

ЦЕНЫ

Цены на внутреннем рынке			руб./т
Продукт/Базис	19 мая	12 мая	
МТБЭ			
fca Осенцы	88000	88000	
fca Тобольск	88000	88000	
fca Комбинатская	90000–95000	90000–95000	
fca Волжский	90000	90000	
fca Косяковка	90000	90000	
Толуол			
fca Кириши	107000–108300	108000–108300	
Ортоксилол			
fca Кириши	130000–130300	135000–135300	

Цены на бензол на внутреннем рынке			руб./т
Базис	май	апрель	
fca Салават	52000	60000	

Цена на стирол «Сибур Холдинга»			руб./т
Базис	19 мая	12 мая	
fca/fot Узловая-2	151000	155000	

Цены на метанол на внутреннем рынке			руб./т
Базис	май	апрель	
fca Казначеевка	22800–28200	22800–28200	
fca Химзаводская	21600–23400	21600–23400	
fca Углеуральская	21600–26400	21600–26400	

Цены на полиолефины на базисе срт Москва			руб./т
Продукт/Базис	16 мая	7 мая	
ПВД 15803	112000–149000	123500–149000	
ПВД 15303	139500–142000	139500–142000	
ПВД 10803	107000–143000	115000–143000	
ПНД пленка	118000–120000	118000–120000	
ПНД литье	119000–120000	119000–120000	
ПНД трубный	125000–138000	134000–141000	
ПНД выдувное формование	119000–124000	119000–124000	
ПП гомополимер рафия	114500–130000	116500–130000	
ПП гомополимер литье	127500–134500	129500–134500	
ПП блок-сополимер	135000–144000	137500–144000	

Затишье на рынке МТБЭ

Российские производители на прошедшей неделе не пересматривали цены на спотовые партии метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) в условиях низкой торговой активности.

«Сибур Холдинг» вторую неделю подряд реализует компонент по 88 000 руб./т (fca/fot Осенцы/Тобольск).

«Эктос» в мае сохранил цены на МТБЭ на уровне 90 000 руб./т (fca/fot Волжский). В то же время предложение продукта на спотовом рынке минимально. Между тем информация о спотовом предложении продукта производства «Омского каучука» в начале месяца не поступала.

Цены на компонент производства «Тольяттикаучука» «Татнефти» второй месяц подряд составляют 85 000 руб./т (fca/fot Химическая).

Стерлитамакский НХЗ третий месяц подряд реализует МТБЭ только в рамках долгосрочных контрактов.

Киришская ароматика подешевела

Цены на толуол и ортоксидол производства Киришского НПЗ «Сургутнефтегаза» за прошедшую неделю снизились в условиях слабого спроса.

Котировки киришского толуола с учетом наценки брокера опустились до 107 000–108 300 руб./т (fca Кириши) со 108 000–108 300 руб./т (fca Кириши) – неделей ранее. Покупатели приобрели 252 т продукта на «Восточной бирже» по 107 004–108 000 руб./т (fca Кириши). Неделей ранее партии суммарным объемом 189 т были реализованы по 108 000 руб./т (fca Кириши).

В НОМЕРЕ

- Цены на бензол в Азии растут 3
- Бензол в России дешевеет 4
- Котировки метанола в Китае выросли 5
- Стоимость ПВД в России продолжает падать 6
- Экспорт ПП из Туркменбаши резко снизился 10
- Полипропилен в Казахстане подешевел 11
- Sinorec может сократить выпуск ПЭ 12

Результаты торгов на «Восточной бирже» — 12 — 16 мая						
Дата	Продукт	Производитель	Базис	Цена, руб./т, вкл НДС	Объем, т	Количество сделок, шт
13 мая	толуол	Сургутнефтегаз	fca Кириши	108000	126	2
14 мая	толуол	Сургутнефтегаз	fca Кириши	108000	63	1
14 мая	бензол	Сургутнефтегаз	fca Кириши	52002	67	1
16 мая	толуол	Сургутнефтегаз	fca Кириши	107004	63	1
Общий итог					319	5

Котировки киришского ортоксилола с учетом наценки брокера составили 130 000–130 300 руб./т (fca Кириши) относительно 135 000–135 300 руб./т (fca Кириши) — неделей ранее. Сделки на «Восточной бирже» на минувшей неделе не заключались, но трейдеры сообщали, что продукт можно было приобрести по 130 000 руб./т (fca Кириши).

Европейские котировки МТБЭ выросли

Спотовые объемы метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) в *Северо-Западной Европе (СЗЕ)* за прошедшую неделю подорожали на \$32,37/т, до \$782,50/т (fob Роттердам), в условиях усиления спроса на бензин. Стоимость бензина Eurobob оху увеличилась за этот период на \$4,75/т,

до \$674,50/т (fob Роттердам). Соотношение цен на МТБЭ и бензин (МТБЭ-фактор) в прошлую пятницу выросло до 1,16 относительно 1,12 — неделей ранее.

Арбитражное окно для поставок европейского бензина в *США* открыто в связи с началом летнего автомобильного сезона. Интерес к МТБЭ со стороны производителей смесявого топлива остается высоким.

В течение прошедшей недели было заключено пять спотовых сделок против двух сделок — неделей назад. По одной баржевой партии продукта было продано 12 мая по \$778/т (fob Роттердам), 14 мая — по \$785/т (fob Роттердам) и 15 мая — по \$778/т (fob Роттердам), а еще две — 13 мая по \$789/т (fob Роттердам).

Около 113 тыс. т было импортировано в Европу из Китая в I квартале относительно 170 тыс. т — за аналогичный период прошлого года, согласно данным Kpler.

Цены на ароматику fca Комбинатская руб./т		
Продукт	май	апрель
Толуол	104000–104800	104000–104700
Ортоксилол	126000–127000	136000–136500

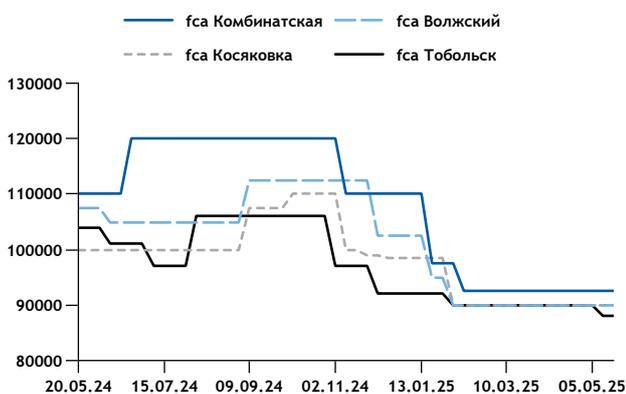
Цены на МТБЭ на мировых рынках \$/т				
	16 мая		9 мая	
fob Роттердам	782,25	782,75	749,75	750,50
fob Мексиканский залив	703,70	707,25	705,48	709,03
fob Сингапур	677,00	679,00	676,00	678,00

— котировки публикуются в издании *Argus Octane Blending Components*

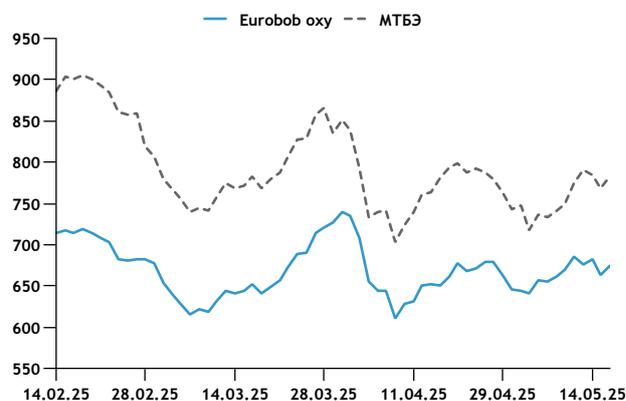
Цены на основное сырье на мировых рынках \$/т				
	16 мая		9 мая	
Североморский дат. (fob Саллом-Бой), \$/барр.	65,21	65,27	63,60	63,66
Нафта 65 cif	557,50	558,50	552,75	553,75
Метанол fob Роттердам Т2 спот	262,00	270,00	272,00	272,00

— котировки публикуются в изданиях *Argus Crude, Argus European Products* и *Argus Methanol*

Цены на спотовые партии МТБЭ в России руб./т



Цены на бензин и МТБЭ, fob Роттердам \$/т



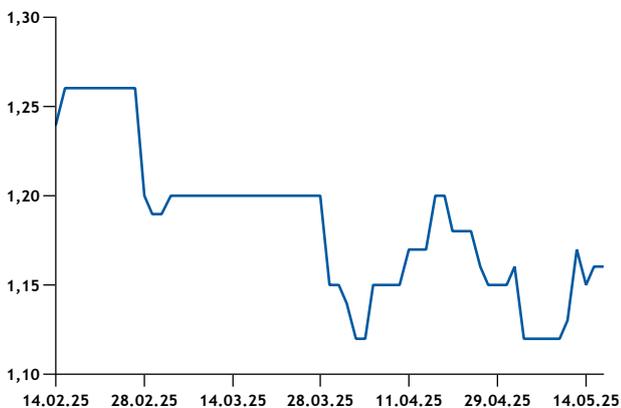
Спотовые партии алкилата в Европе за неделю подорожали на \$32,75/т, до \$852/т (fob Роттердам), вслед за повышением котировок бензина Eurobob оху.

Цены на спотовые объемы МТБЭ в США за минувшую неделю почти не изменились, снизившись лишь на \$1,78/т, до \$705,48/т (fob Мексиканский залив), в условиях относительного баланса спроса и предложения на рынке. Дефицит бензина в Мексике и на северо-востоке США стимулирует поставки с побережья Мексиканского залива США, где цены значительно ниже уровня прошлого года.

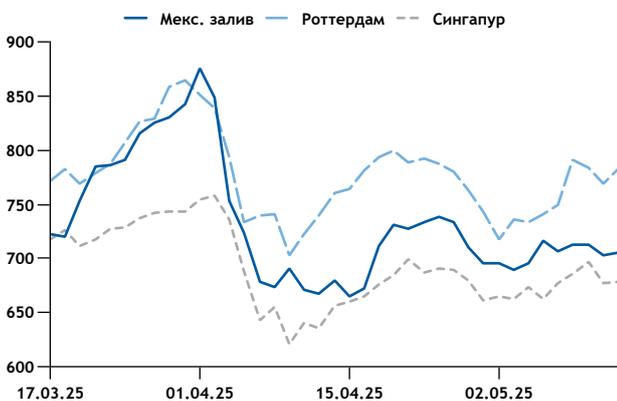
Котировки спотовых партий МТБЭ в Азии за неделю незначительно выросли – на \$1/т, до \$678/т (fob Сингапур), в условиях относительного баланса спроса и предложения.

Китайский производитель Hengli Petrochemicals 13 мая остановил свою установку крекинга в Даляне мощностью 1,5 млн т/год из-за неполадок, сообщили источники, знакомые с работой предприятия. Дата возобновления работы установки крекинга не раскрывается. Остановка может сказаться на выпуске МТБЭ на установке мощностью 820 тыс. т/год.

МТБЭ-фактор



Цены на МТБЭ на мировом рынке (fob) \$/т



Малайзийский нефтеперерабатывающий завод Hengyuan объявил тендер на поставку МТБЭ во второй половине года, с июля по декабрь. Компания закупает продукт на базе cif порт Диксон с премией к котировке fob Сингапур.

Бензол в Азии подорожал

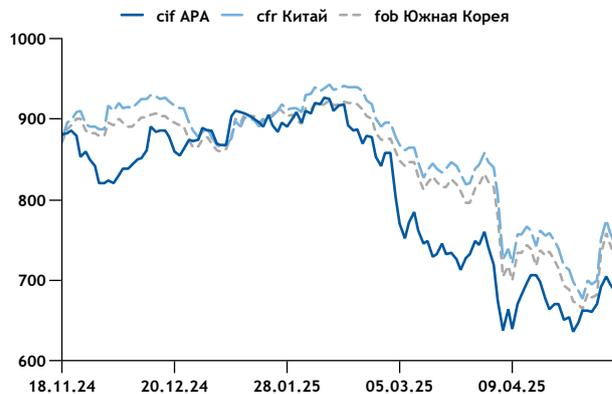
Котировки спотовых партий бензола с поставкой в Кумай 15 мая выросли до \$696–779/т (cif Китай) относительно \$665–703/т (cif Китай) – неделей ранее в условиях активизации спроса.

Диапазон цен на продукт на базе ex-tank Восточный Китай за первые три дня прошлой недели составил 5 640–6 325 юаней/т (\$679,20–761,69/т) относительно 5 560–5 680 юаней/т – неделей ранее. Однако арбитраж для поставок бензола из Южной Кореи в Китай остался закрытым. Ставки фрахта судов для перевозки 3 тыс. т продукта по этому маршруту сохранились в диапазоне \$25–27/т.

Рост цен связан преимущественно с объявлением о 90-дневном снижении США импортных пошлин на китайский продукт, сообщили участники рынка. Однако дифференциал цен на бензол и нефту остался ниже точки безубыточности, составив за первые три дня минувшей недели \$112/т по сравнению со средним показателем \$114/т – неделей ранее.

Повышение рентабельности выпуска стирола, а также внеплановые остановки двух крупных китайских заводов, Shandong Lihuayi и Hengli Petrochemical поддержали интерес к бензолу, так как загрузка производителей стирола Wanhua и Zhejiang Petrochemical составила около 80%. Неделей ранее средняя загрузка установок по выпуску стирола в Китае находилась в диапазоне 65–72%. Кроме того, в начале минувшей недели выросли продажи

Цены на бензол на мировых рынках \$/т



производных полистирола и акрилонитрилбутадиенстирола (АБС).

Однако высокий объем запасов продукции продолжал сдерживать рост цен на капролактамы в Китае, в то время как китайские производители анилина по-прежнему наблюдали вялый интерес к продукту из-за уже существующих пошлин на импорт в США. По данным участников рынка, один крупный производитель анилина на прошедшей неделе снизил загрузку производства примерно до 50%.

Южная Корея экспортировала в апреле 247,5 тыс. т бензола, из которых более 95%, или 235,5 тыс. т, было отправлено в Китай. Южная Корея также отгрузила 23,1 тыс. т продукта в Китай с 1 по 10 мая, а еще 6 тыс. т в тот же период — на Тайвань. Запасы бензола в портах Восточного Китая 14 мая составили 127 тыс. т по сравнению со 118 тыс. т — неделей ранее.

Индонезийский производитель TPPI завершил тендер на продажу 12 тыс. т бензола в конце первой декады мая. Продукт должен быть отгружен во второй половине июня по цене с премией к котировке fob Южная Корея.

Арбитражное окно для поставок бензола из Южной Кореи в США оставалось закрытым. Стоимость фрахта для перевозки 40 тыс. т южнокорейского бензола в Хьюстон оценивалась в диапазоне \$50–53/т, дополнительные расходы составляли около \$30/т.

Котировки спотовых партий бензола в **Северо-Западной Европе (C3E)** за неделю повысились до \$691,70/т (cif Амстердам — Роттердам — Антверпен, АРА) с \$658,13/т (cif АРА) в условиях роста стоимости нефтяных фьючерсов, но удорожание продукта сдерживалось достаточным предложением на рынке и низким спросом на экспортные объемы.

Профицит бензола в Европе образовался во II квартале из-за профилактических работ на перерабатывающих предприятиях. Ранее экспорт продукта в США помогал сбалансировать рынок.

Небольшой объем бензола был экспортирован в апреле из Европы в Китай. По данным участников рынка, около 50–60 тыс. т бензола было отгружено из АРА. Стоимость фрахта оценивается в \$80–90/т для партий объемом не менее 10 тыс. т. Однако арбитражное окно закрылось с начала мая. Плановые ремонты на заводах, выпускающих этилбензол, стирол, кумол и фенол, будут завершены в конце мая — июне, что поможет восстановить баланс на рынке.

Поставки бензола и сырья выросли, поскольку установки крекинга в Испании возобновили работу после отключения электроэнергии 28 апреля, которое привело к массовым остановкам НПЗ и нефтехимических предприятий на Пиренейском полуострове.

Маржа выпуска ароматических углеводородов остается ниже точки безубыточности. Дифференциал цен на бензол и нефть за 1–14 мая составил \$123/т относительно \$136/т — в апреле.

Котировки бензола в России снижаются

Цены на спотовые партии бензола в России в мае уменьшились относительно апреля из-за удешевления производных этого продукта. Кроме того, давление на котировки бензола оказывает уменьшение привлекательности экспортных отгрузок в связи с укреплением курса рубля относительно доллара США и снижением мировых котировок.

«Газпром нефтехим Салават» предлагает майские партии продукта по 52 000 руб./т (fca Салават) относительно 60 000 руб./т (fca Салават) — в апреле.

«Лукойл» в мае снизил цены на спотовые партии бензола производства «Ставролена» на 10 000 руб./т, до 50 000 руб./т (fca Буденновск). Кроме того, участники рынка сообщили, что продукт другого завода компании, Пермского НПЗ, можно было приобрести по 55 000 руб./т (fca Осенцы).

Суммарно 6 тыс. т бензола производства Киришского НПЗ «Сургутнефтегаза» были реализованы во второй половине апреля — начале мая на «Восточной бирже» по 52 002 руб./т (fca Кириши), тогда как в конце марта — начале апреля схожий объем был продан на этой площадке по 62 502 руб./т (fca Кириши).

Бензол производства Ангарского завода полимеров «Роснефти» в мае подешевел примерно до 39 000–44 000 руб./т (fca Суховская-Южная) с 63 500 руб./т (fca Суховская-Южная) — в апреле, рассказали трейдеры. По их данным, предприятие будет остановлено для проведения планового ремонта в третьей декаде июня примерно до конца лета, однако этого может быть недостаточно, чтобы поддержать цены в условиях профицита продукта.

В конце апреля — начале мая «Северсталь» остановила выпуск каменноугольного бензола для синтеза на Череповецком металлургическом комбинате для проведения десятидневной профилактики.

Производные бензола подешевели

Цены на спотовые объемы стирола снизились в мае в условиях ослабления спроса на продукт на российском рынке и достаточного объема предложения. Покупательский интерес уменьшился, в частности, из-за импорта более дешевого полистирола, сообщили трейдеры.

Партии продукта производства «Газпром нефтехим Салавата» подешевели до 130 000–140 000 руб./т (fca Салават) со 147 000–150 000 руб./т (fca Салават) – в апреле. Однако участники рынка сообщают, что и при текущем уровне цен спрос минимален.

Цены на стирол Ангарского завода полимеров снизились в мае до 120 000–127 000 руб./т (fca Суховская-Южная) со 143 300 руб./т (fca Суховская-Южная) – в апреле. Партии стирола во время летней профилактики на предприятии также не будут производиться.

«Сибур Холдинг» в мае предлагает спотовые партии стирола по 151 000 руб./т (fca/fot Узловая-2) относительно 156 000 руб./т (fca/fot Узловая-2) – в апреле. В мае предприятие «Пластик» (Тульская обл.), перерабатывающее

этилбензол производства «Сибур Холдинга» в стирол, возобновило выпуск продукта после апрельской профилактики.

Спотовые партии фенола в мае подешевели относительно апреля в условиях слабого спроса.

Цены на майские партии продукта производства заводов «Роснефти» понизились до 80 000 руб./т (fca Загородняя/Новокуйбышевская). В апреле фенол производства «Уфаоргсинтеза» можно было приобрести по 85 000–89 000 руб./т (fca Загородняя), а продукт Новокуйбышевской нефтехимической компании (ННК) – по 79 500–87 000 руб./т (fca Новокуйбышевская). По данным участников рынка, производство фенола на ННК будет остановлено в июне примерно на месяц для проведения профилактики, однако это может не отразиться на российских ценах на продукт в условиях сохранения слабого спроса.

Информация о спотовом предложении фенола производства «Омского каучука» в мае не поступала, тогда как в апреле продукт можно было приобрести по 75 000–80 000 руб./т (fca Комбинатская). На предприятии выпуск продукта был остановлен с 20 апреля по 10 мая для проведения ремонта, по данным участников рынка.

Сделки по реализации бензола на «Восточной бирже»

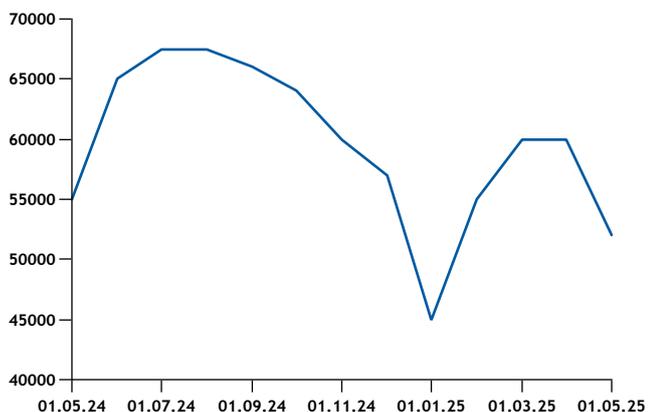
Дата	Завод (компания)	Базис	Цена, руб./т	Объем, т
14.05.2025	Киришский НПЗ (Сургутнефтегаз)	fca Кириши	52 002	67
18.04.2025	Киришский НПЗ (Сургутнефтегаз)	fca Кириши	52 002	1 005
17.04.2025	Киришский НПЗ (Сургутнефтегаз)	fca Кириши	52 002	5 025
04.04.2025	Киришский НПЗ (Сургутнефтегаз)	fca Кириши	62 502	67
19.03.2025	Киришский НПЗ (Сургутнефтегаз)	fca Кириши	62 503	5 829
04.03.2025	Киришский НПЗ (Сургутнефтегаз)	fca Кириши	62 502	268
04.03.2025	Киришский НПЗ (Сургутнефтегаз)	fca Кириши	62 502	536

Котировки метанола в Китае выросли

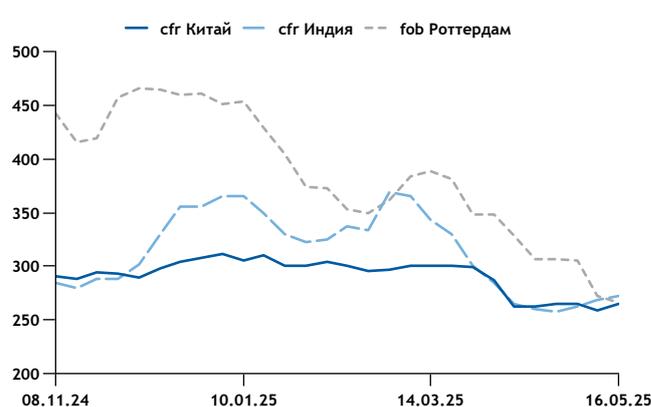
Котировки спотовых партий метанола в *портах Китая* в прошлую пятницу увеличились до \$260–270/т (cfr Китай) по сравнению с \$256–262/т (cfr Китай) – неделей ранее в условиях уменьшения предложения иранского продукта и роста спроса на метанол со стороны операторов установок по выпуску олефинов из метанола (МТО).

Торговая активность на прошедшей неделе была слабой, а информация о заключенных сделках не поступала.

Цена на бензол на базисе fca Салават руб./т



Цены на метанол на мировых рынках \$/т



Запасы метилового спирта в китайских портах за неделю повысились на 10 тыс. т, до 629 тыс. т. В Цзянсу и провинции Чжэцзян этот показатель сохранился на уровне 246 тыс. т и 191 тыс. т соответственно. На юге запасы продукта выросли на 10 тыс. т, до 192 тыс. т.

Прогнозируемый объем выпадающих мощностей по выпуску метанола в мае составит 620 тыс. т по сравнению с апрельскими 710 тыс. т.

Спрос на метанол для установок МТО был стабильным, а их средняя загрузка выросла на 1%, до 69%. Компания Jiangsu Sailboat намерена возобновить работу установки МТО мощностью 830 тыс. т/год 20 мая, на 10 дней раньше запланированного срока.

Цены на спотовые партии метанола с поставкой в **Южную Корею** составили \$335–345/т (сfg Южная Корея), как и неделю назад. Стоимость объемов продукта в **Юго-Восточной Азии (ЮВА)** сохранилась в пределах \$345–355/т (сfg ЮВА).

Метанол в **портах Индии** в прошлую пятницу подорожал до \$265–278/т (сfg западное побережье Индии) с прежних \$260–275/т (сfg западное побережье Индии) из-за информации о сокращении производства иранского продукта в результате возникновения технических проблем.

Цены на баржевые объемы продукта в **Северо-Западной Европе (СЗЕ)** уменьшились до €234–241/т (fob Роттердам) с прежних €242/т (fob Роттердам) из-за увеличения торговой активности. На минувшей неделе были заключены три сделки по закупке метанола с поставкой в мае: по €234/т (fob Роттердам), €238/т (fob Роттердам) и €241/т (fob Роттердам).

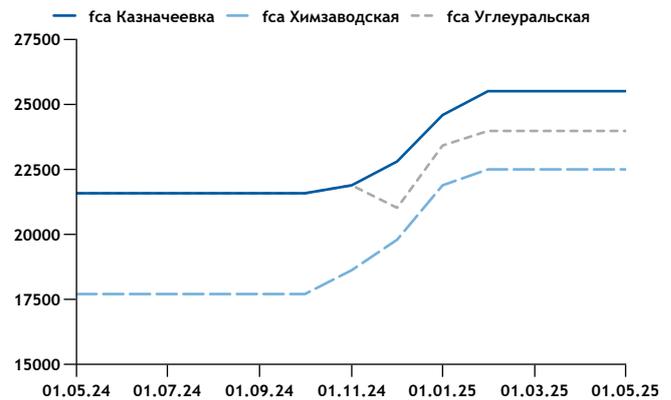
Цены на метанол в России стабильны с февраля

Российские производители метанола в мае сохранили цены на спотовые партии метанола на прежнем уровне в условиях относительного баланса спроса и предложения продукта на рынке. Котировки не меняются четвертый месяц подряд. Продукт, закупаемый в рамках формульных контрактов, подешевел вслед за снижением мировых котировок и укреплением курса рубля относительно доллара США, однако это не оказало давления на спотовые цены, отмечают трейдеры.

«Щекиноазот» реализует метанол в мае по 22 800–28 200 руб./т (fca Казначеевка), что является максимальным

Цена на метанол в России

руб./т



значением с июня 2022 г. На одной из трех установок компании по выпуску продукта мощностью около 0,5 млн т/год с начала февраля продолжается профилактика, рассказали участники рынка. По их словам, срок возобновления работы установки был перенесен с мая на начало июня.

«Томет» и «Метафракс Кемикалс» в этом месяце также не пересматривали цены на продукт: 21 600–23 400 руб./т (fca Химзаводская) и 21 600–26 400 руб./т (fca Углеуральская) соответственно. Стоимость продукта остается на максимальном уровне с лета 2022 г.

Установка по выпуску метанола «Новомосковского Азота» «Еврохима», остановленная из-за технических проблем в октябре 2024 г., пока так и не возобновила работу, по данным трейдеров.

Стоимость ПВД продолжает падать

Котировки полиэтилена высокого давления (ПВД) марок 15803-020 и 10803-020 и полиэтилена низкого давления (ПНД) трубных марок на российском рынке за неделю уменьшились, поскольку превышение предложения полиэтилена над спросом оказывает давление на цены. Котировки ПВД марки 15303-003 и ПНД литевых, выдувных и пленочных марок остались стабильными в условиях сложившегося баланса спроса и предложения этих продуктов на рынке.

Крупнейший производитель полимеров в России, «Сибур Холдинг» с 13 мая снизил цены на одну марку трубного ПНД и три марки линейного полиэтилена низкого плотности (ПЭНП). Трейдеры не исключают, что компания может также уменьшить цены на ПВД марок 15803-020 и 10803-020 из-за значительного разрыва с ценами остальных производителей.

Между тем «Роснефть» в начале мая приступила к реализации ПВД марок 15803-020 и 10803-020 производства «Уфаоргсинтеза» на Петербургской бирже, сообщили участники рынка. До этого на данной торговой площадке предлагался только ПВД марки 10803-020 другого предприятия компании – Ангарского завода полимеров.

Нижняя граница диапазона цен на ПВД марки 15803-020 за неделю опустилась на 11 500 руб./т, до 112 000 руб./т (срт Москва), в то время как верхняя осталась неизменной: 149 000 руб./т (срт Москва). Удешевление продукта наблюдается пятую неделю подряд. «Сибур Холдинг» не менял стоимость своей продукции, однако ПВД производства

Предложение ПЭ от производителей и торговых компаний на базисе срт Москва			руб./т	
Продукт	Марка	Производитель	16 мая	7 мая
Пленочный ПЭ				
ПВД	15813-020	Казаньоргсинтез	140000–149000	149000
ПВД	15313-003	Казаньоргсинтез	141000–142000	142000
ПВД	10803-020	Казаньоргсинтез	120000–143000	129000–143000
ПВД	15803-020	Уфаоргсинтез	112000–116000	123500–127500
ПВД	15303-003	Уфаоргсинтез	139500–141500	139500–141500
ПВД	10803-020	Уфаоргсинтез	108000–113000	122500–126500
ПВД	15803-020	Томскнефтехим	140000–149000	149000
ПВД	15303-003	Томскнефтехим	141000–142000	142000
ПВД	15803-020-С	Газпром нефтехим Салават	115000–116000	126500
ПВД	10803-020	Ангарский завод полимеров	107000–109000	115000–118000
ПВД	15803-020	Полимир	115000	125000–130000
ПВД	10903-020	Полимир	108000	–
ПВД	15803-020	Азерхимия	132000–133000	135000–138000
ПНД	HD 12443 FE	Казаньоргсинтез	119000–120000	119000–120000
ПНД	HD 10500 FE	Запсибнефтехим	119000–120000	119000–120000
ПНД	PE 4FE 72	Ставролен	–	–
ПНД	PE 6FE 68	Ставролен	118000–120000	118000–120000
ПНД	PE 4FE 69	Ставролен	–	–
ПНД	HL 1050 BF	Socar Polymer	120000	120000
ПНД	FL7000	Uz-Kor Gas Chemical	–	–
Линейный ПЭНП	LL30203 FH	Нижнекамскнефтехим	109000	112000
Линейный ПЭНП	LL 30200 FE	Запсибнефтехим	109000	112000
Линейный ПЭНП	LL 09200 FE	Запсибнефтехим	117000	117000
Линейный ПЭНП	LL 30203 FE	Казаньоргсинтез	109000	112000
Линейный ПЭНП	mLL 10183 FE	Казаньоргсинтез	142000	142000
Линейный ПЭНП	mLL 30183 FE	Казаньоргсинтез	145000	145000
Трубный ПЭ				
ПНД	EP 0.26/51N	Газпром нефтехим Салават	125000–126000	134000–135000
ПНД	HD 03490 PE	Запсибнефтехим	131000	141000
ПНД	HM 0349 PE	Socar Polymer	135000–138000	135000–138000
ПНД	HD 03594 PE (черный)	Запсибнефтехим	144000	144000
ПНД	HM 0359 PE (черный)	Socar Polymer	144000	144000
Выдувное формование ПЭ				
ПНД	HD 12500 LB	Казаньоргсинтез	119000–120000	119000–120000
ПНД	273-83	Ставролен	119000–120000	119000–120000
ПНД	HD 07580 SB	Казаньоргсинтез	121000–123000	121500–123000
ПНД	HD 03580 SB	Запсибнефтехим	122000–124000	122500–124000
ПНД	HD 0358 BM	Socar Polymer	122000	122000
ПНД	HD 10530 LB	Запсибнефтехим	120000	120000
ПНД	276-73	Ставролен	120000–122000	120000–122000
ПНД	BL 6200	Uz-Kor Gas Chemical	–	–
Литьевой ПЭ				
ПНД	HD 85612 IM	Казаньоргсинтез	119000–120000	119000–120000
ПНД	277-73	Ставролен	119000–120000	119000–120000
ПНД	HD 6056 MO	Socar Polymer	120000	120000

 скачать данные из [Argus direct](#)

заводов «Томскнефтехима» и «Казаньоргсинтеза» можно было приобрести у торговых компаний по более низкой цене (см. табл.). Продукт остальных производителей продолжал дешеветь из-за превышения предложения над спросом (см. табл.).

Котировки **ПВД марки 15303-003** не изменились и составили 139 500–142 000 руб./т (срт Москва), как и неделю назад. Продукт «Казаньоргсинтеза» и «Томскнефтехима» можно было приобрести у торговых компаний со скидкой 1 000 руб./т, при этом производитель оставил цену без изменений (см. табл.).

Партии **ПВД марки 10803-020** подешевели до 107 000–143 000 руб./т (срт Москва) по сравнению со

115 000–143 000 руб./т (срт Москва) неделю назад. Снижение цен на продукт наблюдается четвертую неделю подряд. Стоимость продукта «Уфаоргсинтеза» и Ангарского завода полимеров уменьшилась из-за избытка предложения и невысокого спроса (см. табл.). Продукт «Казаньоргсинтеза» можно было приобрести по 120 000 руб./т (срт Москва) у торговых компаний, в то время как производитель оставил цену на продукт без изменений: 143 000 руб./т (срт Москва).

Между тем белорусский «Полимир» прекратил выработку продукта марки 15803-020 и возобновил предложение продукта марки 10903-020 по 108 000 руб./т (срт Москва) впервые с середины февраля.

Предложение ПП от производителей и торговых компаний на базисе срт Москва				руб./т
Марка	Производитель	16 мая	7 мая	
ПП гомополимер рафия				
01030 Бален	Уфаоргсинтез	114500–118000	116500–119500	
PP H030 GP/1	Томскнефтехим	128000–130000	127000–130000	
PP H030 GP/3	Запсибнефтехим	128000–130000	127000–130000	
PP H030 GP/2	Нефтехимия	128000–130000	127000–130000	
PP H030 GP Poliom	Полиом	128000–130000	127000–130000	
PPG1035-08	Ставролен	125000	130000	
HB0356FR	Socar Polymer	130000	130000	
ПП гомополимер литье				
01130 Бален	Уфаоргсинтез	128500–129500	129500	
01270 Бален	Уфаоргсинтез	127500–129500	129500	
PP H250 GP/2	Нефтехимия	132000	132000	
PP H250 GP/3	Запсибнефтехим	132000	132000	
PP H270 GP/1	Томскнефтехим	132000	132000	
SIBEX PP H270 FF/1	Томскнефтехим	134000	134000	
SIBEX PP H270 FF/3	Запсибнефтехим	134000	134000	
PP H270 FF Poliom	Полиом	134000	134000	
SIBEX PP H350 FF/3	Запсибнефтехим	134500	134500	
PP H350 GP/2	Нефтехимия	132000	132000	
PPG1350-21	Ставролен	130000	132000	
HB2500GP	Socar Polymer	132000	132000	
HB3500GP	Socar Polymer	132000	132000	
ПП блок-сополимер				
02015 Бален	Уфаоргсинтез	135000–136500	137500–138500	
SIBEX PP I452 IM/5	Нижнекамскнефтехим	143000–144000	143000–144000	
SIBEX PP I452 IM/3	Запсибнефтехим	143000–144000	143000–144000	
PP I013 GP/5	Нижнекамскнефтехим	143000–144000	143000–144000	
SIBEX PP I083 IM/5	Нижнекамскнефтехим	143000–144000	143000–144000	
CB 0120 BM	Socar Polymer	143000–144000	143000–144000	
CB 4848 MO	Socar Polymer	143000–144000	143000–144000	
ПП рандом-сополимер				
SIBEX PP R401 IM/5	Нижнекамскнефтехим	151000	151000	
RB4545MO	Socar Polymer	150000–151000	150000–151000	

📄 скачать данные из [Argus direct](#)

Планные ремонты на заводах по производству полиолефинов в России

Завод	Продукт	Период
Ангарский завод полимеров	ПВД	с 22 июня по конец августа
Казаньоргсинтез	ПВД и линейный ПЭНП/ПНД	с 21 сентября по 15 октября
Казаньоргсинтез	ПВД (линия 1)	с 27 августа по 26 сентября
Казаньоргсинтез	ПВД (линия 2)	с 21 сентября по 11 октября
Уфаоргсинтез	ПВД 10803-020	с 26 мая по 1 июня
Уфаоргсинтез	ПП	с 15 по 28 мая
Уфаоргсинтез	ПВД 15803-020	с 16 по 23 мая
Запсибнефтехим	ПП	с 20 июня по 1 июля
Запсибнефтехим	ПП	с 15 по 20 июня
Запсибнефтехим	ПНД (1 линия)	с 26 мая по 3 июня
Запсибнефтехим	ПНД (2 линия)	с 31 мая по 9 июня
Запсибнефтехим	Линейный ПЭНП/ПНД (1 линия)	с 25 мая по 7 июня
Запсибнефтехим	Линейный ПЭНП/ПНД (1 линия)	с 20 октября по 2 ноября
Запсибнефтехим	Линейный ПЭНП/ПНД (2 линия)	с 23 по 30 мая
Нижнекамскнефтехим	ПП	с 9 по 18 августа
Нижнекамскнефтехим	ПЭ	с 7 по 25 августа

Котировки **трубных марок ПНД** снизились до 125 000–138 000 руб./т (срт Москва) с прежних 134 000–141 000 руб./т (срт Москва). «Сибур Холдинг» с 13 апреля снизил цену на марку HD03490 PE на 10 000 руб./т, до 131 000 руб./т (срт Москва). В свою очередь, продукт «Газпром нефтехим Салавата» можно было купить по 125 000–126 000 руб./т (срт Москва) относительно прежних 134 000–135 000 руб./т (срт Москва).

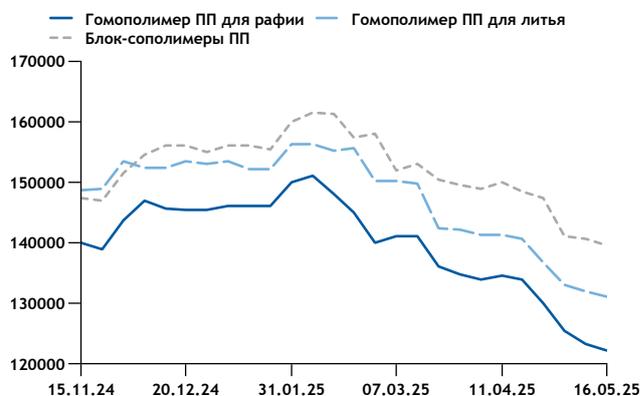
Цены на **пленочные марки ПНД** сохранились в прежнем диапазоне: 118 000–120 000 руб./т (срт Москва). ПНД производства «Сибур Холдинг» можно было приобрести по 119 000 руб./т (срт Москва) у торговых компаний, при этом производитель цену на продукт не менял: 120 000 руб./т (срт Москва).

Стоимость **линейного ПЭНП** уменьшилась до 109 000–117 000 руб./т (срт Москва) с прежних 112 000–117 000 руб./т (срт Москва). «Сибур Холдинг» с 13 апреля снизил цену на

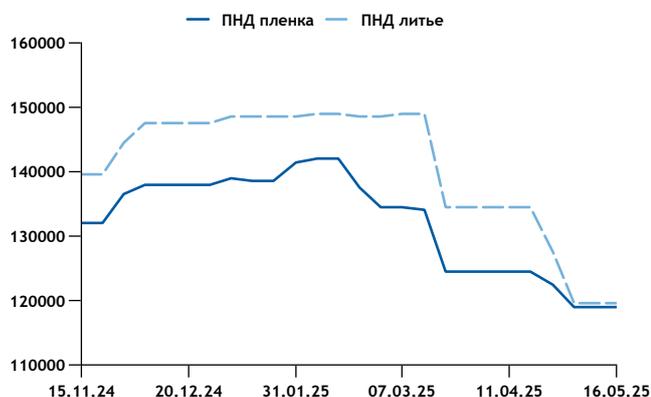
марки LL 30203 FH, LL 30200 FE и LL 30203 FE на 3 000 руб./т, до 109 000 руб./т (срт Москва).

Объемы **выдувных марок ПНД** можно было приобрести по таким же ценам, как и неделю назад: 119 000–124 000 руб./т (срт Москва).

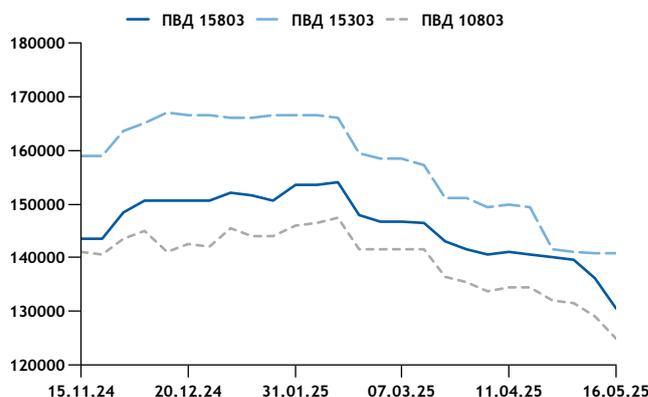
Цены на ПП (срт Москва) руб./т



Цены на ПНД (срт Москва) руб./т



Цены на ПВД (срт Москва) руб./т



Стоимость **литьевого ПНД** сохранилась в прежнем диапазоне: 119 000–120 000 руб./т (срт Москва).

Полипропилен подешевел

Цены на полипропилен (ПП) в России за неделю снизились в условиях слабого спроса. Торговая активность остается невысокой, несмотря на завершение длительных майских праздников. Трейдеры полагают, что «Сибур Холдинг» может в ближайшее время уменьшить цены на продукт вслед за остальными производителями.

Котировки **ПП для рафии** опустились до 114 500–130 000 руб./т (срт Москва) относительно 116 500–130 000 руб./т (срт Москва) – неделей ранее. Цена снизилась на продукт марки 01030 Бален производства «Уфаоргсинтеза» и ПП марки PPG1035-08 производства «Ставролена» «Лукойла» (см. табл.). Информация о предложении импортных объемов ПП для рафии не поступала.

Диапазон цен на **гомополимер ПП для литья** расширился: нижняя граница опустилась на 2 000 руб./т, до 127 500 руб./т (срт Москва), тогда как верхняя осталась без изменений: 134 500 руб./т (срт Москва). Участники рынка сообщили об удешевлении уфимского продукта и ПП «Ставролена» в условиях превышения предложения над спросом (см. табл.).

Котировки **блок-сополимеров ПП** уменьшились до 135 000–144 000 руб./т (срт Москва) со 137 500–144 000 руб./т (срт Москва) – неделей ранее. Уфимский продукт подешевел (см. табл.).

Экспорт ПП из Туркменбаши резко снизился

Отгрузки полипропилена (ПП) из туркменского порта Туркменбаши сократились в январе – апреле на 11,8 тыс. т по сравнению с аналогичным периодом 2024 г., до 4,5 тыс. т, по данным участников рынка. Это связано с ослаблением спроса на туркменский ПП в России из-за продолжительного периода отгрузки, что негативно сказывается на доходности импорта продукта в условиях высокой волатильности цен на рынке.

Отгрузки продукта в порт Астрахани для последующей реализации на российском рынке за четыре месяца уменьшились на 11,5 тыс. т, до 4,1 тыс. т, а в порты Азербайджана – на 300 т, до 400 т.

Объем продаж ПП на Государственной товарно-сырьевой бирже Туркменистана		
Марка	янв. – апр.	± янв. – апр. 24
TRP D 30 S	0,5	-39,1
TRP D 382 BF	0,0	-15,5
TRP Z 30 G	0,0	-1,0
Итого	0,5	-55,6

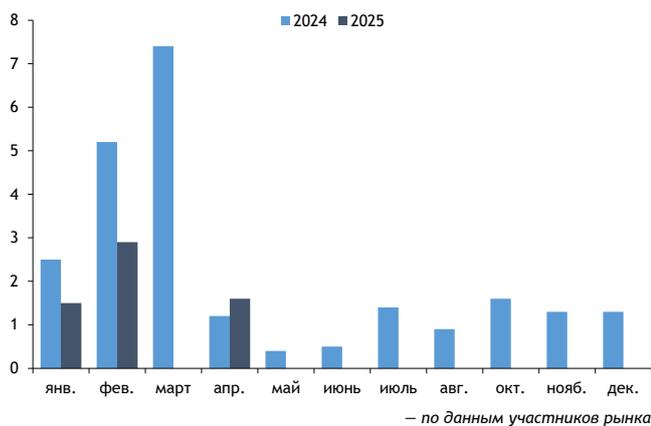
– по данным трейдеров

Экспорт полипропилена из порта Туркменбаши в 2024–2025 гг.			
Дата	Судно	Направление	Объем, тыс. т
13.04.25	<i>Omskiy 207</i>	Астрахань	1,4
06.04.25	<i>Turkmenistan</i>	Порты Азербайджана	0,2
23.02.25	<i>Omskiy 109</i>	Астрахань	1,4
15.01.25	<i>Balkan</i>	Порты Азербайджана	0,2
03.01.25	<i>VTS 1</i>	Астрахань	1,3
11.12.24	<i>VTS 3</i>	Астрахань	1,3
19.11.24	<i>Gabdulla Tukay</i>	Астрахань	1,3
23.10.24	<i>General Aslanov</i>	Порты Азербайджана	0,1
16.10.24	<i>Gabdulla Tukay</i>	Астрахань	1,5
30.08.24	<i>Gabdulla Tukay</i>	Астрахань	0,9
27.07.24	<i>Gabdulla Tukay</i>	Астрахань	0,1
23.07.24	<i>Linda</i>	Астрахань	1,3
13.06.24	<i>Baltiyskiy 111</i>	Астрахань	0,2
06.06.24	<i>Balkan</i>	Порты Азербайджана	0,3
24.05.24	<i>Shair Sabir</i>	Порты Азербайджана	0,2
08.05.24	<i>Balkan</i>	Порты Азербайджана	0,2
11.04.24	<i>Balkan</i>	Порты Азербайджана	0,2
05.04.24	<i>VTS 2</i>	Астрахань	1
28.03.24	<i>Linda</i>	Астрахань	0,7
22.03.24	<i>Omskiy 207</i>	Астрахань	2,2
17.03.24	<i>Turkmenistan</i>	Астрахань	1,9
17.03.24	<i>Omskiy 109</i>	Астрахань	1,6
13.03.24	<i>Arbat</i>	Астрахань	1
28.02.24	<i>VTS 3</i>	Астрахань	1,3
20.02.24	<i>Shair Sabir</i>	Порты Азербайджана	0,5
14.02.24	<i>Begey</i>	Астрахань	1,4
07.02.24	<i>VTS 1</i>	Астрахань	1
06.02.24	<i>Linda</i>	Астрахань	1
28.01.24	<i>Arbat</i>	Астрахань	1
19.01.24	<i>Baltiyskiy 111</i>	Астрахань	1,5

– по данным участников рынка

Отгрузки ПП из порта Туркменбаши

тыс. т



Между тем экспорт туркменского полиэтилена (ПЭ) из порта Туркменбаши прекратился в апреле 2023 г. Это связано с нестабильной работой единственного производителя данного продукта в стране, Киянлинского газохимического комплекса (ГХК). ГХК, расположенный в 30 км к северу от порта Туркменбаши, был остановлен на внеплановый ремонт в конце 2022 г. и до сих пор не возобновил работу.

Тем временем продажи ПП на торгах Государственной товарно-сырьевой биржи Туркменистана в Ашхабаде в январе — апреле почти не производились: было реализовано лишь 520 т против 55,6 тыс. т за аналогичный период 2024 г., по данным трейдеров. Это связано с тем, что Туркменбашинский комплекс НПЗ пока отгружает ранее проданные объемы покупателям, сообщили участники рынка.

Единственная сделка по продаже ПП была заключена в марте, а покупателем стала казахстанская торговая компания Korsintez, рассказали участники рынка. В 2024 г. продукт на биржевых торгах продавался ежемесячно.

Туркменбашинский комплекс НПЗ мощностью по выпуску 90 тыс. т/год ПП производит этот полимер с 2002 г. Мощность простаивающего Киянлинского завода составляет 386 тыс. т/год ПЭ и 81 тыс. т ПП.

KPI снизил цены на ПП в Казахстане

Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI), крупнейший производитель полипропилена (ПП) в Казахстане, в мае незначительно снизил цены на ПП для рафии в условиях увеличения импорта китайского продукта.

Партии продукта марки PP H030 GP производства KPI в текущем месяце можно купить по 545 000 тенге/т (\$1 067,41/т) (fca/fot завод) с учетом НДС в размере 12% по сравнению с 550 000 тенге/т — месяцем ранее.

Цены на ПП со складов KPI в Алма-Ате и Астане в мае составили 585 000 тенге/т (\$1 145,76/т) по сравнению с 590 000 тенге/т (fca Алма-Ата) и 585 000 тенге/т (fca Астана) — в апреле. Участники рынка утверждали, что некоторые клиенты могут приобрести продукт со скидкой, размер которой не раскрывается.

В начале мая председатель правления госнефтехолдинга «Казмунайгаз» (КМГ) Асхат Хасенов сообщил, что в рамках программы «Форсажи» заключены восемь соглашений, в которых скидка для потребителей составляет от 11% до 23%. КМГ владеет 49,50% акций KPI.

В мае компания планирует поставить на внутренний рынок около 3,8 тыс. т ПП по сравнению с 3,6 тыс. т — месяцем ранее, сообщили трейдеры. На экспорт компания намерена отгрузить в этом месяце около 40 тыс. т ПП: примерно 7,5 тыс. т в Турцию, более 15 тыс. т в Европу, около 10 тыс. т в Китай, а также примерно 6 тыс. т в Россию. В апреле KPI отправил на экспорт около 26 тыс. т ПП, по информации трейдеров.

Партии ПП для рафии производства павлодарской «Компании Нефтехим Ltd» в мае предлагались в ограниченном количестве для двух-трех поставщиков. Информация о ценах не раскрывается. Компания предпочитает экспортировать большую часть продукта в Россию автомобильным транспортом, по данным трейдеров.

Импорт ПП для рафии в страну увеличился в марте — апреле до 1,1–1,2 тыс. т с 0,5 тыс. т — в начале года из-за роста поставок продукта из Китая.

Цены на российский ПП в мае находятся в диапазоне 660 000–680 000 тенге/т (\$1 292,65–1 331,82/т) (ddp Алма-Ата) по сравнению с апрельскими 650 000–680 000 тенге/т (ddp Алма-Ата), или \$1 261,69–1 319,93/т.

По словам участников рынка, импортные партии гомополимера ПП китайского производства в мае можно приобрести по 590 000–610 000 тенге/т (\$1 155,55–1 194,72/т) (ddp Алма-Ата), как и месяцем ранее.

Sinorec может сократить выпуск ПЭ

Китайская госкомпания Sinorec может закрыть некоторые установки комплекса Yanshan Petrochemical неподалеку от Пекина, сообщили участники рынка. Это связано с масштабным расширением в стране мощностей по выпуску полиэтилена (ПЭ) и уменьшением рентабельности нефтехимического производства в последние годы. В Sinorec эту информацию не комментируют.

В конце мая Sinorec начнет проводить двухмесячную профилактику на НПЗ, установке пиролиза и установках по выпуску полимеров, расположенных на территории комплекса. Мощности комплекса, запущенного в 1970 г., составляют 820 тыс. т/год этилена, 160 тыс. т/год полиэтилена низкого давления (ПНД) и 380 тыс. т/год полиэтилена высокого давления (ПВД).

Сокращение маржи производства лишает химические компании стимула поддерживать работу небольших установок, отмечают участники рынка.

За последние три года около 730 тыс. т/год мощностей по выпуску ПЭ в Китае были выведены из эксплуатации или временно простаивали. Установка компании Shenyang Petrochemical мощностью 100 тыс. т/год линейного полиэтилена низкой плотности (ПЭНП) и ПНД была закрыта в 2021 г. Работа установки производителя Haiguo Longyou мощностью 400 тыс. т/год линейного ПЭНП была прекращена в 2022 г., а госкомпания PetroChina остановила установку мощностью 80 тыс. т/год линейного ПЭНП и ПНД в 2024 г. О планах по возобновлению работы этих установок не сообщалось.

Операционная прибыль Sinorec в 2024 г. составила 72,3 млрд юаней (\$10 млрд). Однако убытки ее нефтехимического бизнеса выросли в прошлом году до 14,7 млрд юаней (\$2 млрд) против 10,3 млрд юаней (\$1,4 млрд) в 2023 г.

Рост мощностей по производству ПЭ в Китае замедлился в прошлом году, однако следующая волна расширения наступает в 2025–2028 гг. Как ожидается, в этот период в эксплуатацию будут введены установки суммарной мощностью 12 млн т/год ПЭ.

Если импорт ПЭ в Китай будет расти каждый год на 2% в период 2025–2028 гг., то для сохранения загрузки производства на уровне 80% к 2028 г. потребуются вывести из эксплуатацию комплексы суммарной мощностью около

5 млн т/год ПЭ, или около 10 установок мощностью около 450 тыс. т/год каждая, по оценке Argus.

Для достижения загрузки в размере 88%, что соответствует среднему значению за последние пять лет, потребуются закрыть около 9 млн т/год мощностей по производству ПЭ к 2028 г., или же 20 установок мощностью 450 тыс. т/год каждая.

Некоторые установки суммарной мощностью примерно 4 млн т/год ПЭ находятся в эксплуатации уже 30 лет, а около 1,6 млн т/год из них – более 40 лет. Закрытие 4 млн т/год мощностей к 2028 г. позволит сохранить загрузку местных установок на уровне 80%, что, однако, ниже среднего показателя в 88%.

В то же время маловероятно, что все эти мощности будут закрыты в ближайшие три года, поскольку они приносят компаниям стабильную прибыль. Возможно, баланс будет достигнут за счет уменьшения уровня загрузки производства до 73% к 2028 г., в случае если будут выведены из эксплуатацию 2,5 млн т/год мощностей ПЭ, по оценкам Argus. После 2028 г. масштабное расширение мощностей завершится, и уровень загрузки производства, как ожидается, восстановится.

Braskem выбирает легкое сырье для полимеров

Крупнейшая бразильская нефтехимическая компания Braskem намерена увеличить использование этана и пропана в качестве основного сырья для производства полимеров в Мексике и Бразилии, уменьшив потребление нефти, закупки которой обходятся дороже.

В мае Braskem запустил терминал по перевалке этана в Мексике, который позволит полностью обеспечить потребности в сырье нефтехимического комплекса компании в Нанчитале (шт. Веракрус). Терминал рассчитан на перевалку 80 тыс. барр./сут. этана (1,66 млн т/год), в то время как потребности комплекса для выпуска полиэтилена (ПЭ) составляют 66 тыс. барр./сут. (1,37 млн т/год). Дополнительный объем этана потенциально может быть использован в случае строительства новой установки по выпуску ПЭ.

Текущие производственные мощности комплекса по выпуску ПЭ в Нанчитале составляют чуть более 1 млн т/год, из которых 750 тыс. т/год – полиэтилен низкого давления (ПНД) и 300 тыс. т/год – полиэтилен высокого давления (ПВД).

В Бразилии Braskem также снижает зависимость от нефти при производстве ПЭ, увеличивая потребление этана и пропана. Компания рассматривает возможность использовать сланцевый газ с месторождения Вака Муэрта (Аргентина) для своих проектов. Так, например, нефтехимический комплекс в Риу-Гранди-ду-Сул, использующий как нефть, так и этан, входит в число предприятий, которые должны увеличить использование газа. Мощности данного комплекса по выпуску линейного полиэтилена низкой плотности (ПЭНП) и ПНД составляют 900 тыс. т/год, а по выпуску ПВД – 375 тыс. т/год.

Braskem также проведет модернизацию комплекса в Рио-де-Жанейро, построив две печи пиролиза, благодаря чему мощности комплекса по выпуску ПЭ вырастут на 220 тыс. т/год, до 760 тыс. т/год. Ожидается, что модернизация завершится в конце 2027 – начале 2028 гг.

Кроме того, компания изучает возможность инвестирования в технологию дегидратации этанола, что позволит отдельным комплексам получать из возобновляемого сырья этилен для последующего производства ПЭ.

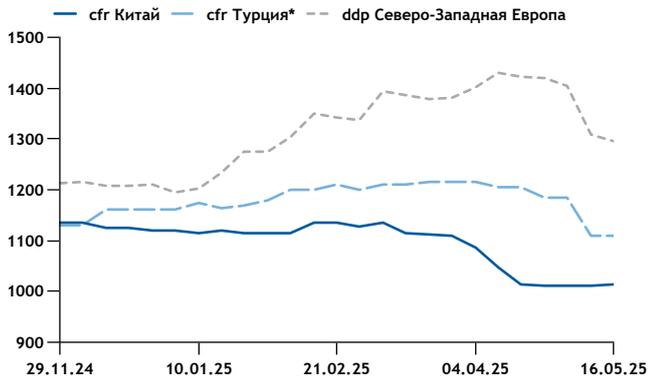
Продажи полимеров Braskem, включая ПЭ, полипропилен (ПП) и поливинилхлорид (ПВХ), в Бразилии снизились в I квартале на 4%, или на 29 тыс. т, по сравнению с аналогичным периодом 2024 г., до 807 тыс. т. В IV квартале 2024 г. компания реализовала 810 тыс. т полимеров.

Продажи ПЭ и ПП в I квартале выросли на 2% и 3% соответственно относительно предыдущего квартала, однако реализация ПВХ сократилась на 16% из-за избыточного предложения продукта на глобальном рынке.

Реализация ПЭ в Мексике подразделением Braskem Idesa в I квартале снизилась на 11% по сравнению с аналогичным периодом 2024 г. и на 5% относительно предыдущего квартала, поскольку компания накапливает запасы продукта перед плановой профилактикой на комплексе во II квартале. Загрузка производства составила 79%, что на 4% меньше, чем в I квартале прошлого года, из-за снижения поставок этана государственной мексиканской компании Pemex.

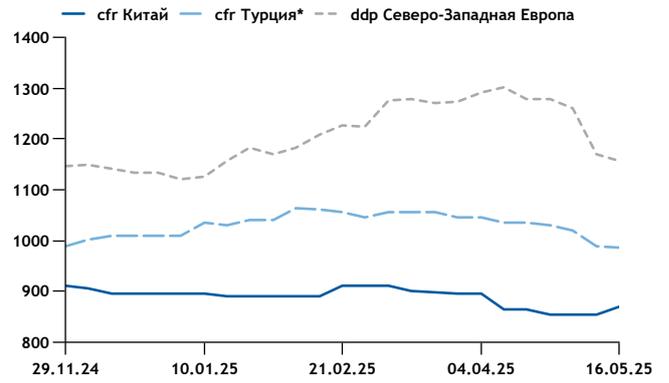
Прибыль Braskem в I квартале составила \$114 млн относительно убытка в размере \$273 млн в годовом исчислении и убытка в размере \$967 млн в IV квартале 2024 г.

Цены на ПВД на мировом рынке \$/m



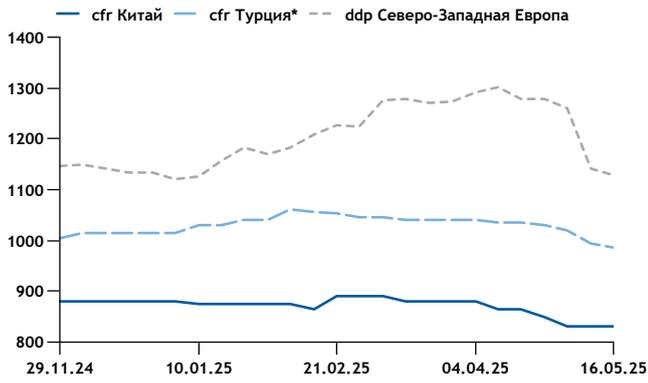
* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

Цены на пленочный ПВД на мировом рынке \$/m



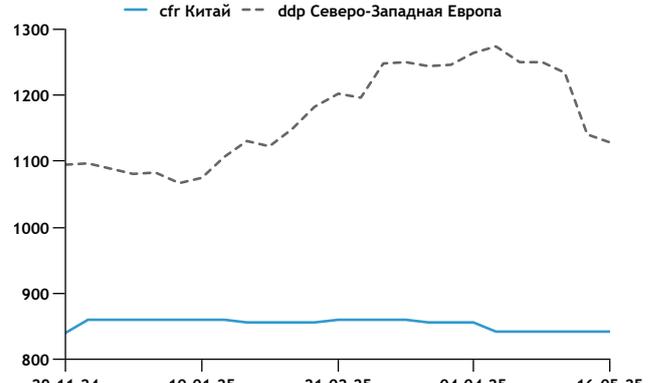
* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

Цены на выдувной ПВД на мировом рынке \$/m

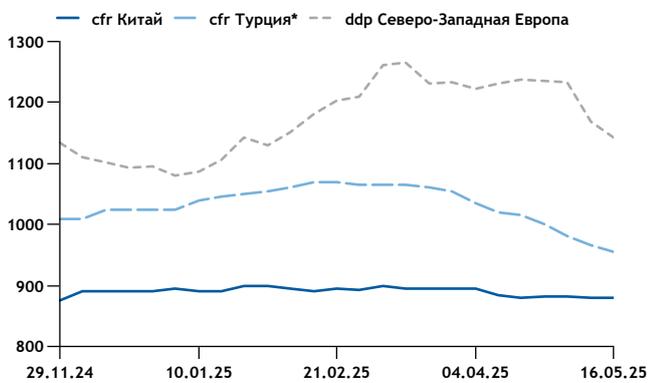


* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

Цены на литьевой ПВД на мировом рынке \$/m

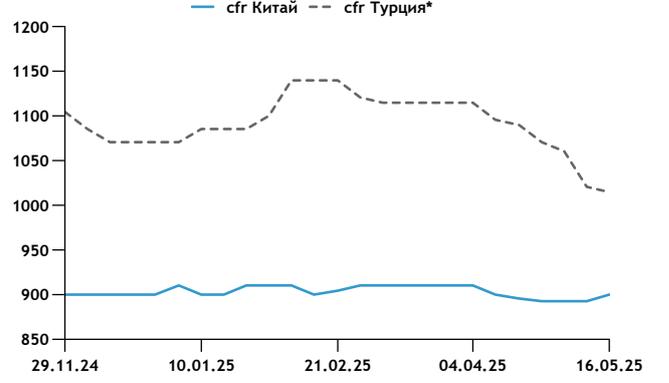


Цены на ПП для рафии на мировом рынке \$/m



* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

Цены на блок-сополимеры ПП на мировом рынке \$/m



* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

План экспортных поставок продуктов нефтехимии по железной дороге в мае*			т
Груз	Заявлено	Принято	
Бензол	21490	17052	
Метанол	250806	209056	
ММА	1795	1405	
МТБЭ	19313	8773	
Толуол	276	276	

* – полная версия таблицы с разбивкой по странам назначения, отправителям и станциям отправления и назначения доступна в Argus Direct разделе «Библиотека данных»

План поставок продуктов нефтехимии по железной дороге на внутренний рынок в мае*			т
Груз	Заявлено	Принято	
МТБЭ	104842	104569	
Бензол	25891	25891	

* – полная версия таблицы с разбивкой по странам назначения, отправителям и станциям отправления и назначения доступна в Argus Direct разделе «Библиотека данных»

План экспортных поставок продуктов нефтехимии по железной дороге в июне*			т
Груз	Заявлено	Принято	
Бензол	12608	0	
Метанол	192529	0	
ММА	610	0	
МТБЭ	7070	0	
Толуол	110	0	

* – полная версия таблицы с разбивкой по странам назначения, отправителям и станциям отправления и назначения доступна в Argus Direct разделе «Библиотека данных»

План поставок продуктов нефтехимии по железной дороге на внутренний рынок в июне*			т
Груз	Заявлено	Принято	
МТБЭ	29439	14359	
Бензол	11990	10953	

* – полная версия таблицы с разбивкой по странам назначения, отправителям и станциям отправления и назначения доступна в Argus Direct разделе «Библиотека данных»

 скачать данные из Argus direct

Продажи ПЭ на УзРТСБ на рынок Узбекистана на базисе ехw 12 – 16 мая								
Дата	Марка	Завод (Компания)	Цена, млн сумов/т, вкл. НДС		Цена, \$/т, без НДС		Объем, т	Количество сделок, шт.
			Мин.	Макс.	Мин.	Макс.		
16 мая	B-Y 460	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,6	16,6	1085	1089	21	3
16 мая	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,5	17,6	1149	1154	25	3
16 мая	F-0220-S	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,2	17,2	1125	1125	5	1
16 мая	F-0320	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,0	17,0	1115	1115	5	1
15 мая	B-Y 460	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,6	17,1	1087	1119	65	5
15 мая	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,6	17,9	1155	1173	15	2
15 мая	F-0220-S	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,1	17,3	1118	1130	78	10
15 мая	F-0320	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,1	17,1	1118	1118	15	1
15 мая	P-Y 342	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	1,7	1,7	110	110	100	2
15 мая	P-Y 456	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,9	16,1	1041	1054	33	4
14 мая	BL6200	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	16,8	17,2	1105	1131	28	3
14 мая	B-Y 460	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,8	17,3	1103	1138	97	9
14 мая	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,5	17,9	1151	1175	44	7
14 мая	F-0220-S	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	1,6	17,3	106	1134	148	8
14 мая	F-0320	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,9	17,1	1111	1126	30	3
14 мая	FL7000	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,1	17,2	1126	1130	30	4
14 мая	F-Y 920	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,0	17,0	1114	1114	10	2
14 мая	MF5000	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,6	15,7	1026	1032	15	2
14 мая	P-Y 456	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,6	18,5	1022	1216	45	6
13 мая	B-Y 460	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,2	17,3	1134	1143	64	6
13 мая	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	1,6	18,5	106	1219	120	4
13 мая	F-0120 2сорт	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,2	16,6	1068	1095	15	2
13 мая	F-0220-S	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,2	17,4	1131	1148	129	12
13 мая	F-Y 920	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,0	17,0	1122	1122	5	1
13 мая	I-0525	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,1	16,2	1059	1070	43	5
13 мая	I-0760	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,2	14,4	938	946	17	3
13 мая	I-1561	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,7	14,8	966	978	9	2
13 мая	I-2560	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,3	14,3	942	942	10	1
12 мая	BL6200	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,0	17,5	1120	1152	34	5
12 мая	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	1,6	18,6	105	1228	103	3
12 мая	F-0120 1сорт	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,9	17,8	1117	1175	84	11
12 мая	F-0220-S	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,3	17,7	1140	1165	125	20
12 мая	FL7000	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,2	17,2	1132	1134	33	4
12 мая	F-Y 957	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,7	14,7	971	973	35	2
12 мая	I-0525	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,5	16,8	1089	1105	21	3
12 мая	I-0760	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,2	14,2	938	938	5	1
12 мая	I-1561	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,7	14,9	967	981	45	5
12 мая	I-1625	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,8	14,8	977	977	30	3
12 мая	I-2560	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	14,3	14,3	940	940	20	2
12 мая	MF5000	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,7	15,8	1037	1040	20	2

Продажи ПП на УзРТСБ на рынок Узбекистана на базисе ехw 12 – 16 мая								
Дата	Марка	Завод (Компания)	Цена, млн сумов/т, вкл. НДС		Цена, \$/т, без НДС		Объем, т	Количество сделок, шт.
			Мин.	Макс.	Мин.	Макс.		
12 мая	Y130	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,7	16,0	1037	1056	90	7

Ж.-д. поставки МТБЭ на внутренний рынок России 7 мая – 15 мая				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Запсибнефтехим	Тобольск	Новая Еловка	Ачинский НПЗ	771
Запсибнефтехим	Тобольск	Сургут	Сургутский ЗСК	3502
Запсибнефтехим	Тобольск	Южно-Сахалинск	Петросах	61
Запсибнефтехим	Тобольск	Тюмень-Северная	Нет данных	367
Запсибнефтехим итого				4701
Нижнекамскнефтехим	Соболеково	Новокуйбышевская	Новокуйбышевский НПЗ	589
Нижнекамскнефтехим	Соболеково	Стенькино-2	Рязанский НПЗ	366
Нижнекамскнефтехим	Соболеково	Сургут	Сургутский ЗСК	1933
Нижнекамскнефтехим итого				2888
Омский каучук	Комбинатская	Верхнекондинская	Урайнефтегаз	118
Омский каучук	Комбинатская	Ветласся	Ухтинский НПЗ	1460
Омский каучук	Комбинатская	Когалым	Когалымнефтегаз	59
Омский каучук	Комбинатская	Новоярославская	Ярославский НПЗ	1370
Омский каучук	Комбинатская	Салават	Салаватский НПЗ	922
Омский каучук	Комбинатская	Сургут	Сургутский ЗСК	59
Омский каучук	Комбинатская	Татьянка	Волгоградский НПЗ	825
Омский каучук	Комбинатская	Хабаровск-1	Хабаровский НПЗ	60
Омский каучук итого				4873
Омский НПЗ	Комбинатская	Яничкино	Московский НПЗ	766
Омский НПЗ итого				766
Стерлитамакский НХЗ	Косяковка	Салават	Салаватский НПЗ	1123
Стерлитамакский НХЗ итого				1123
Тольяттикаучук	Химическая	Биклянь	Танеко	2464
Тольяттикаучук итого				2464
Уралоргсинтез	Каучук	Кашпир	Сызранский НПЗ	958
Уралоргсинтез	Каучук	Новокуйбышевская	Новокуйбышевский НПЗ	799
Уралоргсинтез итого				1757
Куйбышевский НПЗ	Кряж	Кашпир	Сызранский НПЗ	298
Куйбышевский НПЗ итого				298
Эктос-Волга	Волжский	Князевка	Саратовский НПЗ	1184
Эктос-Волга	Волжский	Татьянка	Волгоградский НПЗ	2070
Эктос-Волга итого				3254
Итого				22124

Ж.-д. экспорт МТБЭ из России 7 мая – 15 мая				
Отправитель	Станция отправления	Страна назначения	Станция назначения	Объем, т
Омский каучук	Комбинатская	Белоруссия	Новополоцк	519
Итого				519

Ж.-д. поставки ТАМЭ на внутренний рынок России 7 мая – 15 мая				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
ННК	Новокуйбышевская	Кашпир	Сызранский НПЗ	1189
ННК	Новокуйбышевская	Стенькино-2	Рязанский НПЗ	2666
ННК итого				3855
Итого				3855

 скачать данные из [Argus direct](#)

Ж.-д. поставки алкилата на внутренний рынок России 7 мая – 15 мая				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Нижегородский НПЗ	Зелецино	Осенцы	Пермский НПЗ	175
Нижегородский НПЗ	Зелецино	Татьянка	Волгоградский НПЗ	1233
Нижегородский НПЗ итого				1408
Итого				1408

Ж.-д. экспорт ММА из России 7 мая – 15 мая				
Отправитель	Станция отправления	Страна назначения	Станция назначения	Объем, т
Пигмент	Тамбов-1	Казахстан	Асса	65
Итого				65

Ж.-д. поставки фракции ароматических углеводородов на внутренний рынок России 7 мая – 15 мая				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Уралоргсинтез	Каучук	Кандры	Интэххим	175
Уралоргсинтез итого				175
Итого				175

Ж.-д. поставки бензола на внутренний рынок России 7 мая – 15 мая				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Ставролен	Буденновск	Химзаводская	Куйбышевазот	2066
Ставролен итого				2066
Ангарская НХК	Суховская-Южная	Новокуйбышевская	ННК	630
Ангарская НХК итого				630
Евраз	Новокузнецк-Северный	Ишаново	СДС Азот	1561
Евраз	Смычка	Новокузнецк	Евраз ЗСМК	390
Евраз итого				1951
ММК	Магнитогорск-Грузовой	Каучук	Уралоргсинтез	1133
ММК итого				1133
Северсталь	Череповец 2	Химзаводская	Куйбышевазот	605
Северсталь итого				605
Уралоргсинтез	Каучук	Восстание	Казаньоргсинтез	1446
Уралоргсинтез итого				1446
Киришский НПЗ	Кириши	Казначеевка	Щекиноазот	792
Киришский НПЗ	Кириши	Химзаводская	Куйбышевазот	314
Киришский НПЗ итого				1106
Кокс	Предкомбинат	Новокузнецк	Евраз ЗСМК	725
Кокс итого				725
Газпром нефтехим Салават	Салават	Комбинатская	Омский Каучук	56
Газпром нефтехим Салават итого				56
Ярославский НПЗ	Новоярославская	Казначеевка	Щекиноазот	236
Ярославский НПЗ	Новоярославская	Новокуйбышевская	ННК	177
Ярославский НПЗ итого				413
Сибур-Кстово	Зелецино	Восстание	Казаньоргсинтез	1433
Сибур-Кстово	Зелецино	Химзаводская	Куйбышевазот	703
Сибур-Кстово	Зелецино	Комбинатская	Омский Каучук	294
Сибур-Кстово итого				2430
Омский НПЗ	Комбинатская	Комбинатская	Омский Каучук	188
Омский НПЗ итого				188
Нижнекамскнефтехим	Биклянь	Восстание	Казаньоргсинтез	383
Нижнекамскнефтехим	Биклянь	Осенцы	Сибур-Химпром	398
Нижнекамскнефтехим итого				781
Татнефть	Биклянь	Химзаводская	Куйбышевазот	325
Татнефть итого				325
Итого				13855

 скачать данные из [Argus direct](#)

Ж.-д. экспорт бензола из России 7 мая – 15 мая			
Станция отправления	Страна назначения	Станция назначения	Объем, т
Кириши	Белоруссия	Аульс	608
Новолипецк	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	350
Новотроицк	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	154
Предкомбинат	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	100
Заринская	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	648
Челябинск-Грузовой	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	49
Итого			1909

Ж.-д. поставки толуола на внутренний рынок России 7 мая – 15 мая				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Евраз	Новокузнецк-Северный	Бийск	Нет данных	144
Евраз итого				144
Киришский НПЗ	Кириши	Игумново	НПК Астат	61
Киришский НПЗ	Кириши	Купавна	Химиндустрия-Инвест	62
Киришский НПЗ	Кириши	Купавна	Русхимсеть	62
Киришский НПЗ	Кириши	Сергиев Посад	Нет данных	62
Киришский НПЗ	Кириши	Фрезерный	Нефтебаза Гарант	62
Киришский НПЗ	Кириши	Гатчина-Товарная-Балтийская	Нет данных	122
Киришский НПЗ	Кириши	Заневский Пост	Нет данных	61
Киришский НПЗ итого				492
Газпром нефтехим Салават	Салават	Бензин	Вираз	60
Газпром нефтехим Салават	Салават	Уфа	Уфимский лакокрасочный завод	60
Газпром нефтехим Салават итого				120
Сибур-Кстово	Зелецино	Осенцы	Пермский НПЗ	61
Сибур-Кстово итого				61
Омский НПЗ	Комбинатская	Купавна	Химиндустрия-Инвест	120
Омский НПЗ	Комбинатская	Чапаевск	Промсинтез	120
Омский НПЗ	Комбинатская	Электроугли	Радуга Синтез	60
Омский НПЗ	Комбинатская	Бийск	Нет данных	240
Омский НПЗ	Комбинатская	Ярославль	Русские краски	60
Омский НПЗ	Комбинатская	Омск-Восточный	Нет данных	240
Омский НПЗ	Комбинатская	Китой-комбинатская	Ангара-Реактив	60
Омский НПЗ	Комбинатская	Барнаул	Проспект	58
Омский НПЗ	Комбинатская	Юдино	Нет данных	60
Омский НПЗ итого				1018
Пермский НПЗ	Осенцы	Балмошная	Камская нефтебаза	128
Пермский НПЗ	Осенцы	Биклянь	Сибур-Химпром	187
Пермский НПЗ	Осенцы	Купавна	Химиндустрия-Инвест	60
Пермский НПЗ	Осенцы	Чапаевск	Промсинтез	198
Пермский НПЗ	Осенцы	Придача	Сибур-Химпром	121
Пермский НПЗ	Осенцы	Текстильный	Ивхимпром	68
Пермский НПЗ	Осенцы	Когалым	Лукойл-Западная Сибирь	60
Пермский НПЗ	Осенцы	Киржач	Киржачтеплоэнерго	181
Пермский НПЗ	Осенцы	Письмянка	Капрон	60
Пермский НПЗ итого				1063
Итого				2898

Ж.-д. экспорт толуола из России 7 мая – 15 мая			
Станция отправления	Страна назначения	Станция назначения	Объем, т
Кириши	Белоруссия	Брест	186
Итого			186

 скачать данные из Argus direct

Ж.-д. поставки ксилола на внутренний рынок России 7 мая – 15 мая				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Омский НПЗ	Комбинатская	Балмошная	Камтэкс-Химпром	1401
Омский НПЗ	Комбинатская	Загородняя	Полиэф	875
Омский НПЗ	Комбинатская	Купавна	Мосхим	60
Омский НПЗ	Комбинатская	Лютново	Универсалнефтепродукт	240
Омский НПЗ	Комбинатская	Салават	Нет данных	454
Омский НПЗ	Комбинатская	Ярославль	Русские краски	120
Омский НПЗ	Комбинатская	Черусти	Нет данных	503
Омский НПЗ итого				3653
Уфанефтехим	Загородняя	Загородняя	Полиэф	3016
Уфанефтехим	Загородняя	Игумново	НПК Астат	60
Уфанефтехим	Загородняя	Придача	Дибекс	60
Уфанефтехим	Загородняя	Бензин	Альфа-Хим	60
Уфанефтехим	Загородняя	Белгород	Белрегионнефть	60
Уфанефтехим	Загородняя	Уфа	Уфимский лакокрасочный завод	60
Уфанефтехим итого				3316
Итого				6969

 скачать данные из [Argus direct](#)

argus
argusmedia.com

Argus Нефтегазовый рынок Казахстана и Центральной Азии 2025

26-27 июня | Алматы, Казахстан

www.argusmedia.com/kz-oil-gas



Argus Нефтехимия выпускается Argus Media group

Юридический адрес

Argus Media Limited, Lacon House,
84 Theobald's Road, London, WC1X 8NL
Тел.: +44 20 7780 4200
sales@argusmedia.com

Copyright notice

Все права защищены © 2025 Argus Media group. Все интеллектуальные права на данный отчет и включенную в него информацию принадлежат Argus и/или его лицензиарам и могут быть использованы исключительно на основании лицензионного договора, заключенного с Argus. Копирование или иное воспроизведение материалов, полностью или частично, включая отдельные цены или данные, в любой форме и для любых целей, может производиться только при наличии предварительного письменного разрешения Argus. Чтение отчета разрешено только в случае Вашего согласия с этим правилом.

Сведения о товарных знаках

ARGUS, ARGUS MEDIA, логотип ARGUS, Argus Нефтехимия и другие наименования продуктов и сервисов ARGUS и индексов ARGUS являются товарными знаками, принадлежащими Argus Media Ltd. Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите страницу сайта www.argusmedia.com/trademarks.

Ограничение ответственности

Все материалы и информация, включенные в продукты и сервисы (далее совместно именуются – Информация), предоставляются на условиях принципа «как есть». Argus не гарантирует точность, полноту, достоверность или актуальность какой-либо Информации, содержащейся в любом из продуктов и сервисов, или ее пригодность для использования в определенных целях. Argus не несет ответственности за причинение любого ущерба или убытков, возникших в связи с тем, что лицо полагалось на возможность использования Информации в определенных целях, и исключает любую другую ответственность, возникшую в связи с использованием Информации или связанную с ней. Все личные контактные данные хранятся и используются в соответствии с «Политикой конфиденциальности Argus Медиа» www.argusmedia.com/ru/privacy-policy

Argus Rus Limited

Россия, 107045, Москва
Колокольников пер., 11,
помещ. 1/3
Тел.: +7 495 232 0110
Факс: +7 495 925 6484

Председатель совета директоров и главный исполнительный директор
Эдриан Бинкс

Глава московского филиала
Михаил Дубик

Вице-президент по развитию бизнеса в России, странах СНГ и Балтии
Виктор Парно

Коммерческий директор
Антон Григорьев

Директор ценового и аналитического департамента
Екатерина Дербилова

Главный аналитик
Олег Кирсанов

Argus Нефтехимия
Светлана Новолодская
(руководитель направления)
Владимир Баранов
(руководитель отдела)
Марина Бугаева
Мария Фокина
Вадим Андреев
feedbackru@argusmedia.com

Отдел продаж
moscowsales@argusmedia.com



Нефтехимия

illuminating the markets®