

ЦЕНЫ

Цены на внутреннем рынке			руб./т
Продукт/Базис	18 авг.	11 авг.	
МТБЭ			
fca Осенцы	85000	85000	
fca Тобольск	85000	85000	
fca Комбинатская	85000–90000	85000–90000	
fca Волжский	90000	90000	
fca Косяковка	85000	85000	
Толуол			
fca Кириши	101000–103300	103000–103300	
Ортоксилол			
fca Кириши	106000–106600	106000–107300	

Цены на бензол на внутреннем рынке			руб./т
Базис	август	июль	
fca Салават	35500	42000	

Цена на стирол «Сибур Холдинга»			руб./т
Базис	18 авг.	11 авг.	
fca/fot Узловая-2	123000	123000	

Цены на метанол на внутреннем рынке			руб./т
Базис	август	июль	
fca Казначеевка	24000–29400	22800–28200	
fca Химзаводская	22800–24600	21600–23400	
fca Углеуральская	22800–27600	21600–26400	

Цены на полиолефины на базисе срт Москва			руб./т
Продукт/Базис	15 авг.	8 авг.	
ПВД 15803	108500–139000	109000–139000	
ПВД 15303	130000–132000	129000–132000	
ПВД 10803	113000–133000	112500–133000	
ПНД пленка	113000–115000	113000–115000	
ПНД литье	117500–120000	117500–120000	
ПНД трубный	123000–131000	123000–131000	
ПНД выдувное формование	118000–124000	118000–124000	
ПП гомополимер рафия	114500–120000	115000–120000	
ПП гомополимер литье	118000–124500	118000–124500	
ПП блок-сополимер	120000–134000	120000–134000	

Цены на МТБЭ стабильны

Котировки спотовых партий метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) за прошедшую неделю не изменились в России в условиях относительного баланса спроса и предложения (см. табл.).

Стерлитамакский НХЗ, «Омский каучук» и «Эктос» продолжают продавать продукт в рамках долгосрочных контрактов в адрес НПЗ, а торговая активность на спотовом рынке практически отсутствует. Спрос на компоненты со стороны заводов, выпускающих высокооктановый бензин, остается активным. Производители МТБЭ могут пересмотреть стоимость продукта ближе к концу месяца.

Цены на компонент производства «Тольяттикаучука» «Татнефти» и заводов «Сибур Холдинга» не изменились: 85 000 руб./т (fca Химическая/Осенцы/Тобольск).

Ароматика дешевеет

Цены на спотовые партии толуола и ортоксилола снизились на минувшей неделе в условиях слабого спроса. Трейдеры ожидают дальнейшего удешевления продукта.

Котировки толуола производства Киришского НПЗ «Сургутнефтегаза» опустились до 101 000–103 300 руб./т (fca Кириши), тогда как с середины июня они составляли 103 000–103 300 руб./т (fca Кириши).

В свою очередь, продукт производства Пермского НПЗ «Лукойла» на прошедшей неделе подешевел на биржевых торгах до 98 000–100 000 руб./т (fca Осенцы) со 102 000 руб./т (fca Осенцы) — неделей ранее.

Между тем котировки киришского ортоксилола с учетом наценки брокера составили 106 000–106 600 руб./т (fca

В НОМЕРЕ

- Цены на МТБЭ в Европе подросли 2
- США наращивают мощности по перевалке этана 3
- Метанол в России подорожал 5
- Цены на российский полиэтилен стабильны 6
- Вьетнам возобновляет выпуск полимеров в августе 10
- Казахстанский ПП подорожал 11

Кириши) относительно 106 000–107 300 руб./т (fca Кириши) — неделей ранее.

Стоимость уфимского ортоксилора за неделю также немного снизилась: до 106 000 руб./т (fca Загородняя) со 106 000–107 500 руб./т (fca Загородняя) неделей ранее.

Цены на МТБЭ в Европе выросли

Спотовые партии метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) в **Северо-Западной Европе (СЗЕ)** за прошлую неделю подорожали на \$19,13/т, до \$818,63/т (fob Роттердам), в условиях превышения предложения продукта над спросом. Цены на объемы бензина Eurobob oxy за этот период снизились всего на \$1,50/т, до \$693,75/т (fob Роттердам).

Соотношение цен на МТБЭ и бензин (МТБЭ-фактор) в прошлую пятницу составило 1,18 против 1,15 — неделей ранее.

По словам ряда трейдеров, интерес к блендингу бензина немного вырос, поскольку появился спрос на поставки смесового бензина из Европы в страны Западной Африки.

Между тем участники рынка ожидают прибытия новых импортных партий МТБЭ в Европейский регион. В период с середины августа по конец сентября должны быть поставлены четыре партии продукта, три из Азии, и одна — из Северной Америки, по данным аналитической платформы Kpler. Объем импортных отгрузок МТБЭ в Европу во II квартале составил 182 тыс. т против 194 тыс. т — в I квартале.

На минувшей неделе были заключены три сделки на спотовом рынке против пяти — неделей назад. МТБЭ был продан в середине недели по ценам в диапазоне \$804–806/т (fob Роттердам).

Котировки спотовых партий алкилата в СЗЕ за неделю опустились лишь на \$2,25/т, до \$867/т (fob Роттердам), вслед за небольшим удешевлением бензина.

Спотовые объемы МТБЭ в **США** за неделю подорожали на \$41,76/т, до \$765,01/т (fob Мексиканский залив), в результате повышения стоимости фьючерсов на бензин.

Цены на ароматику fca Комбинатская		руб./т
Продукт	август	июль
Толуол	97500–98500	97000–102500
Ортоксилол	103000–104000	107000–109000

Цены на МТБЭ на мировых рынках		\$/т	
	15 авг.	8 авг.	
fob Роттердам	818,25	819,00	799,25
fob Мексиканский залив	764,12	765,90	721,47
fob Сингапур	670,00	672,00	659,00

— котировки публикуются в издании
Argus Octane Blending Components

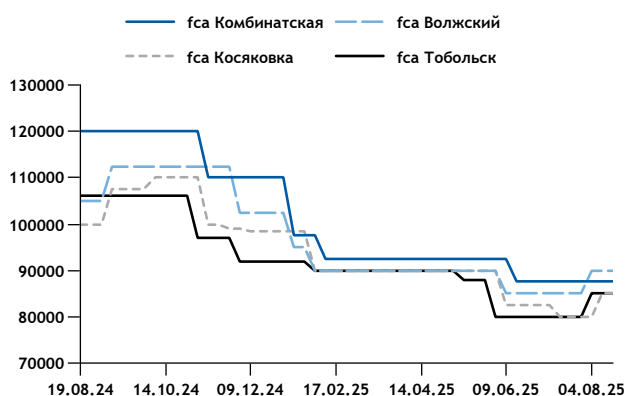
Цены на спотовые партии МТБЭ в **Азии** за неделю повысились на \$11/т, до \$671/т (fob Сингапур), вслед за удорожанием бензина в регионе.

Цены на основное сырье на мировых рынках		\$/т	
	15 авг.	8 авг.	
Североморский дат. (fob Саллом-Бой), \$/барр.	67,75	67,81	67,74
Нафта 65 cif	554,25	555,25	559,00
Метанол fob Роттердам Т2 спот	316,00	316,00	314,00

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

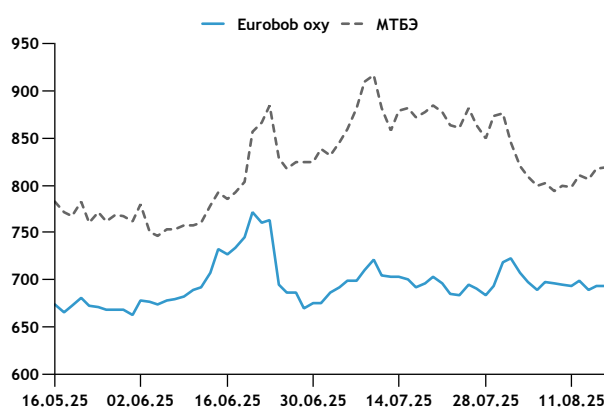
Цены на спотовые партии МТБЭ в России

руб./т



Цены на бензин и МТБЭ, fob Роттердам

\$/т



Малайзийский НПЗ Hengyuan подвел итоги тендера на покупку четырех партий МТБЭ по 5 тыс. т каждая с поставкой в сентябре на условиях cfr Порт Диксон (Малайзия). Продукт был продан по цене с премией в размере \$18–21/т к котировке fob Сингапур, сообщили трейдеры.

По данным участников рынка, китайские экспортеры продолжали предлагать МТБЭ с поставкой на внешние рынки. Партии продукта с отгрузкой из Северного Китая можно было приобрести по \$620–625/т (fob Китай), а с поставкой из провинции Шаньдун и Восточного Китая — по \$630–640/т (fob Китай). Информация о сделках не поступала.

США наращивают мощности по перевалке этана

Американская компания Energy Transfer увеличила мощности морского терминала по перевалке этана и пропана в Неделленде (шт. Техас) на 7,8 млн т/год (250 тыс. барр./сут.), до 22,8 млн т/год (730 тыс. барр./сут.). Таким образом, Energy Transfer останется крупнейшим экспортером

этана из США, отгружая продукт в основном китайским операторам установок пиролиза.

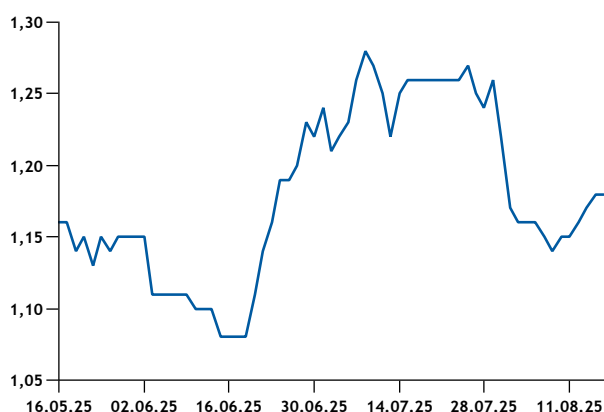
Компания рассчитывает вывести терминал на полную мощность до конца года. При этом все отгрузки с января 2026 г. уже полностью законтрактованы, сообщили в Energy Transfer.

На начальном этапе новые мощности терминала, 250 тыс. барр./сут., будут поделены поровну между поставками пропана, а также этана и этилена. В результате мощности комплекса по перевалке этана вырастут на 2,52 млн т/год (125 тыс. барр./сут.), до 6,14 млн т/год (305 тыс. барр./сут.), а пропана — на 3,68 млн т/год (125 тыс. барр./сут.), до 12,5 млн т/год (425 тыс. барр./сут.). При этом расширение мощностей для отгрузки этилена должно завершиться в IV квартале.

Прибыль Energy Transfer во II квартале уменьшилась до \$1,46 млрд по сравнению с \$2 млрд за аналогичный период 2024 г. Однако в компании отметили, что запрет на экспорт этана из США в Китай, действовавший большую часть июня, не повлиял на квартальные результаты. Тем не менее из-за этой инициативы, вероятно, будет сложнее заключить контракты с китайскими партнерами, отметил генеральный содиректор компании Маршалл Маккри.

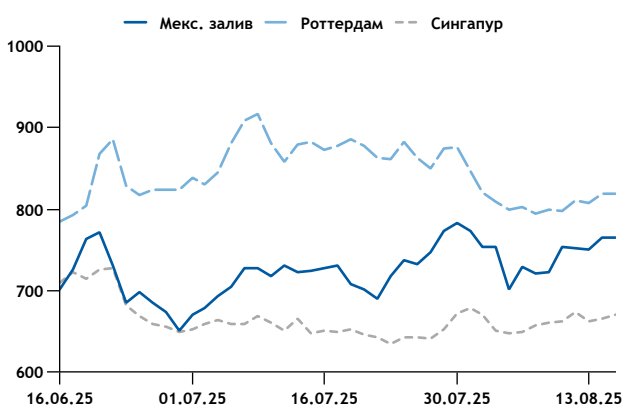
Ранее в июле американская Enterprise Products Partners ввела в эксплуатацию комплекс по перевалке этана на реке Нечес недалеко от Бомонта (шт. Техас, США). На первом этапе проектная мощность терминала составит 2,42 млн т/год этана (120 тыс. барр./сут.). Запуск второй фазы в первой половине 2026 г. позволит переваливать до 3,63 млн т/год (180 тыс. барр./сут.) этана и 10,58 млн т/год (360 тыс. барр./сут.) пропана.

МТБЭ-фактор



Цены на МТБЭ на мировом рынке (fob)

\$/т



Цены на бензол в Азии стабильны

Диапазон цен на спотовые партии бензола с поставкой в **порты Китая** 14 августа немного сузился — до \$741–754/т (cfr Китай) с \$739–758/т (cfr Китай) — неделей ранее в условиях относительного баланса спроса и предложения на рынке.

Профилактика на нескольких установках стирола привела к росту предложения бензола на спотовом рынке, между тем рентабельность выпуска бензола и параксилола также повысилась.

Дифференциал цен на бензол и нефту составил \$168/т за первые три дня прошедшей недели по сравнению со \$158/т — неделей ранее. Между тем премия на параксилол к нефти достигла \$266/т за первые три дня недели по сравнению с \$262/т — неделей ранее.

Стоимость бензола на базисе ex-tank Восточный Китай за неделю выросла до 6 080–6 190 юаней/т (\$735,03–748,33/т) с 6 025–6 165 юаней/т — неделей ранее. Это было обусловлено усилением торговой активности в стране. В свою очередь, запасы бензола в портах Восточного Китая 13 августа составили 144 тыс. т по сравнению со 152 тыс. т — 6 августа, сообщили участники рынка.

Арбитраж для поставок продукта из Южной Кореи в Китай оставался закрытым. Ставки фрахта судов для перевозки 3 тыс. т бензола по этому маршруту составили \$28–30/т.

Индонезийская компания Pertamina продала две партии бензола по 12 тыс. т каждая с премией в диапазоне \$20–25/т к котировкам fob Южная Корея в конце первой декады августа, сообщили трейдеры. По словам участников рынка, обе партии были приобретены одной торговой компанией и будут отгружены в сентябре. Компания также объявила тендер на продажу 6 тыс. т бензола с отгрузкой в сентябре, но его результаты неизвестны.

Индонезийская компания Lotte Chemical Indonesia на прошедшей неделе возобновила работу своих установок по производству ароматических углеводородов в Мераке, сообщил информированный источник. Загрузка установок по выпуску ароматических углеводородов составит около 80%. Мощность установки компании по выпуску бензола достигает 180 тыс. т/год, в то время как на комплексе также могут производиться до 60 тыс. т/год толуола и 40 тыс. т/год ароматических углеводородов C8. Ожидается, что установка диспропорционирования толуола компании SK Geo Centric в Ульсане (Южная Корея) возобновит работу в середине августа, сообщили участники рынка. Производство было остановлено в начале июня, а его мощность по выпуску бензола составляет около 308 тыс. т/год.

Все больше производителей из Северо-Восточной Азии рассматривают возможность перехода с использования нефти в качестве сырья на сжиженный углеводородный газ (СУГ), несмотря на быстро уменьшающийся спред цен между этими двумя видами сырья, сообщают трейдеры. Это может привести к дальнейшему сокращению

выработки ароматических углеводородов на установках крекинга в Азии.

По оценкам участников рынка, Южная Корея экспортировала 38,7 тыс. т бензола в период с 1 по 10 августа, из которых около 32,7 тыс. т, или более 84%, было отгружено в Китай, а 6 тыс. т — на Тайвань за аналогичный период.

Рентабельность поставок из Южной Кореи в США оставалась невысокой. Стоимость перевозки 40 тыс. т бензола из Южной Кореи в Хьюстон составляла \$54–57/т, в то время как дополнительные расходы достигали еще около \$30/т.

Стоимость спотовых партий бензола в **Северо-Западной Европе (СЗЕ)** изменилась незначительно и составила \$726,30/т (cif Амстердам — Роттердам — Антверпен, АРА) относительно \$723,40/т (cif АРА) — неделей ранее.

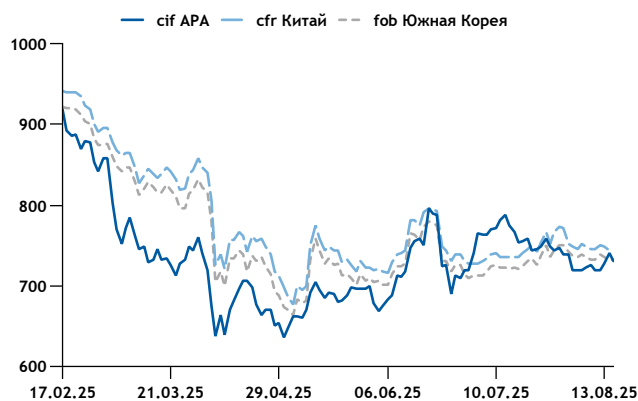
Европа остается регионом с самыми низкими ценами на бензол в мире, но арбитражное окно в США и Азию по-прежнему закрыто.

Трейдеры сообщают о появлении интереса к экспорту сырья, включая пиролизный бензин и риформат, в США. Эти продукты не попадают под 15-процентный тариф США, введенный 7 августа. По имеющимся данным, риформат из Европы поставлялся в порт Нью-Йорка, поскольку арбитражная экономика стала благоприятной из-за дефицита высокооктановых компонентов. Экспорт пиролизного бензина и риформата поможет снизить постоянный избыток бензола в Европе.

Дифференциал цен на бензол и нефту в СЗЕ в период с 1 по 13 августа составил \$168/т по сравнению с \$203/т — в июле.

Цены на бензол на мировых рынках

\$/т



Метанол в Китае дешевеет

Котировки спотовых партий метанола в **портах Китая** в прошлую пятницу снизились до \$263–274/т (сfr Китай) по сравнению с \$268–274/т (сfr Китай) – неделей ранее. Удешевление продукта наблюдается с конца июля. Ослабление спроса на продукт в комбинации с достаточным предложением метанола в портах продолжает оказывать давление на цены.

Поставки метилового спирта из Ирана в Китай увеличились после того, как Индия сократила импорт иранского метанола. Отгрузки иранского продукта в Китай с 1 по 15 августа составили 544 тыс. т, в то время как общий объем поставок в июле оценивался в 750 тыс. т, по данным участников рынка.

На прошлой неделе информация о заключении сделок по покупке импортных партий продукта по фиксированным ценам не поступала. Вместо этого партии метанола предлагались с премией 1,5% к котировке cfr Китай, в то время как иранский продукт – с премией 0,3–1% к этой котировке.

Запасы метилового спирта в китайских портах выросли на 74 тыс. т, до 1,14 млн т, достигнув максимального значения с декабря 2024 г., по данным участников рынка. В провинции Цзянсу и на юге страны данный показатель увеличился на 45 тыс. т и 34,5 тыс. т, до 626 тыс. т и 331 тыс. т соответственно. В провинции Чжэцзян запасы снизились на 5,5 тыс. т, до 183,5 тыс. т.

Выпадающие объемы выпуска метанола в Китае в августе оцениваются примерно в 880 тыс. т по сравнению с июльскими 920 тыс. т. Компания Ningxia Baofeng продолжает профилактические работы на установках суммарной мощностью 1,8 млн т/год метанола с начала августа сроком на

один месяц и закупает продукт на рынке для обеспечения сырьем своей установки по производству олефинов из метанола (МТО) мощностью 600 тыс. т/год.

Спрос на продукт со стороны операторов установок МТО на прошлой неделе был относительно стабильным, а их средняя загрузка сохранилась на уровне 68%. Компания Zhejiang Xingxing еще не определила сроки возобновления работы установки МТО мощностью 750 тыс. т/год, остановленной 30 июля в условиях низкой маржинальности производства. Это может случиться в сентябре, так как компания приобрела партию метанола на прошлой неделе для пополнения запасов, сообщили участники рынка. Производитель Sinopec Zhongyuan Ethylene в ближайшее время планирует запустить установку МТО мощностью 200 тыс. т/год после ее временной приостановки в конце июня для модернизации.

Спотовые партии метанола с поставкой в **Южную Корею** можно было приобрести по \$315–340/т (сfr Южная Корея), как и неделей ранее. В **Юго-Восточной Азии (ЮВА)** продукт в прошлую пятницу предлагался по той же цене, что и на предыдущей неделе – \$340–345/т (сfr ЮВА).

Котировки метанола в **портах Индии** в минувшую пятницу выросли до \$290–305/т (сfr западное побережье Индии) с \$286–290/т (сfr западное побережье Индии) – неделей ранее из-за приостановки поставок иранского продукта. Удорожание метанола наблюдается с середины июля. В конце июля – начале августа США ввели санкции в отношении индийских компаний, импортирующих нефть, нефтепродукты и нефтехимию из Ирана. На минувшей неделе одна импортная партия метанола была продана по \$305/т (сfr западное побережье Индии), однако о других деталях сделки не сообщалось.

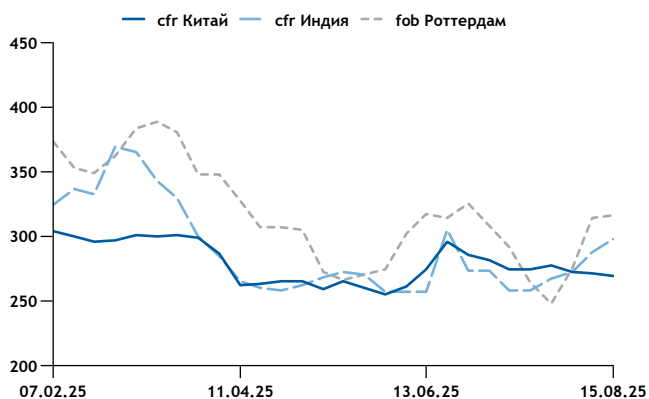
Цена на спотовые баржевые объемы продукта в **Северо-Западной Европе (СЗЕ)** сохранилась на уровне €270/т (fob Роттердам). Торговая активность в регионе в августе остается невысокой.

Метанол в России подорожал

Державшиеся неизменными в течение полугода цены на спотовые партии метанола в августе выросли в преддверии зимнего сезона спроса, а также из-за снижения предложения продукта в период ремонтных работ. Как правило, компании, разрабатывающие газовые и газоконденсатные месторождения, приступают к поставкам метанола на промыслы заблаговременно, чтобы успеть создать запасы перед холодами.

Цены на метанол на мировых рынках

\$/т



«Щекиноазот» предлагает партии метилового спирта в августе по 24 000–29 400 руб./т (fca Казначеевка) относительно 22 800–28 200 руб./т (fca Казначеевка) — в июле. Это является максимальным значением с июня 2022 г. В конце июля — начале августа на одной из трех установок компании мощностью около 0,5 млн т/год началась внеплановая остановка, которая должна завершиться в середине месяца, сообщили участники рынка.

Продукт производства «Томета» в августе можно приобрести по 22 800–24 600 руб./т (fca Химзаводская), тогда как в июле метанол продавался по 21 600–23 400 руб./т (fca Химзаводская). Стоимость продукта остается на максимуме с июня 2022 г. Одна из двух установок компании мощностью около 0,5 млн т/год метанола остановлена в августе для проведения профилактики, сообщили участники рынка. Они также полагают, что «Томет» может отложить запуск установки после завершения ремонта в зависимости от баланса спроса и предложения на российском рынке.

Цена на спотовые объемы метанола производства «Метафракс Кемикалс» в августе повысилась до 22 800–27 600 руб./т (fca Углеуральская) относительно 21 600–26 400 руб./т (fca Углеуральская) — в июле. На предприятии большую часть августа также проходит ежегодная профилактика, но это не отразилось на объеме предложения, так как завод накопил достаточный объем складских запасов в преддверии остановки. Мощность компании по выпуску метилового спирта достигает 1,18 млн т/год.

Установка по выпуску метанола «Новомосковского Азота» «Еврохима» мощностью 340 тыс. т/год, остановленная из-за технических проблем в октябре 2024 г., так и не возобновила работу, сообщили трейдеры.

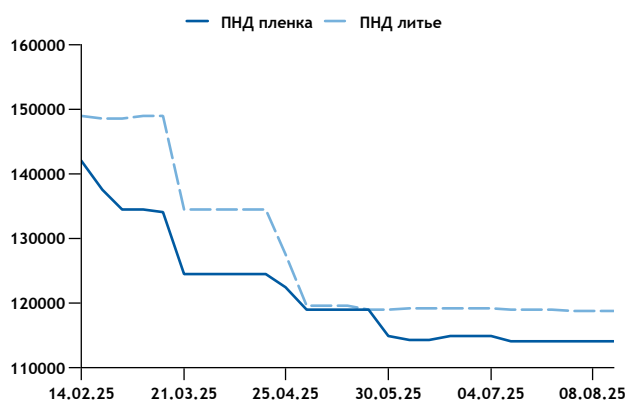
Цены на российский полиэтилен стабильны

Котировки полиэтилена высокого давления (ПВД) и полиэтилена низкого давления (ПНД) всех марок на российском рынке за неделю остались преимущественно стабильными в условиях баланса спроса и предложения. На рынке сохраняется слабая торговая активность, а усиления динамики спроса следует ожидать не ранее начала осени, сообщили трейдеры.

Диапазон цен на **ПВД марки 15803-020** незначительно расширился: до 108 500–139 000 руб./т (срт Москва) по сравнению со 109 000–139 000 руб./т (срт Москва) неделю назад. Стоимость продукта производства «Газпром нефтехим Салавата» выросла в связи с началом планового ремонта с 16 августа сроком до одного месяца, сообщил источник в компании (см. табл.). Цены на продукт белорусского «Полимира» опустились на 500–1 500 руб./т, до 108 500–110 000 руб./т (срт Москва). Нижней границе диапазона цен соответствует стоимость белорусского ПВД, отгружаемого навалом, а верхней — на палетах, по данным участников рынка.

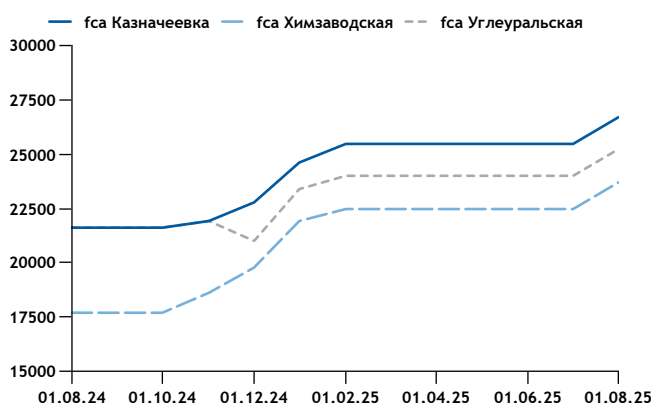
Цены на ПНД (срт Москва)

руб./т



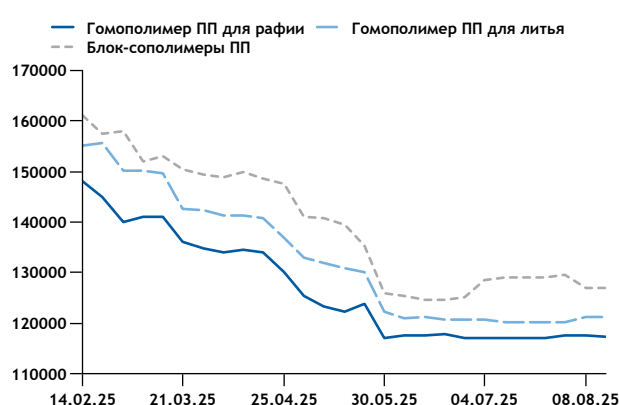
Цена на метанол в России

руб./т



Цены на ПП (срт Москва)

руб./т



ПВД производства «Казаньоргсинтеза» и «Томскнефтехима» «Сибур Холдинга» можно было приобрести у торговых компаний по более низкой цене, однако компания не меняла стоимость своих партий ПВД (см. табл.). Предложение казанского продукта ограничено, сообщили трейдеры.

ПВД марки 15303-003 предлагался по 130 000–132 000 руб./т (срт Москва) по сравнению со 129 000–132 000 руб./т (срт Москва) – неделей ранее. Предложение продукта производства как «Казаньоргсинтеза», так и «Уфаоргсинтеза» «Роснефти» ограничено, сообщили участники рынка.

Предложение ПЭ от производителей и торговых компаний на базисе срт Москва				руб./т
Продукт	Марка	Производитель	15 авг.	8 авг.
Пленочный ПЭ				
ПВД	15813-020	Казаньоргсинтез	124000–139000	124000–139000
ПВД	15313-003	Казаньоргсинтез	132000	132000
ПВД	10803-020	Казаньоргсинтез	130000–133000	130000–133000
ПВД	15803-020	Уфаоргсинтез	112500–114000	112000–114000
ПВД	15303-003	Уфаоргсинтез	130000	129000–130000
ПВД	10803-020	Уфаоргсинтез	113000–115000	112500–115000
ПВД	15803-020	Томскнефтехим	127500–139000	124000–139000
ПВД	15303-003	Томскнефтехим	132000	132000
ПВД	15803-020-C	Газпром нефтехим Салават	110500–114000	110500–112000
ПВД	10803-020	Ангарский завод полимеров	—	—
ПВД	15803-020	Полимир	108500–110000	109000–111500
ПВД	10903-020	Полимир	—	—
ПВД	15803-020	Азерхимия	114000–116000	114000–116000
ПНД	HD 12443 FE	Казаньоргсинтез	114000–115000	114000–115000
ПНД	HD 10500 FE	Запсибнефтехим	114000–115000	114000–115000
ПНД	PE 4FE 72	Ставролен	—	—
ПНД	PE 6FE 68	Ставролен	113000–115000	113000–115000
ПНД	PE 4FE 69	Ставролен	—	—
ПНД	HL 1050 BF	Socar Polymer	115000	115000
ПНД	FL7000	Uz-Kor Gas Chemical	115000	113000–115000
Линейный ПЭНП	LL30203 FH	Нижнекамскнефтехим	99000	99000
Линейный ПЭНП	LL 30200 FE	Запсибнефтехим	—	—
Линейный ПЭНП	LL 09200 FE	Запсибнефтехим	107000	105500–107000
Линейный ПЭНП	LL 30203 FE	Казаньоргсинтез	99000	99000
Линейный ПЭНП	mLL 10183 FE	Казаньоргсинтез	132000	132000
Линейный ПЭНП	mLL 30183 FE	Казаньоргсинтез	132000	132000
Трубный ПЭ				
ПНД	EP 0.26/51N	Газпром нефтехим Салават	123000–125000	123000–125000
ПНД	HD 03490 PE	Запсибнефтехим	130000–131000	130000–131000
ПНД	HM 0349 PE	Socar Polymer	131000	131000
ПНД	HD 03594 PE (черный)	Запсибнефтехим	136000	136000
ПНД	HM 0359 PE (черный)	Socar Polymer	136000	136000
Выдувное формование ПЭ				
ПНД	HD 12500 LB	Казаньоргсинтез	119000–120000	119000–120000
ПНД	273-83	Ставролен	118000–120000	118000–120000
ПНД	HD 07580 SB	Казаньоргсинтез	121000–123000	121000–123000
ПНД	HD 03580 SB	Запсибнефтехим	122000–124000	122000–124000
ПНД	HD 0358 BM	Socar Polymer	122000	122000
ПНД	HD 10530 LB	Запсибнефтехим	120000	120000
ПНД	276-73	Ставролен	121000–122000	121000–122000
ПНД	BL 6200	Uz-Kor Gas Chemical	123000	123000
Литьевой ПЭ				
ПНД	HD 85612 IM	Казаньоргсинтез	118000–120000	118000–120000
ПНД	277-73	Ставролен	117500–120000	117500–120000
ПНД	HD 6056 MO	Socar Polymer	120000	120000

📄 скачать данные из Argus direct

Котировки **ПВД марки 10803-020** составили 113 000–133 000 руб./т (срт Москва) относительно 112 500–133 000 руб./т (срт Москва). Нижняя граница цен на уфимский продукт выросла на 500 руб./т, до 113 000 руб./т (срт Москва), тогда как верхняя не изменилась — 115 000 руб./т (срт Москва). У торговых компаний продукт производства «Казаньоргсинтеза» можно было приобрести со скидкой 3 000 руб./т, однако «Сибур Холдинг» об изменении цен на ПВД не объявлял.

Стоимость **пленочных марок ПНД** не менялась со второй декады июля: 113 000–115 000 руб./т (срт Москва). Продукцию марок HD 10500 FE «Запсибнефтехима» «Сибур Холдинг» и HD12443 FE «Казаньоргсинтеза» торговые компании предлагали со скидкой 1 000 руб./т, по

114 000–115 000 руб./т (срт Москва), при этом производитель продавал продукт по ценам на уровне верхней границы диапазона котировок, сообщили участники рынка.

Цены на **линейный полиэтилен низкой плотности (ПЭНП)** остаются стабильными с начала июля: 99 000–107 000 руб./т (срт Москва). Предложение продукта марки LL 30200 FE «Запсибнефтехима» отсутствует, так как новая наработка была перенесена на неопределенный срок, сообщили участники рынка.

Партии **литьевого ПНД** можно было приобрести по 117 500–120 000 руб./т (срт Москва) третью неделю подряд. Торговые компании предлагали продукт марки

Предложение ПП от производителей и торговых компаний на базисе срт Москва				руб./т
Марка	Производитель	15 авг.	8 авг.	
ПП гомополимер рафия				
01030 Бален	Уфаоргсинтез	114500–115500	115000–115500	
PP H030 GP/1	Томскнефтехим	117000–120000	117000–120000	
PP H030 GP/3	Запсибнефтехим	117000–120000	117000–120000	
PP H030 GP/2	Нефтехимия	117000–120000	117000–120000	
PP H030 GP Poliom	Полиом	117000–120000	117000–120000	
PPG1035-08	Ставролен	115500–117000	115500–117000	
HB0356FR	Socar Polymer	120000	120000	
ПП гомополимер литье				
01130 Бален	Уфаоргсинтез	119000–120000	118000–119000	
01270 Бален	Уфаоргсинтез	118000–120000	119000	
PP H250 GP/2	Нефтехимия	120000–122000	120000–122000	
PP H250 GP/3	Запсибнефтехим	120000–122000	120000–122000	
PP H270 GP/1	Томскнефтехим	120000–122000	120000–122000	
SIBEX PP H270 FF/1	Томскнефтехим	122000–124000	122000–124000	
SIBEX PP H270 FF/3	Запсибнефтехим	122000–124000	122000–124000	
PP H270 FF Poliom	Полиом	122000–124000	122000–124000	
SIBEX PP H350 FF/3	Запсибнефтехим	122000–124500	122000–124500	
PP H350 GP/2	Нефтехимия	119000–122000	119000–122000	
PPG1350-21	Ставролен	119000–120000	119000–120000	
HB2500GP	Socar Polymer	122000	122000	
HB3500GP	Socar Polymer	122000	122000	
ПП блок-сополимер				
02015 Бален	Уфаоргсинтез	120000–122000	120000–124000	
SIBEX PP I452 IM/5	Нижнекамскнефтехим	134000	132000–134000	
SIBEX PP I452 IM/3	Запсибнефтехим	134000	132000–134000	
PP I013 GP/5	Нижнекамскнефтехим	132000–134000	132000–134000	
SIBEX PP I083 IM/5	Нижнекамскнефтехим	132000–134000	132000–134000	
CB 0120 BM	Socar Polymer	134000	134000	
CB 4848 MO	Socar Polymer	134000	134000	
ПП рандом-сополимер				
SIBEX PP R401 IM/5	Нижнекамскнефтехим	139000–141000	139000–141000	
RB4545MO	Socar Polymer	141000	141000	

📄 скачать данные из [Argus direct](#)

Плановые ремонты на заводах по производству полиолефинов в России

Завод	Продукт	Период
Ангарский завод полимеров	ПВД	с 29 июня по конец августа
Газпром нефтехим Салават	ПНД	с 16 августа до середины сентября
Газпром нефтехим Салават	ПВД	с 16 августа до конца месяца
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
Запсибнефтехим	Линейный ПЭНП/ПНД (1 линия)	с 20 октября по 2 ноября
Нижнекамскнефтехим	ПП	с 9 по 18 августа
Нижнекамскнефтехим	ПЭ	с 7 по 25 августа
Нефтехимия	ПП	с 6 по 20 октября
Полиом	ПП	с 4 по 8 сентября

HD85612 IM «Казаньоргсинтеза» по более низкой цене, однако «Сибур Холдинг» не менял его стоимость.

Котировки **выдувных марок ПНД** остаются стабильными с середины июля: 118 000–124 000 руб./т (срт Москва). Скидка на продукцию марок HD12500 LB, HD07580 SB и HD 03580 SB «Сибур Холдинга» составила не более 1 000–2 000 руб./т, а компания оставила цены без изменений.

Цены на **трубные марки ПНД** остаются стабильными с начала третьей декады мая: 123 000–131 000 руб./т (срт Москва). Продукт марки HD03490 PE «Запсибнефтехима» можно приобрести у торговых компаний со скидкой 1 000 руб./т, но производитель цену не менял.

Равновесие на рынке ПП

Цены на блок-сополимеры полипропилена (ПП) и гомополимер ПП для литья за неделю не изменились в условиях относительного баланса спроса и предложения. Между тем стоимость продукта для рафии незначительно снизилась.

Диапазон цен на **гомополимер ПП для литья** вторую неделю подряд составляет 118 000–124 500 руб./т (срт Москва). Однако уфимский продукт подорожал в условиях ограниченных запасов (см. табл.), а новая выработка ожидается ближе к концу месяца, по данным трейдеров.

Котировка **блок-сополимеров ПП** также не изменилась: 120 000–134 000 руб./т (срт Москва). В свою очередь, уфимский продукт марки 02015 Бален подешевел в связи с достаточным предложением продукта на рынке (см. табл.).

Стоимость партий **ПП для рафии** за неделю незначительно снизилась — до 114 500–120 000 руб./т (срт Москва) относительно 115 000–120 000 руб./т (срт Москва) — неделей ранее. Цена на ПП марки 01030 Бален «Уфаоргсинтеза» уменьшилась в условиях достаточного предложения (см. табл.). Информация о реализации импортных объемов ПП для рафии не поступала.

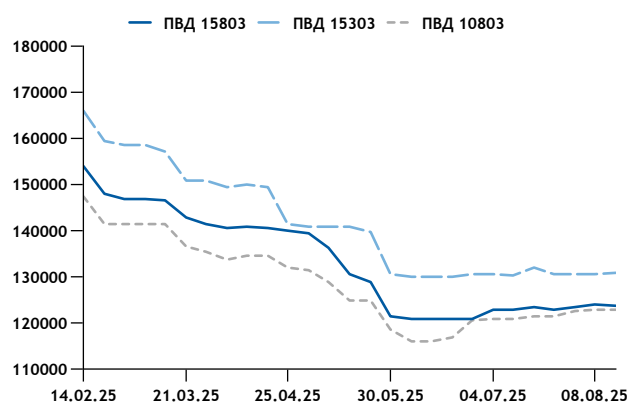
Braskem планирует продать мощности по выпуску ПП в США

Крупнейшая бразильская нефтехимическая компания Braskem ведет предварительные переговоры с бразильским производителем поливинилхлорида (ПВХ) Unipar Carbocloro о возможной продаже трех установок по производству полипропилена (ПП) в США. Сумма сделки может составить \$1 млрд. Этот шаг обусловлен финансовыми трудностями Braskem, которая стремится сократить расходы и снизить долговую нагрузку.

В периметр сделки могут войти три установки Braskem по выпуску ПП в Техасе, Пенсильвании и Западной Вирджинии. Мощности установок в Пенсильвании и Западной Вирджинии составляют 225 тыс. т/год ПП и 240 тыс. т/год

Цены на ПВД (срт Москва)

руб./т



Мощности Braskem по выпуску ПП		
Страна	Расположение	Мощность, тыс. т/год
Бразилия	Дуки-ди-Кашиас (шт. Рио-де-Жанейро)	310
Бразилия	Мауа (шт. Сан-Паулу)	270
Бразилия	Мауа (шт. Сан-Паулу)	160
Бразилия	Паулиния (шт. Сан-Паулу)	370
Бразилия	Триунфу (Риу-Гранди-ду-Сул)	310
Бразилия	Триунфу (Риу-Гранди-ду-Сул)	180
Бразилия	Триунфу (Риу-Гранди-ду-Сул)	250
США	Фрипорт (шт. Техас)	320
США	Ла-Порт (шт. Техас)	450
США	Ла-Порт (шт. Техас)	330
США	Маркус-Хук (шт. Пенсильвания)	225
США	Нил (шт. Западная Вирджиния)	240
США	Сидрифт (шт. Техас)	225
Германия	Кельн (Северный Рейн-Вестфалия)	255
Германия	Шкопау (Саксония-Анхальт)	365
Итого		4260

— по данным Argus

соответственно. Информация о том, какая из четырех мощностей в Техасе подлежит продаже, не раскрывается (см. табл.).

Американские активы являются стратегически важными для бизнеса компании, однако Braskem вынуждена рассматривать альтернативные варианты по улучшению финансовых результатов и созданию добавочной стоимости в условиях нестабильной ситуации в нефтехимической отрасли.

Убытки Braskem во II квартале составили \$45 млрд, в то время как прибыль — всего \$3,3 млрд, что связано со снижением мировых цен на химическую продукцию и производственными сложностями на предприятиях в Мексике и Европе.

Вьетнам возобновляет выпуск полимеров в августе

Вьетнамская нефтехимическая компания Long Son Petrochemical (LSP) намерена во второй половине августа возобновить работу единственной в стране установки пиролиза, а также установок полимеризации на нефтехимическом комплексе в провинции Бариа-Вунгтау (Вьетнам). Компания остановила производственные линии в октябре

2024 г. из-за низкой рентабельности и слабого спроса на продукцию.

LSP является единственным в стране производителем полиэтилена (ПЭ) и оператором установки крупнейшей единичной мощности по выпуску полипропилена (ПП). Мощности компании по выпуску полимеров составляют 500 тыс. т/год линейного полиэтилена низкой плотности (ПЭНП), 500 тыс. т/год полиэтилена низкого давления (ПНД) и 400 тыс. т/год ПП.

Мощность установки пиролиза LSP составляет 950 тыс. т/год этилена и 400 тыс. т/год пропилена. Она может использовать различное сырье и является одной из немногих в Юго-Восточной Азии (ЮВА), которая загружалась нефтью и пропаном в соотношении 30:70 в последние годы. Компания в июле приобрела партию нефти с поставкой в середине августа, сообщили участники рынка.

Между тем LSP планирует до конца 2027 г. модернизировать установку, чтобы начать использование этана в качестве сырья в объеме до 66,7%, что позволит повысить маржу производства.

В первых числах августа компания начала предлагать на спотовом рынке Вьетнама и ЮВА партии линейного ПЭНП, пленочного и выдувного ПНД, а также ПП для рафии и блок-сополимеры ПП с поставкой в конце августа и сентябре.

С 8 июля Вьетнам ввел пошлину в размере 2% на импортные партии линейного ПЭНП и ПНД, чтобы защитить местного производителя от конкурентов из США и стран Ближнего Востока.

За первое полугодие Вьетнам импортировал около 2,11 млн т полимеров по сравнению с 2,08 млн т за аналогичный период 2024 г., по данным Global Trade Tracker (GTT). Закупки партий ПЭ увеличились на 2,6%, до 1,41 млн т, в то время как импорт ПП сохранился примерно на том же уровне: 706 тыс. т относительно 711 тыс. т — за первые шесть месяцев прошлого года.

Российские компании в январе — июле отгрузили во Вьетнам по железной дороге с последующей отправкой морем 27,5 тыс. т ПЭ и ПП, что на 2,9 тыс. т больше, чем за первое полугодие 2024 г., по данным экспедиторов. Вьетнам более чем в два раза нарастил импорт российского ПЭ — на 11,6 тыс. т, до 17,6 тыс. т, снизив при этом на 8,7 тыс. т, до 9,9 тыс. т, закупки ПП.

KPI повысил цены на ПП в Казахстане

Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI), крупнейший производитель полипропилена (ПП) в Казахстане, в августе поднял цены на продукт для рафии в условиях укрепления доллара США по отношению к тенге.

«Сырье, используемое для производства ПП на заводе KPI, приобретается в долларах, что приводит к удорожанию продукции в тенге», — сообщил отраслевой источник.

Партии продукта марки PP H030 GP производства KPI в текущем месяце можно купить по 575 000 тенге/т (\$1 063,10/т) (fca/fot завод) с учетом НДС в размере 12% по сравнению с 555 000 тенге/т (fca/fot завод) — месяцем ранее.

ПП со складов KPI в Алма-Ате и Астане в августе реализуется по 605 000 тенге/т (\$1 118,57/т) (fca Алма-Ата) и 600 000 тенге/т (\$1 109,32/т) (fca Астана) по сравнению с 590 000 тенге/т (fca Алма-Ата) и 585 000 тенге/т (fca Астана) в июле. Участники рынка утверждали, что некоторые клиенты могут приобрести продукт со скидкой, размер которой не раскрывается.

Завод KPI возобновил выпуск ПП в середине августа после окончания планового ремонта, начатого 1 июля, сообщили участники рынка. В июле и начале августа компания продавала продукт со склада.

В текущем месяце планируется поставить на внутренний рынок около 2,9 тыс. т ПП, как и месяцем ранее, сообщили трейдеры. На экспорт при этом будет отгружено около 16 тыс. т продукта. В июле KPI отправил на экспорт примерно 10 тыс. т ПП: около 1,8 тыс. т в Китай, 2,4 тыс. т в Россию и примерно по 3 тыс. т в Европу и Турцию, по информации участников рынка.

Партии ПП для рафии производства павлодарской «Компании Нефтехим Ltd» в августе 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.

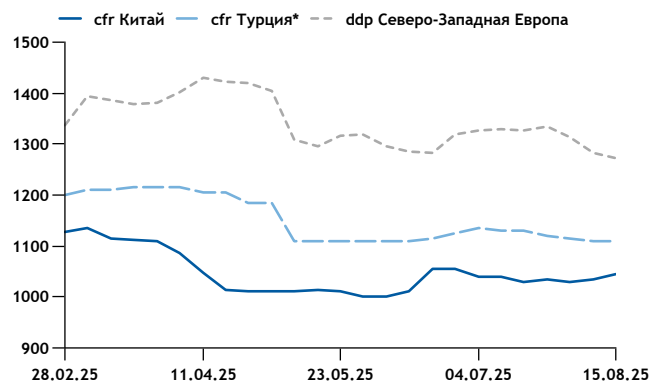
Диапазон цен на российский ПП марок 1 035 и 1 350 производства «Ставролена» «Лукойла» в августе составлял примерно 670 000–680 000 тенге/т (\$1 238,74–1 257,23/т) (ddp Алма-Ата), как и в июле. Торговые компании продавали ранее завезенные объемы продукта.

Импортные партии гомополимера ПП китайского производства можно приобрести по 585 000–610 000 тенге/т (\$1 081,59–1 127,81/т) (ddp Алма-Ата) по сравнению с 570 000–610 000 тенге/т (ddp Алма-Ата) — месяцем ранее.

«Импорт ПП в Казахстан может снизиться в августе из-за ослабления курса тенге к доллару США», — полагает трейдер.

Цены на ПВД на мировом рынке

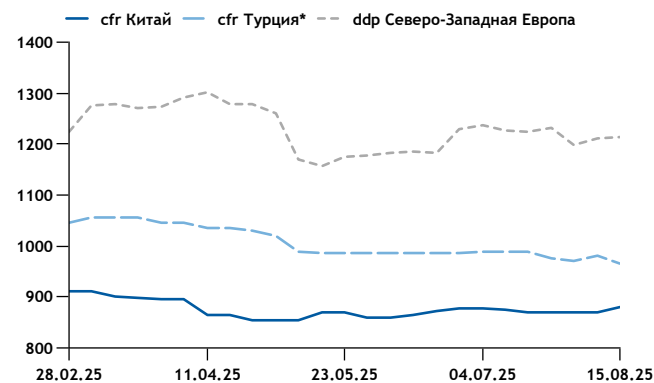
\$/m



* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

Цены на пленочный ПНД на мировом рынке

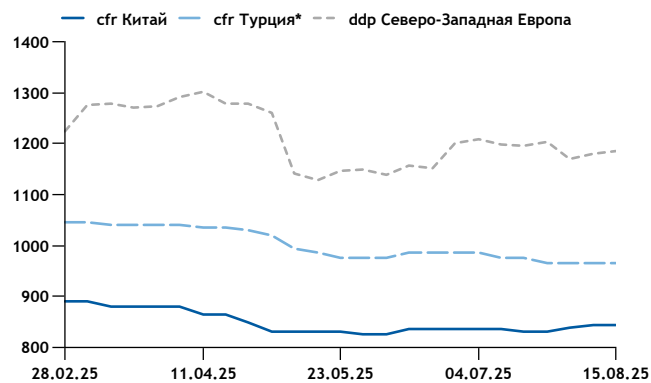
\$/m



* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

Цены на выдувной ПНД на мировом рынке

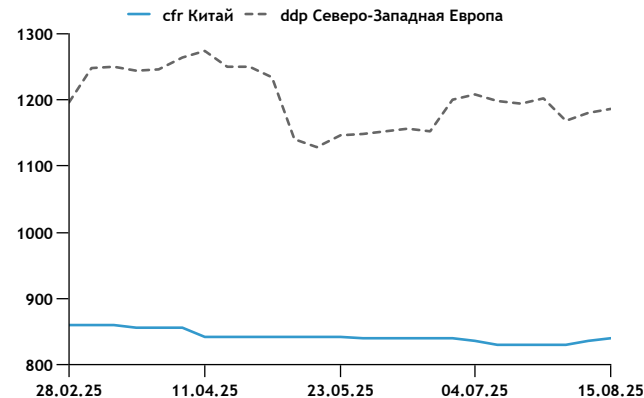
\$/m



* – для партий, выпущенных на Ближнем Востоке

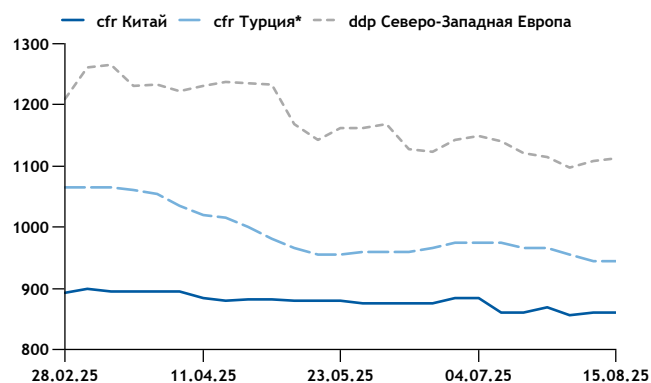
Цены на литьевой ПНД на мировом рынке

\$/m



Цены на ПП для рафии на мировом рынке

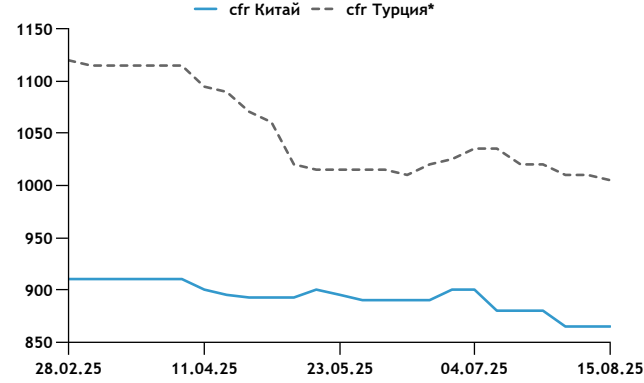
\$/m



* – 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 августе*			t
Груз	Заявлено	Принято	
Бензол	38017	23453	
Метанол	223406	157704	
ММА	1095	1095	
МТБЭ	19710	19650	
Толуол	144	144	
Фракция ароматических углеводородов	13555	7240	

* — 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 августе*			t
Груз	Заявлено	Принято	
МТБЭ	98097	93987	
Бензол	18189	18189	

* — 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 сентябре*			t
Груз	Заявлено	Принято	
Бензол	18444	0	
Метанол	103620	0	
МТБЭ	10000	0	
Фракция ароматических углеводородов	6000	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 сентябре*			t
Груз	Заявлено	Принято	
МТБЭ	44421	29661	
Бензол	10811	10811	

* — 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 exw 11 — 15 августа

Дата	Марка	Завод (Компания)	Цена, млн сумов/т, вкл. НДС		Цена, \$/т, без НДС		Объем, т	Количество сделок, шт.
			Мин.	Макс.	Мин.	Макс.		
15 авг.	B-Y 460	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,3	16,4	1098	1105	20	2
15 авг.	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,7	17,7	1197	1197	10	1
15 авг.	FL7000	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,1	17,1	1154	1154	1	1
15 авг.	I-0754	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,5	15,5	1049	1049	5	1
15 авг.	I-0760	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,9	16,0	1075	1080	23	2
15 авг.	I-1561	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,1	16,2	1088	1095	35	3
15 авг.	J2210	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,7	15,7	1063	1063	4	2
15 авг.	MF5000	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,4	15,4	1039	1041	19	2
14 авг.	B-Y 460	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,3	16,3	1111	1111	9	1
14 авг.	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	18,0	18,0	1221	1221	25	1
14 авг.	F-0220-S	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	1,6	1,6	110	110	100	2
14 авг.	I-0754	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,3	15,3	1041	1041	10	1
14 авг.	I-0760	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,9	16,0	1078	1088	20	4
14 авг.	I-1561	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,1	16,2	1093	1099	80	6
14 авг.	P-Y 342	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,7	17,0	1135	1156	9	2
14 авг.	P-Y 456	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,6	15,7	1059	1066	10	2
13 авг.	BL6200	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	16,6	17,5	1130	1190	20	2
13 авг.	B-Y 460	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,3	16,5	1110	1124	40	4
13 авг.	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	1,6	18,4	110	1247	106	3
13 авг.	F-0320	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,9	17,3	1146	1174	43	7
13 авг.	FL7000	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	16,8	17,5	1141	1189	20	4
13 авг.	I-0760	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,8	16,3	1074	1105	45	6
13 авг.	I-1561	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,1	16,1	1091	1094	50	4
13 авг.	I-2560	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,6	15,7	1063	1068	10	2
13 авг.	J2200	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,5	15,7	1054	1067	20	2
13 авг.	J2210	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,5	16,3	1054	1110	18	7
13 авг.	MF5000	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,3	15,3	1037	1037	20	1
13 авг.	P-Y 342	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,6	16,8	1129	1143	59	8
12 авг.	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	1,6	17,8	110	1202	162	8
12 авг.	F-0320	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,0	17,1	1150	1155	45	6
12 авг.	F-Y 920	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,1	17,1	1156	1156	41	1
12 авг.	I-1561	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,8	16,1	1069	1084	95	6
12 авг.	I-2560	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,5	15,9	1049	1070	50	4
12 авг.	P-Y 342	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,6	17,1	1120	1155	50	6
11 авг.	F-0120	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,6	17,8	1182	1194	90	12
11 авг.	F-0220-S	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,2	17,2	1152	1154	46	3
11 авг.	F-0320	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	17,0	17,1	1140	1144	60	4
11 авг.	I-0525	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	16,1	16,5	1077	1107	50	4
11 авг.	I-1561	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,8	16,0	1057	1075	45	5
11 авг.	P-Y 342	Шуртанский ГХК (Узбекнефтегаз)	15,3	17,1	1023	1147	49	9

Продажи ПП на УзРТСБ на рынок Узбекистана на базисе exw 11 — 15 августа

Дата	Марка	Завод (Компания)	Цена, млн сумов/т, вкл. НДС		Цена, \$/т, без НДС		Объем, т	Количество сделок, шт.
			Мин.	Макс.	Мин.	Макс.		
15 авг.	FR-170H	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	16,9	16,9	1141	1141	2	1
15 авг.	J-560S	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,1	18,1	1219	1219	15	1
15 авг.	J-570S	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,2	18,2	1229	1229	3	1
15 авг.	Y130	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,6	15,6	1053	1053	3	1
13 авг.	FC-150B	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,8	15,8	1075	1075	20	2
13 авг.	FC-550	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,7	15,7	1069	1069	7	1
13 авг.	J-150	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,6	15,6	1060	1060	5	1
13 авг.	J-350 (первый сорт)	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,6	17,6	1194	1194	8	1
13 авг.	J-570S	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,2	18,2	1233	1236	20	2
13 авг.	JM-370	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,5	18,5	1259	1259	25	1
13 авг.	JM-375	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,5	18,5	1257	1257	5	1
13 авг.	JM-380	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,5	18,5	1258	1258	17	1
13 авг.	Y120	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,8	15,8	1071	1071	10	1
13 авг.	Y130	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,6	15,7	1061	1065	20	3
11 авг.	B-310	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,0	18,0	1207	1207	10	1
11 авг.	FC-150B	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,9	16,5	1069	1107	21	3
11 авг.	FC-550	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,7	15,7	1056	1056	15	1
11 авг.	FR-170H	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,1	17,4	1148	1168	50	7
11 авг.	J-150	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,6	15,6	1043	1047	37	5
11 авг.	J-350	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,5	18,5	1243	1243	10	1
11 авг.	J-350 (первый сорт)	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,6	17,6	1179	1179	7	2
11 авг.	J-360	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,6	18,6	1248	1248	25	1
11 авг.	J-370	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,5	18,5	1242	1242	5	1
11 авг.	J-550S	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,0	18,0	1207	1208	2	2
11 авг.	J-550S (первый сорт)	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	17,1	17,1	1147	1147	1	1
11 авг.	J-560S	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,0	18,1	1210	1211	33	3
11 авг.	JM-380	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	18,5	18,5	1241	1244	27	6
11 авг.	Y130	Устюртский ГХК (Uz-Kor Gas Chemical)	15,5	15,7	1042	1054	90	7

Ж.-д. поставки МТБЭ на внутренний рынок России 8 августа — 14 августа				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Запсибнефтехим	Тобольск	Новая Еловка	Ачинский НПЗ	478
Запсибнефтехим	Тобольск	Сургут	Сургутский ЗСК	1818
Запсибнефтехим	Тобольск	Тюмень-Северная	Нет данных	980
Запсибнефтехим итого				3276
Нижнекамскнефтехим	Соболеково	Биклянь	Танеко	345
Нижнекамскнефтехим	Соболеково	Протока	Славянск Эко	986
Нижнекамскнефтехим	Соболеково	Стенькино-2	Рязанский НПЗ	413
Нижнекамскнефтехим	Соболеково	Татьянка	Волгоградский НПЗ	725
Нижнекамскнефтехим итого				2469
Омский каучук	Комбинатская	Ветласян	Ухтинский НПЗ	346
Омский каучук	Комбинатская	Зелецино	Нижегородский НПЗ	350
Омский каучук	Комбинатская	Когалым	Когалымнефтегаз	50
Омский каучук	Комбинатская	Нижневартонск-1	Стрежевской НПЗ	157
Омский каучук	Комбинатская	Осенцы	Пермский НПЗ	295
Омский каучук	Комбинатская	Сургут	Сургутский ЗСК	159
Омский каучук	Комбинатская	Хабаровск-1	Хабаровский НПЗ	915
Омский каучук	Комбинатская	Яничкино	Московский НПЗ	760
Омский каучук итого				3032
Стерлитамакский НХЗ	Косяковка	Салават	Салаватский НПЗ	304
Стерлитамакский НХЗ итого				304
Тольяттикаучук	Химическая	Новая Еловка	Ачинский НПЗ	270
Тольяттикаучук	Химическая	Протока	Славянск Эко	917
Тольяттикаучук итого				1187
Уралоргсинтез	Каучук	Ветласян	Ухтинский НПЗ	603
Уралоргсинтез	Каучук	Кашпир	Сызранский НПЗ	1159
Уралоргсинтез	Каучук	Князевка	Саратовский НПЗ	479
Уралоргсинтез	Каучук	Новокуйбышевская	Новокуйбышевский НПЗ	723
Уралоргсинтез	Каучук	Стенькино-2	Рязанский НПЗ	1281
Уралоргсинтез	Каучук	Татьянка	Волгоградский НПЗ	1622
Уралоргсинтез итого				5867
Нет данных	Кудьма	Зелецино	Нижегородский НПЗ	120
Нет данных	Егорьевск-1	Зелецино	Нижегородский НПЗ	424
Нет данных итого				544
Эктос-Волга	Волжский	Аксарайская-2	Астраханский ГПЗ	858
Эктос-Волга	Волжский	Татьянка	Волгоградский НПЗ	704
Эктос-Волга итого				1562
Итого				18241

Ж.-д. экспорт МТБЭ из России 8 августа — 14 августа				
Отправитель	Станция отправления	Страна назначения	Станция назначения	Объем, т
Омский каучук	Комбинатская	Узбекистан	Караулбазар	402
Итого				402

Ж.-д. поставки ТАМЭ на внутренний рынок России 8 августа — 14 августа				
Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
ННК	Новокуйбышевская	Князевка	Саратовский НПЗ	302
ННК	Новокуйбышевская	Стенькино-2	Рязанский НПЗ	2521
ННК итого				2823
Итого				2823

[скачать данные из Argus direct](#)

Ж.-д. поставки ММА на внутренний рынок России 8 августа — 14 августа

Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Пигмент	Тамбов-1	Мамлютка	Нет данных	64
Пигмент итог				64
Итого				64

Ж.-д. поставки фракции ароматических углеводородов на внутренний рынок России 8 августа — 14 августа

Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Уралоргсинтез	Каучук	Соболеково	Профмаркет	56
Уралоргсинтез	Каучук	Кандры	Интэхим	56
Уралоргсинтез итог				112
Итого				112

Ж.-д. импорт фракции ароматических углеводородов в Россию 8 августа — 14 августа

Станция отправления	Страна отправления	Станция назначения	Объем, т
Уссурийск	Китай	Аппаратная	20
Итого			20

Ж.-д. поставки бензола на внутренний рынок России 8 августа — 14 августа

Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Евраз	Новокузнецк-Северный	Ишаново	СДС Азот	311
Евраз	Смычка	Новокузнецк	Евраз ЗСМК	148
Евраз итог				459
ММК	Магнитогорск-Грузовой	Каучук	Уралоргсинтез	436
ММК итог				436
Северсталь	Череповец 2	Химзаводская	Куйбышевазот	605
Северсталь итог				605
Уралоргсинтез	Каучук	Осенцы	Сибур-Химпром	1174
Уралоргсинтез итог				1174
Киришский НПЗ	Кириши	Казначеевка	Щекиноазот	426
Киришский НПЗ	Кириши	Жасминная	Нет данных	61
Киришский НПЗ итог				487
Кокс	Предкомбинат	Новокузнецк	Евраз ЗСМК	326
Кокс итог				326
ЧМК	Металлургическая	Каучук	Уралоргсинтез	123
ЧМК итог				123
Газпром нефтехим Салават	Салават	Комбинатская	Омский Каучук	495
Газпром нефтехим Салават итог				495
Ярославский НПЗ	Новоярославская	Химзаводская	Куйбышевазот	58
Ярославский НПЗ	Новоярославская	Лощинная	Уфаоргсинтез	1055
Ярославский НПЗ итог				1113
Сибур-Кстово	Зелецино	Восстание	Казаньоргсинтез	797
Сибур-Кстово	Зелецино	Химзаводская	Куйбышевазот	1027
Сибур-Кстово	Зелецино	Комбинатская	Омский Каучук	124
Сибур-Кстово итог				1948
Омский НПЗ	Комбинатская	Химзаводская	Куйбышевазот	493
Омский НПЗ	Комбинатская	Комбинатская	Омский Каучук	1058
Омский НПЗ итог				1551
Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Лощинная	Уфаоргсинтез	407
Рязанский НПЗ	Стенькино-2	Электросталь	Нет данных	64
Рязанский НПЗ итог				471
Татнефть	Биклянь	Чебоксары	Нет данных	130
Татнефть итог				130
Итого				9318

 скачать данные из [Argus direct](#)

Ж.-д. экспорт бензола из России 8 августа — 14 августа

Станция отправления	Страна назначения	Станция назначения	Объем, т
Буденновск	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	48
Буденновск	Китай	Тихоокеанская	484
Магнитогорск-Грузовой	Китай	Тихоокеанская	192
Новолипецк	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	197
Предкомбинат	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	353
Заринская	Китай	Владивосток	52
Заринская	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	202
Заринская	Гонконг	Владивосток	103
Заринская	Гонконг	Находка-Восточная (Эксп.)	50
Китой-Комбинатская	Китай	Находка-Восточная (Эксп.)	303
Итого			1984

Ж.-д. импорт бензола в Россию 8 августа — 14 августа

Станция отправления	Страна отправления	Станция назначения	Объем, т
Барбаров	Белоруссия	Казначеевка	182
Итого			182

Ж.-д. поставки толуола на внутренний рынок России 8 августа — 14 августа

Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Евраз	Новокузнецк-Северный	Бийск	Нет данных	98
Евраз итого				98
Киришский НПЗ	Кириши	Дача Долгорукова	Интер	61
Киришский НПЗ	Кириши	Кинешма-2	Дмитриевский химический завод	60
Киришский НПЗ	Кириши	Купавна	Мосхим	121
Киришский НПЗ	Кириши	Купавна	Русхимсеть	60
Киришский НПЗ	Кириши	Сергиев Посад	Нет данных	120
Киришский НПЗ	Кириши	Ижоры	Невский лакокрасочный завод	60
Киришский НПЗ	Кириши	Фрезерный	Нефтебаза Гарант	61
Киришский НПЗ	Кириши	Киржач	Киржачтеплоэнерго	61
Киришский НПЗ	Кириши	Заневский Пост	Нет данных	120
Киришский НПЗ итого				724
Газпром нефтехим Салават	Салават	Косяковка	Стерлитамакский НХЗ	60
Газпром нефтехим Салават итого				60
Омский НПЗ	Комбинатская	Чапаевск	Промсинтез	120
Омский НПЗ	Комбинатская	Придача	Дибекко	60
Омский НПЗ итого				180
Пермский НПЗ	Осенцы	Игумново	Дзержинскпромхиминвест	69
Пермский НПЗ	Осенцы	Чапаевск	Промсинтез	191
Пермский НПЗ	Осенцы	Придача	Сибур-Химпром	69
Пермский НПЗ	Осенцы	Кабельная	Технология	68
Пермский НПЗ	Осенцы	Текстильный	Ивхимпром	61
Пермский НПЗ итого				458
Итого				1520

Ж.-д. экспорт толуола из России 8 августа — 14 августа

Станция отправления	Страна назначения	Станция назначения	Объем, т
Кириши	Белоруссия	Брест	60
Итого			60

Ж.-д. поставки ксилола на внутренний рынок России 8 августа — 14 августа

Отправитель	Станция отправления	Станция назначения	Получатель	Объем, т
Омский НПЗ	Комбинатская	Загородняя	Полиэф	1014
Омский НПЗ	Комбинатская	Салават	Нет данных	253
Омский НПЗ	Комбинатская	Ярославль	Русские краски	120
Омский НПЗ	Комбинатская	Черусти	Нет данных	52
Омский НПЗ итого				1439
Уфанефтехим	Загородняя	Тамбов-1	Пигмент	61
Уфанефтехим	Загородняя	Бензин	Вираз	362
Уфанефтехим	Загородняя	Химическая	Тольяттикаучук	61
Уфанефтехим	Загородняя	Уфа	Уфимский лакокрасочный завод	61
Уфанефтехим	Загородняя	Новосмоленская	Стройкомплект-Эмаль	61
Уфанефтехим итого				606
Итого				2045



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 Аргус 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

Руководитель отдела по развитию бизнеса в России и СНГ
Дмитрий Юдаков

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

INVESTORS
IN PEOPLE
We invest in people. Gold

Нефтехимия

illuminating the markets®