



argusmedia.com

Argus Сжиженный газ и конденсат

Еженедельный обзор рынка сжиженного газа и конденсата в СНГ

21 февраля 2024, выпуск XXI, № 7

ЦЕНЫ И ИНДЕКСЫ

Цены на границах России, Белоруссии и Польши				\$/m
		14 февр.	21 февр.	
Пропан				
Польша (daf Брест)	547,00/575,00	530,00/552,00	▼	
Польша (daf Брест), €/т	511,00/537,00	491,00/511,00	▼	
Порты Польши (fca/fot)	710,00/730,00	710,00/730,00	◀ ▶	
fob порты Черного моря	480,00/500,00	480,00/500,00	◀ ▶	
Бутан				
fob порты Черного моря	490,00/510,00	490,00/510,00	◀ ▶	
СПБТ				
Польша (daf Брест)	438,00/452,00	436,00/452,00	▼	
Польша (daf Брест), €/т	409,00/422,00	404,00/418,00	▼	
Премия к плавающей цене (daf Брест)	0,00	0,00	◀ ▶	
Премия к плавающей цене (daf Брест), €/т	0,00	0,00	◀ ▶	
fob порты Черного моря	480,00/500,00	480,00/500,00	◀ ▶	

Цены на СУГ в странах Средней Азии					\$/m
		21 февр.			14 февр.
		\$/m	юани/т		
Афганистан (срт Галаба)	395/435	2839,81/3127,39	390/430	2801/3088	
Таджикистан (daf Бекабад)	310/340	2228,71/2444,40	310/340	2226/2442	
Киргизия (срт Турксиб)	350/370	2516,29/2660,08	350/370	2514/2657	

Цены на сжиженный газ на ГНС России					руб./m
Регион	20 февр.		13 февр.		
	мин.	макс.	мин.	макс.	
Москва, Московская обл.	27450	32000	28950	34000	
Краснодарский край	32000	34500	32500	34500	
Ставропольский край	31500	34500	32000	35500	
Ростовская обл.	32200	34000	32800	33500	
Нижегородская обл.	32000	37000	34000	37000	
Татарстан	28000	29000	27000	29000	
Ленинградская обл.	28000	32000	28000	32000	

В НОМЕРЕ

■ Цены на СУГ снизились в России	5
■ СУГ на границе с Китаем дешевеет	14
■ Интерес к автогазу в Мордовии растет	15
■ Биржа в Ашхабаде возобновила торги	16
■ Перевалка СУГ в Кулеви возобновилась	16

Спрос в Польше остается слабым

Диапазон цен на спотовые железнодорожные партии пропан-бутановой смеси на белорусско-польской границе за неделю расширился до \$436–452/т (daf Брест) с \$438–452/т (daf Брест) ранее в условиях сохраняющегося слабого спроса со стороны польских импортеров.

«Ситуация на польском рынке прежняя: предложение превышает текущий спрос. Скорее всего, оживление интереса к автогазу мы увидим только во второй половине марта, когда потребление вырастет перед Пасхой», — прокомментировал ситуацию польский импортер.

Российские экспортеры увеличили железнодорожные отгрузки сжиженного углеводородного газа (СУГ) в Польшу 1–20 февраля до 59,5 тыс. т относительно 54,2 тыс. т — за аналогичный период января, по оперативным данным экспедиторов. Основной объем был поставлен с Усть-Кутского ГПЗ Иркутской нефтяной компании (ИНК) — 12,8 тыс. т, а также с «Запсибнефтехима», принадлежащего «Сибур Холдингу», — 12,2 тыс. т. В январе российские компании увеличили поставки в Польшу до 90,7 тыс. т с 70,8 тыс. т — в декабре.

Железнодорожные отгрузки газа из Казахстана в Польшу 1–20 февраля составили лишь 308 т против 1,2 тыс. т за 20 дней января, по данным экспедиторов. Весь объем был отправлен со станции Кульсары.

Каботажные партии пропана (fob C3E)

\$/m



Цены на границах России, Белоруссии и Польши					\$/m
	15 февр.	16 февр.	19 февр.	20 февр.	21 февр.
Пропан					
Польша (daf Брест)	547,00/565,00	542,00/565,00	537,00/560,00	532,00/555,00	530,00/552,00
Польша (daf Брест), €/т	510,00/526,00	503,00/525,00	498,00/520,00	492,00/514,00	491,00/511,00
Порты Польши (fca/fot)	- - -	- - -	- - -	- - -	710,00/730,00
fob порты Черного моря	480,00/500,00	480,00/500,00	480,00/500,00	480,00/500,00	480,00/500,00
Бутан					
fob порты Черного моря	490,00/510,00	490,00/510,00	490,00/510,00	490,00/510,00	490,00/510,00
СПБТ					
Польша (daf Брест)	436,00/452,00	436,00/452,00	436,00/452,00	436,00/452,00	436,00/452,00
Польша (daf Брест), €/т	406,00/421,00	405,00/420,00	405,00/419,00	404,00/418,00	404,00/418,00
Премия к плавающей цене (daf Брест)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Премия к плавающей цене (daf Брест), €/т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
fob порты Черного моря	480,00/500,00	480,00/500,00	480,00/500,00	480,00/500,00	480,00/500,00

Мелкооптовые партии продукта на восточной границе Польши предлагаются на этой неделе по 2 180–2 190 злотых/т (fot Малашевичи), как и семь дней назад, по данным трейдеров. По их оценкам, на белорусско-польском погранпереходе Свислочь – Семянуква газ можно приобрести по 2 140–2 150 злотых/т.

«Ситуация на рынке Польши тяжелая: продажи остаются на минимальном уровне, и до сих пор поступают партии, купленные по более высоким ценам. Однако цены на местных базах наконец-то перестали падать, и, возможно, в результате клиенты немного активизируются», – отметил участник рынка.

Польская госкомпания Orlen Paliwa за прошедшую неделю несколько раз пересматривала цены на мелкооптовые партии газа на ряде базисов. В среду партии пропан-бутановой смеси можно было купить по 2 790 злотых/т (fot Сокулка) по сравнению с 2 990 злотыми/т (fot Сокулка) – 14 февраля. Стоимость партий в Плоцке за неделю не изменилась: 2 740 злотых/т (fot Плоцк).

Цены на спотовые железнодорожные партии пропана за неделю понизились до \$530–\$552/т (daf Брест) с \$547–\$575/т (daf Брест) в условиях ослабления спроса на продукт для отопления.

«В Польше сильно потеплело – в некоторых регионах температура доходит до 14–15 градусов – поэтому очевидно,

что спрос начал снижаться. Сезон подходит к концу, в марте мы уже вряд ли увидим морозную погоду. Кроме того, предложение пропана в портах остается высоким, и доступность продукта на восточной границе также увеличилась», – отметил польский трейдер.

Цены на партии пропана в балтийских портах Польши не изменились, оставшись на уровне \$710–730/т (fca/fot) как и неделей ранее, по данным трейдеров.

Цены на газ в СЗЕ снизились

Крупные партии пропана в Северо-Западной Европе (СЗЕ) подешевели за прошедшую неделю на \$29,75/т, до \$527,75–\$533,75/т (cif Амстердам – Роттердам – Антверпен, АРА), в условиях ограниченного спроса на продукт.

Во вторник, 20 февраля, торговая компания Gunvor предлагала 22 тыс. т продукта с доставкой 7–11 марта по комбинированной цене, соответствующей \$534,25/т (cif Флиссинген), в то время как норвежский Equinor искал крупную партию с доставкой 1–5 марта по комбинированной цене, соответствующей \$527,25/т (cif Флиссинген). Информация о заключении сделок не поступала.

В пятницу, 16 февраля, компания BW приобрела у Gunvor 20,5 тыс. т пропана с доставкой 7–11 марта по \$560/т (cif Флиссинген).

В конце прошлой недели интерес к крупным партиям продукта повысился после пожара на норвежском НПЗ Equinor в Монгстаде (мощность – 203 тыс. барр./сут.) 15 февраля. Опасения, что предложение продукта снизится после аварии, спровоцировали череду заявок, из-за чего котировки крупных партий пропана в четверг достигли четырехмесячного максимума – \$565–\$571/т (cif АРА).

Argus индекс цен на СПБТ в Польше					\$/m
	14 февр.	15 февр.	16 февр.	19 февр.	20 февр.
fca Плоцк	559	559	558	558	558

– котировка публикуется в издании Argus International LPG



В последующие дни цены на крупные партии снизились, поскольку, несмотря на сокращение объема поставок СУГ из США, спрос на продукт для отопления весьма ограничен, а интерес со стороны нефтехимических компаний недостаточно высок.

Каботажные партии пропана с реализацией в порту отгрузки и с доставкой в порт назначения подешевели за неделю на \$18–27/т, до \$567–573/т (fob APA) и до \$640–646/т (cif APA) соответственно, вслед за крупными партиями продукта.

Во вторник, 20 февраля, Equinor приобрел у Gunvor 1,7 тыс. т пропана, соответствующего португальским спецификациям (с максимальным содержанием олефинов – 10%), с отгрузкой 26–28 февраля по \$570/т (fob Флиссинген). В четверг, 15 февраля, Equinor купил у Gunvor еще 1,6 тыс. т пропана с отгрузкой 21–23 февраля по \$610/т (fob Флиссинген).

Цены на баржевые и железнодорожные партии пропана уменьшились за неделю на \$5,75/т, до \$731,25–737,25/т (fob APA) и \$736,25–742,25/т (fca APA) соответственно, из-за слабого спроса со стороны покупателей.

За неделю было реализовано три железнодорожных партии продукта общим объемом 600 т с отгрузкой в феврале по \$758–760/т (fca APA).

Крупные партии бутана в СЗЕ за семь дней подешевели на \$23,25/т, до \$584,75–590,75/т (cif APA), вслед за нефтью – альтернативным сырьем для нефтехимии, – стоимость которой за этот период уменьшилась до \$656,75/т (cif APA) с \$680,75/т (cif APA).

Цены на каботажные партии бутана в порту отгрузки понизились на \$37,75/т, до \$575,25–581,25/т (fob APA), а на партии с реализацией в порту назначения – на \$32,25/т, до \$601,25–607,25/т (cif APA), в условиях ограниченного спроса на продукт для блендинга.

Цены на баржевые партии бутана за неделю уменьшились на \$13/т, до \$614–620/т (fob APA), а на железнодорожные партии – на \$23,25/т, до \$654,75–660,75/т (fca APA), вслед за удешевлением нефти.

Активность на Черном море снизилась

Цены на партии сжиженного газа в регионе Черного моря не изменились за прошедшую неделю вследствие ослабления торговой активности. Партии пропан-бутановой смеси и пропана реализуются по ценам в едином

диапазоне \$480–500/т (fob Черное море), а бутана – по \$490–510/т (fob Черное море).

«Потребности рынка Черноморского региона в продукте в целом закрыты, небольшие партии обсуждаются с поставкой только во второй половине марта», – резюмировал трейдер.

На рынке региона Черного моря предлагается продукт из России, США, Турции, Алжира и Туниса. Сделки по покупке спотовых партий пропан-бутановой смеси обсуждаются по ценам в диапазонах \$610–640/т (cif Бургас, Болгария), \$620–660/т (cif Мидия/Мангалия, Галац, Румыния) и \$580–590/т (cif Самсун, Тиреболу, Трабзон), сообщили участники рынка. Партии пропана оцениваются в \$620–650/т (cif Бургас, Болгария) и \$630–660/т (cif Мидия/Мангалия, Галац, Румыния).

Непогода по-прежнему препятствует прохождению судов через Керченский пролив. «Пролив часто закрывался на прошлой неделе, открываясь всего лишь на пару часов. Во вторник повезло: пролив весь день был открыт, суда проходили спокойно», – прокомментировал ситуацию источник.

Приближение священного для мусульман месяца Рамадан, который начнется в этом году 10 марта, приведет к усилению интереса к продукту в Турции к концу следующего месяца, когда начнутся праздники, полагают турецкие импортеры. Однако в марте запланированы профилактические работы на НПЗ Star и НПЗ Turgas в Ярымдже, что может поддержать спрос на импортный продукт.

Котировки крупных партий пропана в Средиземноморье за неделю снизились на \$29,75/т, до \$533,75–539,75/т (cif Лавера), вслед за удешевлением продукта в Северо-Западной Европе (СЗЕ). Цены на каботажные партии пропана уменьшились на \$27/т, до \$539–545/т (fob Лавера), вслед за снижением стоимости крупных объемов продукта. Железнодорожные партии пропана в Средиземноморье

Цены турецкого производителя Turgas

	20 февр.		13 февр.	
	лп/т	\$/т	лп/т	\$/т
fot/fca Измит	17217,83	557,81	17217,83	560,90
fot/fca Измир	17217,83	557,81	17217,83	560,90
fot/fca Кырыккале	17940,26	581,22	17940,26	584,44
fot/fca Дертиол	17729,55	574,39	17729,55	577,57
fot/fca Самсун	18632,56	603,65	18632,56	606,99
fot/fca Амбарли	18241,27	590,97	18241,27	594,24

подешевели на \$5/т, до \$582–588/т (fca Лавера), из-за ослабления спроса на продукт в регионе.

Котировки крупных партий бутана в Средиземноморье за семь дней снизились на \$23,25/т, до \$556,25–562,25/т (cif Лавера), из-за удешевления нефти — альтернативного сырья для нефтехимии. Цена на нефть уменьшилась до \$638,25/т (cif Лавера) с \$663/т (cif Лавера) ранее.

Котировки каботажных объемов бутана снизились на \$74,50/т, до \$579,50–585,50/т (fob Лавера), в условиях ограниченного интереса к продукту. В понедельник, 19 февраля, переработчик Petroineos предложил 3,8 тыс. т бутана, соответствующего французской спецификации (содержание олефинов до 30%), с сертификатом, подтверждающим происхождение EUR1, для погрузки 24–26 февраля по \$591,25/т (fob Лавера), но интерес со стороны покупателей отсутствовал.

По данным участников рынка, победителем тендера греческой Helleniq Energy по продаже 1,4–2,4 тыс. т смеси с погрузкой в порту Элефсис 25–27 февраля стала торговая компания Naftomar, но подробности сделки не раскрываются.

В Средиземноморье из США направляются три газовоза класса VLGC (грузовместимость — до 46 тыс. т): *BW Frigg* вышел из Хьюстона (шт. Техас) 17 февраля для доставки продукта в турецкий порт Дертиол 11 марта, *Hellas Gladiator* покинул Порт-Нечес (шт. Техас) 17 февраля и ожидается в порту Альхесирас (Испания) 2 марта, а *Pertamina Gas Tulip*, покинувший Порт-Нечес 20 февраля, прибудет в египетский порт Думьят 9 марта.

Газовоз класса LGC *Clipper Neptun* (грузовместимость — до 30 тыс. т) вышел из Хьюстона (шт. Техас) 7 февраля для доставки продукта в Мохаммедию (Марокко) 6 марта, а танкер класса MGC (дедвейт — до 20 тыс. т) *Warisoulx*, покинувший Хьюстон (шт. Техас) 14 февраля, прибудет в Джорф-Ласфар (Марокко) 4 марта.

Всего февральский объем поставок из США в Средиземноморье составит около 580 тыс. т, достигнув рекордного уровня с декабря 2022 г., по данным аналитической компании Vortexa. Из этого объема почти 260 тыс. т СУГ будет доставлено в Марокко.

Газ дорожает в Сербии

Цены на мелкооптовые партии СУГ выросли за прошедшую неделю в Сербии вследствие ограниченного предложения, в то время как в Болгарии и Румынии — не

изменились на фоне относительного баланса на рынке этих стран.

Компания Nis — единственный производитель газа в **Сербии** — повысила за неделю отпускные цены на свой продукт на 1 250 динаров/т, до 82 020 динаров/т (fot Панчево), в преддверии ремонта на НПЗ в Панчево в марте. В долларовом эквиваленте цена повысилась до \$755,94/т (fot Панчево) по сравнению с \$742,30/т (fot Панчево) — ранее. На условиях предоплаты у Nis можно получить скидку в размере 1 500 динаров/т (\$13,82/т).

«Цены выросли из-за предстоящего ремонта. К тому же теплая погода оказывает поддержку спросу на автогаз», — прокомментировал ситуацию участник рынка.

Цены в Сербии указаны без НДС (20%), акциза (48,78 динара/кг, или \$0,45/кг), платы за стратегические резервы (2,60 динара/кг) и взноса на энергоэффективность (0,15 динара/кг).

Предложение продукта в **Болгарии** остается высоким, отмечают участники рынка. «Продукта достаточно, и мы не планируем приобретать дополнительные объемы. В хранилищах и в дороге продукта достаточно, чтобы покрыть потребности рынка в объемах до конца марта», — прокомментировал ситуацию участник рынка.

«Лукойл Болгария» — крупный продавец продукта в Болгарии — не пересматривал отпускные цены за прошедшую неделю и предлагает автомобильные партии СУГ производства НПЗ в Бургасе по 1224,68 лева/т (fot Бургас). В долларовом эквиваленте цены на газ увеличились до \$676,32/т (fot Бургас) по сравнению с \$670,25/т (fot Бургас) неделю назад.

Цены на автомобильные партии газа на ГНС «Лукойла» в Илиянцах составляют 1 269,82 лева/т (fot Илиянцы), или \$701,25/т (fot Илиянцы) по сравнению с \$695,03/т (fot Илиянцы) неделей ранее.

На оптовой базе в Русе продукт реализуется по 1 264,80 лева/т (fot Русе), или \$698,48/т (fot Русе) по

Цены на НПЗ и оптовых базах «Лукойла» в Болгарии				
Базис	21 февр.		14 февр.	
	левов/т	\$/т	левов/т	\$/т
fot Бургас	1225	676,32	1225	670,25
fot Русе	1265	698,48	1265	692,21
fot Пловдив	—	—	—	—
fot Илиянцы	1270	701,25	1270	694,95

сравнению с \$692,28/т (fot Русе) семью днями ранее. Все цены в Болгарии указаны без НДС в размере 20% и акциза (340 левов/т).

Сжиженный газ в Болгарию продолжает поступать морскими судами-газовозами. В прошлую среду, 14 февраля, в болгарском порту завершилась выгрузка продукта с судна *Gaz Redsea*, доставившего 1,2 тыс. т смеси для торговой компании Bulmarket. На следующий день в Бургасе слился *Gas Houston*, который привез 2,5 тыс. т смеси для Insa Gas. В понедельник, 19 февраля, болгарский порт Бургас покинул газовоз *Gas Milano*, который доставил 2,3 тыс. т смеси для Bulmarket.

Кроме того, СУГ в Болгарию поступает паромы по маршруту порт Кавказ — порт Варна. Так, 20 февраля порт Кавказ покинул паром «Славянин» с партией из 50 газовых цистерн для болгарской торговой компании Gastrade. Прибытие парома в Варну ожидается 22 февраля.

Участники рынка отметили небольшое усиление интереса к продукту в **Румынии**. «Возможно, небольшой всплеск интереса можно объяснить информацией о предстоящих ремонтах, а также блокированием польско-украинской границы, в результате украинские покупатели искали альтернативные источники поставки», — полагает трейдер.

Rompetrol Gas, крупный продавец продукта в Румынии, сохранил отпускные цены на партии бутана производства НПЗ Petromidia на уровне 2 900 леев/т (fot Мидия). В долларовом эквиваленте продукт подорожал до \$629,52/т (fot Мидия) с \$623,83/т (fot Мидия) ранее.

Партии пропан-бутановой смеси компания реализует по 3 350 леев/т (fot Мидия), как и неделей ранее. В долларовом эквиваленте цена выросла до \$727,20/т (fot Мидия) с \$720,63/т (fot Мидия) неделю назад.

Ремонт на НПЗ Petromidia компании KMG International начнется 10 марта и продлится до 15 апреля, по информации участников рынка.

Перевалка газа в черноморских портах			14–21 февр.
Порт/дата	Танкер	Операция	Объем, тыс. т
Темрюк			
15 февр.	<i>Gas Madrid</i>	налив	2,6
Батуми			
19 февр.	<i>Beykoz</i>	налив	3,8

OMV Petrom предлагает партии пропан-бутановой смеси производства НПЗ Petrobrazi по 3 444 лея/т (fot Плоешти), как и неделю назад. В долларовом эквиваленте цена выросла до \$747,61/т с \$740,85/т неделей ранее.

Партии бутана производства НПЗ Petrobrazi можно приобрести по 3 430 леев/т (fca Плоешти), как и неделю назад. В долларовом эквиваленте цена увеличилась до \$744,57/т с \$737,84/т.

Все цены в Румынии указаны без НДС и акциза (874 лея/т, или \$189,72/т).

СУГ продолжает дешеветь в России

Несколько крупных российских производителей сжиженного углеводородного газа (СУГ) снизили отпускные цены на продукт за прошедшую неделю в условиях слабого сезонного спроса.

«Лукойл» уменьшил цены на железнодорожные партии продукта Пермского НПЗ и заводов Волгоградской области с 16 февраля на 2 000 руб./т, до 19 000 руб./т (fca Осенцы) и до 23 200–24 000 руб./т (fot Лапшинская, Татьяна).

Днем ранее «Новатэк» понизил цены на железнодорожные партии продукта на 1 500 руб./т, до 16 800 руб./т (fca Тобольск). Автомобильные партии реализуются по-прежнему по 23 400 руб./т (fot Пуровск).

Заводы «Газпрома» снизили цены на автомобильные партии с 16 февраля на 1 500 руб./т, до 22 000 руб./т (fot Сургут) и до 24 000 руб./т (fot Сосногорск).

«Сибур Холдинг» уменьшил стоимость автомобильных партий Нижневартовского ГПЗ с 17 февраля на 1 000 руб./т, до 22 000 руб./т (fot Нижневартовск). Партии продукта «Нижнекамскнефтехима» предлагаются по 26 500 руб./т (fot Нижнекамск) по сравнению с 28 000 руб./т (fot Нижнекамск) — 13 февраля.

Пропан-бутановая смесь Московского НПЗ «Газпром нефти» подешевела за неделю на 1 500 руб./т, до 27 450–29 000 руб./т (fot завод), из-за низкого спроса в регионе. Цены на СУГ производства Омского НПЗ компании за неделю не изменились: 23 200–24 300 руб./т (fot завод) (см. табл.).

Цены на СУГ на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже (СПбМТСБ) менялись разнонаправленно. Так, партии пропан-бутана автомобильного (ПБА) объемом 1 224 т на базисе б. т. ц. Сургут были реализованы 20 февраля по 15 387 руб./т с НДС, тогда как 13 февраля 3 204 т продукта продано по 14 823 руб./т.

СУГ производства «Роспан Интернешнл», газового подразделения «Роснефти», был реализован во вторник, 20 февраля, по 13 530 руб./т (фса Сывдарма) по сравнению с 13 996 руб./т (фса Сывдарма) неделю назад. Компания продает на биржевых торгах в среднем 2 985 т/сут. в феврале по сравнению с 778 т/сут. — в январе. Рост продаж участники рынка связывают с окончанием срока действия договора «Роспан Интернешнл» с крупной торговой компанией.

Мелкооптовые партии СУГ подешевели во многих регионах России. «Несмотря на то, что на юге уже тепло, большой активности нет, так как туристический сезон начнется только в апреле. В регионах, где газ идет для отопления, уже высокого интереса не видно: периодические морозы не сильно влияют на спрос», — прокомментировал ситуацию российский трейдер.

Между тем усугубившиеся из-за снегопадов проблемы с поставками СУГ по железной дороге препятствуют формированию высоких запасов продукта на региональных рынках. «Ситуация остается сложной: на некоторых участках железная дорога не принимает к отправке вагоны с СУГ, кроме того, сохраняется нехватка вагонов. Некоторые производители уже аннулировали часть сделок из-за невозможности поставить продукт покупателю», — прокомментировал ситуацию участник рынка.

Автомобильные партии продукта в **Московской области** за неделю подешевели на 1 500–2 000 руб./т, до 27 450–32 000 руб./т (fot завод, ГНС). Нижняя граница диапазона соответствует стоимости автомобильных партий пропан-бутановой смеси на Московском НПЗ.

«Ситуация на этой неделе ухудшилась: реализация в регионе крайне слабая из-за потепления, а предложение СУГ со стороны производителей остается высоким», — прокомментировал ситуацию московский трейдер.

В **Ленинградской области** газ можно приобрести на этой неделе по 28 000–32 000 руб./т (fot ГНС), как и семь дней назад. В **Псковской области** цены на партии продукта снизились до 29 000–31 000 руб./т (fot ГНС) с

30 000–31 000 руб./т (fot ГНС) неделю назад в условиях слабого спроса. Интерес со стороны польских импортеров также остается невысоким.

В **Краснодарском крае** диапазон цен на СУГ расширился до 32 000–34 500 руб./т (fot ГНС) с 32 500–34 500 руб./т (fot ГНС), а в **Ставропольском крае** продукт подешевел на 500–1 000 руб./т, до 31 500–34 500 руб./т (fot ГНС). Трейдеры сообщают о низких объемах продаж.

В **Ростовской области** диапазон цен на мелкооптовые партии газа расширился до 32 200–34 000 руб./т (fot ГНС) по сравнению с 32 800–33 500 руб./т (fot ГНС) неделей ранее вслед за изменением цен на СПбМТСБ и у компании «Новатэк-АЗК». Реализация СУГ на Новошахтинском НПЗ остается невысокой в связи с проведением ремонта на предприятии в период 1–26 февраля.

В **Дагестане** — крупнейшем рынке автогаза в России — диапазон цен на СУГ остался прежним: 28 000–30 000 руб./т (fot ГНС). «Мы, глядя на биржу, пытались повысить цены на мелкооптовые партии газа, но пока не получилось», — отметил местный трейдер. В **Чечне** автомобильные партии газа можно приобрести по 29 000–30 000 руб./т (fot ГНС), как и неделю назад.

В **Нижегородской области** нижняя граница ценового диапазона на этой неделе опустилась на 2 000 руб./т, до 32 000 руб./т (fot ГНС), в то время как верхняя граница сохранилась на прежнем уровне — 37 000 руб./т (fot ГНС). Торговая активность в регионе ограничена, а запасы продукта остаются высокими.

В **Челябинской области** продукт можно приобрести по 26 500–28 500 руб./т (fot ГНС), что на 1 100–1 700 руб./т дешевле, чем семь дней назад, а в **Свердловской области** — по 27 000–28 500 руб./т (fot ГНС), что на 1 500–2 000 руб./т меньше, чем неделей ранее. Цены в регионах снизились в условиях подхода более дешевых партий продукта, хотя спрос остается устойчивым.

В **Красноярском крае** СУГ подорожал на 1 000–1 500 руб./т, до 39 000–40 000 руб./т (fot ГНС), поскольку участники рынка ожидают, что предложение продукта снизится из-за проведения с 20 февраля до 5 марта ремонтных работ на продуктопроводе от установок компании «Газпром добыча Томск» до терминала в Нагорном (Новосибирская обл.). В этот период отгрузки СУГ будут осуществляться автотранспортом по «зимнику».

В **Хакасии** продукт реализуется по-прежнему по 41 000–42 000 руб./т (fot ГНС).

В **Иркутской области** диапазон цен, напротив, расширился до 32 000–35 000 руб./т (fot завод, ГНС) с 32 973–35 000 руб./т (fot завод, ГНС) вслед за удешевлением продукта Ангарской НХК.

Участники рынка в **Приморском крае** сообщили об улучшении ситуации с предложением продукта. «Ситуация остается сложной, но есть позитивные сдвиги, ожидаем поступления новых партий в ближайшее время. Так что

цены должны упасть ниже 50 000 руб./т (fot ГНС), к тому же потребление начинает снижаться в связи с потеплением», – сообщил продавец.

Объемы газа поступили и в **Хабаровский край**, где предложение СУГ в январе – феврале также было ограничено из-за задержек в поставках по железной дороге. В то же время в соседней **Амурской области** дефицит газа сохраняется. «Из-за длительных сроков отгрузки и времени в пути следования в области сложился дефицит СУГ, часть заправок закрыты», – объясняет ситуацию участник рынка.

Цены заводов на сжиженный газ в России с НДС				руб./т
Производитель	Продукт	Вид транспортировки	20 февр.	13 февр.
Лукойл				
Пермский НПЗ	ПБТ	автотранспорт	30100	30100
Новатэк				
Пуровский ЗПК	ПБТ	автотранспорт	23400	23400
Запсибнефтехим	ПБТ	ж.-д.	16800	18300
Газпром нефть				
Московский НПЗ	СПБТ	автотранспорт	27450–29000	28950–30500
Омский НПЗ	ПА	автотранспорт	24300	24300
Омский НПЗ	ПБА	автотранспорт	24300	24300
Омский НПЗ	ПБТ	автотранспорт	24200	24200
Омский НПЗ	ПТ	автотранспорт	24200	24200
Омский НПЗ	БТ	автотранспорт	23200	23200
Татнефть				
Миннибаевский ГПЗ	СПБТ	автотранспорт	28000	28000
Газпром				
Газпром добыча Уренгой	СПБТ	автотранспорт	–	–
Сургутский ЗСК	ПБА/ПТ	автотранспорт	22000	23500
Сосногорский ГПЗ	СПБТ	автотранспорт	24000	25500
Сибур Холдинг				
Няганьгазпереработка	ПБА	автотранспорт	20000	20000
Няганьгазпереработка	ПБТ	т.-к. (срт Челябинская обл.)	–	–
Няганьгазпереработка	ПБТ	т.-к. (срт Московская обл.)	–	–
Няганьгазпереработка	ПБТ	т.-к. (срт Нижегородская обл.)	–	–
Няганьгазпереработка	ПБТ	т.-к. (срт Липецкая обл.)	–	–
Сибур-Химпром	ПБА	автотранспорт	30000	30000
Сибур-Химпром	ПБТ	ж.-д.	–	–
Уралоргсинтез	ПБТ	ж.-д.	–	–
Нижевартровский ГПЗ	ПТ	автотранспорт	22000	23000
Запсибнефтехим	ПА	автотранспорт	23500	23500
BerezkaGas				
Березкагаз Обь/Югра	ПБА	автотранспорт	25000–26000	25000–26000
Березкагаз Обь/Югра	ПБА	т.-к. (срт Москва)	32500	32500
Березкагаз Обь/Югра	ПБА	т.-к. (срт Ростов)	34000	34000
Уралоргсинтез				
Уралоргсинтез	СПБТ	автотранспорт	31000	31000

Результаты торгов на СП6МТСБ — 15–21 февраля						
Дата	Продукт	Производитель	Базис	Цена, руб./т, вкл НДС	Объем, т	Кол-во сделок, шт.
15 февр.	СПБТ	Роснефть	fof Ангарск	32987	125	5
15 февр.	СПБТ	Башнефть	fca Приютово	20150	35	1
15 февр.	пропановая фракция	Татнефть	fca Кульшарипово	45000	70	2
15 февр.	ПБТ	Сибур Холдинг	fca Тобольск	16234	1620	12
15 февр.	ПТ	Газпром нефть	fca Комбинатская	21700	36	1
15 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Газпром нефть	fca Яничкино	21400	35	1
15 февр.	СПБТ	Газпром нефть	fca Яничкино	20700	35	1
15 февр.	СПБТ	Роснефть	cрт Китой-Комбинатская	27500	136	4
15 февр.	СПБТ	Сургутнефтегаз	fca Кириши	23004	38	1
15 февр.	СПБТ	Сургутнефтегаз	fof Кинев	28002	100	2
15 февр.	Бутановая фракция	Татнефть	fca Химическая	16000	42	1
15 февр.	ПБА	Газпром	fof Оренбургский гелиевый завод	24500	15	2
15 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Русинвест (Антипинский НПЗ)	fof завод	19451	100	4
15 февр.	СПБТ	Башнефть	fca Туймазы	18788	595	17
15 февр.	Фракция изопентановая	Татнефть	fca Кульшарипово	37000	50	1
15 февр.	ПБА	Сургутские производители	fca Сургут	14050	3384	59
15 февр.	СПБТ	н.д.	fca Осенцы	17978	342	9
15 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Газпром	fca Сургут	15210	330	10
15 февр.	ПБТ	Миннибаевский ГПЗ	fof Миннибаево	27000	198	7
15 февр.	ПБТ	Рязанский НПЗ	fca Стенькино	20353	476	14
15 февр.	ПБТ	Зайкинский ГПЗ	fca Тюльпан	19814	714	21
15 февр.	ПБТ	Роснефть	fca Сывдарма	12523	5814	171
15 февр.	ПБА	Газпром	fof Неклиновка	33500	40	2
15 февр.	ПБТ или ПБА	Газпром/Сибур/Лукойл	fca Войновка	16318	333	9
15 февр.	ПБА	Газпром	fof Александров-Тверь	30200	20	3
15 февр.	Бутан-бутиленовая фракция марки В	н.д.	н. д.	15000	42	1
15 февр.	СПБТ	Газпром добыча Томск	fof Нагорное	24525	40	2
15 февр.	ПБТ	Новатэк	fca Тобольск	16200	108	1
15 февр.	ПБТ	Танеко	fca Предкомбинатская	18900	160	3
15 февр.	Фракция изопентановая	н.д.	н.д.	37000	24	1
16 февр.	СПБТ	Роснефть	fof Ангарск	32994	50	2
16 февр.	СПБТ	Башнефть	fca Приютово	20000	35	1
16 февр.	ПТ	Сургутнефтегаз	fca Сургут	21000	150	1
16 февр.	ПБТ	Сибур Холдинг	fca Тобольск	16238	1800	11
16 февр.	ПТ	Газпром нефть	fca Комбинатская	21000	36	1
16 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Газпром нефть	fca Яничкино	22000	35	1
16 февр.	Бутановая фракция	Татнефть	fca Химическая	16100	42	1
16 февр.	ПБА	Газпром	fof Оренбургский гелиевый завод	24500	10	1
16 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Русинвест (Антипинский НПЗ)	fof завод	19329	140	5
16 февр.	СПБТ	Башнефть	fca Туймазы	18620	385	11
16 февр.	ПБА	Сургутские производители	fca Сургут	14295	1728	30
16 февр.	СПБТ	н.д.	fca Осенцы	18122	342	9

Результаты торгов на СП6МТСБ — 15–21 февраля						
Дата	Продукт	Производитель	Базис	Цена, руб./т, вкл НДС	Объем, т	Кол-во сделок, шт.
16 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Газпром	fca Сургут	16071	693	8
16 февр.	ПБТ	Миннибаевский ГПЗ	fot Миннибаево	27000	180	5
16 февр.	ПБТ	Рязанский НПЗ	fca Стенькино	21141	408	12
16 февр.	ПБТ	Зайкинский ГПЗ	fca Тюльпан	19784	680	20
16 февр.	ПБТ	Роснефть	fca Сывдарма	12969	4080	120
16 февр.	ПБА	Газпром	fot Неклиновка	33500	40	2
16 февр.	ПБТ или ПБА	Газпром/Сибур/Лукойл	fca Войновка	16518	407	9
16 февр.	ПБА	Газпром	fot Александров-Тверь	30000	15	1
16 февр.	Бутан-бутиленовая фракция марки В	н.д.	н. д.	15000	42	1
16 февр.	СПБТ	Газпром добыча Томск	fot Нагорное	24000	240	9
16 февр.	ПБТ	Новатэк	fca Тобольск	16500	36	1
16 февр.	ПБТ	Танеко	fca Предкомбинатская	18100	120	2
19 февр.	СПБТ	Лукойл/Сибур Холдинг	fca Пермь	18500	180	2
19 февр.	СПБТ	Роснефть	fca Кряж, Новокуйбышевская, Кашпир	20989	630	18
19 февр.	СПБТ	Роснефть	fot Ангарск	32500	25	1
19 февр.	СПБТ	Башнефть	fca Приютово	20000	35	1
19 февр.	ПБТ	Сибур Холдинг	fca Тобольск	16696	1656	9
19 февр.	Изобутан	Сургутнефтегаз	fca Кириши	40008	240	3
19 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Газпром нефть	fca Яничкино	22533	105	3
19 февр.	СПБТ	Газпром нефть	fca Яничкино	21000	35	1
19 февр.	СПБТ	Роснефть	срт Китой-Комбинатская	27000	306	9
19 февр.	ПБА	Газпром	fot Липецк-Тамбов-Волгоград	30000	20	1
19 февр.	ПБА	Газпром	fot Белгород-Курск-Брянск	30000	15	1
19 февр.	Бутановая фракция	Татнефть	fca Химическая	17250	84	2
19 февр.	ПБА	Газпром	fot Оренбургский гелиевый завод	24833	60	3
19 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Русинвест (Антипинский НПЗ)	fot завод	20000	160	7
19 февр.	ПБА	Газпром	fot Минеральные воды	33000	20	1
19 февр.	СПБТ	Башнефть	fca Туймазы	19003	280	8
19 февр.	ПБА	Сургутские производители	fca Сургут	15271	2412	41
19 февр.	СПБТ	н.д.	fca Осенцы	18756	342	9
19 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Газпром	fca Сургут	16881	495	9
19 февр.	ПБТ	Миннибаевский ГПЗ	fot Миннибаево	28000	18	1
19 февр.	ПБТ	Рязанский НПЗ	fca Стенькино	21928	374	11
19 февр.	ПБТ	Зайкинский ГПЗ	fca Тюльпан	20033	850	25
19 февр.	ПБТ	Роснефть	fca Сывдарма	13739	4080	120
19 февр.	ПБА	Газпром	fot Неклиновка	34000	40	1
19 февр.	ПБТ или ПБА	Газпром/Сибур/Лукойл	fca Войновка	17900	148	3
19 февр.	ПБА	Газпром	fot Александров-Тверь	30000	30	3
19 февр.	Бутан-бутиленовая фракция марки В	н.д.	н. д.	15024	42	1
19 февр.	ПБА	Газпром	fot Хабль-Темрюк	32000	50	3
19 февр.	ПБТ или ПБА	Газпром	fca Аксарайская	24567	111	3
19 февр.	ПБТ	Новатэк	fca Тобольск	17091	396	6
19 февр.	ПБТ	Танеко	fca Предкомбинатская	18100	40	1
20 февр.	СПБТ	Роснефть	fca Кряж, Новокуйбышевская, Кашпир	20518	385	11
20 февр.	СПБТ	Роснефть	fot Ангарск	32000	75	3

Результаты торгов на СП6МТСБ — 15—21 февраля						
Дата	Продукт	Производитель	Базис	Цена, руб./т, вкл НДС	Объем, т	Кол-во сделок, шт.
20 февр.	СПБТ	Башнефть	fca Приютово	19800	35	1
20 февр.	ПБТ	Сибур Холдинг	fca Тобольск	16976	1620	16
20 февр.	Фракция нормального бутана	Татнефть	fca Кульшарипово	17000	240	2
20 февр.	ПТ	Газпром нефть	fca Комбинатская	21200	36	1
20 февр.	СПБТ	Роснефть	cpt Китой-Комбинатская	27350	272	8
20 февр.	ПБА	н.д.	cpt Ростов	27500	68	1
20 февр.	ПБА	Газпром	fot Липецк-Тамбов-Волгоград	30100	20	1
20 февр.	Бутановая фракция	Татнефть	fca Химическая	18000	84	2
20 февр.	ПБА	Газпром	fot Оренбургский гелиевый завод	25500	20	1
20 февр.	ПБА	н.д.	fot Ростов-25	33500	20	1
20 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Русинвест (Антипинский НПЗ)	fot завод	20000	140	5
20 февр.	СПБТ	Башнефть	fca Туймазы	18691	770	22
20 февр.	ПБА	Сургутские производители	fca Сургут	15387	1224	20
20 февр.	СПБТ	н.д.	fca Осенцы	18789	342	9
20 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Газпром	fca Сургут	17599	528	7
20 февр.	ПБТ	Рязанский НПЗ	fca Стенькино	22243	340	10
20 февр.	ПБТ	Зайкинский ГПЗ	fca Тюльпан	19672	850	25
20 февр.	ПБТ	Роснефть	fca Сывдарма	13530	3230	95
20 февр.	ПБА	Газпром	fot Неклиновка	34000	40	2
20 февр.	ПБТ или ПБА	Газпром/Сибур/Лукойл	fca Войновка	17919	370	5
20 февр.	ПБА	Газпром	fot Александров-Тверь	30245	45	4
20 февр.	Бутан- бутиленовая фракция марки В	н.д.	н. д.	15000	462	2
20 февр.	ПБТ	Новатэк	fca Тобольск	17200	108	3
20 февр.	ПБТ	Танеко	fca Предкомбинатская	19100	200	4
20 февр.	пропановая фракция	н.д.	н.д.	22155	35	1
20 февр.	Пропан- пропиленовая фракция	н.д.	н.д.	18600	350	1
20 февр.	Пропан- пропиленовая фракция	Славнефть	fca Новоярославская	18600	300	1
21 февр.	СПБТ	Роснефть	fot Ангарск	32000	50	2
21 февр.	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	21000	150	1
21 февр.	ПБТ	Сибур Холдинг	fca Тобольск	16341	1620	17
21 февр.	ПТ	Славнефть	fca Новоярославская	23500	68	2
21 февр.	Фракция нормального бутана	Татнефть	fca Кульшарипово	15000	200	1
21 февр.	ПТ	Газпром нефть	fca Комбинатская	21200	36	1
21 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Газпром нефть	fca Яничкино	22600	35	1
21 февр.	СПБТ	Роснефть	cpt Китой-Комбинатская	27550	170	5
21 февр.	ПБА	Газпром	fot Липецк-Тамбов-Волгоград	30500	25	2
21 февр.	СПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кинеф	28002	150	2
21 февр.	ПБА	Газпром	fot Астрахань	30000	20	1
21 февр.	Бутановая фракция	Татнефть	fca Химическая	18000	378	4

Результаты торгов на СП6МТСБ — 15–21 февраля

Дата	Продукт	Производитель	Базис	Цена, руб./т, вкл НДС		Объем, т	Кол-во сделок, шт.
21 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Русинвест (Антипинский НПЗ)	fot завод	20214		140	5
21 февр.	СПБТ	Башнефть	fca Туймазы	18698		280	8
21 февр.	ПБА	Сургутские производители	fca Сургут	15090		1116	25
21 февр.	СПБТ	н.д.	fca Осенцы	18478		342	9
21 февр.	Газы углеводородные сжиженные	Газпром	fca Сургут	18352		759	10
21 февр.	ПБТ	Миннибаевский ГПЗ	fot Миннибаево	27000		126	3
21 февр.	ПБТ	Рязанский НПЗ	fca Стенькино	22278		204	6
21 февр.	ПБТ	Зайкинский ГПЗ	fca Тюльпан	20158		238	7
21 февр.	ПБТ	Роснефть	fca Сывдарма	13305		3944	116
21 февр.	ПБТ или ПБА	Газпром/Сибур/Лукойл	fca Войновка	17133		111	3
21 февр.	ПБА	Газпром	fot Александров-Тверь	30500		45	3
21 февр.	Бутан-бутиленовая фракция марки В	н.д.	н. д.	15000		126	1
21 февр.	ПБА	Газпром	fot Хабль-Темрюк	32500		20	1
21 февр.	ПБТ	Новатэк	fca Тобольск	17100		72	2
21 февр.	ПБТ	Танеко	fca Предкомбинатская	19100		200	4
21 февр.	Газы углеводородные сжиженные	н.д.	н.д.	20700		150	1

Результаты торгов на бирже «Санкт-Петербург» — 14 — 20 февраля

Дата	Продукт	Производитель	Базис	Цена, руб./т, вкл НДС		Объем, т	Кол-во сделок, шт.
				Минимальная цена	Максимальная цена		
14 февр.	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	28002	28002	150	4
14 февр.	ПБТ	Сургутнефтегаз	fca Кириши	22500	23004	1710	3
14 февр.	Нормальный бутан	Сургутнефтегаз	fca Кириши	20502	20502	520	1
15 февр.	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	21000	21000	450	3
15 февр.	ПБТ	Сургутнефтегаз	fca Сургут	13602	13602	3024	1
15 февр.	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	28002	28002	225	4
15 февр.	Нормальный бутан	Сургутнефтегаз	fca Кириши	20502	20502	40	1
15 февр.	Изобутан	Сургутнефтегаз	fca Кириши	40002	40002	200	5
16 февр.	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	21000	21000	150	1
16 февр.	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	28002	28002	75	2
19 февр.	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	28002	28002	175	5
19 февр.	Изобутан	Сургутнефтегаз	fca Кириши	40005	40005	120	1
20 февр.	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	21000	21000	150	1
20 февр.	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	28002	28002	75	3

Оптовые цены на ГНС России			руб./т
Регион	20 февр.	13 февр.	
Астраханская обл.	29700–29750	29500–29550	
Дагестан	28000–30000	28000–30000	
Чеченская Республика	29000–30000	29000–30000	
Волгоградская обл.	29500–31000	28750–31600	
Белгородская обл.	28650–30000	29000–31000	
Брянская обл.	28650–30000	29000–31000	
Липецкая обл.	29500–30100	28750–31600	
Смоленская обл.	38000–38000	39000–39000	
Псковская обл.	29000–31000	30000–31000	
Вологодская обл.	32000–32000	32000–32000	
Тверская обл.	30150–31000	30050–37000	
Владимирская обл.	30150–30245	30050–30500	
Чувашия	28000–29000	28000–29000	
Ульяновская обл.	31000–38000	31000–38000	
Оренбургская обл.	25500–25550	24950–25600	
Челябинская обл.	26500–28500	27600–30200	
Свердловская обл.	27000–28500	29000–30000	
Красноярский край	39000–40000	38000–38500	
Хакасия	41000–42000	41000–42000	
Иркутская обл.	32000–35000	32973–35000	

Цены на СПБТ на российских заводах, 20 февр.				руб./т
Завод	Базис поставки	Цена с НДС		
		мин.	макс.	
Сургутский ЗСК	fca Сургут	17652	17652	
Пермский НПЗ	fca Осенцы	19000	19000	
– по данным трейдеров				

Розничные цены на АГЗС России			руб./л
Регион	20 февр.	13 февр.	
Московская обл.	25,90–33,49	25,90–33,49	
Дагестан	23,00–26,00	23,00–26,00	
Чеченская Республика	24,00–26,00	24,00–26,00	
Краснодарский край	25,90–29,35	26,00–29,35	
Ставропольский край	24,48–25,20	24,48–25,77	
Смоленская обл.	29,90–31,50	30,00–32,00	
Псковская обл.	27,75–29,90	27,75–29,90	
Тверская обл.	26,50–27,50	26,50–27,50	
Калининградская обл.	35,00–36,00	35,00–37,50	
Ленинградская обл.	24,89–31,99	26,00–29,99	
Вологодская обл.	27,50–32,00	27,50–32,00	
Архангельская обл.	27,50–27,90	27,50–29,40	
Нижегородская обл.	22,90–28,90	22,90–28,90	
Чувашия	23,99–25,49	23,99–25,49	
Татарстан	22,90–26,99	22,90–26,99	
Башкирия	22,95–26,85	23,95–27,25	
Ульяновская обл.	24,00–26,50	24,00–26,50	
Оренбургская обл.	26,00–30,00	26,90–30,00	
Челябинская обл.	16,49–26,98	17,49–26,98	
Тюменская обл.	17,90–24,90	17,00–24,70	
Красноярский край	26,50–30,90	26,50–30,90	
Хакасия	30,70–31,00	30,70–31,00	
Алтайский край	25,40–26,90	25,40–26,90	
Республика Алтай	25,90–29,90	25,90–29,40	
Иркутская обл.	24,90–30,50	24,90–30,50	
Ростовская обл.	21,59–29,99	22,19–29,29	
Волгоградская обл.	21,39–27,99	22,49–27,99	

Цена на ПГФ (с НДС)			руб./т
Завод	Базис поставки	январь	февраль
Оренбургский Гелиевый завод	fca Каргала	36050	36500
– по данным «Газпром»			

Газ в Афганистане продолжает дорожать

Цены на спотовые железнодорожные партии сжиженного углеводородного газа (СУГ) для поставки в Афганистан вновь выросли из-за усиления спроса, тогда как стоимость продукта с отгрузкой в Таджикистан и Киргизию не изменились в условиях низкой торговой активности.

Спотовые железнодорожные партии пропан-бутановой смеси с поставкой в **Афганистан** на узбекско-афганском погранпереходе Галаба – Хайратан подорожали за неделю на \$5/т, до \$395–435/т (срт Галаба), в условиях сокращения предложения газа из России и усиления спроса. Цены выросли, несмотря на периодическое закрытие горного туннеля Саланг, связывающего север страны с Кабулом и южными провинциями, из-за обильных снегопадов.

Цены на железнодорожные партии пропан-бутановой смеси с отгрузкой в **Таджикистан** на узбекско-таджикской границе не меняются четвертую неделю подряд, оставаясь в диапазоне \$310–340/т (daf Бекабад).

Таджикские импортеры обеспечены поставками продукта в рамках долгосрочных контрактов с крупнейшим казахстанским производителем СУГ, компанией «Тенгизшевройл» (ТШО). Кроме того, в феврале ТШО предложил

своим клиентам спотовые объемы продукта, но из-за крупных запасов на ГНС часть покупателей отказалась от приобретения новых партий.

Спрос на сжиженный газ в Таджикистане снизился в последние дни из-за сильного снегопада. «Многие автомобилисты ездят на летней резине, поэтому число поездок резко сократилось», – рассказал участник рынка.

В период 1–19 февраля в страну по железной дороге было доставлено 15,5 тыс. т продукта. Основной объем отгрузил ТШО – 15,3 тыс. т, а российские заводы – лишь 193 т.

Поставки СУГ из России в Таджикистан сейчас невыгодны, отмечают участники рынка. «Стоимость газа при текущих ценах в России оценивается в \$430–445/т (daf Бекабад)», – комментирует поставщик российского газа.

Цены на автогаз на заправках на севере Таджикистана не изменились за неделю: 6,30–6,60 сомони/л (\$0,57–0,60/л). Мелкооптовые партии газа реализуются по 9,10–9,30 сомони/кг (\$0,83–0,85/кг), как и неделей ранее.

Цены на спотовые партии пропан-бутановой смеси с отгрузкой в **Киргизию** шестую неделю подряд остаются в диапазоне \$350–370/т (daf Турксиб) в условиях баланса спроса и предложения.

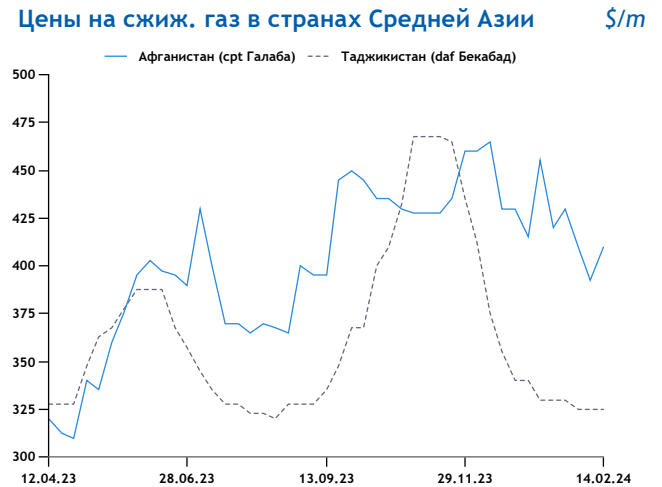
«Мы планируем закупать газ в марте, когда активизируется движение», – сообщил импортер продукта. Участники рынка также отметили снижение спроса на автогаз из-за сильного снегопада на минувшей неделе.

Мелкооптовые партии газа подорожали за неделю на севере Киргизии до 42–45 сомов/кг (\$0,47–0,50/кг) по сравнению с 42–43 сомонами/кг (\$0,47–0,48/кг) ранее, а на юге – до 46–47 сомов/кг (\$0,51–0,52/кг) против 45–46 сомов/кг (\$0,50–0,51/кг) вследствие снижения предложения газа.

Автогаз на заправках на севере Киргизии реализуется уже пятую неделю подряд по 28,40–29,40 сома/л (\$0,32–0,33/л), а на юге – по 31,90–32,90 сома/л (\$0,36–0,37/л).

Участники рынка в стране рассчитывают на возобновление предложения продукта мини-НПЗ в Кара-Балте на севере Киргизии. По их данным, владелец завода, китайская компания Zhongda China Petrol, планирует запустить предприятие в марте. Официальных сообщений о сроках возобновления работы НПЗ, простаивающего с декабря 2019 г., не поступало.

Цены на СУГ в странах Средней Азии \$/т				
	21 февр.		14 февр.	
	\$/т	юани/т	\$/т	юани/т
Афганистан (срт Галаба)	395/435	2839,81/3127,39	390/430	2801/3088
Таджикистан (daf Бекабад)	310/340	2228,71/2444,40	310/340	2226/2442
Киргизия (срт Турксиб)	350/370	2516,29/2660,08	350/370	2514/2657



Мини-НПЗ был введен в эксплуатацию в начале 2014 г. Предприятие может перерабатывать 800 тыс. т/год нефти и 500 тыс. т/год мазута. Завод производит бензин, летнее и зимнее дизтопливо, СУГ и печное топливо, по данным участников рынка.

СУГ на границе с Китаем дешевеет

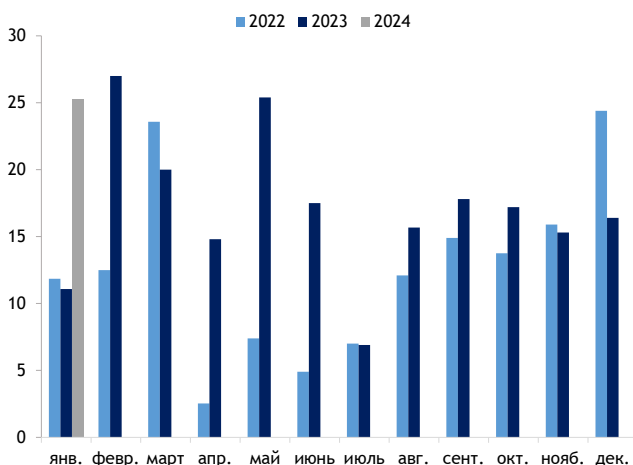
Цены на спотовые железнодорожные партии пропан-бутановой смеси на российско-китайской границе снизились за неделю на 100–200 юаней/т, до 2 100–2 300 юаней/т (дар Забайкальск, Забайкальский край), вслед за удешевлением продукта в Китае. В рублевом эквиваленте цена на пропан-бутановую смесь уменьшилась до 26 901–29 463 руб./т (дар Забайкальск) с 27 678–31 453 руб./т (дар Забайкальск) неделю назад.

«Китай только возобновляет работу после продолжительных праздников, а некоторые китайские покупатели выйдут на работу только после 26 февраля. Спрос на газ после праздников должен усилиться, но цена вряд ли будет высокой», — отметил продавец российского сжиженного углеводородного газа (СУГ). Выходные в течение прошлой недели в Китае связаны с празднованием Нового года по лунному календарю.

Центральный банк России установил на 21 февраля курс в размере 12,81 руб. к юаню по сравнению с 12,58 руб. — 14 февраля. Ослабление рубля будет способствовать росту интереса к экспорту газа.

Цены на партии бутана уменьшились на 200 юаней/т, до 2 300–2 500 юаней/т (дар Забайкальск). В рублевом эквиваленте газ подешевел до 29 463–32 025 руб./т (дар Забайкальск) по сравнению с 31 453–33 969 руб./т (дар Забайкальск) неделей ранее.

Ж.-д. экспорт сжиженного газа в Китай тыс. т



Обсуждение спотовых объемов пропиленов пока не возобновилось, отмечают участники рынка. В середине января партии пропиленов продавались по 2 650–2 700 юаней/т (дар Забайкальск), или 33 947–34 587 руб./т (дар Забайкальск).

Сжиженный газ производства Дацинского НПЗ (пров. Хэйлунцзян) за неделю подешевел на 50 юаней/т, до 4 470–4 520 юаней/т (fot/fca завод), включая НДС (9%). В рублевом эквиваленте продукт подорожал до 57 261–57 901 руб./т (fot/fca завод) по сравнению с 56 866–57 595 руб./т (fot/fca завод) ранее.

Железнодорожные отгрузки СУГ из России в Китай через погранпереход Забайкальск — Маньчжурия 1–20 февраля увеличились до 15,44 тыс. т по сравнению с 14,13 тыс. т — за аналогичный период января. Иркутская нефтяная компания (ИНК) отгрузила 13,29 тыс. т продукта, «Татнефть» — 1,17 т, а «Роснефть» — 977 т. Кроме того, на станцию Камышовую (Приморский край) было отправлено 572 т газа в танк-контейнерах относительно 2,07 тыс. т за аналогичный период января.

Участники рынка отмечают, что железнодорожные поставки СУГ на станции Приморского края в феврале сильно затруднены. «В этом направлении железная дорога не принимает к отправке вагоны, даже в Забайкальск проехать легче», — отметил участник рынка.

Цены на автомобильные партии СУГ на погранпереходе Краскино (Приморский край) — Хуньчунь за неделю снизились на 200 юаней/т, до 3 600 юаней/т (дар Хуньчунь). В рублевом эквиваленте продукт подешевел до 46 116 руб./т (дар Хуньчунь) по сравнению с 47 808 руб./т (дар Хуньчунь) ранее. Китайские перевозчики 29 января получили специальное разрешение на международные автомобильные перевозки опасных грузов в Приморском крае с погрузкой СУГ на ГНС в Краскино и доставкой в специальную экономическую зону Хуньчунь, сообщили трейдеры.

Возобновились обсуждения железнодорожных поставок в марте на терминал компании Jilin Jiuxin Energy Import & Export в Хуньчунь (пров. Цзилинь). Эта компания планирует приступить к прямому переливу газа из железнодорожных цистерн в автоцистерны на площадке в Хуньчуне и ожидает получения разрешения на проведение таких операций. В ходе обсуждений в конце января цена на железнодорожные партии пропан-бутановой смеси составляла 39 000–40 000 руб./т (дар Хуньчунь), а на партии бутана — 41 500–43 000 руб./т (дар Хуньчунь).

Танк-контейнерные партии сжиженного природного газа (СПГ) на российско-китайском погранпереходе Краскино — Хуньчунь подешевели до 3 700 юаней/т (дар Хуньчунь) с 4 300 юаней/т (дар Хуньчунь) — 25 января. В рублевом эквиваленте цена уменьшилась до 47 397 руб./т (дар Хуньчунь) с 52 847 руб./т (дар Хуньчунь). В марте через Краскино планируются поставки танк-контейнерных партий СПГ нового производителя — «Аврора СПГ Владивосток», рассказали участники рынка.

Интерес к автогазу в Мордовии растет

Потребление сжиженного углеводородного газа (СУГ) в Мордовии в прошлом году увеличилось до 3–3,5 тыс. т/месяц с 2–2,3 тыс. т/месяц — в 2015 г., по данным участников рынка, что обусловлено усилением спроса на автогаз.

На автогаз в регионе приходится до 95% потребления СУГ, а остальное — на коммунально-бытовые нужды. Согласно данным министерства энергетики и ЖКХ Мордовии, уровень газификации природным газом в 2022 г. составил 94,4%.

Усиление спроса на автогаз отмечают также и представители центров по установке газобаллонного оборудования (ГБО) из-за более привлекательных цен на СУГ по сравнению с другими видами моторного топлива.

«Последние два года ситуация довольно стабильная. Существует сезонный фактор: в январе — феврале спрос на установку ГБО обычно падает — мы ставим оборудование примерно на 10–15 машин, а в остальное время года — больше. До 2022 г. количество установок было еще больше, но сейчас экономическая ситуация другая: европейское оборудование стало дороже», — прокомментировал ситуацию представитель центра ГБО.

В области действует около 15 технических центров, в основном в Саранске, по данным участников рынка. Крупные центры принадлежат компаниям «Центр газового оборудования», NaGazy.RM, «Росгазойл», где оборудование устанавливается в целом на 20–25 машин/месяц.

В третьей декаде февраля автогаз на заправочных станциях Мордовии можно было приобрести по 25,90–26 руб./л, тогда как бензин Аи-92 — по 48,10–49,75 руб./л, а дизтопливо — по 58,85–61,90 руб./л.

В Мордовии действует около 65 автомобильных газозаправочных станций (АГЗС) и многотопливных автозаправочных станций (МАЗС), реализующих автогаз, по оценкам

участников рынка. Крупнейшими игроками являются компании «Газпром нефть» и «Газойл», которые реализуют продукт на 10 МАЗС каждая. Часть заправок «Газойла» работает по франшизе с «Газпром нефтью», сообщили в компании.

«Татнефть» владеет пятью МАЗС в регионе, реализация на которых составляет примерно 500–510 т/месяц, по данным участников рынка. Компания завозит автомобильные партии с Миннибаевского ГПЗ, а также приобретает продукт на ГНС в Саранске — весь объем поступает на обеспечение заправочных станций.

«Реал Инвест» предлагает СУГ на четырех АГЗС: компания в основном получает железнодорожные партии продукта на станции Саранск, а иногда завозит автомобильные партии газа с ГНС в Сергаче (Нижегородская обл.) мощностью единовременного хранения 500 т.

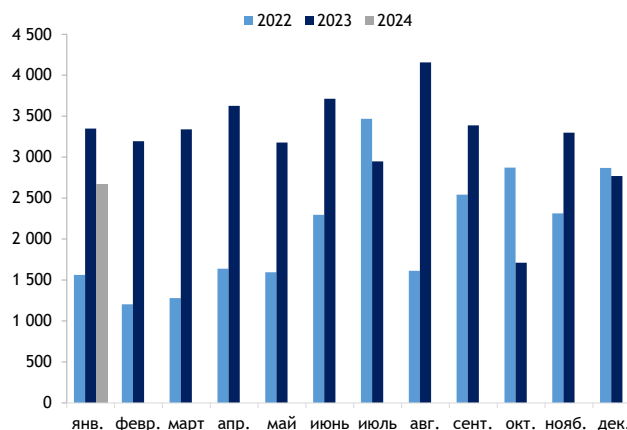
«Перетоки между регионами Приволжского федерального округа есть, но они небольшие и нерегулярные — все зависит от экономики, выгоднее ли закупить на месте или завезти. Кроме того, периодически случаются задержки в железнодорожных отгрузках, а продукт нужен немедленно, тогда трейдеры могут завозить продукт из других регионов или, наоборот, отправить в соседние области», — сообщил участник рынка.

«Ока-пропан» предлагает СУГ на трех АГЗС. Остальные заправочные станции принадлежат местным предпринимателям.

На мелкооптовом рынке газа в Мордовии основным поставщиком является «Ока-пропан», которая получает СУГ через свою дочернюю компанию «Иваново СГ-Сервис» на

Ж.-д. поставки СУГ в Мордовию

тыс. т



ГНС в Саранске мощностью единовременного хранения 1 тыс. т. В прошлом году на ГНС поступило 31,6 тыс. т продукта по сравнению с 16,7 тыс. т — в 2022 г.

Железнодорожные отгрузки СУГ в Мордовию выросли в 2023 г. на 13,4 тыс. т по сравнению с годом ранее, до 38,7 тыс. т. Основными поставщиками продукта являлись «Запсибнефтехим» «Сибур Холдинга» — 5,1 тыс. т, «Танеко» — 4,95 тыс. т и «Роспан Интернешнл» — 4,6 тыс. т.

Газ поступает в Мордовию также автотранспортом, в основном с ГНС Нижегородской и Ульяновской областей, но объем таких поставок невелик.

Биржа в Ашхабаде возобновила торги

Туркменбашинский НПЗ (ТНПЗ), входящий в концерн «Туркменнебит», реализовал 15 февраля на площадке Государственной товарно-сырьевой биржи в Ашхабаде (Туркмения) партию сжиженного углеводородного газа (СУГ) объемом 10 тыс. т. Это первая экспортная продажа СУГ в Туркмении в текущем году.

Продукт был реализован по цене со скидкой \$140/т (fca ТНПЗ) к котировкам сжиженного газа в Персидском заливе. Нижний порог цены составил \$300/т (fca ТНПЗ). СУГ должен быть отгружен в течение полугода после заключения сделки. Покупатель и направление поставки неизвестны, но трейдеры полагают, что газ будет поставлен в Афганистан. Первоначально ТНПЗ выставил на торги партию объемом 20 тыс. т по цене со скидкой \$107/т (fca Туркменбаши) и с нижним порогом цены \$300/т (fca ТНПЗ), но в ходе торгов пошел навстречу покупателям.

В прошлом году объем реализации СУГ на биржевых торгах увеличился на 47%, или на 90,4 тыс. т, относительно

2022 г., до 281,2 тыс. т. Заметный рост продаж объясняется повышением объема выпуска продукта на Туркменбашинском НПЗ и на Наипском заводе концерна «Туркменгаз».

ТНПЗ увеличил реализацию газа на площадке на 44,2 тыс. т по сравнению с годом ранее, до 106 тыс. т, а Наипский завод — на 40 тыс. т, до 143,2 тыс. т. Объем продаж продукта Ахальского завода «Туркменхимии» вырос до 31 тыс. т с 25 тыс. т годом ранее, а Сейдинский НПЗ, входящий в концерн «Туркменнебит», реализовал 1 тыс. т относительно 800 т в 2022 г.

Объем закупок газа без указания направления поставки на бирже резко вырос в 2022 г. — до 242,2 тыс. т по сравнению с лишь 45,54 тыс. т — годом ранее. Впервые были заключены сделки по продаже продукта для поставки в Армению: в апреле — мае торговые компании приобрели 3 тыс. т газа ТНПЗ для таких отгрузок.

Кроме того, увеличились закупки продукта для отправки в Пакистан — на 2 тыс. т, до 7 тыс. т. Газ для поставки в эту страну активно приобретает на базах в Хайратане (Афганистан), на которые продукт в последнее время в основном поступает из России, по данным трейдеров.

Перевалка СУГ в Кулеви возобновилась

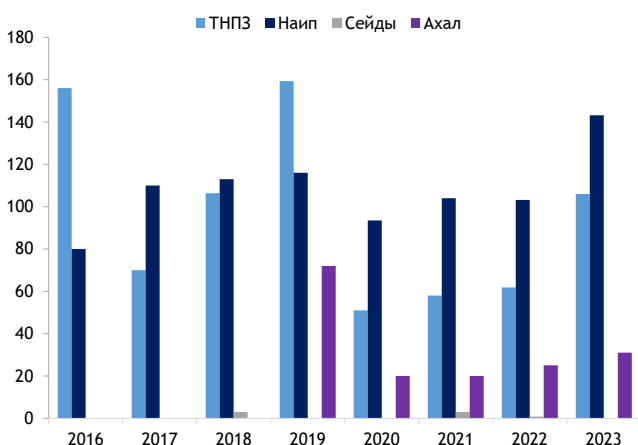
Черноморский терминал в Кулеви (Грузия) после почти четырехлетнего перерыва возобновил отгрузки сжиженного углеводородного газа (СУГ). Мощности Socar Kulevi Terminal, принадлежащего Госнефтекомпанияи Азербайджана (ГНКАР), стали востребованы в связи с нехваткой перевалочных мощностей на Черном море.

Так, 17 февраля в Кулеви прибыл танкер *Gas Falcon*, который возьмет на борт 2,8 тыс. т бутана производства Волгоградского НПЗ «Лукойла» для дальнейшей поставки в Турцию. Участники рынка связывают отгрузки с тем, что в марте будут проводиться плановые ремонты на НПЗ Star и заводе Turgas в Ярымджэ, что приведет к снижению предложения газа. По их данным, продукт продан на базисе срт порт Кулеви по цене с привязкой к контрактным ценам алжирской компании Sonatrach.

Терминал в Кулеви не располагает парком хранения СУГ, и погрузка осуществляется методом прямого перелива. Железнодорожная эстакада на терминале может принять одновременно 30 газовых цистерн. В прошлом году Socar Kulevi Terminal объявил о планах строительства парка хранения единовременной мощностью 10 тыс. м³.

Продажи СУГ на торгах ГТСБ

тыс. т



Впервые терминал отгрузил СУГ в декабре 2015 г. — тогда 1,5 тыс. т бутан-бутиленовой смеси производства НПЗ «Азнефтьнаджаг» были перегружены на газовоз *Power S* для поставки на турецкий нефтехимический комплекс Petkim. Затем терминал еще несколько раз переваливал СУГ, а последняя отгрузка состоялась 15 апреля 2020 г. на судно *PGS Patreas*.

Помимо Кулеви, перевалку СУГ в Грузии осуществляет Батумский нефтяной терминал (БНТ). Терминал оснащен двусторонней железнодорожной сливной эстакадой, которая может принимать 14 цистерн одновременно: по

семь с каждой стороны. Резервуарный парк хранения газа составляет 5 тыс. м³ (25 емкостей по 200 м³).

БНТ перегружает продукт казахстанской компании «Тенгизшевройл» в рамках долгосрочных контрактов с покупателями в Турции, Болгарии и Румынии. В 2023 г. объем отгрузок СУГ в Батуми составил 97,9 тыс. т по сравнению с 97,8 тыс. т годом ранее. Из этого объема 65,1 тыс. т поступило на рынок Турции в основном для Aygaz, а также для Petrol Ofisi. В Румынию для торговой компании Takida было отгружено 27,6 тыс. т СУГ, а в Болгарию — 2,8 тыс. т.

ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Северо-Западная Европа		\$/т	
		20 февр. 24	13 февр. 24
Пропан			
cif APA (крупные)	527,75/533,75	557,50/563,50	
fob СЗЕ (малые)	567,00/573,00	594,00/600,00	
cif APA (малые)	640,00/646,00	658,00/664,00	
fob APA (баржи)	731,25/737,25	737,00/743,00	
fca APA (жел. дорога)	736,25/742,25	742,00/748,00	
Бутан			
cif APA (крупные)	584,75/590,75	608,00/614,00	
fob СЗЕ (малые)	575,25/581,25	613,00/619,00	
cif APA (малые)	601,25/607,25	633,50/639,50	
fob APA (баржи)	614,00/620,00	627,00/633,00	
fca APA (жел. дорога)	654,75/660,75	678,00/684,00	
Нафта			
Спот	656,25/657,25	680,25/681,25	
Нефтяные фьючерсы (ICE Брент)			
Североморск. датированный	84,75/84,81	85,92/85,98	

Средиземноморье		\$/т	
		20 февр. 24	13 февр. 24
Пропан			
cif Средиз. (крупные)	533,75/539,75	563,50/569,50	
fob Средиз. (малые)	539,00/545,00	566,00/572,00	
fca Средиз. (жел. дорога)	582,00/588,00	587,00/593,00	
Бутан			
cif Средиз. (крупные)	556,25/562,25	579,50/585,50	
fob Средиз. (малые)	579,50/585,50	654,00/660,00	

Цены на СПБТ китайских НПЗ и терминалов		юаней/т	
		20 февр. 24	13 февр. 24
Вост. Китай, цены на терминалах			
Нинбо	5100,00/5200,00	- - -	
Вэньчжоу	5150,00/5250,00	- - -	
Тайцан	5100,00/5200,00	- - -	
Шанхай	5100,00/5200,00	- - -	
Чжанцзяган	5100,00/5200,00	- - -	
Фуцзянь	5200,00/5250,00	- - -	
Вост. Китай, цены НПЗ			
Шанхай	4680,00/4730,00	- - -	
Чженьхай	4850,00/4900,00	- - -	
Янцзы	4950,00/5000,00	- - -	
Фуцзянь	4950,00/5000,00	- - -	
Гаоцяо	4650,00/4700,00	- - -	
Юж. Китай, цены на терминалах			
Чжухай	4970,00/5110,00	- - -	
Шэньчжэнь	5080,00/5120,00	- - -	
Жаопин	5180,00/5220,00	- - -	
Наньша	5080,00/5120,00	- - -	
Шаньтоу	5180,00/5220,00	- - -	
Янцзян	5030,00/5070,00	- - -	
Юж. Китай, цены НПЗ			
Маомин	4900,00/4950,00	- - -	
Гуанчжоу	4930,00/4980,00	- - -	
Сев.- Вост. Китай, цены НПЗ			
Дацин	4470,00/4520,00	- - -	
Далянь	4430,00/4480,00	- - -	
Сев.-Зап. Китай, цены НПЗ			
Урумчи	3440,00/3480,00	- - -	
Внутр. Китай, цены НПЗ			
Яньань	4595,00/4600,00	- - -	

ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Азиатско-Тихоокеанский регион		\$/т
	20 февр. 24	13 февр. 24
Рефрижераторы		
Пропан		
Перс. залив СР (fob) (средняя за месяц)	-16,23/-6,23	-16,23/-6,23
Япония (cfr)	618/622	612,50/616,00
Индекс Argus Far East	620,00	614,25
Бутан		
Перс. залив СР (fob) (средняя за месяц)	-16,23/-6,23	-16,23/-6,23
Япония (cfr)	631/635	628,50/632,00
Зап. Поб. Индии СР (cfr) (средняя за месяц)	-	-
Индекс Argus Far East	633,00	630,25
Газовозы		
Пропан		
Юж. Китай (cfr) (средняя за месяц)	703,82/713,82	703,82/713,82
Бутан		
Юж. Китай (cfr) (средняя за месяц)	714,55/724,55	714,55/724,55

США		
	20 февр. 24	13 февр. 24
Пропан (fob), \$/т		
Терминал Enterprise	463,69/485,18	474,11/488,44
Монт-Бельвю	89,00/93,13	91,00/93,75
Бутан (fob), \$/т		
Терминал Enterprise	482,45/492,64	493,77/500,00
Монт-Бельвю	106,50/108,75	109,00/110,38
Нетрубопроводные поставки, центов/галлон		
Чистый этан	17,00/17,75	18,25/19,38
Смесь этан/пропан	11,75/12,50	13,38/13,88
Изобутан	110,00/113,50	110,00/113,00
Газовый бензин	153,25/157,50	157,88/160,00
Свопы (пропан), \$/т		
1 мес.	84,75/85,25	91,13/91,50
2 мес.	82,13/82,63	87,25/87,75
3 мес.	89,13/89,63	83,13/83,63
след. квартал	78,88/79,38	83,88/84,38

Цены на СПБТ в Крыму (fot ГНС)		
	20 февр.	13 февр.
	руб./т	руб./т
	40000–42000	40000–42000

Цены на СПБТ на АГЗС в Крыму (fot ГНС)		
	20 февр.	13 февр.
	руб./л	руб./л
	30,00–32,00	30,00–32,00

СРЕДНЕМЕСЯЧНЫЕ ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Пропан													
	янв. 23	февр. 23	март 23	апр.	май 23	июнь 23	июль 23	авг. 23	сент. 23	окт. 23	нояб. 23	дек. 23	янв. 24
Ближний Восток, \$/т													
Саудовская Аравия	590,00	790,00	720,00	555,00	555,00	450,00	400,00	470,00	550,00	600,00	610,00	610,00	620,00
Кувейт	590,00	790,00	720,00	555,00	555,00	450,00	400,00	470,00	550,00	600,00	610,00	610,00	620,00
Средиземноморье, \$/т													
Алжир (Sonatrach)	560,00	720,00	640,00	495,00	485,00	405,00	400,00	470,00	530,00	560,00	560,00	520,00	510,00
Северное море, \$/т													
Argus fob индекс	516,00	700,60	624,00	473,00	464,00	398,50	392,00	466,50	502,00	529,50	536,50	468,50	487,00
Спотовые цены, \$/т													
Крупные суда cif АРА	623,20	651,45	543,64	506,17	427,40	416,06	461,54	519,73	571,81	549,55	494,25	500,51	506,62
Крупные суда cif Лавера	632,06	646,45	534,32	500,67	421,70	409,31	454,98	513,23	565,31	543,06	487,60	492,51	498,61
Крупные суда Япония cfr	717,45	729,44	595,98	583,88	521,90	494,14	539,79	629,32	694,85	663,81	697,50	641,00	619,17
Крупные суда Вост. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Крупные суда Юж. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индекс АТР крупн. суда	717,45	729,44	595,98	583,88	521,90	494,14	539,79	629,32	694,85	663,81	697,50	641,00	619,17
Премия к споту в АТР, \$/т													
Персидский залив	-12,79	-7,00	-27,48	-25,63	-32,14	-37,25	-0,52	18,68	29,85	18,05	7,81	-10,15	-11,23
Газовозы Юж. Китай	73,00	73,00	72,13	69,37	70,00	70,75	73,00	81,77	99,75	100,00	99,62	97,00	97,32
Рефрижераторы Вост. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рефрижераторы Юж. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Япония	51,87	-12,92	-12,81	23,36	15,99	60,79	99,88	109,32	126,25	73,04	91,36	29,70	17,08
Монт-Бельвю, центов/галлон													
Хранилище LDH	84,04	81,70	79,47	80,95	65,02	57,25	64,26	68,23	74,11	68,58	64,01	67,36	80,47
Прочие хранилища	84,12	82,65	79,20	80,70	64,05	56,37	62,45	67,22	73,66	68,13	64,05	68,93	81,91
Европа, \$/т													
Малые суда fob СЗЕ	644,48	675,06	628,00	594,40	466,24	441,08	480,65	550,53	608,55	607,45	585,11	559,09	551,01
Баржи fob СЗЕ	676,52	844,40	753,04	639,06	523,98	463,45	482,79	537,16	607,43	584,23	626,34	680,63	711,82
Малые суда fob Средиз.	637,31	708,25	661,18	625,39	510,00	463,00	489,06	553,09	585,38	556,86	531,52	512,05	520,43

Нафта													
	янв. 23	февр. 23	март 23	апр.	май 23	июнь 23	июль 23	авг. 23	сент. 23	окт. 23	нояб. 23	дек. 23	янв. 24
cif СЗЕ	689,85	718,70	675,48	677,89	586,28	550,13	573,00	642,07	699,43	645,40	628,14	636,42	639,50
c+f Япония	680,62	714,93	671,48	673,04	592,29	539,30	584,49	657,01	701,77	665,69	646,10	665,85	669,11

Этан													
	янв. 23	февр. 23	март 23	апр.	май 23	июнь 23	июль 23	авг. 23	сент. 23	окт. 23	нояб. 23	дек. 23	янв. 24
Монт-Бельвю	26,02	25,02	24,03	21,07	20,50	21,77	32,32	26,92	29,94	27,21	22,59	18,43	20,22

СРЕДНЕМЕСЯЧНЫЕ ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Бутан	январ. 23	февр. 23	март 23	апр.	май 23	июнь 23	июль 23	авг. 23	сент. 23	окт. 23	нояб. 23	дек. 23	январ. 24
Ближний Восток, \$/т													
Саудовская Аравия	605,00	790,00	740,00	545,00	555,00	440,00	375,00	460,00	560,00	615,00	620,00	620,00	630,00
Кувейт	605,00	790,00	740,00	545,00	555,00	440,00	375,00	460,00	560,00	615,00	620,00	620,00	630,00
Средиземноморье, \$/т													
Алжир (Sonatrach)	580,00	640,00	690,00	510,00	490,00	405,00	335,00	465,00	550,00	570,00	535,00	540,00	540,00
Северное море, \$/т													
Argus fob индекс	534,00	616,90	674,50	494,50	468,00	392,00	281,00	454,00	534,50	522,50	484,50	508,50	502,50
Спотовые цены, \$/т													
Крупные суда cif АРА	596,46	693,93	578,10	526,17	430,56	327,01	401,87	560,36	579,71	520,49	526,27	573,67	538,03
Крупные суда cif Лавера	593,46	674,68	558,85	507,26	411,45	316,01	390,87	547,32	565,71	510,01	521,63	544,66	509,53
Крупные суда Япония cfr	728,19	735,89	595,77	579,67	512,81	461,39	525,84	630,89	705,20	674,20	708,02	653,80	627,94
Крупные суда Вост. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Крупные суда Юж. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индекс АТР крупн. суда	728,18	735,89	595,76	579,67	512,81	461,39	525,83	630,89	705,20	674,19	708,02	653,80	627,94
Премия к споту на рынке АТР, \$/т													
Персидский залив	-12,79	-7,00	-27,48	-25,63	-32,14	-37,25	-0,52	18,68	29,85	18,05	7,81	-10,15	-11,23
Индия cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Газовозы Юж. Китай	73,00	73,00	72,13	69,37	70,00	70,75	73,00	81,77	99,75	99,55	92,76	97,00	97,32
Рефрижераторы Вост. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рефрижераторы Юж. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Япония	53,98	-10,02	-14,50	24,46	12,49	47,29	99,98	110,02	127,35	71,88	90,26	30,25	15,31
Монт-Бельвю, центов/галлон													
Хранилище LDH	111,79	124,57	90,38	92,05	61,44	38,74	50,68	64,30	79,89	77,26	86,29	100,44	103,40
Прочие хранилища	111,46	124,77	96,20	95,63	74,28	64,19	75,89	84,59	89,40	80,20	86,50	105,18	104,03
Европа, \$/т													
Малые суда fob СЗЕ	688,45	709,00	635,85	548,24	386,60	354,19	431,38	568,61	611,69	563,61	548,88	546,64	541,45
Баржи fob СЗЕ	666,14	696,14	605,42	505,07	383,26	303,51	320,06	491,35	630,82	611,30	627,65	640,07	599,39
Малые суда fob Средиз.	779,86	829,65	748,11	608,61	416,25	371,95	482,63	605,07	662,31	627,98	587,89	608,01	604,86



Argus Сжиженный газ и конденсат 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 © 2024 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 СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ И КОНДЕНСАТ 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
Последний пер., 11, стр. 1
Тел.: +7 495 232 0110
Факс: +7 495 925 6484

Председатель совета директоров и главный исполнительный директор
Эдриан Бинкс

Управляющий директор
Мэтью Беркли

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 Сжиженный газ и конденсат

Светлана Новолодская
(руководитель)
Сандугаш Ахметуллина
Яна Кулаева
Анна Пасмурнова
Наталья Перевертайло
feedbackru@argusmedia.com

Отдел продаж
moscowsales@argusmedia.com

Сжиженный газ
illuminating the markets®

