

ЦЕНЫ И ИНДЕКСЫ

Цены на границах России, Белоруссии и Польши		\$/т
	20 нояб.	27 нояб.
Пропан		
Польша (daf Брест)	635,00/675,00	625,00/655,00
Польша (daf Брест), €/т	602,00/640,00	594,00/622,00
Порты Польши (fca/fot)	775,00/810,00	770,00/800,00
fob порты Черного моря	525,00/565,00	525,00/565,00
Бутан		
fob порты Черного моря	510,00/540,00	500,00/540,00
СПБТ		
Польша (daf Брест)	565,00/605,00	555,00/585,00
Польша (daf Брест), €/т	536,00/573,00	527,00/556,00
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	505,00/555,00	505,00/555,00

Цены на СУГ в странах Средней Азии		\$/т	
	27 нояб.	20 нояб.	
	\$/т	юани/т	\$/т
Афганистан (cpt Галаба)	385/435	2791,10/3153,58	385/435
Таджикистан (daf Бекабад)	555/575	4023,53/4168,52	545/570
Киргизия (cpt Турксиб)	490/500	3552,30/3624,80	480/500
			3478/3623

Цены на сжиженный газ на ГНС России				руб./т	
Регион	26 нояб.		19 нояб.		
	мин.	макс.	мин.	макс.	
Москва, Московская обл.	39200	45000	40200	47000	
Краснодарский край	45000	47900	45500	47900	
Ставропольский край	45500	47000	44500	46000	
Ростовская обл.	43600	48000	44000	48000	
Нижегородская обл.	43500	49000	43500	46000	
Татарстан	32500	34500	32500	34000	
Ленинградская обл.	44000	47000	47000	49000	

В НОМЕРЕ

- СУГ дешевеет в России 5
- Цены повышались в Таджикистане и Киргизии 9
- Газ на границе с Китаем дорожает в рублях 11
- Южнокорейцы покидают «Восток ЛПГ» 12

Предложение СУГ в Польше пока высокое

Цены на спотовые железнодорожные партии пропан-бутановой смеси снизились на белорусско-польской границе за прошедшую неделю на \$10–20/т, до \$555–585/т (daf Брест), в условиях высоких запасов газа в Польше.

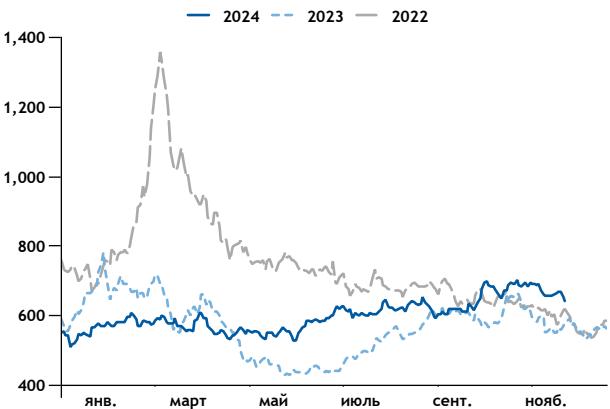
«Ситуация остается стабильной: предложение продукта превышает спрос – все закупились и запаслись перед вступлением в силу запрета на импорт российского СУГ. Скорее всего, обстановка на рынке изменится только в декабре, когда из России поставок не будет», – прокомментировал ситуацию польский импортер.

Российские заводы уменьшили прямые отгрузки сжиженного углеводородного газа (СУГ) по железной дороге в Польшу 1–21 ноября до 26,8 тыс. т по сравнению с 34,1 тыс. т – за аналогичный период октября, по оперативным данным экспедиторов. Наибольший объем был поставлен с Пермского НПЗ «Лукойла» – 6,8 тыс. т. В октябре из России было отправлено 59,1 тыс. т продукта по сравнению с 45,4 тыс. т в сентябре.

Железнодорожные отгрузки газа из Казахстана в Польшу отсутствовали в октябре и в первой половине ноября. В то же время казахстанские экспортёры не исключают возобновления отгрузок продукта в Польшу в декабре.

Согласно 12-му пакету санкций Евросоюза, поставки российского сжиженного углеводородного газа (СУГ) в

Каботажные партии пропана (fob СЗЕ) \$/т



Цены на границах России, Белоруссии и Польши					\$/м
	21 нояб.	22 нояб.	25 нояб.	26 нояб.	27 нояб.
Пропан					
Польша (daf Брест)	630,00/665,00	630,00/665,00	625,00/655,00	625,00/655,00	625,00/655,00
Польша (daf Брест), €/т	599,00/632,00	604,00/637,00	596,00/625,00	594,00/623,00	594,00/622,00
Порты Польши (fca/fot)	---	---	---	---	770,00/800,00
fob порты Черного моря	525,00/565,00	525,00/565,00	525,00/565,00	525,00/565,00	525,00/565,00
Бутан					
fob порты Черного моря	510,00/540,00	510,00/540,00	500,00/540,00	500,00/540,00	500,00/540,00
СПБТ					
Польша (daf Брест)	560,00/595,00	560,00/595,00	555,00/585,00	555,00/585,00	555,00/585,00
Польша (daf Брест), €/т	532,00/566,00	537,00/570,00	529,00/558,00	528,00/556,00	527,00/556,00
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	505,00/555,00	505,00/555,00	505,00/555,00	505,00/555,00	505,00/555,00

Польшу будут запрещены с 20 декабря. Польская таможня разрешит российским вагонам с продуктом, растаможенным до 20 декабря, беспрепятственно въезжать в Польшу, следовать транзитом и возвращаться обратно. В то же время многие российские импортеры уже остановили отгрузки СУГ в страну из-за рисков невозврата цистерн.

Польская компания Orlen Paliwa за прошедшую неделю несколько раз пересматривала цены на мелкооптовые партии газа на разных базисах. В среду партии пропан-бутановой смеси можно было купить по 3 130 злотых/т (fot Плоцк) и по 3 450 злотых/т (fot Сокулка) по сравнению с 3 170 злотыми/т (fot Плоцк) и 3 490 злотыми/т (fot Сокулка) – неделей ранее, 20 ноября.

Цены на мелкооптовые партии пропан-бутановой смеси на восточной границе Польши понизились до 2 980–3 050 злотых/т (fot Малашевичи) по сравнению с 3 100–3 150 злотыми/т (fot Малашевичи) неделей ранее, сообщили участники рынка. По их данным, партии смеси на российско-польском пограничном переходе Мамоново – Бранево можно приобрести по 3 050 злотых/т.

«Цены продолжают ежедневно снижаться из-за больших объемов газа на рынке. Все пытаются как можно быстрее распродать газ, потому что у компаний остаются российские вагоны, которые нужно вернуть», – сообщил участник рынка.

Спотовые железнодорожные партии пропана подешевели за неделю на \$10–20/т, до \$625–655/т (daf Брест), из-за умеренного спроса и высокого предложения продукта в стране.

«Спрос на пропан для отопления растет очень медленно в этом году, поскольку температура пока держится в плюсе. Однако некоторые участники рынка начинают постепенно формировать запасы – все понимают, что поставки из России прекратятся, а цены в APA не будут вечно падать», – отметил польский трейдер.

Цены на партии пропана в балтийских портах Польши понизились до \$770–800/т (fca/fot) по сравнению с \$775–810/т (fca/fot) неделей ранее, сообщили участники рынка.

Пропан в C3E подешевел

Котировки крупных партий пропана в C3E снизились за неделю на \$2,75/т, до \$565–571/т (cif Амстердам – Роттердам – Антверпен, APA), вслед за ценами на нефть и в условиях невысокого спроса на продукт.

Argus индекс цен на СПБТ в Польше					\$/м
	20 нояб.	21 нояб.	22 нояб.	25 нояб.	26 нояб.
fca Плоцк	678	671	669	665	665

– котировка публикуется в издании Argus International LPG

Уважаемые подписчики!

Ценовое агентство Argus планирует с 4 декабря запустить еженедельную котировку на бутан на базисе daf Брест. Свои вопросы и комментарии вы можете направить Светлане Новолодской по адресу svetlana.novolodskaya@argusmedia.com. Эти вопросы и комментарии будут доступны всем заинтересованным лицам за исключением случаев, когда отправитель укажет, что они являются конфиденциальными.

На прошлой неделе, 20 ноября, компания BW искала крупную партию пропана с доставкой 6–10 декабря по комбинированной цене, соответствующей \$572/т (cif Флиссинген), однако продавцы не проявили интереса.

Импорт СУГ из США в СЗЕ в ноябре составит около 550 тыс. т, что на 100 тыс. т больше, чем в октябре, по данным Argus. В июле – сентябре средний объем поставок был также выше – 580 тыс. т/месяц.

Каботажные партии пропана с реализацией в порту отгрузки и с доставкой в порт назначения подешевели на \$17,75/т, до \$640–646/т (fob APA) и до \$688–694/т (cif APA) соответственно, в условиях отсутствия торговой активности.

Цены на баржевые и железнодорожные партии пропана понизились за неделю на \$8/т, до \$809–815/т (fob APA) и до \$819–825/т (fca APA) соответственно, в условиях сохранения высоких запасов продукта в регионе.

Торговая активность оставалась высокой. За прошедшую неделю были реализованы три железнодорожные партии пропана с отгрузкой в конце ноября – начале декабря: 25 ноября – 350 т по \$845/т (fca APA), 22 ноября – 400 т по \$850/т (fca APA) и 21 ноября – 600 т по \$848/т (fca APA).

Кроме того, за этот период было продано три автомобильные партии пропана с аналогичными датами отгрузки: объемом 100 т, 400 т и 440 т по \$835–840/т (fot APA).

Была реализована одна баржевая партия объемом 1,2 тыс. т с отгрузкой 30 ноября – 1 декабря по \$826/т (fob APA).

Крупные партии бутана в СЗЕ подешевели за неделю на \$6,25/т, до \$541–547/т (cif APA), вслед за нефтью, цены на которую понизились до \$604,25/т (cif APA) с \$614,25/т (cif APA). Торговая активность в этом сегменте рынка оставалась невысокой.

Цены на каботажные партии бутана в порту отгрузки уменьшились за неделю на \$38,50/т, до \$545,50–551,50/т (fob APA). Во вторник торговая компания Sahara Energy искала 3,8 тыс. т бутана с отгрузкой 5–7 декабря из порта Тис на танкере *Bwek Beauty* по цене, соответствующей 103,50% от среднего значения котировок нефти cif APA в декабре. В тот же день итальянская Eni предлагала 4 тыс. т бутана с отгрузкой в аналогичные даты по цене,

соответствующей 90,75% от среднего значения нефти в декабре. Однако о заключении сделки не сообщалось.

На прошлой неделе, 20 ноября, Sahara Energy купила 3,8 тыс. т бутана (максимальное содержание олефинов – 30%) у Ineos с отгрузкой 25–27 ноября на танкере *Bwek Beauty* по цене, соответствующей \$623,25/т (fob Антверпен).

Цены на партии с реализацией в порту назначения, напротив, повысились на \$12/т, до \$601,25–607,25/т (cif APA), благодаря оживлению интереса к продукту для блендинга и в условиях ограниченного предложения.

Баржевые и железнодорожные партии бутана подорожали за неделю на \$5,50–18,50/т, до \$596,25–602,25/т (fob APA) и до \$572–578/т (fca APA) соответственно, благодаря устойчивому спросу на продукт для блендинга.

Бутан на Черном море подешевел

Диапазон цен на партии бутана в портах Черного и Азовского морей за прошедшую неделю сузился до \$500–540/т (fob Черное море) с \$510–540/т (fob Черное море) ранее вследствие ожидания снижения контрактных цен алжирской госкомпании Sonatrach в декабре.

Цены на партии пропан-бутановой смеси и пропана за неделю не изменились и составляют \$505–555/т (fob Черное море) и \$525–565/т (fob Черное море) соответственно в условиях относительного баланса на рынке.

Участники рынка разошлись в прогнозах относительно цен Sonatrach в декабре. Стоимость пропана может снизиться на \$20/т или повыситься на \$5/т относительно текущих \$595/т (fob Беджая), тогда как цены на бутан либо останутся на уровне \$600/т (fob Беджая), либо продукт подешевеет на \$10–30/т.

Ряд продавцов продукта в Средиземноморье сообщили о росте спроса на пропан в Румынии, что связано с

	Цены турецкого производителя Tpras			
	26 нояб.		19 нояб.	
	лир/т	\$/т	лир/т	\$/т
fot/fca Измит	21896,67	632,78	21896,67	633,82
fot/fca Измир	21896,67	632,78	21896,67	633,82
fot/fca Кырыккале	22718,44	656,53	22718,44	657,60
fot/fca Дертиол	22478,76	649,60	22478,76	650,67
fot/fca Самсун	23505,97	679,29	23505,97	680,40
fot/fca Амбарлы	23060,84	666,43	23060,84	667,51

увеличением потребления продукта в стране. Болгарские импортеры сохраняют умеренный интерес к продукту. «До 19 декабря мы обеспечены относительно недорогим газом из России. Начинаются обсуждения поставок сжиженного углеводородного газа [СУГ] на конец декабря, но эти объемы кажутся чуть более дорогими», — отметил болгарский импортер.

Сообщается о росте предложения морских партий со стороны турецких компаний. Турецкий переработчик Turgas не пересматривал отпускные цены на мелкооптовые партии сжиженного газа в течение недели (см. табл.). Участники рынка полагают, что этот производитель может уменьшить отпускные цены на свой продукт в начале декабря вслед за Sonatrach, если курс турецкой лиры не ослабеет.

Цены Turgas указаны без НДС (20%), специального потребительского налога на СУГ в размере 8 672,20 лиры/т (\$251,02/т) и взноса для турецкого агентства по регулированию рынка энергоносителей EMRA в размере 56,52 лиры/т (\$1,64/т).

Цены на партии пропан-бутановой смеси для поставки в Болгарию и Турцию на этой неделе в ходе обсуждений составляли \$670–710/т (cif Бургас) и \$630–660/т (cif Самсун, Трабзон) соответственно. Партии пропана для поставки в Румынию и Болгарию реализуются по \$690–710/т (cif Мидия, Мангалия), \$710–740/т (cif Галац) и \$680–705/т (cif Бургас).

Участники рынка в Средиземноморье сообщают о высоком предложении СУГ в регионе. По их данным, местные НПЗ увеличивают продажи в преддверии сезона роста спроса на продукт для отопления.

Котировки крупных партий пропана в Средиземноморье понизились за неделю на \$2,75/т, до \$563–569/т (cif Лавера), вслед за ценами в Северо-Западной Европе (СЗЕ). Каботажные партии продукта подорожали за этот период на \$1/т, до \$671,75–677,75/т (fob Лавера). Цены на железнодорожные партии повысились также на \$1/т, до \$684–690/т (fca Лавера).

Во вторник торговая компания Vitol искала 2,7 тыс. т пропана (максимальное содержание олефинов – 30%) с отгрузкой 2–4 декабря по \$692/т (fob Лавера). Днем ранее компания SHV предлагала 2,7 тыс. т пропана аналогичной спецификации с отгрузкой 4–6 декабря по \$667/т (fob Лавера). Информация о заключении сделок не поступала.

Крупные партии бутана подешевели за неделю на \$6,25/т, до \$510–516/т (cif Лавера), вслед за нефтьой, альтернативным сырьем для нефтехимии, цены на которую уменьшились до \$586,50/т (cif Лавера) с \$605/т (cif Лавера) неделей ранее.

Цены на каботажные партии бутана понизились за неделю на \$29,75/т, до \$621–627/т (fob Лавера), из-за слабого спроса. Во вторник переработчик Petroineos предлагал 3,8 тыс. т бутана (максимальное содержание олефинов – 30%) с отгрузкой 5–7 декабря по \$627/т (fob Лавера), однако покупатели не проявили интереса.

Продолжаются поставки СУГ в Средиземноморье из США: танкер класса VLGC (грузовместимость – до 46 тыс. т) *BW Messina*, полностью загруженный пропаном, прибыл в Лаверу (Франция) на прошедших выходных, по данным аналитической компании Kpler.

Газовоз *Benromach* доставит в конце ноября 2,2 тыс. т пропана из порта Синиш (Португалия) в Мохаммедиу (Марокко).

СУГ в Болгарии и Румынии дорожает

Мелкооптовые партии газа в Болгарии и Румынии за минувшую неделю подорожали, а в Сербии цены не изменились вследствие относительного баланса спроса и предложения.

Продажи СУГ в *Болгарии* остаются относительно высокими, несмотря на сезонные факторы. «Лукойл Болгария» – крупный продавец газа в стране – во вторник, 26 ноября, повысил отпускные цены на автомобильные партии пропан-бутановой смеси производства Бургасского НПЗ на 45,13 лева/т, до 1 345,04 лева/т (fot Бургас). В долларовом эквиваленте продукт подорожал до \$723,14/т (fot Бургас) с \$702,71/т (fot Бургас) неделей назад.

Автомобильные партии продукта на ГНС «Лукойла» в Илиянцах реализуются на этой неделе по 1 400,21 лева/т (fot Илиянцы), или \$752,80/т (fot Илиянцы), по сравнению с 1 355,07 лева/т (fot Илиянцы), или \$730,85/т (fot Илиянцы), неделей ранее.

Цены на НПЗ и оптовых базах «Лукойла» в Болгарии

Базис	27 нояб.		20 нояб.	
	левов/т	\$/т	левов/т	\$/т
fot Бургас	1345	724,00	1300	701,10
fot Русе	1395	750,99	1350	728,15
fot Пловдив	–	–	–	–
fot Илиенцы	1400	753,69	1355	730,85

На оптовой базе в Русе газ можно приобрести по 1 395,19 лева/т (fot Рузе), или \$750,10/т (fot Рузе), относительно 1 350,06 лева/т (fot Рузе), или \$728,15/т (fot Рузе), ранее.

«Лукойл Болгария» в настоящее время реализует продукт на всех оптовых базах. Ранее сообщалось, что компания приостановила отгрузки с ГНС в Рузе в период 25 октября – 18 ноября из-за нехватки продукта.

Все цены в Болгарии указаны без НДС в размере 20% и акциза (340 левов/т).

Продолжаются поставки СУГ в Болгию морскими судами-газовозами. Так, 23 ноября в порту Бургас завершился слив продукта с газовоза *Poseidon Gas*, который доставил 2,2 тыс. т смеси для торговой компании *Toplivo*. В среду, 27 ноября, под выгрузку в Бургасе встал газовоз *Belgravia V*, который привез 4 тыс. т смеси для *V-Gas*. Затем в порту ожидается *Pallada Gas*, который доставит 2,4 тыс. т для «Лукойла». В ближайшее время в Бургасе прибудут газовозы *Kuzguncuk* (1 тыс. т) и *Gas Zuma* (2,4 тыс. т) с продуктом для *Bulmarket*.

Мелкооптовые партии газа подорожали за прошедшую неделю в **Румынии** вследствие увеличения доли импорта продукта. «Рынок бутана более-менее сбалансирован в связи с сезонно невысокой потребностью, а вот пропан очень даже востребован, что связано как с повышением его доли в автогазе, так и вследствие роста спроса на пропан для отопления и со стороны животноводческих предприятий», — прокомментировал ситуацию участник рынка.

По данным румынских трейдеров, пропан и пропан-бутановая смесь на внутреннем рынке предлагаются по \$800–840/т (fot терминал, ГНС), или на \$10–15/т дороже, чем неделю назад.

Rompetrol Gas реализует автомобильные партии бутана по 3 300 леев/т (fot Мидия), или \$698,12/т (fot Мидия), относительно \$699,52/т (fot Мидия) неделю назад. Пропан-бутановую смесь у этого производителя можно приобрести по 4 250 леев/т (fot Мидия), или \$899,10/т (fot Мидия), по сравнению с \$900,90/т (fot Мидия) ранее. Компания предлагает мелкооптовые партии СУГ со скидками, размер которых для партий смеси может доходить до 1 285 леев/т (\$271,84/т), а для бутана – до 795 леев/т (\$168,18/т), сообщили трейдеры.

Все цены в Румынии указаны без НДС и акциза (874 лея/т, или \$184,90/т).

Сжиженный газ в Румынию продолжает поступать морскими судами-газовозами. Так, 26 ноября в румынский порт Мангалия зашло судно *Seagas Major*, которое доставило 1 тыс. т пропана из Египта в адрес *Takida Terminal*.

Nis – крупнейший производитель СУГ в **Сербии** – сохранил цены на автомобильные партии продукта производства НПЗ в Панчеве на уровне 94 940 динаров/т (fot Панчево), несмотря на ослабления динара. В долларовом эквиваленте цена уменьшилась до \$852,40/т (fot Панчево) с \$858,99/т (fot Панчево). На условиях предоплаты у Nis можно получить скидку в размере 1 500 динаров/т (\$13,47/т).

«Цены в Сербии вряд ли будут повышаться, несмотря на ослабления динара. Потребление сезонно низкое, погода в ноябре ухудшилась, что сразу отразилось на интенсивности движения и привело к сокращению продаж в рознице», — отметил участник рынка. Представитель другой торговой компании отметил, что в декабре-январе реализация СУГ на рынке в Сербии, скорее всего, уменьшится еще сильнее.

Цены в стране указаны без НДС (20%), акциза (52,49 динара/кг, или \$0,47/кг), платы за стратегические резервы (2,60 динара/кг) и взноса на энергоэффективность (0,15 динара/кг)..

СУГ дешевеет в России

Российские производители сжиженного углеводородного газа (СУГ) за прошедшую неделю в основном снизили отпускные цены на свой продукт в условиях сезонного ослабления спроса на автогаз и роста предложения на внутреннем рынке.

Только **«Газпром нефть»** дважды за неделю повышала цены на СУГ производства Омского НПЗ вслед за увеличением цен на бирже ранее. В итоге этот продукт подорожал на 1 100 руб./т, до 31 550–32 650 руб./т (fot завод) (см. табл.). В то же время уже в среду, 27 ноября, компания планирует снизить цены в Омске на 1 800 руб./т, до 29 750–30 850 руб./т (fot завод).

Автомобильные партии СУГ на Московском НПЗ «Газпром нефти» подешевели за неделю на 1 000 руб./т, до 39 200–39 700 руб./т (fot завод).

«Лукойл» 26 октября уменьшил цены на железнодорожные партии СУГ производства Пермского НПЗ и предприятий в Волгоградской области на 1 000 руб./т, до 29 500 руб./т (fca Осенцы) и 34 200–34 500 руб./т (fca Лапшинская, Татьянка) соответственно. Автомобильные

партии газа на Пермском НПЗ подешевели за неделю также на 1 000 руб./т, до 33 600 руб./т (fca Осенцы).

Компания «Березкагаз» снизила цены на автомобильные партии СУГ на 2 000 руб./т, до 34 500–35 500 руб./т (fot завод).

На торгах Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой биржи (СПБМТСБ) цены на газ уменьшились на большинстве базисов. Так, партии пропан-бутана автомобильного (ПБА) объемом 648 т с базовой точкой ценообразования (б. т. ц.) Сургут были реализованы на площадке 26 ноября по 24 639 руб./т с НДС, тогда как неделю назад, 19 ноября, 576 т продано по 26 606 руб./т, по данным участников рынка.

«Роспан Интернешнл» повысил предложение на СПБМТСБ, и объемы этого производителя были выкуплены 26 ноября по 22 051 руб./т (fca Сыvdарма) относительно 25 895 руб./т (fca Сыvdарма) 19 ноября, сообщили трейдеры.

Мелкооптовые партии СУГ также продолжают дешеветь на газонаполнительных станциях (ГНС) в большинстве регионов России вслед за снижением цен на заводах, но в ряде случаев на юге страны отмечается удорожание таких объемов.

В **Дагестане** – крупнейшем рынке автогаза в России – образовался дефицит продукта. «Многие покупатели ограничивали закупки газа в период снижения цен в России, в результате на ряде ГНС сейчас нет газа», – объясняет ситуацию участник рынка. Диапазон цен на автомобильные партии СУГ в Дагестане и Чечне расширился до 40 000–42 000 руб./т (fot ГНС) с 40 000–41 000 руб./т (fot ГНС).

В **Ставропольском крае** цены выросли на 1 000 руб./т, до 45 500–47 000 руб./т (fot ГНС). «Цены повысились, хотя нехватки нет, продукта достаточно», – отметил источник.

Диапазон цен на мелкооптовые партии в **Краснодарском крае** расширился до 45 000–47 900 руб./т (fot ГНС) с 45 500–47 900 руб./т (fot ГНС) семью днями ранее, а в **Ростовской области** – до 43 600–48 000 руб./т (fot ГНС) относительно 44 000–48 000 руб./т (fot ГНС) в условиях невысокого спроса на местных рынках.

Цены на автомобильные партии в **Московской области** уменьшились за прошедшую неделю на 1 000–2 000 руб./т, до 39 200–45 000 руб./т (fot завод, ГНС). Нижняя граница диапазона соответствует стоимости автомобильных партий пропан-бутановой смеси на Московском НПЗ.

«Спрос сильно понизился, несмотря на наступление холода: то ли дело в том, что газ дорогой, а клиенты не хотят запасаться, то ли в том, что Московский завод повысил отгрузки. В любом случае продукта сейчас много», – прокомментировал ситуацию московский трейдер.

В **Тверской области** СУГ подешевел на 1 100–1 500 руб./т, до 42 550–44 000 руб./т (fot ГНС), после поступления в регион объемов, закупленных по более низким ценам.

В Поволжье цены изменились разнонаправленно. Так, в **Татарстане** диапазон цен на автомобильные объемы расширился до 32 500–34 500 руб./т (fot завод, ГНС) с 32 500–34 000 руб./т (fot завод, ГНС) ранее. Продукт «Нижнекамскнефтехима» реализуется по 32 500 руб./т (fot Нижнекамск), а «Татнефть» продает его по 33 000 руб./т (fot Альметьевск). На ГНС в Казани ограниченные объемы продукта можно приобрести по 34 000–34 500 руб./т (fot ГНС).

Диапазон цен в **Ульяновской области** сузился за неделю до 37 000–41 000 руб./т (fot ГНС) по сравнению с 37 000–42 000 руб./т (fot ГНС) семью днями ранее. «На рынке затишье, спрос невысокий. На следующей неделе будем еще снижать цены. Спрос начнет повышаться только к новогодним праздникам», – отметил участник рынка. В **Чувашии** цены на продукт не изменились в условиях относительного баланса спроса и предложения на рынке: 40 500–41 500 руб./т (fot ГНС).

В **Нижегородской области** продукт предлагается по 43 500–49 000 руб./т (fot ГНС) по сравнению с 43 500–46 000 руб./т (fot ГНС) семь дней назад. Верхняя граница диапазона повысилась, поскольку некоторые трейдеры в регионе увеличили цены вслед за удорожанием продукта на бирже в первой половине ноября.

Цены на партии газа в **Свердловской области** снизились на 2 000 руб./т, до 36 000–37 000 руб./т (fot ГНС), из-за высоких запасов при слабом интересе со стороны покупателей. В **Челябинской области** СУГ можно приобрести по 33 800–38 800 руб./т (fot ГНС) против 33 300–41 000 руб./т (fot ГНС) неделей ранее в связи с изменением цен у сбытового подразделения «Новатэк-АЗК».

Цены на мелкооптовые партии в **Красноярском крае** и **Хакасии** составляют 45 000–48 000 руб./т (fot ГНС), как и семь дней назад. Местные продавцы отмечают невысокий спрос и профицит продукта, однако не снижают цены из-за удорожания газа на бирже ранее в ноябре.

Цены заводов на сжиженный газ в России с НДС				руб./т	
Производитель	Продукт	Вид транспортировки		26 нояб.	19 нояб.
Лукойл					
Пермский НПЗ	ПБТ	автотранспорт		33600	34600
Новатэк					
Пурговский ЗПК	ПБТ	автотранспорт		33300	33300
Запсибнефтехим	ПБТ	ж.-д.		27900	27900
Газпром нефть					
Московский НПЗ	СПБТ	автотранспорт	39200–39700	40200–40700	
Омский НПЗ	ПА	автотранспорт	32650	31550	
Омский НПЗ	ПБА	автотранспорт	32650	31550	
Омский НПЗ	ПБТ	автотранспорт	32550	31450	
Омский НПЗ	ПТ	автотранспорт	32550	31450	
Омский НПЗ	БТ	автотранспорт	31550	30450	
Татнефть					
Миннибаевский ГПЗ	СПБТ	автотранспорт	33000	33000	
Газпром					
Газпром добыча Уренгой	СПБТ	автотранспорт	—	—	
Сургутский ЗСК	ПБА/ПТ	автотранспорт	33000	33000	
Сосногорский ГПЗ	СПБТ	автотранспорт	34950	34950	
Сибур Холдинг					
Няганьгазпереработка	ПБА	автотранспорт	32000	32000	
Няганьгазпереработка	ПБТ	т.-к. (сpt Челябинская обл.)	—	—	
Няганьгазпереработка	ПБТ	т.-к. (сpt Московская обл.)	—	—	
Няганьгазпереработка	ПБТ	т.-к. (сpt Нижегородская обл.)	—	—	
Няганьгазпереработка	ПБТ	т.-к. (сpt Липецкая обл.)	—	—	
Сибур-Химпром	ПБА	автотранспорт	—	—	
Сибур-Химпром	ПБТ	ж.-д.	—	—	
Уралоргсинтез	ПБТ	ж.-д.	—	—	
Нижневартовский ГПЗ	ПТ	автотранспорт	35000	35000	
Запсибнефтехим	ПА	автотранспорт	35500	35500	
BerezkaGas					
Березкагаз Обь/Югра	ПБА	автотранспорт	34500–35500	36500–37500	
Березкагаз Обь/Югра	ПБА	т.-к. (сpt Москва)	41000	41000	
Березкагаз Обь/Югра	ПБА	т.-к. (сpt Ростов)	42000	42000	
Уралоргсинтез					
Уралоргсинтез	СПБТ	автотранспорт	34000	34000	

Уважаемые подписчики!

Argus намерен прекратить публикацию цен на сжиженный газ в России следующих предприятий из-за отсутствия достаточных индикаций: «Лукойл-Югнефтепродукт», Завод синтетического спирта (Орск), Астраханский ГПЗ, Орский НПЗ, а также «Березкагаз» на базисе сpt Нижний Новгород и «Няганьгазпереработка» на базисе сpt Архангельская область.

Свои вопросы и предложения вы можете отправить до 3 декабря руководителю отдела Светлане Новолодской (Svetlana.novolodskaya@argusmedia.com). С этими вопросами и комментариями смогут ознакомиться другие заинтересованные лица, за исключением случаев, когда отправитель укажет, что они являются конфиденциальными.

Оптовые цены на ГНС России			руб./т		
Регион	26 нояб.	19 нояб.	Регион	26 нояб.	19 нояб.
Астраханская обл.	42300–42350	41650–43000	Московская обл.	28,90–34,79	29,99–35,19
Дагестан	40000–42000	40000–41000	Дагестан	28,50–31,00	28,50–31,00
Чеченская Республика	40000–42000	40000–41000	Чеченская Республика	29,00–30,00	29,00–30,00
Волгоградская обл.	39100–41000	39100–41000	Краснодарский край	29,00–34,05	29,00–33,55
Белгородская обл.	42400–45500	47900–48500	Ставропольский край	28,40–30,30	28,98–30,50
Брянская обл.	42400–45500	47900–48500	Смоленская обл.	34,00–36,00	34,00–36,00
Липецкая обл.	41350–46560	46150–48000	Псковская обл.	33,50–35,95	33,00–35,95
Смоленская обл.	50000–50000	50000–50000	Тверская обл.	31,50–33,50	31,50–33,50
Псковская обл.	44000–49000	44000–49000	Калининградская обл.	38,90–39,80	38,90–39,80
Вологодская обл.	44000–45000	47000–47000	Ленинградская обл.	28,98–33,95	29,98–34,50
Тверская обл.	42550–44000	43650–45500	Вологодская обл.	32,90–35,90	32,90–35,90
Владимирская обл.	42550–43000	43650–44140	Архангельская обл.	35,20–37,70	35,20–37,70
Чувашия	40500–41500	40500–41500	Нижегородская обл.	30,90–31,90	29,90–32,00
Ульяновская обл.	37000–41000	37000–42000	Чувашия	27,20–29,90	27,20–29,99
Оренбургская обл.	33100–33370	34500–35000	Татарстан	25,90–30,00	25,77–30,00
Челябинская обл.	33800–38800	33300–41000	Башкирия	27,40–31,50	26,91–31,50
Свердловская обл.	36000–37000	38000–39000	Ульяновская обл.	30,49–30,70	30,49–30,70
Красноярский край	45000–48000	45000–48000	Оренбургская обл.	29,80–29,90	29,90–29,90
Хакасия	45000–48000	45000–48000	Челябинская обл.	26,97–30,90	27,29–32,00
Иркутская обл.	37000–44000	38000–45000	Тюменская обл.	26,90–30,10	26,90–30,10
			Красноярский край	34,40–37,00	34,40–37,00
			Хакасия	36,10–36,30	36,10–36,30
			Алтайский край	28,90–33,20	28,90–33,20
			Республика Алтай	31,90–37,40	31,90–37,40
			Иркутская обл.	33,00–36,55	33,00–36,55
			Ростовская обл.	28,02–33,90	27,92–33,90
			Волгоградская обл.	26,00–31,50	26,16–31,50

Цены на СПБТ на российских заводах, 26 нояб.			руб./т						
Завод	Базис поставки		Цена с НДС		Завод	Цена на ПГФ (с НДС)			руб./т
	мин.	макс.	мин.	макс.		Базис поставки	октябрь	ноябрь	
Сургутский ЗСК	fca Сургут	24374	24374		Оренбургский Гелиевый завод	fca Каргала	39700	26500	
Пермский НПЗ	fca Осенцы	29500	29500						
— по данным трейдеров									

Результаты торгов на Восточной бирже – 20 – 26 ноября							
Дата	Продукт	Производитель	Базис	Цена, руб./т, вкл НДС		Объем, т	Кол-во сделок, шт.
				Минимальная цена	Максимальная цена		
20 нояб.	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	33000	33000	15	1
20 нояб.	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	47004	47004	150	3
20 нояб.	Изобутан	Сургутнефтегаз	fca Кириши	42000	42000	760	3
21 нояб.	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	33000	33000	95	3
21 нояб.	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	45000	45000	100	3
21 нояб.	Изобутан	Сургутнефтегаз	fca Кириши	42000	42000	840	3
22 нояб.	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	33000	33000	15	1
22 нояб.	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	45000	45000	25	1
25 нояб.	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	33000	33000	15	1
25 нояб.	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	44004	44004	150	4
26 нояб.	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	33000	33000	55	2
26 нояб.	ПБТ	Сургутнефтегаз	fot Кириши	44004	44004	300	5

СУГ в Крыму подорожал

Цены на мелкооптовые партии сжиженного углеводородного газа (СУГ) в Крыму в конце ноября повысились до 52 000–55 000 руб./т (фот ГНС) с 50 000–52 000 руб./т (фот ГНС) в конце октября из-за удорожания продукта на бирже ранее.

Цены на автогаз на заправочных станциях Крыма в конце ноября выросли до 36,40–38 руб./л относительно 32,95–36 руб./л месяцем ранее.

«Сейчас начало сезона штормов, так что отдыхающих почти нет. На рынке все спокойно, дефицита продукта не наблюдаем», — прокомментировал ситуацию местный продавец.

Потребление газа в Крыму в ноябре снизилось до 4–4,5 тыс. т/месяц с 4,5–5 тыс. т/месяц — в октябре в условиях сезонного ослабления спроса на автогаз, по оценкам участников рынка.

Газ в Крым поставлялся с сентября по сухопутному маршруту через Херсонскую область, поскольку в сентябре паромные отгрузки были остановлены. Прямые железнодорожные и автомобильные поставки СУГ по Крымскому

мосту были прекращены в октябре 2022 г. из соображений безопасности.

В октябре железнодорожные поставки газа в регион составили 9,6 тыс. т, что на 1,6 тыс. т больше, чем в сентябре, по данным экспедиторов. Часть из этого объема отгружается также в Запорожскую и Херсонскую области, сообщили местные трейдеры.

Продукт в Крым по железной дороге в октябре отгружали заводы «Газпрома»: Сургутский ЗСК — 6,5 тыс. т и Оренбургский ГПК — 1,9 тыс. т. Кроме того, «Роспан Интернейшнл», газовое подразделение «Роснефти», отгрузил 577 т в октябре. Продукт покупали торговые компании «Аегаз-терминал», «Автогазкомплект-Крым», «Альянсгаз», ТЭС, «Дюн», «Крымпропан» и «Крымгазсети».

СУГ дорожает в Таджикистане и Киргизии

Спотовые железнодорожные партии сжиженного углеводородного газа (СУГ) для поставки в Таджикистан и Киргизию подорожали за прошедшую неделю, поскольку в этих странах сохраняется дефицит предложения. Цены на партии газа с поставкой в Афганистан не изменились в условиях относительного баланса спроса и предложения на этом рынке.

Стоимость спотовых партий пропан-бутановой смеси с поставкой в Таджикистан повысилась за неделю на узбекско-таджикской границе еще на \$5–10/т, до \$555–575/т (daf Бекабад), из-за снижения отгрузок продукта из Казахстана. Таджикские импортеры в ноябре увеличили закупки газа в России с поставкой в ноябрь – декабре.

Основной экспортер газа в Таджикистан, казахстанская компания «Тенгизшевройл» (ТШО), сократила отгрузки пропана, но увеличила поставки бутана по долгосрочным контрактам, сообщили участники рынка.

ТШО с конца октября снизил выпуск газа вследствие частичной остановки производства на заводе второго поколения (ЗВП) из-за проведения внепланового ремонта,

	Цены на СУГ в странах Средней Азии			
	27 нояб.		20 нояб.	
	\$/т	юани/т	\$/т	юани/т
Афганистан (с rpt Галаба)	385/435	2791,10/3153,58	385/435	2790/3152
Таджикистан (daf Бекабад)	555/575	4023,53/4168,52	545/570	3949/4130
Киргизия (с rpt Турксиб)	490/500	3552,30/3624,80	480/500	3478/3623

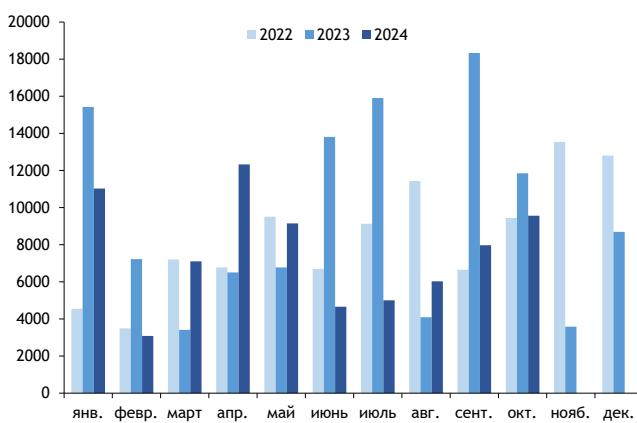
Цены на СПБТ в Крыму (фот ГНС)

26 нояб.	19 нояб.
руб./т	руб./т
52000–55000	52000–55000

Цены на СПБТ на АГЗС в Крыму (фот ГНС)

26 нояб.	19 нояб.
руб./л	руб./л
36,40–38,00	36,40–38,00

Ж.-д. отгрузки сжиженного газа в Крым



который завершился 23 ноября. По этой причине добыча нефти на предприятии в течение данного периода уменьшилась на 28–30%, или на 61–63 тыс. т/сут., по данным министерства энергетики Казахстана.

ТШО поставляет пропан по долгосрочному контракту на завод по производству полипропилена Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI). В ноябре KPI должен получить 41 тыс. т пропана, тогда как в октябре поставки составили 30,3 тыс. т при запланированных 45 тыс. т. В связи с недостаточными отгрузками со стороны ТШО завод закупил 8,2 тыс. т пропана производства «Запсибнефтехима», поставки которого продолжаются и в ноябре. Ожидается, что в декабре ТШО полностью восстановит поставки пропана в адрес KPI.

В период 1–25 ноября в Таджикистан по железной дороге поступило лишь 14,3 тыс. т сжиженного газа. ТШО отправил 9,1 тыс. т, отгрузки газа из Туркменистана составили почти 5 тыс. т, а из России – лишь 195 т. В октябре импорт СУГ в страну снизился до 28,3 тыс. т по сравнению с 37,4 тыс. т – в сентябре, по данным экспедиторов.

Мелкооптовые партии продукта в стране подорожали за неделю до 15,20–15,40 сомони/кг (\$1,42–1,44/кг) с 14,40–14,50 сомони/кг (\$1,35–1,36/кг) неделей ранее. Розничные цены на автогаз повысились до 7,50–7,80 сомони/л (\$0,70–0,73/л) по сравнению с 7,30–7,40 сомони/л (\$0,68–0,69/л) неделей ранее.

Диапазон цен на спотовые партии пропан-бутановой смеси с поставкой в *Киргизию* за неделю сузился до \$490–500/т (daf Турксиб) по сравнению с \$480–500/т (daf

Турксиб) в условиях нехватки продукта из-за нестабильных поставок газа с местного мини-НПЗ. Импортные объемы СУГ в страну также поступают неритмично, отмечают местные трейдеры. В ассоциации нефтетрейдеров Киргизии основной причиной этих перебоев назвали нехватку цистерн в России.

Дефицит автогаза острее всего ощущается в Бишкеке, так как в последние годы автовладельцы массово переходили на данный вид топлива. «Сейчас только одна сеть АГЗС реализует газ в Бишкеке, другие заправки стоят без газа», – сообщил участник рынка.

Стоимость газа производства мини-НПЗ в Кара-Балте Zhongda China Petrol оценивается в 41 сом/кг (\$0,47/кг), однако предложение местного продукта минимальное из-за технических неполадок на заводе, по данным участников рынка.

В условиях дефицита реализация мелкооптовых партий газа в Киргизии была приостановлена на прошлой неделе, тогда как ранее продукт предлагался по 52–55 сомов/кг (\$0,60–0,63/кг).

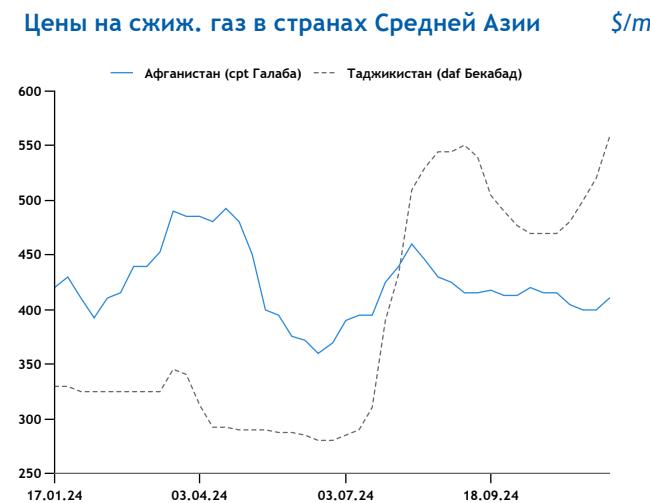
Автогаз реализуется на заправочных станциях по 37–38 сомов/л (\$0,43–0,44/л) относительно 36,90 сома/л (\$0,43/л) неделей ранее.

Участники рынка в *Узбекистане* сообщали, что обсуждается покупка партий СУГ на казахстанско-узбекской границе по \$500–555/т (cpt Сарыагаш) по сравнению с \$550–580/т (cpt Сарыагаш) неделей ранее вследствие увеличения предложения продукта.

В период 1–21 ноября железнодорожные поставки газа из России в Узбекистан составили 15,7 тыс. т. В октябре такие отгрузки возросли до 11,6 тыс. т с 8,7 тыс. т – в сентябре.

Цены на спотовые железнодорожные партии пропан-бутановой смеси с поставкой в *Афганистан* не изменились за неделю на узбекско-афганском погранпереходе Галаба – Хайратан и составляют \$385–435/т (cpt Галаба).

Местные трейдеры сообщили о росте предложения продукта из России. Железнодорожные отгрузки из России в Афганистан в период 1–21 ноября повысились до 18,9 тыс. т с 14,4 тыс. т – за аналогичный период октября, по данным экспедиторов.



Газ на границе с Китаем дорожает в рублях

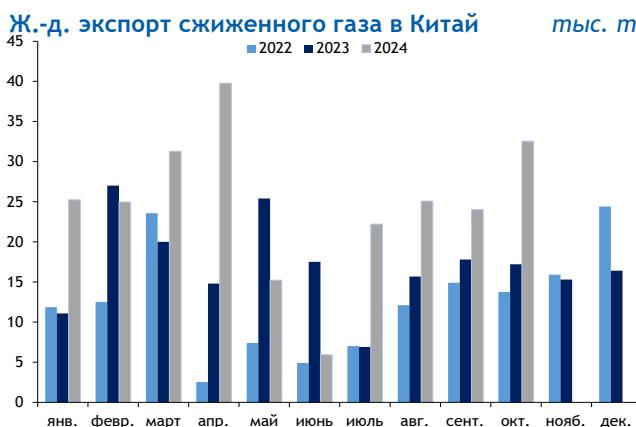
Стоимость спотовых железнодорожных партий пропан-бутановой смеси и бутана для поставки в Китай через российско-китайский погранпереход Забайкальск – Маньчжурия за неделю не изменилась и составляет 2 000–2 200 юаней/т (dap Забайкальск) в связи со стабилизацией цен на рынке Китая. В рублевом эквиваленте продукт подорожал до 28 880–31 768 руб./т (dap Забайкальск) с 27 520–30 272 руб./т (dap Забайкальск) ранее вследствие ослабления рубля.

Центральный банк России установил на 26 ноября курс в размере 14,44 руб. за юань по сравнению с 13,76 руб. – 19 ноября. Новые санкции США против российской платежной системы и банков, введенные в конце прошлой недели, не повлияли на платежи продавцам российского сжиженного углеводородного газа (СУГ) с отгрузкой в Китай, сообщили участники рынка.

Между тем некоторые экспортёры автомобильных партий СУГ в Китай сообщили, что столкнулись с проблемами при проведении платежей после введения новых санкций.

Спотовые железнодорожные партии пропана, как и неделю назад, оцениваются в 2 200–2 300 юаней/т (dap Забайкальск), или 31 768–33 212 руб./т (dap Забайкальск), по сравнению с 30 272–31 648 руб./т (dap Забайкальск) ранее.

В период 1–19 ноября объем отгрузок российского СУГ в Китай через станцию Забайкальск повысился до 16,84 тыс. т по сравнению с 14,19 тыс. т – за аналогичный период октября. Весь объем в ноябре отгрузила Иркутская нефтяная компания (ИНК). В ноябре экспортёры планируют поставить в Китай по железной дороге 85,9 тыс. т газа, в том числе 68,7 тыс. т – через погранпереход Забайкальск – Маньчжурия.



Поставки танк-контейнерных партий СУГ на станцию Камышовую (Приморский край) для дальнейшей отправки в Хуньчунь (prov. Цзилинь) повысились 1–19 ноября до 1,62 тыс. т относительно всего лишь 107 т – в октябре. Поставки газа по этому маршруту по-прежнему затруднены. «Со станции контейнеры уходят с большими задержками. Сейчас, к примеру, около 30 платформ стоит в ожидании отправки», – сообщил участник рынка.

Цены на танк-контейнерные партии СУГ для поставки в Китай через станцию Камышовую в ноябре составляют 3 400–3 600 юаней/т (dap Камышовая). В рублевом эквиваленте продукт подорожал за неделю до 49 096–51 984 руб./т (dap Камышовая) с 46 784–49 536 руб./т (dap Камышовая). Цены на декабрьские танк-контейнерные партии пока не называются.

Цены на спотовые железнодорожные партии пропан-бутановой смеси и бутилен-бутадиеновой фракции для поставки в Хуньчунь, на терминал Jilin Jiuxin Energy, в ходе обсуждений составляют 3 600–3 700 юаней/т (dap Хуньчунь), как и неделю назад. В ноябре для поставки в Хуньчунь отгружалась только бутилен-бутадиеновая фракция производства завода «Ставролен» (Ставропольский край), принадлежащего «Лукойлу». В рублевом эквиваленте продукт подорожал до 51 984–53 428 руб./т (dap Хуньчунь) по сравнению с 49 536–50 912 руб./т (dap Хуньчунь) неделей ранее.

Экспорт пропан-пропиленовой фракции в Китай пока не обсуждается в условиях повышенного спроса и ограниченного предложения этого продукта в России. «Весь пропилен выбирают покупатели в России, нам нечего предложить китайским клиентам», – отметил продавец пропилена.

Экспорт автомобильных партий СУГ в Китай остается невысоким вследствие ограниченных запасов продукта на ГНС Приморского края. Кроме того, в начале этой недели в Приморском крае бушевал мощный циклон, в результате чего ряд населенных пунктов, в том числе Краскино, Хасан, Посыть и Зарубино, остались без электричества и интернета. По данным на 27 ноября, подача электричества возобновилась.

Цены на автомобильные партии СУГ на погранпереходе Краскино – Хуньчунь за неделю не изменились и составляют 3 600–3 800 юаней/т (dap Хуньчунь). В рублевом эквиваленте стоимость продукта выросла до 49 536–52 288 руб./т (dap Хуньчунь) по сравнению с 47 425–50 135 руб./т (dap Хуньчунь) неделей ранее. «Мы пытались поднять цены, но пока не получается», – сетует трейдер.

Цены на сжиженный газ производства Дацинского НПЗ (пров. Хэйлунцзян), с привязкой к которым часто реализуется продукт на китайской границе, не изменились за неделю и составляют 4 360–4 400 юаней/т (fot/fca завод) с учетом НДС (9%). В рублевом эквиваленте продукт подорожал до 59 994–60 544 руб./т (fot/fca завод) с 59 078–59 620 руб./т (fot/fca завод) неделю назад.

Южнокорейцы покидают «Восток ЛПГ»

Южнокорейская компания E1 Corporation в начале 2025 г. может выйти из состава участников «Восток ЛПГ», компании – оператора строящегося терминала по перевалке сжиженного углеводородного газа (СУГ) в районе бухты Перевозной в Амурском заливе Японского моря (Приморский край) мощностью 1 млн т/год, сообщил источник, знакомый с планами компании. Ранее из состава владельцев вышли южнокорейские HL Holding Corporation и Hyundai Chemical.

Разбирательства между E1 и «Восток ЛПГ» продолжаются с мая. В апреле на собрании в «Восток ЛПГ» была принята новая редакция устава, позволившая утверждать решения большинством голосов участников, а не единогласным одобрением. Ранее южнокорейские партнеры «Восток ЛПГ» препятствовали привлечению финансирования в российских банках для строительства морского терминала.

Очередное заседание Арбитражного суда Дальневосточного округа по кассационной жалобе «Восток ЛПГ» на предыдущее решение апелляционного суда по иску E1 назначено на 14 января. «Восток ЛПГ» настоял на участии в процессе Министерства по развитию Дальнего Востока и Арктики, а также госкомпании «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики».

В настоящее время E1, крупному дистрибутору СУГ в Азиатско-Тихоокеанском регионе (АТР) с объемом продаж около 5 млн т/год, принадлежат 8% в уставном капитале «Восток ЛПГ».

Ранее в ноябре из состава владельцев российской компании вышла южнокорейская HL Holding Corporation, владевшая долей в 4,75%, которая перешла менеджменту компании. В июне 2023 г. свое участие в проекте прекратила Hyundai Chemical (4,75%). Между Hyundai Chemical и «Восток ЛПГ» было подписано соглашение о поставках 300–350 тыс. т/год СУГ в порт Пусан в течение 10 лет после запуска терминала «Восток ЛПГ».

После выхода всех южнокорейских участников из проекта «Восток ЛПГ» планирует привлечь инвестиции в

размере 18 млрд руб. (\$173,4 млн) на возведение морского терминала. Подрядчиком строительства будет China Communication Construction Company, а завершить его планируется примерно в течение 30 месяцев.

E1, HL Holding Corporation и Hyundai Chemical вошли в состав владельцев «Восток ЛПГ» в 2021 г. Южнокорейские партнеры должны были обеспечить часть финансирования строительства терминала, а их доля должна была повыситься суммарно до 60%. Но после 2022 г. партнеры оказались не в состоянии привлечь инвестиции из Южной Кореи, но препятствовали получению кредитов в России, что не позволяло компании приступить к реализации проекта.

Отсутствие портовых мощностей для перегрузки морских партий СУГ на Дальнем Востоке сильно ограничивает возможности российских экспортёров, особенно после включения сжиженного газа (коды ТН ВЭД 271112, 271113, 271114 и 27 1119) в 12-й пакет санкций ЕС. Экспорт российского газа в страны Евросоюза будет остановлен в декабре, что может привести к снижению выработки СУГ на предприятиях в России.

Параметры проекта

Грузооборот комплекса «Восток ЛПГ» составит до 1 млн т/год, в том числе пропана – 0,33 млн т/год, бутана – 0,33 млн т/год, пропан-бутановой смеси (СПБТ) – 0,34 млн т/год, согласно техническому заданию.

СУГ будет поступать железнодорожным транспортом на станцию Приморскую. На терминале будут располагаться две двусторонние железнодорожные эстакады, каждая из которых рассчитана на 36 цистерны. Резервуарный парк терминала состоит из 18 резервуаров под давлением по 200 м³ каждый.

Проектная документация предусматривает строительство двух выносных причальных устройств (ВПУ) к югу от мыса Перевозный на расстоянии 1 800 м и 2 200 м от береговой линии. На ВПУ будут наливаться суда-газовозы напорного и полунапорного типа грузовместимостью 26 500 м³, 6 000 м³ и 12 000 м³.

Режим постановки судов-газовозов на устройствах ВПУ предполагает единовременный налив судна вместимостью 26 500 м³, одновременный налив на двух ВПУ судов вместимостью 6 000 м³ и 12 000 м³, одновременный налив на двух ВПУ двух судов вместимостью 6 000 м³ каждое и одновременный налив на двух ВПУ двух судов вместимостью 12 000 м³ каждое.

ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Северо-Западная Европа		\$/т	Цены на СПБТ китайских НПЗ и терминалов		юаней/т		
		26 нояб. 24	19 нояб. 24		26 нояб. 24	19 нояб. 24	
Пропан		Вост. Китай, цены на терминалах					
cif APA (крупные)	565,00/571,00	567,75/573,75	Нинбо	5050,00/5100,00	5050,00/5100,00		
fob C3E (малые)	640,00/646,00	657,75/663,75	Вэньчжоу	5100,00/5150,00	5100,00/5150,00		
cif APA (малые)	688,00/694,00	705,75/711,75	Чжанцзяган	5050,00/5150,00	5000,00/5100,00		
fob APA (баржи)	809,00/815,00	817,00/823,00	Фуцзянь	5020,00/5060,00	5060,00/5100,00		
fca APA (жел. дорога)	819,00/825,00	827,00/833,00	Вост. Китай, цены НПЗ				
Бутан		Шанхай	4650,00/4700,00	4650,00/4700,00			
cif APA (крупные)	541,00/547,00	547,25/553,25	Чженьхай	4750,00/4810,00	4750,00/4810,00		
fob C3E (малые)	545,50/551,50	584,00/590,00	Янцзы	4880,00/4930,00	4850,00/4900,00		
cif APA (малые)	601,25/607,25	589,25/595,25	Фуцзянь	4750,00/4800,00	4950,00/5000,00		
fob APA (баржи)	596,25/602,25	590,75/596,75	Гаоцяо	4600,00/4650,00	4600,00/4650,00		
fca APA (жел. дорога)	572,00/578,00	553,50/559,50	Юж. Китай, цены на терминалах				
Нафта		Чжуухай	4935,00/5015,00	5000,00/5110,00			
Спот	603,75/604,75	613,75/614,75	Шэньчжэнь	5030,00/5070,00	5080,00/5120,00		
Нефтяные фьючерсы (ICE Брент)		Жаопин	5050,00/5090,00	5050,00/5090,00			
Североморск. датированный	74,47/74,53	74,00/74,06	Наньша	5030,00/5070,00	5080,00/5120,00		
Средиземноморье		Шаньтоу	5050,00/5090,00	5050,00/5090,00			
		Янцзян	4980,00/5020,00	5030,00/5070,00			
Средиземноморье		Юж. Китай, цены НПЗ					
		Маомин	4900,00/4950,00	4850,00/4900,00			
Пропан		Гуанчжоу	4950,00/5000,00	4960,00/5010,00			
cif Средиз. (крупные)	563,00/569,00	565,75/571,75	Сев.- Вост. Китай, цены НПЗ				
fob Средиз. (малые)	671,75/677,75	670,75/676,75	Дацин	4360,00/4400,00	4360,00/4400,00		
fca Средиз. (жел. дорога)	684,00/690,00	683,00/689,00	Далянь	4380,00/4430,00	4200,00/4250,00		
Бутан		Сев.-Зап. Китай, цены НПЗ					
cif Средиз. (крупные)	510,00/516,00	516,25/522,25	Урумчи	3580,00/3620,00	3580,00/3620,00		
fob Средиз. (малые)	621,00/627,00	650,75/656,75	Внутр. Китай, цены НПЗ				
		Яньянь	4645,00/4650,00	4645,00/4650,00			

ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Азиатско-Тихоокеанский регион		\$/т	США	
		26 нояб. 24	19 нояб. 24	26 нояб. 24
Рефрижераторы				
Пропан				
Перс. залив СР (fob) (средняя за месяц)	14,45/24,45	14,45/24,45	Терминал Enterprise	432,43/435,04
Япония (cfr)	623,5/627	607,00/611,00	Монт-Бельвью	83,00/83,50
Индекс Argus Far East	625,25	609,00	Бутан (fob), \$/т	408,99/414,85
Бутан				
Перс. залив СР (fob) (средняя за месяц)	14,45/24,45	14,45/24,45	Терминал Enterprise	514,16/534,54
Япония (cfr)	613,5/617	600,00/604,00	Монт-Бельвью	474,52/485,84
Зап. Поб. Индии СР (cfr) (средняя за месяц)	-	-	Нетрубопроводные поставки, центов/галлон	113,50/118,00
Индекс Argus Far East	615,25	602,00	Чистый этан	104,75/107,25
Газовозы				
Пропан				
Юж. Китай (cfr) (средняя за месяц)	706,95/716,95	706,95/716,95	Смесь этан/пропан	21,50/22,50
Бутан				
Юж. Китай (cfr) (средняя за месяц)	701,95/711,95	701,95/711,95	Изобутан	17,38/18,38
			Газовый бензин	112,25/115,00
			Свопы (пропан), \$/т	144,25/149,00
			1 мес.	146,50/148,25
			2 мес.	20,63/20,88
			3 мес.	16,50/16,75
			след. квартал	104,50/105,00
				80,75/81,25
				77,63/78,13

Цены на СПБТ в Крыму (fot ГНС)

26 нояб.	19 нояб.
руб./т	руб./т
52000–55000	52000–55000

Цены на СПБТ на АГЗС в Крыму (fot ГНС)

26 нояб.	19 нояб.
руб./л	руб./л
36,40–38,00	36,40–38,00

СРЕДНЕМЕСЯЧНЫЕ ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Пропан	окт. 23	нояб. 23	дек. 23	янв. 24	февр. 24	март 24	апр. 24	май 24	июнь 24	июль 24	авг. 24	сент. 24	окт. 24
Ближний Восток, \$/т													
Саудовская Аравия	600,00	610,00	610,00	620,00	630,00	630,00	615,00	580,00	580,00	580,00	590,00	605,00	625,00
Кувейт	600,00	610,00	610,00	620,00	630,00	630,00	615,00	580,00	580,00	580,00	590,00	605,00	625,00
Средиземноморье, \$/т													
Алжир (Sonatrach)	560,00	560,00	520,00	510,00	520,00	540,00	535,00	500,00	495,00	550,00	555,00	590,00	590,00
Северное море, \$/т													
Argus fob индекс	529,50	536,50	468,50	487,00	494,50	506,50	498,00	479,00	487,00	535,00	547,50	565,50	548,50
Спотовые цены, \$/т													
Крупные суда cif APA	549,55	494,25	500,51	506,62	539,25	537,80	513,73	498,57	540,01	576,92	591,17	565,39	606,24
Крупные суда cif Лавера	543,06	487,60	492,51	498,61	541,92	543,80	519,73	503,36	541,36	577,92	592,17	567,00	608,05
Крупные суда Япония cfr	663,81	697,50	641,00	619,17	603,85	610,00	614,98	618,05	629,42	643,54	646,42	646,86	665,56
Крупные суда Вост. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Крупные суда Юж. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индекс ATP крупн. суда	663,81	697,50	641,00	619,17	603,85	610,00	614,98	618,05	629,42	643,54	646,42	646,86	665,56
Премия к споту в ATP, \$/т													
Персидский залив	18,05	7,81	-10,15	-11,23	0,10	-20,15	-24,62	-11,95	-10,89	4,17	11,05	16,76	19,45
Газовозы Юж. Китай	100,00	99,62	97,00	97,32	95,30	91,50	84,71	82,00	84,37	89,48	90,00	89,33	87,45
Рефрижераторы Вост. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рефрижераторы Юж. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Япония	73,04	91,36	29,70	17,08	-19,45	-8,55	20,02	50,57	50,05	60,07	49,56	37,48	40,33
Монт-Бельвью, центлов/галлон													
Хранилище LDH	68,58	64,01	67,36	80,47	89,74	81,82	80,66	70,51	75,55	78,92	76,58	62,53	71,57
Прочие хранилища	68,13	64,05	68,93	81,91	90,65	79,82	79,37	69,43	75,73	79,75	74,95	65,35	77,95
Европа, \$/т													
Малые суда fob C3E	607,45	585,11	559,09	551,01	582,93	577,69	561,68	550,88	574,61	612,79	630,24	614,29	679,89
Баржи fob C3E	584,23	626,34	680,63	711,82	724,30	649,85	587,33	569,76	586,15	594,99	585,05	543,29	734,13
Малые суда fob Средиз.	556,86	531,52	512,05	520,43	553,38	546,70	519,81	504,83	529,91	583,29	584,79	565,80	643,16

Нафта	\$/м												
	окт. 23	нояб. 23	дек. 23	янв. 24	февр. 24	март 24	апр. 24	май 24	июнь 24	июль 24	авг. 24	сент. 24	окт. 24
cif C3E	645,40	628,14	636,42	639,50	663,87	709,88	690,15	661,49	663,19	687,30	658,17	624,87	647,35
c+f Япония	665,69	646,10	665,85	669,11	678,63	710,74	705,32	676,30	680,99	695,96	671,71	647,60	673,73

Этан	центлов/галлон												
	окт. 23	нояб. 23	дек. 23	янв. 24	февр. 24	март 24	апр. 24	май 24	июнь 24	июль 24	авг. 24	сент. 24	окт. 24
Монт-Бельвью	27,21	22,59	18,43	20,22	19,18	18,36	19,14	19,44	19,14	15,43	13,96	17,81	21,16

СРЕДНЕМЕСЯЧНЫЕ ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Бутан	окт. 23	нояб. 23	дек. 23	янв. 24	февр. 24	март 24	апр. 24	май 24	июнь 24	июль 24	авг. 24	сент. 24	окт. 24
Ближний Восток, \$/т													
Саудовская Аравия	615,00	620,00	620,00	630,00	640,00	640,00	620,00	585,00	565,00	565,00	570,00	595,00	620,00
Кувейт	615,00	620,00	620,00	630,00	640,00	640,00	620,00	585,00	565,00	565,00	570,00	595,00	620,00
Средиземноморье, \$/т													
Алжир (Sonatrach)	570,00	535,00	540,00	540,00	540,00	580,00	570,00	490,00	425,00	500,00	500,00	565,00	580,00
Северное море, \$/т													
Argus fob индекс	522,50	484,50	508,50	502,50	557,50	574,50	498,50	448,50	421,00	473,00	503,50	526,00	557,50
Спотовые цены, \$/т													
Крупные суда cif АРА	520,49	526,27	573,67	538,03	592,92	627,51	495,85	449,48	465,89	534,09	555,26	558,98	611,41
Крупные суда cif Лавера	510,01	521,63	544,66	509,53	564,42	598,20	467,35	420,99	438,21	512,09	533,26	536,77	588,78
Крупные суда Япония cfr	674,20	708,02	653,80	627,94	615,58	618,80	624,45	604,95	615,28	637,50	645,66	658,93	671,16
Крупные суда Вост. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Крупные суда Юж. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индекс ATP крупн. суда	674,19	708,02	653,80	627,94	615,58	618,80	624,45	604,95	615,28	637,50	645,65	658,93	671,16
Премия к споту на рынке ATP, \$/т													
Персидский залив	18,05	7,81	-10,15	-11,23	0,10	-20,15	-24,62	-11,95	-10,89	4,17	11,05	16,76	19,45
Индия cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Газовозы Юж. Китай	99,55	92,76	97,00	97,32	95,30	91,50	84,71	82,00	84,26	89,48	90,00	89,33	87,41
Рефрижераторы Вост. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рефрижераторы Юж. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Япония	71,88	90,26	30,25	15,31	-17,73	-4,40	25,26	40,10	53,91	67,28	62,33	50,50	52,07
Монт-Бельвию, центов/галлон													
Хранилище LDH	77,26	86,29	100,44	103,40	94,09	83,38	81,45	65,85	70,93	77,25	76,38	83,23	108,69
Прочие хранилища	80,20	86,50	105,18	104,03	106,12	97,62	95,92	82,89	90,93	97,24	96,38	98,24	114,63
Европа, \$/т													
Малые суда fob C3E	563,61	548,88	546,64	541,45	591,51	581,98	541,68	447,51	467,38	546,88	531,99	539,77	622,75
Баржи fob C3E	611,30	627,65	640,07	599,39	616,00	610,35	465,35	445,77	464,81	496,72	514,95	614,38	655,51
Малые суда fob Средиз.	627,98	587,89	608,01	604,86	617,10	560,95	530,88	426,92	474,60	564,25	530,93	568,61	694,73



Argus Сжиженный газ и конденсат выпускается Argus Media group

Юридический адрес

Argus Media Limited, Lacon House,
84 Theobald's Road, London, WC1X 8NL
Tel.: +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 цели 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 Argus 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

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 аналити-
ческого департамента
Екатерина Дерболова

Главный аналитик
Олег Кирсанов

Argus Сжиженный газ и конденсат
Светлана Новолодская
(руководитель)
Сандугаш Ахметуллина
Яна Кулева
Наталья Перевертайло
feedbackru@argusmedia.com

Отдел продаж
moscowsales@argusmedia.com



Сжиженный газ

illuminating the markets®