

## ЦЕНЫ И ИНДЕКСЫ

Цены на границах России, Белоруссии и Польши				\$/m
		6 авг.	30 июля	
<b>Пропан</b>				
Польша (daf Брест)	555,00/605,00	560,00/610,00	▼	
Польша (daf Брест), €/т	479,00/522,00	485,00/528,00	▼	
Порты Польши (fca/fot)	660,00/675,00	655,00/670,00	▲	
fob порты Черного моря	370,00/400,00	370,00/400,00	◀ ▶	
<b>Бутан</b>				
fob порты Черного моря	340,00/375,00	355,00/380,00	▼	
Польша (daf Брест)	458,00/504,00	468,00/508,00	▼	
Польша (daf Брест), €/т	395,00/435,00	405,00/440,00	▼	
<b>СПБТ</b>				
Польша (daf Брест)	505,00/575,00	505,00/575,00	◀ ▶	
Польша (daf Брест), €/т	436,00/496,00	437,00/498,00	▼	
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	350,00/390,00	360,00/390,00	▼	

Цены на СУГ в странах Средней Азии					\$/m
		6 авг.	30 июля		
		\$/m	юани/т	\$/m	юани/т
Афганистан (срт Галаба)	400/440	2875,32/3162,85	410/445	2944/3195	
Таджикистан (daf Бекабад)	410/440	2947,20/3162,85	390/420	2800/3016	
Киргизия (срт Турксиб)	370/385	2659,67/2767,50	370/385	2657/2765	
Узбекистан (dap Сары-Агач)	395/435	2839,38/3126,91	395/430	2836/3088	

Цены на сжиженный газ на ГНС России					руб./m
Регион	5 авг.		29 июля		
	мин.	макс.	мин.	макс.	
Москва, Московская обл.	25300	28000	23300	28000	
Краснодарский край	32000	33000	32000	33000	
Ставропольский край	31000	32700	31000	35000	
Ростовская обл.	28300	30400	25800	28300	
Нижегородская обл.	25500	27000	25500	27000	
Татарстан	21000	23000	21000	23000	
Ленинградская обл.	26000	27800	25000	27000	

## В НОМЕРЕ

- Газ дорожает в Таджикистане и Узбекистане 10
- Итоги полугодия: Россия сократила выпуск СУГ 12
- Итоги полугодия: перевозки газа по России снизились 15
- Спрос на СУГ в Хабаровском крае ограничен 17
- Экспорт сжиженного газа в июле 19

## СУГ дешевеет в портах Черного моря

Спотовые партии пропан-бутановой смеси и бутана немного подешевели за прошедшую неделю в портах Черного и Азовского морей вслед за августовскими контрактными ценами алжирской компании Sonatrach, а также вследствие невысокого спроса на продукт в регионе.

Котировки бутана уменьшились на \$5–15/т, до \$340–375/т (fob Черное море), а диапазон цен на пропан-бутановую смесь расширился до \$350–390/т (fob Черное море) с \$360–390/т (fob Черное море). Между тем цены на пропан остались на прежнем уровне – \$370–400/т (fob Черное море).

Алжирская государственная компания Sonatrach сохранила цены на августовские партии пропана на уровне \$445/т (fob Беджая), снизив цены на партии бутана на \$20/т, до \$415/т (fob Беджая).

Интерес к спотовым объемам продукта со стороны Балканских стран остается умеренным, несмотря на активный сезонный спрос и рост цен на локальных рынках. Участники рынка связывают такой невысокий интерес с крупным импортом газа в регион по долгосрочным контрактам. Так, 18 августа в Болгарии ожидается поставка партии СУГ размером 21 тыс. т (17 тыс. т пропана и 4 тыс. т бутана), которую доставит из США газовоз *Cerro Alto Explorer* в адрес торговой компании Bulmarket.

## Каботажные партии пропана (fob C3E)

\$/m



Партия смеси с высоким содержанием бутана объемом 1,5 тыс. т была продана для поставки в румынский порт Галац в августе на конфиденциальных условиях. В течение недели по крайней мере две партии пропана объемом 1 тыс. т и 2 тыс. т предлагались для поставки в Болгарию, еще одна партия смеси обсуждалась на условии cif Тиреболу (Турция).

Турецкие импортеры отмечают слабые продажи СУГ на внутреннем рынке в июле. «Продажи в июле у нашей компании были даже ниже июньских, когда реализация возросла в связи с праздниками и началом школьных каникул. Надеюсь, что август, по крайней мере, будет лучше июля», — прокомментировал ситуацию турецкий импортер.

Турецкий производитель Turgas не пересматривал отпускные цены на продукт после их повышения 24 июля из-за курсовых колебаний (см. табл.). Цены Turgas указаны без НДС (20%), специального потребительского налога на продукт 10 643,30 лиры/т (\$261,96/т) и взноса для турецкого агентства по регулированию рынка энергоносителей EMRA в размере 56,52 лиры/т (\$1,39/т).

Запрет РЖД на поставку СУГ в Крым, действующий с 21 июля, ограничил морские отгрузки газа в Керчи, сообщили участники рынка. Кроме того, участники рынка сообщают о задержках при следовании судов через Керченский пролив. Однако и это не сказалось на рынке региона.

Котировки крупных партий пропана в Средиземноморье уменьшились за неделю на \$8,25/т, до \$435,50–441,50/т (cif Лавера), в условиях невысокого спроса, а также вслед за ценами в Северо-Западной Европе (СЗЕ).

Каботажные партии пропана, напротив, значительно подорожали за этот период — на \$172/т, до \$828,50–834,50/т (fob Лавера), вследствие недостаточного предложения. Во вторник, 5 августа, торговая компания Naftomar искала 1,5 тыс. т пропана французской спецификации

(максимальное содержание олефинов — 30%) с сертификатом EUR1 и отгрузкой 10–12 августа по \$828,50/т (fob Лавера). Информация о заключении сделки не поступало.

Цены на железнодорожные партии пропана снизились на \$12,50/т, до \$465,50–471,50/т (fca Лавера), на фоне слабого спроса.

Цены на крупные партии бутана в Средиземноморье уменьшились за неделю на \$11,50/т, до \$429–435/т (cif Лавера), вслед за ценами в СЗЕ и нефтью — альтернативным сырьем для нефтехимии, которая подешевела до \$545,75/т (cif Лавера) с \$567,25/т (cif Лавера) недель ранее.

Цены на каботажные партии бутана за неделю, напротив, увеличились на \$14,50/т, до \$619,50–625,50/т (fob Лавера). В понедельник, 4 августа, Naftomar приобрел у торговой компании Trafigura 3,8 тыс. т бутана французской спецификации с сертификатом EUR1 и отгрузкой 17–19 августа по \$630,50/т (fob западное Средиземноморье). В пятницу, 1 августа, испанский переработчик Моеве предложил 3,8 тыс. т бутана с сертификатом EUR1 и погрузкой 9–11 августа по \$603,50/т (fob Уэльва), однако интереса не последовало.

Усиление спроса со стороны Naftomar связано с выигранным компанией тендером на поставку 80 тыс. т СУГ в Сирию в течение июля — сентября, полагают участники рынка. Компания отказалась от комментариев, однако несколько газозовов, доставивших продукт в Банияс (Сирия), принадлежали Naftomar, по данным аналитической платформы Kpler. В июле импорт СУГ в Сирию составил 34 тыс. т, тогда как в январе — июне в страну поставлялось в среднем 10,25 тыс. т /месяц, по данным Kpler.

#### СУГ подорожал в Болгарии и Румынии

Мелкооптовые партии СУГ подорожали за прошедшую неделю в Болгарии и Румынии вследствие сезонного роста потребления. В Сербии цены на газ остались на уровне

Цены турецкого производителя Turgas

	5 авг.		29 июля	
	лп/т	\$/т	лп/т	\$/т
fot/fca Измит	19371,24	476,66	19371,24	477,95
fot/fca Измир	19371,24	476,66	19371,24	477,95
fot/fca Кырыккале	20341,82	500,55	20341,82	501,90
fot/fca Дертиол	20058,74	493,58	20058,74	494,92
fot/fca Самсун	21271,97	523,43	21271,97	524,85
fot/fca Амбарли	20746,23	510,50	20746,23	511,88

Цены на НПЗ и оптовых базах «Лукойла» в Болгарии

Базис	6 авг.		30 июля	
	левов/т	\$/т	левов/т	\$/т
fot Бургас	1009	597,74	944	557,43
fot Русе	1049	621,50	984	581,12
fot Пловдив	—	—	—	—
fot Илиенцы	1044	618,53	989	584,09

прошлой недели благодаря относительному балансу на рынке.

«Лукойл Болгария», крупный продавец СУГ в **Болгарии**, четырежды за прошедшую неделю повышал отпускные цены на продукт производства Бургасского НПЗ. В итоге мелкооптовые партии пропан-бутановой смеси у этого продавца подорожали на 65,2 лева/т, до 1 009,04 лева/т (fot Бургас). В долларовом эквиваленте цена повысилась до \$597,74/т (fot Бургас) с \$557,43/т (fot Бургас) ранее.

В Илиянцах газ можно приобрести по 1 044,14 лева/т (fot Илиянцы), или \$618,53/т (fot Илиянцы), по сравнению с 988,98 лева/т (fot Илиянцы), или \$584,09/т (fot Илиянцы), неделю назад.

Автомобильные партии СУГ на ГНС «Лукойла» в Русе предлагаются по 1 049,16 лева/т (fot Русе), или \$621,50/т (fot Русе), относительно 983,86 лева/т (fot Русе), или \$581,12/т (fot Русе), ранее.

Помимо высокого спроса на СУГ на рынке Болгарии, поддержку продажам оказывает высокий транзитный поток автомобилей, следующих через эту страну в Грецию, отмечают участники рынка.

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

Регулярные поставки морских партий СУГ в Болгарию продолжаются. В среду, 6 августа, в болгарский порт Бургас из Грузии прибыл газовоз *Gaz Interceptor*, который доставил 3,5 тыс. т пропана для торговой компании Toplivo. А 9 августа в Бургасе ожидается подход судна *Gas Houston* с 2,5 тыс. т смеси для торговой компании Insa Gas. В период 10–12 августа в Бургас должен подойти *Gas Nero* с 2,5 тыс. т СУГ для Bulmarket.

Кроме того, до конца текущей недели в болгарском порту Варна ожидается прибытие парома с партией из 48 газовых цистерн на борту. Обратно паром возьмет на борт 50 порожних цистерн.

Высокий сезонный спрос сохраняется в **Румынии**, где участники рынка отмечают нехватку бутана. «Потребление

в августе самое высокое в течение года, востребованы как автогаз, так и СУГ в баллонах для кафе и заготовки овощей и фруктов. Между тем выработка газа на НПЗ Petrobrazi компании OMV Petrom снижена, у «Лукойла» тоже предложение ограничено», — прокомментировал обстановку румынский импортер.

Rompetrol Gas — крупный продавец СУГ в стране — повысил цены на партии СУГ производства НПЗ Petromidia на 100 леев/т, до 2 800 леев/т (fot Мидия). В долларовом эквиваленте продукт подешевел до \$639,27/т (fot Мидия) с \$614,40/т (fot Мидия) ранее.

Rompetrol Gas сохранил прежние цены в местной валюте на партии автогаза и СУГ для коммунально-бытовых нужд. Компания предлагает мелкооптовые партии автогаза по 3 900 леев/т (fot Мидия), или \$890,41/т (fot Мидия) относительно \$887,47/т (fot Мидия) ранее. Компания предоставляет скидки в размере \$50–120/т, по данным участников рынка.

Смесь с максимальным содержанием пропана 40% у Rompetrol Gas можно приобрести по 3 400 леев/т (fot Мидия), или \$776,26/т (fot Мидия) по сравнению с \$773,69/т (fot Мидия) — ранее.

Правительство Румынии с 1 августа повысило размер базовой ставки НДС до 21% с 19% ранее. Все цены в Румынии указаны без НДС и акциза (927,78 леев/т, или \$211,82/т).

Nis — единственный производитель СУГ в **Сербии** — сохранил цены на мелкооптовые партии газа на уровне прошлой недели — 79 530 динаров/т (fot Панчево). В долларовом эквиваленте цена повысилась до \$784,35/т (fot Панчево) с \$782,36/т (fot Панчево). На условиях предоплаты у Nis можно получить скидку в размере 1 500 динаров/т (\$14,79/т).

«На рынке все относительно стабильно: цены прежние, спрос невысокий, но и товара не слишком много», — прокомментировал обстановку участник рынка.

Цены в стране указаны без НДС (20%), акциза (54,75 динара/кг, или \$0,54/кг), платы за стратегические резервы (2,60 динара/кг) и взноса на энергоэффективность (0,15 динара/кг).

#### Nis получила очередную отсрочку санкций

Министерство финансов США выдало новую специальную лицензию, которая отсрочила вступление в силу санкций

Перевалка газа в черноморских портах			31 июля–5 авг.
Порт/дата	Танкер	Операция	Объем, тыс. т
Батуми			
31 июля	<i>Gaz Interceptor</i>	налив	3,7

в отношении Nis, что позволит компании продолжать свою деятельность до 27 августа включительно, говорится в сообщении Nis. Действие предыдущей специальной лицензии завершилось 29 июля.

Дата вступления в силу санкции в отношении Nis переносится шестой месяц подряд. Власти США объявили санкции в отношении «Газпром нефти» и ее дочерних компаний, включая Nis, 10 января. Ограничительные меры должны были вступить в силу 27 февраля, но неоднократно переносились.

Nis является единственным производителем СУГ в Сербии и выпускает на заводах в Панчеве и Элемире суммарно 7–8 тыс. т/месяц газа. В случае введения санкций завод в Панчеве может прервать работу, поскольку хорватская госкомпания Janaf – оператор трубопровода Adria, по которому НПЗ получает основной объем нефти, – остановит прокачку.

### Интереса к газу на востоке Польши нет

Цены на спотовые партии нормального бутана за неделю снизились на белорусско-польской границе до \$458–504/т (daf Брест) по сравнению с \$468–508/т (daf Брест) в условиях очень слабого интереса со стороны польских импортеров при избыточном предложении.

«Многие вообще не хотят обсуждать цены, а если кому-то бутан и нужен, то очень дешево. Мы пока не покупали продукт на август, у нас все еще есть запасы, а при такой реализации дополнительные объемы точно не нужны», – прокомментировал ситуацию польский участник рынка.

Российские компании 1–4 августа отправили в Польшу по железной дороге 617 т бутана и изобутана по сравнению с

561 т за аналогичный период июля, по оперативным данным экспедиторов. В июле железнодорожные поставки бутана и изобутана в Польшу снизились до 6,1 тыс. т по сравнению с 16,4 тыс. т в июне.

В Белоруссию железнодорожные отгрузки бутана и изобутана из России в период 1–4 августа не осуществлялись, по данным экспедиторов. В июле по маршруту было отгружено 10,5 тыс. т бутана, входящего в 29-ю группу товарной номенклатуры, на которую не распространяются санкции Евросоюза, по сравнению с 16,7 тыс. т в июне. Часть этих продуктов потом перегружается в нероссийские цистерны для отправки в Польшу, по информации трейдеров.

Цены на спотовые железнодорожные партии пропан-бутановой смеси нероссийского производства на белорусско-польской границе остались на уровне прошлой недели –\$505–575/т (daf Брест) в условиях отсутствия торговой активности. Польские импортеры сейчас предпочитают приобретать смесь на внутреннем рынке.

Польская компания Orlen Paliwa за прошедшую неделю несколько раз пересматривала цены на мелкооптовые партии пропан-бутановой смеси на разных базисах. В среду партии продукта можно было купить по 2 490 злотых/т (fot Плоцк) и по 2 820 злотых/т (fot Сокулка) по сравнению с 2 470 злотыми/т (fot Плоцк) и 2 850 злотыми/т (fot Сокулка) неделей ранее.

Цены на мелкооптовые партии пропан-бутановой смеси на восточной границе Польши остались на уровне 2 320–2 370 злотых/т (fot Малашевичи), как и неделю назад, сообщили участники рынка. «Цены зависят от процента содержания пропана в смеси, и в целом конкуренция остается высокой, поскольку у всех много

Цены на границах России, Белоруссии и Польши					\$/m
	31 июля	1 авг.	4 авг.	5 авг.	6 авг.
<b>Пропан</b>					
Польша (daf Брест)	560,00/610,00	560,00/610,00	560,00/610,00	555,00/605,00	555,00/605,00
Польша (daf Брест), €/т	490,00/533,00	491,00/535,00	484,00/527,00	481,00/524,00	479,00/522,00
Порты Польши (fca/fot)	---	---	---	---	660,00/675,00
fob порты Черного моря	370,00/400,00	370,00/400,00	370,00/400,00	370,00/400,00	370,00/400,00
<b>Бутан</b>					
fob порты Черного моря	350,00/375,00	350,00/375,00	340,00/375,00	340,00/375,00	340,00/375,00
Польша (daf Брест)	463,00/503,00	462,00/502,00	463,00/509,00	456,00/502,00	458,00/504,00
Польша (daf Брест), €/т	405,00/440,00	405,00/440,00	400,00/440,00	395,00/435,00	395,00/435,00
<b>СПБТ</b>					
Польша (daf Брест)	505,00/575,00	505,00/575,00	505,00/575,00	505,00/575,00	505,00/575,00
Польша (daf Брест), €/т	442,00/503,00	443,00/504,00	437,00/497,00	437,00/498,00	436,00/496,00
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	360,00/390,00	360,00/390,00	350,00/390,00	350,00/390,00	350,00/390,00

продукта — клиенты не формируют запасы, ограничиваясь минимальными объемами», — сообщил польский трейдер.

Спотовые железнодорожные партии пропана нероссийского производства на восточной границе Польши подешевели за неделю на \$5/т, до \$555–605/т (daf Брест), вслед за котировками продукта в Северо-Западной Европе, а также из-за отсутствия спроса.

В период 1–4 августа отгрузки по железной дороге в Польшу из Казахстана отсутствовали, по данным экспедиторов. В июле такие поставки составили 1,3 тыс. т — весь продукт был отправлен со станции Кульсары (Атырауская обл.).

Партии пропана в балтийских портах Польши можно приобрести по \$660–675/т (fca/fot) относительно \$655–670/т (fca/fot) неделю назад, сообщили участники рынка.

ANSI в августе изменился разнонаправленно

Североморский индекс Argus (ANSI) для августовских партий пропана уменьшился на \$10,50/т по сравнению с июлем, до \$426,50/т, а для бутана, напротив, увеличился на \$14,50/т, до \$445/т.

Котировки крупных партий пропана в СЗЕ снизились за неделю на \$7,75/т, до \$440,50–446,50/т (cif Амстердам — Роттердам — Антверпен, APA), вслед за удешевлением нефти, а также в условиях слабой торговой активности.

Импорт газа из США в СЗЕ в августе составит примерно 600 тыс. т, что на 120 тыс. т больше, чем в августе 2024 г., по данным аналитической платформы Kpler. Значительный рост таких поставок наблюдался в конце июля: за последние пять дней июля в регион было доставлено около 227 тыс. т.

Цены на каботажные партии пропана с реализацией в порту отгрузки снизились за неделю на \$0,75/т, до \$490,50–496,50/т (fob APA), в условиях отсутствия торговой активности. Партии с доставкой в порт назначения подешевели за этот период более значительно — на \$9,75/т, до \$544,50–550,50/т (cif APA), из-за невысокого интереса со стороны покупателей.

Argus индекс цен на СПБТ в Польше					\$/m
	30 июля	31 июля	1 авг.	4 авг.	5 авг.
fca Плоцк	620	619	620	621	620

— котировка публикуется в издании Argus International LPG

Цены на баржевые и железнодорожные партии пропана уменьшились за неделю на \$13/т, до \$492–498/т (fob APA) и до \$514–520/т (fca APA) соответственно. Местные НПЗ по-прежнему используют СУГ для внутривозовских нужд, однако это компенсируется слабым спросом и высокими запасами продукта в регионе.

За прошедшую неделю была продана одна железнодорожная партия пропана: в среду, 30 июля, реализовано 500 т по \$535/т (fca APA) с отгрузкой в Польшу в августе.

Крупные партии бутана в СЗЕ за неделю подешевели на \$11,50/т, до \$461–467/т (cif APA), вслед за нефтью, цена на которую за неделю уменьшилась до \$559,25/т (cif APA) с \$580,75/т (cif APA) ранее.

Цены на каботажные партии бутана с реализацией в порту отгрузки и с доставкой в порт назначения уменьшились за неделю на \$12,25–17,75/т, до \$455,50–461,50/т (fob APA) и \$466,75–472,75/т (cif APA) соответственно, вслед за удешевлением нефти.

Баржевые и железнодорожные партии бутана подешевели за неделю на \$23,50/т, до \$435,50–441,50/т (fob APA) и до \$460–466/т (fca APA) соответственно, из-за невысокого спроса.

СУГ дорожает на рынке России

Многие российские производители вновь повысили цены на партии сжиженного углеводородного газа (СУГ) в условиях сокращения предложения из-за сезонных ремонтов на заводах, тогда как покупательский интерес остается высоким.

Наиболее активное потребление автогаза отмечается в южных регионах и на Северном Кавказе, а в Сибири начинается сезон сушки сельскохозяйственных культур, который окажет поддержку спросу на газ в Алтайском и Красноярском краях, Иркутской, Томской и Кемеровской областях. «В этом году лето достаточно влажное: день — сухо, а на другой — идут проливные дожди. Могу предположить, что газа для сушки понадобится больше, чем в прошлом году», — считает участник рынка в Сибири.

Железнодорожные отгрузки СУГ на рынок России в июле снизились на 84 тыс. т по сравнению с июнем, до 516,8 тыс. т, из-за проведения ремонтов у производителей. Так, продолжается ремонт на Коробковском ГПЗ (Волгоградская обл.) «Лукойла», который начался 22 июля и по плану должен завершиться 19 августа. На Пермском НПЗ компании профилактика, начавшаяся 11 июля,





завершилась в первых числах августа на одной технологической линии, но продолжается на другой.

С 26 июля проходит двухнедельный ремонт на мощностях «Роспан Интернешнл» (Ямало-Ненецкий АО), газового подразделения «Роснефти». На Нижневартовском ГПЗ «Сибур-Холдинга» профилактика намечена в период 13–21 августа. В августе снижен выпуск СУГ также на Усть-Кутском ГПЗ Иркутской нефтяной компании (ИНК) из-за проведения ремонта на промыслах компании, сообщили участники рынка.

В августе запланирован ремонт на Ангарской НХК (Иркутская обл.) «Роснефти», а в сентябре — на ГПЗ «Березкагаза» (Ханты-Мансийский АО) и на Оренбургском ГПЗ «Газпрома».

Между тем 28 июля возобновились отгрузки пропана с Сургутского ЗСК «Газпрома», однако ремонтные работы на предприятии еще не завершены.

«Газпром ГНП Холдинг» в августе повысил цены на партии продукта, реализуемые по прямым договорам, до 12 177 руб./т (фса Сургут) по сравнению с 10 795 руб./т (фса Сургут) — в июле. Автомобильные партии Сургутского ЗСК и Сосногорского ГПЗ подорожали на 2 000 руб./т, до 21 000 руб./т (fot Сургут) и до 23 000 руб./т (fot Сосногорск).

Автомобильные партии газа Пермского НПЗ «Лукойла» реализуются с 1 августа по 22 100 руб./т (fot Пермь), что на 3 000 руб./т дороже, чем неделей ранее. Компания пока сохранила цены на железнодорожные партии СУГ производства Пермского НПЗ и Волгоградского НПЗ на уровне 18 000 руб./т (фса Осенцы) и 23 200 руб./т (фса Татьянака) соответственно.

«Газпром нефть» повысила с 1 августа цены на партии производства Омского НПЗ на 1 500 руб./т, до 20 400–21 500 руб./т (fot завод). Продукт Московского НПЗ компании подорожал за неделю на 2 000 руб./т, до 25 300–25 800 руб./т (fot завод).

Только «Новатэк» 1 августа снизил цены на железнодорожные партии СУГ производства «Запсибнефтехима» на 1 800 руб./т, до 15 300 руб./т (фса Тобольск), но повысил стоимость автомобильных партий Пуровского ЗПК на 2 100 руб./т, до 21 300 руб./т (fot Пуровск).

Компания «Березкагаз» с начала месяца увеличила цены только на танк-контейнерные партии — на 1 000 руб./т, до 29 200 руб./т (срт Москва) и до 30 900 руб./т (срт Ростов-на-Дону).

Цены на сжиженный газ на торгах Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой биржи (Петербургская биржа) за прошедшую неделю в основном снизились вследствие роста предложения. Так, 468 т пропан-бутана автомобильного (ПБА) с базовой точкой ценообразования (б. т. ц.) Сургут было продано 5 августа по 15 792 руб./т с НДС, в то время как неделю назад 468 т выкуплено по 17 308 руб./т с НДС, по данным трейдеров.

Пропан-бутановая смесь «Роспан Интернешнл» подешевела на Петербургской бирже 5 августа до 15 332 руб./т (фса Сывдарма) по сравнению с 16 715 руб./т (фса Сывдарма) неделей ранее.

В регионах России цены менялись разнонаправленно по локальным причинам. Так, в *Дагестане* — крупнейшем рынке автогаза в России, где газ резко подорожал на прошлой неделе, на этой неделе верхняя граница диапазона цен опустилась на 3 000 руб./т, до 30 000 руб./т (fot ГНС). «Рынок сбалансирован, спрос хороший, дефицита нет. Возможно, где-то еще осталась цена 33 000 руб./т, но, на мой взгляд, она уже нерабочая. Проблемы с подачей вагонов на станции также решены», — отметил источник.

В соседней *Чечне* верхняя граница диапазона снизилась на 2 000 руб./т, до 31 000 руб./т (fot ГНС), в то время как нижняя осталась прежней — 29 000 руб./т (fot ГНС).

Цены на мелкооптовые партии газа в *Краснодарском крае* не изменились за неделю — 32 000–33 000 руб./т (fot ГНС). Нижняя граница соответствует ценам на Петербургской бирже, тогда как верхняя — ценам на ГНС компании «Лукойл-Югнефтепродукт».

«Вагоны в регион подходят с задержкой, и уже наблюдается недостаток продукта. Спрос остается сезонно высоким, однако местные продавцы не повышали цены в течение недели из-за колебаний на бирже, которые пока не позволяют отследить направление рынка», — пояснил ситуацию местный трейдер.

Автомобильные партии в *Ростовской области* подорожали на 2 100–2 500 руб./т, до 28 300–30 400 руб./т (fot ГНС), в условиях нехватки газа в регионе, что было вызвано задержками железнодорожных поставок.

В **Ставропольском крае** диапазон цен сузился до 31 000–32 700 руб./т (fot ГНС) с 31 000–35 000 руб./т (fot ГНС) ранее из-за отсутствия продаж на базисах ГНС Ставропольского края на Петербургской бирже. Компания «Лукойл-Югнефтепродукт» 5 августа повысила цены на СУГ до 32 700 руб./т (fot ГНС) с 31 700 руб./т (fot ГНС) неделю назад в условиях сокращения предложения.

Диапазон цен на автомобильные партии в **Московской области** за прошедшую неделю сузился до 25 300–28 000 руб./т (fot завод, ГНС) по сравнению с 23 300–28 000 руб./т (fot завод, ГНС) ранее. Нижняя граница диапазона соответствует стоимости автомобильных партий пропан-бутановой смеси на Московском НПЗ «Газпром нефти».

«На прошлой неделе, когда Московский завод повысил цены сразу на 3 000 руб./т, появился ажиотаж. На протяжении двух-трех дней запросов было больше, чем обычно, однако потом Московский НПЗ немного снизил цены — так же сделали несколько игроков на рынке. Сейчас же все стабилизировалось: спрос стабильный и невысокий, а продукта у всех достаточно», — прокомментировал ситуацию московский трейдер.

В **Тверской области** газ за этот период подорожал на 1 200–1 500 руб./т, до 28 200–29 500 руб./т (fot ГНС), вслед за повышением цен на Петербургской бирже. В **Смоленской области** продукт, напротив, подешевел на 1 000 руб./т, до 36 000 руб./т (fot ГНС), после поступления ресурса, закупленного по более низкой цене.

В **Воронежской области** СУГ предлагается по 29 900 руб./т (fot ГНС) относительно 27 900–28 200 руб./т (fot ГНС) месяц назад. Участники рынка отмечают задержки отгрузок с заводов и умеренный спрос.

В **Ленинградской области** цены на СУГ увеличились за неделю на 800–1 000 руб./т, до 26 000–27 800 руб./т (fot завод, ГНС). Нижняя граница диапазона соответствует ценам на мелкооптовые партии продукта на ГНС в регионе, а верхняя — ценам на газ производства Киришского НПЗ «Сургутнефтегаза».

«Местные продавцы пока реализуют объемы, закупленные по более низкой цене, и не повышают цены. Скорее всего, продукт на ГНС подорожает в ближайшую неделю вслед за ценами Киришского НПЗ», — считает участник рынка.

В **Татарстане** цены на мелкооптовые объемы не изменились и составляют 21 000–23 000 руб./т (fot завод, ГНС) «У местного производителя — ГПЗ “Татнефти” — продукта достаточно, а “Нижнекамскнефтехим” газ почти не предлагает, поставка железнодорожных партий выйдет по цене выше местных уровней, поэтому на ГНС в Казани реализация продукта минимальна», — отметил местный трейдер.

Цены на газ в **Ульяновской** и **Нижегородской** областях не изменились за неделю — 23 000–26 000 руб./т (fot ГНС) и 25 500–27 000 руб./т (fot ГНС) соответственно — в условиях относительного баланса спроса и предложения.

В **Челябинской области** СУГ реализуется по 21 800–25 800 руб./т (fot ГНС) относительно 18 500–23 500 руб./т (fot ГНС) семь дней назад вслед за удорожанием ресурса сбытового подразделения «Новатэк-АЗК». Кроме того, участники рынка отмечают оживление интереса со стороны покупателей. Цены на продукт в **Свердловской области** увеличились на 1 000–2 000 руб./т, до 24 000–25 000 руб./т (fot ГНС), вслед за удорожанием ресурса у производителей.

Диапазон цен в **Иркутской области** сузился до 34 050–41 000 руб./т (fot завод, ГНС) с 31 000–41 000 руб./т (fot завод, ГНС) ранее в условиях активного спроса на СУГ для сушки и в преддверии ремонта на Ангарской НХК «Роснефти», который должен начаться 20 августа. Партии газа у ИНК можно приобрести по 36 000 руб./т (fca Лена-Восточная).

В **Красноярском крае** и **Хакасии** автомобильные партии продукта предлагаются по 32 000 руб./т (fot ГНС), как и семь дней назад, вследствие слабой торговой активности.

В **Кемеровской области** автомобильные партии газа на ГНС можно приобрести по 33 000 руб./т (fot ГНС), как и неделю назад. «Спрос на сушку только начинается, поэтому пока активной выборки продукта нет, но уже через неделю продажи вырастут», — отметил местный трейдер.

Между тем в **Приморском крае** предложение продукта ограничено, по информации участников рынка. «Газ дорожал, многие игроки приостановили закупки, поэтому продукта в регионе сейчас мало», — отметил источник в торговой компании.

Цены заводов на сжиженный газ в России с НДС				руб./т
Производитель	Продукт	Вид транспортировки	5 авг.	29 июля
<b>Лукойл</b>				
Пермский НПЗ	ПБТ	автотранспорт	22100	19100
<b>Новатэк</b>				
Пуровский ЗПК	ПБТ	автотранспорт	21300	19200
Запсибнефтехим	ПБТ	ж.-д.	15300	17100
<b>Газпром нефть</b>				
Московский НПЗ	СПБТ	автотранспорт	25300–25800	23300–23800
Омский НПЗ	ПА	автотранспорт	21500	20000
Омский НПЗ	ПБА	автотранспорт	21500	20000
Омский НПЗ	ПБТ	автотранспорт	21400	19900
Омский НПЗ	ПТ	автотранспорт	21400	19900
Омский НПЗ	БТ	автотранспорт	20400	18900
<b>Татнефть</b>				
Миннибаевский ГПЗ	СПБТ	автотранспорт	21000	21000
<b>Газпром</b>				
Газпром добыча Уренгой	СПБТ	автотранспорт	—	—
Сургутский ЗСК	ПБА/ПТ	автотранспорт	21000	19000
Сосногорский ГПЗ	СПБТ	автотранспорт	23000	21000
<b>Сибур Холдинг</b>				
Няганьгазпереработка	ПБА	автотранспорт	21000	21000
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	—	—
Сибур-Химпром	ПБТ	ж.-д.	—	—
Уралоргсинтез	ПБТ	ж.-д.	—	—
Нижевартровский ГПЗ	ПТ	автотранспорт	22000	22000
Запсибнефтехим	ПА	автотранспорт	23500	23500
<b>Уралоргсинтез</b>				
Уралоргсинтез	СПБТ	автотранспорт	24000	24000
<b>Березкагаз</b>				
Березкагаз Обь/Югра	ПБА	автотранспорт	25000–25500	25000–25500
Березкагаз Обь/Югра	ПБА	т.-к. (срт Москва)	29200	28200
Березкагаз Обь/Югра	ПБА	т.-к. (срт Ростов)	30900	29900



Оптовые цены на ГНС России		руб./т
Регион	5 авг.	29 июля
Астраханская обл.	34200–34500	32200–33500
Дагестан	29000–30000	29000–33000
Чеченская Республика	29000–31000	29000–33000
Волгоградская обл.	26700–32100	25600–29100
Белгородская обл.	32500–32700	32300–33000
Брянская обл.	32500–32700	32300–33000
Липецкая обл.	32500–32500	32300–32300
Смоленская обл.	36000–36000	37000–37000
Псковская обл.	27800–28200	25000–25500
Вологодская обл.	27000–27000	27000–27000
Тверская обл.	28200–29500	27000–28000
Владимирская обл.	27000–27000	26000–26000
Чувашия	25500–26000	25500–26000
Ульяновская обл.	23000–26000	23000–26000
Оренбургская обл.	24000–24000	23000–23500
Челябинская обл.	21800–25800	18500–23500
Свердловская обл.	24000–25000	22000–24000
Красноярский край	32000–32000	32000–32000
Хакасия	32000–32000	32000–32000
Иркутская обл.	34050–41000	–

Цены на СПБТ на российских заводах, 5 авг.		руб./т	
Завод	Базис поставки	Цена с НДС	
		мин.	макс.
Сургутский ЗСК	fca Сургут	12177	12177
Пермский НПЗ	fca Осенцы	18000	18000

– по данным трейдеров

Розничные цены на АГЗС России		руб./л
Регион	5 авг.	29 июля
Московская обл.	23,49–29,29	22,30–29,29
Дагестан	23,50–25,00	20,50–23,00
Чеченская Республика	25,00–25,00	23,00–25,00
Краснодарский край	24,00–31,55	24,00–31,55
Ставропольский край	21,88–28,00	21,88–28,00
Смоленская обл.	26,99–33,00	31,35–33,00
Псковская обл.	33,80–36,00	33,80–36,00
Тверская обл.	25,90–27,90	25,90–27,90
Калининградская обл.	31,50–38,30	31,50–38,30
Ленинградская обл.	22,98–31,15	22,98–31,15
Вологодская обл.	30,50–35,90	31,80–35,90
Архангельская обл.	27,40–34,20	27,40–34,20
Нижегородская обл.	18,90–24,99	19,90–24,99
Чувашия	20,00–26,40	19,90–26,40
Татарстан	20,50–26,40	20,50–26,40
Башкирия	20,00–27,50	20,00–25,40
Ульяновская обл.	21,00–28,20	22,50–28,20
Оренбургская обл.	24,40–24,90	24,40–24,90
Челябинская обл.	17,31–24,32	16,50–23,98
Тюменская обл.	16,50–23,40	16,50–23,10
Красноярский край	29,90–34,50	29,90–34,50
Хакасия	33,30–33,50	33,30–33,50
Алтайский край	27,90–32,20	27,90–32,20
Республика Алтай	30,40–37,40	30,40–35,20
Иркутская обл.	27,90–36,55	27,90–36,55
Ростовская обл.	23,90–30,90	23,90–30,90
Волгоградская обл.	20,50–26,99	20,78–26,99

## Результаты торгов на Восточной бирже — 30 июля — 5 августа

Дата	Продукт	Производитель	Базис	Цена, руб./т, вкл НДС		Объем, т	Кол-во сделок, шт.
				Минимальная цена	Максимальная цена		
30 июля	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	19002	19002	15	1
30 июля	Нормальный бутан	Сургутнефтегаз	fca Кириши	23004	23004	80	1
1 авг.	ПТ	Сургутнефтегаз	fot Сургут	19002	19002	120	2

Газ дорожает в Таджикистане и Узбекистане

Цены на спотовые железнодорожные партии сжиженного углеводородного газа (СУГ) с поставкой в Таджикистан и Узбекистан повысились благодаря усилению спроса. Продукт с отгрузкой в Афганистан, напротив, подешевел из-за роста запасов, а цены на партии газа с поставкой в Киргизию не изменились.

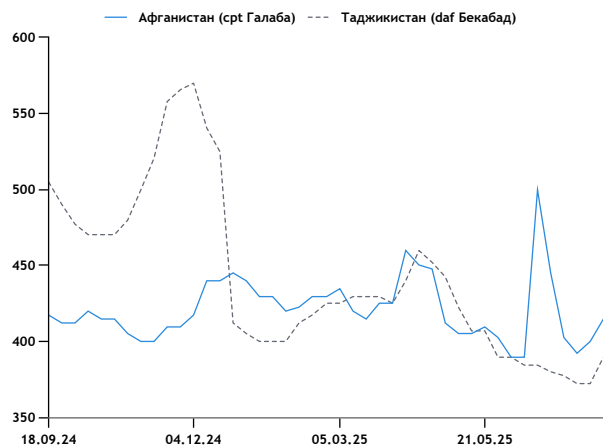
Цены на спотовые партии пропан-бутановой смеси для поставки в **Таджикистан** на узбекско-таджикской границе повысились на \$20/т, до \$410–440/т (daf Бекабад), вслед за удорожанием продукта в России и в связи с ожидаемой нехваткой бензина после запрета на экспорт из России.

Казахстанская компания «Тенгизшевройл» (ТШО), основной экспортер СУГ из страны, в августе сократит зарубежные поставки в связи с завершением профилактики на заводе Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI), который использует в качестве сырья до 50 тыс. т/месяц пропана производства ТШО. Ремонт должен был закончиться 20 июля, но по техническим причинам пуск был отложен до 8–10 августа, сообщили участники рынка.

Таджикские импортеры в июле приобрели крупные партии газа ТШО на спотовом рынке, что оказалось выгоднее поставок продукта в рамках долгосрочных контрактов.

Цены на СУГ в странах Средней Азии				\$/т	
		6 авг.		30 июля	
		\$/т	юани/т	\$/т	юани/т
Афганистан (срт Галаба)	400/440	2875,32	3162,85	410/445	2944/3195
Таджикистан (daf Бекабад)	410/440	2947,20	3162,85	390/420	2800/3016
Киргизия (срт Турксиб)	370/385	2659,67	2767,50	370/385	2657/2765
Узбекистан (дар Сары-Агач)	395/435	2839,38	3126,91	395/430	2836/3088

Цены на сжиж. газ в странах Средней Азии \$/т



«Цены на российский газ были высокие, поэтому все закупили газ ТШО», — комментирует участник рынка.

В июле в Таджикистан по железной дороге было ввезено 36,2 тыс. т сжиженного газа, из которых 28,6 тыс. т пришлось на продукт ТШО, а остальное — на СУГ из России. В период 1–4 августа в страну поступило 3,5 тыс. т СУГ: из ресурсов ТШО — 2,6 тыс. т, а из России — оставшееся.

Текущая потребность Таджикистана в продукте оценивается в 28–32 тыс. т/месяц, но спрос ослабевает из-за увеличения количества электромобилей, отмечают участники рынка. По данным министерства транспорта Таджикистана, в январе — мае в страну было ввезено почти 13 тыс. электромобилей по сравнению с 18 тыс. единиц за весь 2024 г.

Мелкооптовые партии СУГ в стране за неделю подорожали до 7,60–7,70 сомони/кг (\$0,80–0,81/кг) по сравнению с 7,50–7,70 сомони/кг (\$0,79–0,81/кг) вслед за удорожанием импортных партий.

В этих условиях диапазон розничных цен на автогаз на заправках страны сузился до 5–5,20 сомони/л (\$0,53–0,55/л) с 4,80–5,50 сомони/л (\$0,51–0,58/л) недель ранее.

Диапазон цен на спотовые железнодорожные партии СУГ с поставкой в **Узбекистан** за неделю расширился до \$395–435/т (дар Сары-Агач) против \$395–430/т (дар Сары-Агач) вслед за ростом цен в России и благодаря устойчивым закупкам.

В июле российские заводы увеличили железнодорожные отгрузки в Узбекистан на 14,2 тыс. т, до 30,6 тыс. т, что стало историческим максимумом.

Спотовые железнодорожные партии пропан-бутановой смеси с поставкой в **Киргизию** реализуются по \$370–385/т (срт Турксиб), как и неделей ранее, сообщили участники рынка.

Киргизские импортеры пока не заинтересованы в закупках дополнительных спотовых партий. «У нас достаточно газа, пока не готовы покупать по высоким ценам», — прокомментировал ситуацию крупный импортер.

Единственный местный производитель, НПЗ Zhongda China Petrol в Кара-Балте, увеличил предложение продукта за прошедшую неделю, сообщили трейдеры. По их данным, цена на газ не изменилась с мая — 42 сома/кг (\$0,48/кг).

По итогам июля железнодорожные отгрузки СУГ из России в Киргизию повысились на 1,4 тыс. т, до 18,7 тыс. т, по данным экспедиторов.

Мелкооптовые партии российского продукта реализуются по 46–48 сомов/кг (\$0,53–0,55/кг), как и неделю назад. Розничные цены на автогаз также не изменились — 35–38 сомов/л (\$0,40–0,43/л).

Партии пропан-бутановой смеси с поставкой в **Афганистан** за неделю подешевели на узбекско-афганском погранпереходе Галаба — Хайратан на \$5–10/т, до \$400–440/т (срт Галаба), в условиях накопления газа в хранилищах Хайратана из-за проблем с вывозом продукта, связанных с ремонтом дороги через высокогорный перевал Саланг.

Железнодорожные отгрузки газа из России в Афганистан в июле снизились на 15,1 тыс. т, до 47,0 тыс. т.

В понедельник 4 августа в страну заехало 40 грузовиков-пропановозов относительно 59 машин — 28 июля, по данным импортеров. Через ирано-афганский погранпереход Ислам-Кала зашло 28 машин, а через Нимруз — 8 грузовиков. На туркмено-афганский погранпереход Серхетабад — Торгунди прибыло 4 машины.

Подход газовых цистерн по железной дороге в Хайратан уменьшился до 26 единиц против 29 вагонов недель ранее. Через туркмено-афганский погранпереход Серхетабад — Торгунди поступило 5 вагонов против 17 недель ранее.

### РЖД остановила отгрузки СУГ в Китай

РЖД ввела запрет на отгрузки СУГ с российских заводов в направлении станции Камышовая (Приморский край) для поставки в Китай в период с 6 по 25 августа. На станциях Маньчжурия и Камышовая (Приморский край) отмечается скопление газовых цистерн, а в Забайкальске проводятся ремонтные работы на терминале, сообщили участники рынка.

По данным РЖД, по состоянию на 4 августа на сети железных дорог с назначением в Забайкальск находилось 740 вагонов, брошено 5 поездов.

Отгрузки СУГ в Забайкальск прекращены в связи с проведением плановых профилактических работ на терминале Far East Gas в Маньчжурии, которые начнутся 10 августа и продлятся до конца августа, сообщили участники рынка.

Единственный поставщик газа на станцию в этом году, Иркутская нефтяная компания (ИНК), осуществила последнюю отгрузку 31 июля в размере 2,8 тыс. т. В августе и сентябре на мощностях компании будут проходить ремонтные работы, что приведет к снижению выпуска сжиженного газа, по информации трейдеров.

В июле железнодорожные отгрузки СУГ через погранпереход Забайкальск — Маньчжурия достигли 38,1 тыс. т, что стало максимальным значением в текущем году.

Российские заводы отправили на Камышовую в июле по железной дороге 30,4 тыс. т СУГ, что стало историческим максимумом. Месяцем ранее такие поставки составляли 14,5 тыс. т по сравнению с 17,4 тыс. т в мае.

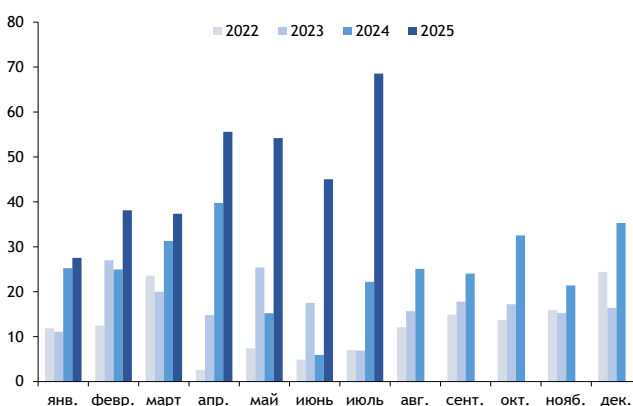
Железнодорожные партии бутана и пропан-бутановой смеси на погранпереходе Забайкальск — Маньчжурия подешевели за неделю на 100 юаней/т, до 1 750–2 150 юаней/т (дар Забайкальск), вслед за удешевлением продукта в Китае. В рублевом эквиваленте цены снизились до 19 431–23 872 руб./т (дар Забайкальск) относительно 20 574–25 022 руб./т (дар Забайкальск) неделей ранее.

Партии пропана подешевели также на 100 юаней/т, до 2 050–2 250 юаней/т (дар Забайкальск). В рублевом эквиваленте цены уменьшились до 22 762–24 983 руб./т (дар Забайкальск) против 23 910–26 134 руб./т (дар Забайкальск) неделей назад.

Танк-контейнерные партии пропан-бутановой смеси для поставки на станцию Камышовая подорожали за неделю на 150 юаней/т, до 3 150 юаней/т (дар Камышовая). В рублевом эквиваленте цены выросли до 34 976 руб./т (дар Камышовая) относительно 33 311 руб./т (дар Камышовая) неделей ранее.

Ж.-д. экспорт СУГ из России в Китай

тыс. т



Цены на железнодорожные партии пропан-бутановой смеси и пропана для поставки на терминал Jilin в Хуньчуне остались на уровне 2 900–3 000 юаней/т (дар Камышовая) и 3 100–3 200 юаней/т (дар Камышовая) соответственно, как и неделей ранее. Основным поставщиком СУГ по железной дороге в Камышовую является «Роспан Интернешнл», газовое подразделение «Роснефти», на мощностях которого проходят ремонты.

В рублевом эквиваленте смесь подешевела до 32 200–33 311 руб./т (дар Камышовая) с 32 251–33 363 руб./т (дар Камышовая), а пропан – до 34 421–35 532 руб./т (дар Камышовая) относительно 34 475–35 587 руб./т (дар Камышовая) неделей ранее.

Автомобильные партии подорожали

Автомобильные партии сжиженного углеводородного газа (СУГ) на границе с Китаем подорожали за неделю до 3 500–3 800 юаней/т (дар Хуньчунь, Мишань) относительно 3 400–3 800 юаней/т (дар Хуньчунь, Мишань) неделю назад. В рублевом эквиваленте цены составили 37 752–42 194 руб./т (дар Хуньчунь, Мишань) относительно 37 811–42 259 руб./т (дар Хуньчунь, Мишань) неделей ранее.

Курсовые колебания в последнее время сгладились: Центральный банк России установил курс на 6 августа в размере 11,10 руб. за юань по сравнению с 11,12 руб. – 29 июля.

«Транспортные проблемы при поставках автомобильных объемов СУГ в Китай в основном разрешились: машины проходят границу без задержек. Перевозок краба сейчас нет, а его, как правило, пропускают в первую очередь, как скоропортящийся товар», – отметил участник рынка.

Ранее отмечались длительные задержки движения грузовиков с СУГ через границу, но после двусторонних встреч в Краскине и Хуньчуне эту проблему удалось разрешить, сообщили трейдеры.

Между тем 3 сентября планируется запустить новый автомобильный пункт пропуска Краскино – Хуньчунь, что позволит пропускать до 750 транспортных средств в сутки по сравнению с 100 ед./сутки в настоящее время. Количество полос движения будет увеличено до 16, две из которых планируется выделить под СУГ, сообщили участники рынка.

Автомобильные партии СУГ поступают в Китай в основном через погранпереходы Краскино (Приморский край) – Хуньчунь (пров. Цилинь) и Турий Рог (Приморский край) – Мишань (пров. Хэйлунцзян).

Периодически осуществляются отгрузки через Пограничный (Приморский край) – Суйфэньхэ (пров. Хэйлунцзян) и Полтавка (Приморский край) – Дуннин (пров. Хэйлунцзян). Небольшие партии также экспортируются в Китай по маршруту Благовещенск – Хэйхэ через погранпереход Кани-Курган (Благовещенский район, Амурская обл.) – Хэйхэ (пров. Хэйлунцзян).

Цены на мелкооптовые партии СУГ производства Дацинского НПЗ (пров. Хэйлунцзян), на которые ориентируются экспортеры российского продукта, за неделю снизились на 100 юаней/т, до 4 030–4 080 юаней/т (fot/fca завод) с учетом НДС в размере 9%, в условиях высокого предложения продукта. В рублевом эквиваленте газ подешевел до 44 748–45 303 руб./т (fot/fca завод) по сравнению с 45 929–46 485 руб./т (fot/fca завод) неделей ранее.

Итоги полугодия: Россия снизила выпуск СУГ

Валовое производство сжиженного углеводородного газа (СУГ) в России уменьшилось в январе – июне на 335,3 тыс. т, или на 4,2%, по сравнению с аналогичным периодом 2024 г., до 7,66 млн т, по данным участников рынка. Снижение было вызвано техническими проблемами на заводах и невысоким спросом на продукт.

«Роснефть», «Сибур Холдинг», «Лукойл» и «Газпром» сократили выпуск СУГ, тогда как «Татнефть», «Эктос» и Иркутская нефтяная компания (ИНК), напротив, его повысили.

Валовый выпуск СУГ в России			тыс. т
	янв.—июнь 2025	янв.—июнь 2024	янв.—июнь 2023
бутан	1458,27	1502,16	1559,89
СПБТ (ПБТ)	2236,47	2325,75	2101,68
пропан (ПТ)	1616,60	1678,19	1839,95
изобутан	904,42	913,24	861,93
БТ	322,56	260,69	260,96
ПБА (ПА)	1123,90	1317,49	1332,59
Итого	7662,22	7997,51	7957,01

Данные о выпуске СУГ в России не включают пропан-пропиленовую (ППФ), пропан-бутан-пентановую фракции (ПБПФ), широкую фракцию легких углеводородов (ШФЛУ), а также прочий сжиженный газ.

В июне российские заводы увеличили выпуск СУГ до 1,3 млн т против 1,24 млн т — в мае. Основной прирост пришелся на выпуск газа на «Запсибнефтехиме» компании «Сибур Холдинг» — на 77,3 тыс. т по сравнению с маем, до 501,9 тыс. т (с учетом давальческих партий), после завершения ремонта на ГФУ-2.

Выпуск СУГ снизился в июне на «Нижнекамскнефтехиме» — на 20,6 тыс. т, до 51,2 тыс. т, что участники рынка связывают с ростом производства химической продукции.

В начале июня к отгрузкам СУГ приступил Амурский ГПЗ «Газпрома». По итогам июня предприятие произвело 2,2 тыс. т продукта, по данным участников рынка.

В июле выпуск продукта в России снизился за месяц примерно на 50–100 тыс. т из-за проведения плановых ремонтов на заводах, по предварительным оценкам трейдеров.

«Сибур Холдинг», крупнейший производитель СУГ в России, уменьшил производство газа в январе — июне на 226,6 тыс. т по сравнению с аналогичным периодом 2024 г., до 3,05 млн т.

Данные о производстве СУГ «Сибур Холдинга» не включают продукт, который выпускается для «Новатэка» по договору процессинга на заводе в Тобольске, а также СУГ, производимый для холдинга на предприятии «Уралоргсинтез» компании «Эктос» по договору процессинга.

«Запсибнефтехим» — крупнейшее предприятие в составе холдинга — сократил выпуск СУГ за шесть месяцев на 280,6 тыс. т, до 2,46 млн т, что участники рынка связывают с повышением загрузки установки пиролиза сырьем.

«Нижнекамскнефтехим» повысил производство СУГ в первом полугодии на 42,7 тыс. т, до 367,5 тыс. т, благодаря росту поставок ШФЛУ «Сибуртюменьгаза». Это предприятие значительно повысило железнодорожные отгрузки широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) на «Нижнекамскнефтехим», «Уралоргсинтез» и «Сибур Химпром».

«Роснефть» в январе — июне уменьшила выпуск СУГ на 212,3 тыс. т, до 687,6 тыс. т. Основное снижение пришлось на «Роспан Интернешнл», где в конце июля 2024 г.

на мощностях Восточно-Уренгойского участка произошел пожар, а в конце сентября было зафиксировано возгорание на одном из газопроводов. В связи с необходимостью устранения последствий аварий предприятие сократило выпуск СУГ за шесть месяцев на 187 тыс. т, до 305,1 тыс. т.

Рязанский НПЗ уменьшил выпуск продукта на 15,5 тыс. т, до 74,7 тыс. т, из-за проведения внеплановых ремонтов.

Предприятия «Лукойла» уменьшили выпуск газа в первом полугодии на 50,4 тыс. т, до 549,3 тыс. т. Так, Пермский НПЗ снизил выработку продукта на 35 тыс. т, до 363,6 тыс. т, в условиях сокращения поставок ШФЛУ с Локозовского ГПЗ компании. Кроме того, в период 15 июня — 15 июля на этом ГПЗ проводился плановый ремонт. В результате выработка СУГ в Перми в июне снизилась на 4,6 тыс. т, до 54,9 тыс. т.

Выпуск СУГ на Волгоградском НПЗ, на котором проводились внеплановые ремонты, сократился на 24,4 тыс. т, до 87,9 тыс. т.

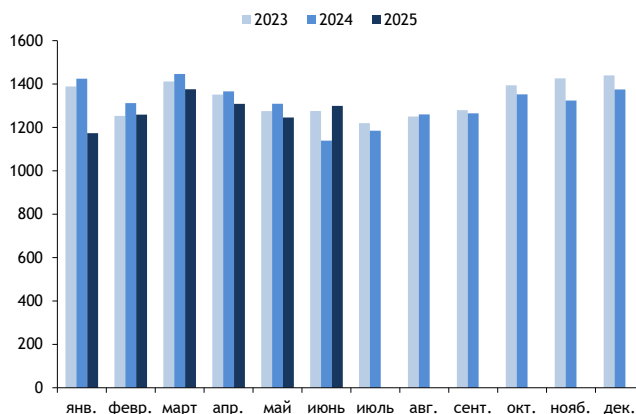
Только Нижегородский НПЗ компании повысил производство газа в первом полугодии на 17,7 тыс. т, до 50,9 тыс. т. Рост отмечался после завершения ремонтов на установках каталитического крекинга и первичной переработки нефти АВТ-6.

Заводы «Газпрома» в январе — июне уменьшили выпуск СУГ на 30,4 тыс. т, до 1,43 млн т. Основное снижение пришлось на Астраханский ГПЗ и Сургутский ЗСК компании.

Так, Астраханский ГПЗ остановил производство СУГ в феврале после внешнего воздействия. По информации участников рынка, выпуск газа на ГПЗ может возобновиться в

Выпуск СУГ в России

тыс. т



Валовый выпуск СУГ в России			тыс. т		
	янв.—июнь 25	±янв.—июнь 24	янв.—июнь 25	±янв.—июнь 24	
Роснефть	687,55	-212,29	Фортеинвест	5,62	-6,37
Комсомольский НПЗ	3,90	2,49	Орскнефтеоргсинтез	5,62	-6,37
УПГ РН-Краснодарнефтегаз	4,13	0,13	ТАУ Нефтехим	0,00	0,00
Сызранский НПЗ	8,74	3,61	Стерлитамакский НХЗ	0,00	0,00
Куйбышевский НПЗ	6,36	-0,15	Сибур-Холдинг	3054,74	-226,57
Новокуйбышевская НХК	155,78	-2,59	Нижнекамскнефтехим	367,49	42,69
Ангарская НХК	46,88	-23,53	Запсибнефтехим	2463,37	-280,57
Рязанская НПК	74,65	-15,51	Сибур-Химпром	35,42	27,02
Бузулукское ГПП	82,00	10,31	Сибуртюменьгаз	188,46	-15,71
Роспан Интернешнл	305,11	-187,04	Нижневартровский ГПК	8,40	-1,58
Башнефть	34,83	-25,03	Няганьгазпереработка	180,06	-14,13
Башнефть-Новоил	0,24	0,12	Газпром	1425,14	-30,41
Башнефть-Уфанефтехим	0,60	-10,83	Газпром переработка	1292,22	-25,25
УНПЗ	0,00	0,00	Сосногорский ГПЗ	57,73	-1,92
Туймазинское ГПП	7,22	-29,23	Сургутский ЗСК	797,93	-54,93
Шкаповское ГПП	26,77	14,91	Уренгойский ЗПКТ	4,06	0,28
Татнефть	365,01	55,41	Астраханский ГПЗ	32,73	-74,94
Танеко	135,99	45,81	Оренбургский ГПЗ	399,78	106,27
Татнефтегазпереработка	198,72	7,95	кроме того давальцы Оренбургский ГПЗ	1,66	-87,66
Тольяттикаучук	15,86	0,76	Газпром добыча Иркутск	0,19	-0,11
Иргизская УПГ	14,44	0,90	Газпром добыча Ямбург	0,68	0,07
Таиф	49,35	1,12	Востокгазпром	129,80	-7,37
Лукойл	549,32	-50,44	Амурский ГПЗ	2,25	2,25
Волгоградский НПЗ	87,93	-24,45	Новатэк	383,29	5,26
Перский НПЗ	363,63	-35,00	Запсибнефтехим	381,31	6,46
Ухтанефтепереработка	9,65	-2,44	Пуровский ЗПК	1,98	-1,20
Нижегороднефтеоргсинтез	50,86	17,68	Тюменский НПЗ	15,66	3,12
КГПЗ	36,50	-6,15	Новошахтинский НПЗ	11,04	-2,12
УППНГ “Лангепаснефтегаз”	0,71	0,35	Березкагаз Менеджмент	100,13	0,67
Усинский ГПЗ	0,02	-0,43	Березкагаз Обь	56,65	-1,46
Сургутнефтегаз	142,85	2,40	Березкагаз Югра	43,48	2,13
Киришинефтеоргсинтез	129,65	9,19	Сахатранснефтегаз	5,33	-1,32
Сургутское УПГ	13,20	-6,79	Якутский ГПЗ	5,33	-1,32
Газпром нефть	127,17	8,88	Якутская ТЭК	15,55	2,92
Омский НПЗ	57,10	5,27	ИНК	311,33	69,81
Московский НПЗ	64,50	2,30	Усть-Кутский ГПЗ	311,33	69,81
Газпромнефть-Оренбург	5,57	1,31	Норд Империял	11,26	2,13
ННК	9,53	-0,88	Эктос	254,99	67,21
Славнефть	100,47	-0,20	Уралоргсинтез	254,99	67,21
Ярославский НПЗ	100,47	-0,20	Славянск Эко	2,06	1,39
			Всего по России	7662,22	-335,29



сентябре. В период проведения ремонта завод отгружает ШФЛУ на установку пиролиза на предприятии «Газпром нефтехим Салават».

Сургутский ЗСК сократил выпуск в январе — июне на 54,9 тыс. т, до 797,9 тыс. т, увеличив трубопроводные поставки ШФЛУ на «Запсибнефтехим».

Оренбургский ГПК, напротив, увеличил производство СУГ в первом полугодии на 106,3 тыс. т, до 399,8 тыс. т. Завод не производил продукт для «Казрогаза» на условиях процессинга из газоконденсатного сырья с месторождения Карачаганак (Казахстан).

«Татнефть» повысила производство СУГ на 55,4 тыс. т, до 365 тыс. т. НПЗ «Танеко» в Нижнекамске увеличил выработку продукта на 45,8 тыс. т, до 135,9 тыс. т, благодаря повышению переработки нефти.

Выпуск СУГ на предприятии «Уралоргсинтез» вырос на 67,2 тыс. т, до 254,9 тыс. т, благодаря увеличению поставок ШФЛУ на 99,9 тыс. т, до 213,1 тыс. т.

**Иркутская нефтяная компания (ИНК)** в январе — июне повысила производство СУГ на 69,8 тыс. т, до 311,3 тыс. т, за счет увеличения поставок сырья. В настоящее время на месторождениях компании работают четыре установки по подготовке природного и попутного нефтяного газа (УППНГ). В конце апреля ИНК приступила к запуску Иркутского завода полимеров, который в качестве сырья в основном использует этан, однако также возможно использование СУГ.

## Итоги полугодия: отгрузки СУГ по России снизились

Железнодорожные отгрузки сжиженного углеводородного газа (СУГ) потребителям в России уменьшились в первом полугодии на 203,8 тыс. т относительно уровня годом ранее, до 3,47 млн т, по данным экспедиторов. Валовой выпуск газа также снизился — 335,3 тыс. т, или на 4,2% относительно первой половины 2024 г., до 7,66 млн т, по данным участников рынка (см. график).

Во II квартале поставки уменьшились на 76,9 тыс. т по сравнению с январем — мартом, до 1,69 млн т. Сокращение обусловлено началом сезона плановых ремонтов в апреле, а также небольшим покупательским интересом в условиях высоких накопленных запасов.

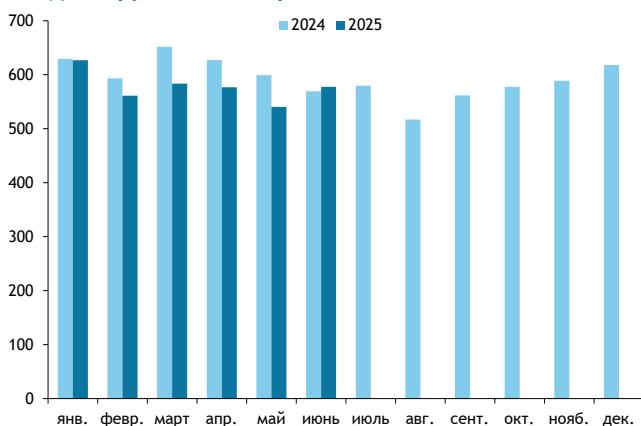
Минимальный объем отгрузок за полгода был зафиксирован в мае — 540,3 тыс. т (см. график). В основном поставки снизились с предприятия «Запсибнефтехим» «Сибур Холдинга» — на 30,8 тыс. т относительно апреля, до 139,4 тыс. т, в связи с проведением ремонта на этом комплексе.

В целом в первом полугодии на рынке России отмечалось высокое предложение продукта, тогда как спрос оставался умеренным. «В регионах сформировались большие запасы газа. Отгрузки проводились в плановом режиме, без перебоев. Потребители, зная о достаточном количестве свободного ресурса, ограничивались приобретением небольших партий», — прокомментировал ситуацию российский трейдер.

Отгрузки снизились во многие регионы, кроме Северного Кавказа и южных областей, а также Дальнего Востока (см. табл.). Сезонный всплеск спроса, который наблюдается в России в апреле — мае, в этом году отмечался только в середине июля. Этому способствовало сокращение предложения из-за ремонтов на крупных предприятиях страны.

В июле ремонт проходил на Сургутском ЗСК «Газпрома». С середины июня по середину июля работы проводились на Локосовском ГПЗ (ХМАО) «Лукойла», поставляющем сырье — широкую фракцию легких углеводородов (ШФЛУ) — на Пермский НПЗ. На заводе в Перми плановый ремонт осуществлялся в период 11 июля — 6 августа. Профилактика на Коробковском ГПЗ (Волгоградская обл.) «Лукойла» началась 22 июля и продолжится до 19 августа. Мощности «Роспан Интернешнл» (Ямало-Ненецкий АО), газового подразделения «Роснефти», были остановлены для профилактики с 26 июля на две недели.

Ж.-д. отгрузки СУГ на рынок России тыс. т



Наибольший прирост поставок СУГ в первом полугодии пришелся на **Дальневосточный федеральный округ** благодаря увеличению экспорта газа в Китай автомобильным транспортом с ГНС Приморского и Забайкальского края. Железнодорожные отгрузки в Приморский край увеличились на 56,4 тыс. т, до 129,4 тыс. т, хотя отгрузки в Забайкальский край почти не изменились, составив 38,75 тыс. т.

Во II квартале поставки в Приморский край выросли на 14,25 тыс. т по сравнению с январем — мартом, до 71,8 тыс. т, а в Забайкальский — на 10,1 тыс. т, до 24,4 тыс. т.

Экспорт автотранспортом в Китай в первом полугодии повысился примерно до 150 тыс. т по сравнению с 80–100 тыс. т — в первом полугодии 2024 г., по оценкам участников рынка. Основной рост отмечался с ГНС Приморского края — до 110–120 тыс. т с около 60 тыс. т годом ранее. В основном продукт поступал через ГНС компании «Ким» в Краскине, а также ГНС компании «Приморский газ» в Уссурийске и, в меньшем размере, через станцию Посыет.

Через погранпереход Забайкальск — Маньчжурия автотранспортом было вывезено еще примерно 25–30 тыс. т продукта, как и годом ранее. Этот газ перегружается на ГНС в Даурии, принадлежащей компании «Энергия транслогистик «Шэн-Фэн»». Компания приступила к экспорту СУГ в июне 2023 г.

Еще около 2–3 тыс. т/месяц поступает в Китай по автомобильному мосту Благовещенск — Хэйхэ через реку Амур. В мае по этому маршруту начались перевозки продукта с Амурского ГПЗ «Газпрома».

Железнодорожные поставки СУГ в **Северо-Кавказский федеральный округ** и **Южный федеральный округ** выросли не так несущественно (см. табл.).

Во II квартале отгрузки увеличились в основном в Дагестан, крупнейший рынок автогаза в стране, — на 24,5 тыс. т по сравнению с I кварталом, до 148,8 тыс. т, благодаря сезонному росту спроса. В то же время поставки в Северную Осетию снизились на 14,9 тыс. т, до 103,7 тыс. т, из-за сокращения экспорта автомобильных партий газа в Армению и Грузию.

На юге рост был зафиксирован во II квартале в Волгоградской области — на 5,5 тыс. т относительно января — марта, до 47,95 тыс. т, что было связано с увеличением закупок СУГ компанией «Эктос-Волга», выпускающей высокооктановый компонент бензина: метил-трет-бутиловый эфир (МТБЭ).

В Крыму отмечалось наиболее существенное сокращение отгрузок из-за снижения морского экспорта с местных терминалов в Турцию, по данным трейдеров (см. табл.).

Крупными получателями СУГ по железной дороге остаются компании **Приволжского федерального округа**. В их адрес направлено более трети общего объема перевозок СУГ. Во II квартале отгрузки газа выросли на 537,4 тыс. т, или на 31,7%, по сравнению с 556 тыс. т — в I квартале. Из них 276 тыс. т было поставлено в Татарстан, где крупнейшими потребителями СУГ являются «Нижнекамскнефтехим» и «Казаньоргсинтез», использующие газ в качестве сырья для выпуска нефтехимической продукции.

Компания «Казаньоргсинтез» немного сократила закупки СУГ, за счет чего отгрузки в Татарстан в апреле — июне уменьшились на 7,8 тыс. т, до 276 тыс. т.

Отгрузки СУГ в федеральные округа России					тыс. т	
	I кв. 2024	II кв. 2024	III кв. 2024	IV кв. 2024	I кв. 2025	II кв. 2025
ЦФО	208,1	178,5	187,3	193,5	168,1	156,2
ПФО	651,5	603,1	563,5	598,0	556,0	537,4
УФО	82,0	84,7	85,9	84,5	78,3	78,0
СЗФО	101,6	97,2	64,3	85,9	56,7	44,3
СФО	143,9	118,2	110,2	139,8	123,5	110,0
ДФО	50,4	83,3	38,4	60,3	89,5	106,4
СКФО	418,2	422,8	388,1	393,9	455,0	463,9
ЮФО	197,4	181,7	201,7	187,0	169,3	172,6
Крым	21,2	26,1	19,0	41,4	75,1	25,9
Итого	1874,3	1795,5	1658,3	1784,3	1771,5	1694,6

Поставки в Пермский край и Самарскую область снизились на 9,2 тыс. т и на 9,5 тыс. т, до 59,7 тыс. т и до 64,8 тыс. т соответственно, за счет сокращения закупок предприятиями «Уралоргсинтез» и «Тольяттикаучук».

В то же время отгрузки СУГ в адрес «Сибур-Кстово» немного выросли во II квартале, поскольку предприятие снизило использование СУГ в качестве сырья для нефтехимического синтеза в начале года после внешнего воздействия в конце января.

Нарастил закупки также Нижегородский НПЗ «Лукойла». Суммарно отгрузки в Нижегородскую область выросли во II квартале на 10,4 тыс. т, до 88,3 тыс. т.

Железнодорожные отгрузки СУГ в **Северо-Западный федеральный округ** снизились из-за уменьшения экспорта автомобильных партий с ГНС в Ленинградской области в Польшу, а также вследствие слабого спроса на внутреннем рынке. В Псковской и Калининградской областях, откуда также отправляются автомобильные партии в Польшу, объем поставок сохранился примерно на том же уровне, как и в январе – марте.

В **Центральном федеральном округе** в первом полугодии также отмечалось заметное снижение железнодорожных отгрузок СУГ. Участники рынка в Тверской области отмечали ослабление интереса со стороны покупателей, а также сокращение экспорта автомобильных объемов в Польшу. Уменьшение спроса было отмечено и в Московской области: во II квартале поставки снизились на 9,4 тыс. т по сравнению с январем – мартом, до 51,7 тыс. т, вследствие сезонного сокращения потребления СУГ для отопления.

### Спрос на СУГ в Хабаровском крае ограничен

Потребление сжиженного углеводородного газа (СУГ) в Хабаровском крае за последние семь лет снизилось до 1,4–1,5 тыс. т/месяц с 1,6–1,8 тыс. т/месяц из-за ослабления спроса, по оценкам участников рынка. Использование СУГ уменьшилось для коммунально-бытовых и промышленных нужд благодаря газификации региона природным газом.

Уровень трубопроводной газификации по состоянию на начало 2024 г. достиг 55,4% по сравнению с 18,8% в 2017 г., по данным правительства Хабаровского края. Природный газ поступает в регион с Сахалина по двум газопроводам: Оха – Комсомольск-на-Амуре с проекта «Сахалин-1» и Сахалин – Хабаровск – Владивосток (СХВ) «Газпрома».

Тем не менее потребление СУГ для коммунально-бытовых нужд остается довольно высоким: на этот газ приходится почти 50% использования продукта в Хабаровском крае. Спрос на СУГ в баллонах и групповых резервуарных установках составил со стороны населения в прошлом году в среднем 650–750 т/месяц, по данным Законодательной думы Хабаровского края.

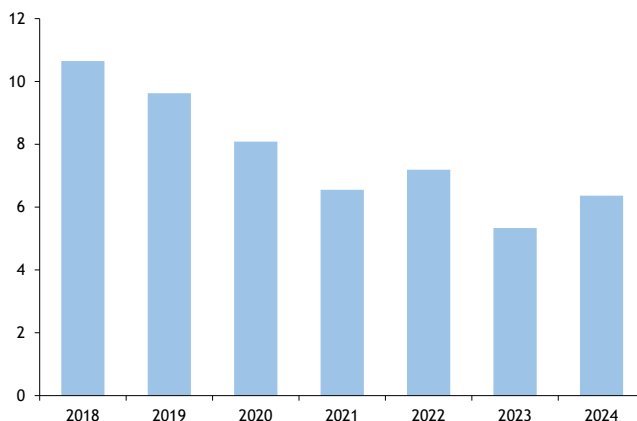
Потребление СУГ в качестве моторного топлива в регионе не превышает 300 т/месяц, по оценкам участников рынка. «Рынок автогаза в Хабаровском крае пока находится на начальном этапе своего развития, в том числе из-за отдаленности региона от Центральной России», – прокомментировал ситуацию местный продавец.

Одной из причин умеренного интереса к автогазу является также относительно высокая розничная цена на СУГ. Так, сжиженный газ в начале августа реализуется на заправках по 37–37,90 руб./л, в то время как бензин Аи-92 – по 60,54–65,50 руб./л, Аи-95 – по 63,48–66,60 руб./л, а дизтопливо – по 75,31–77,90 руб./л.

Количество автогазозаправочных станций (АГЗС) и многотопливных заправочных станций (МАЗК) в Хабаровском крае увеличилось до 13–15, тогда как в 2018 г. насчитывалось лишь 3 единицы, сообщили участники рынка. Так, «Газэнергосеть Дальний Восток» реализует СУГ на

ГНС Хабаровского края		
Компания	Месторасположение	Мощность хранения, т
Газэнергосеть Дальний Восток	Хабаровск	500
Газэнергосеть Дальний Восток	Комсомольск-на-Амуре	360
Газэнергосеть Дальний Восток	Советская Гавань	170

Ж.—д. поставки СУГ в Хабаровский край тыс. т



четырёх АГЗС, «Трансгаз» — на трёх АГЗС, а Региональная газовая компания — на двух.

Автогаз в основном предлагается на заправках в Хабаровске, где насчитывается пять сервисных центров по переоборудованию автотранспорта на СУГ. В Комсомольске-на-Амуре и Советской Гавани этот вид топлива менее популярен среди автолюбителей, поэтому местные сервисные центры осуществляют только текущий ремонт газобаллонного оборудования (ГБО).

«Интерес к переоборудованию автотранспорта немного повысился за последние пять лет: раньше мы устанавливали до пяти ГБО в год, тогда как сейчас количество установок достигает 12–13 в год. В основном это связано с увеличением количества заправочных станций. Тем не менее спрос остается невысоким», — рассказал владелец одного из сервис-центров в Хабаровске.

Крупными промышленными потребителями СУГ в регионе являются завод «Технолекс» в Хабаровске, использующий изобутан для производства экструзионного пенополистирола, компания «Дальтрансуголь» в Советской Гавани, применяющая СУГ для подогрева вагонов в холодное время года, а также Амурский судостроительный завод.

#### Снабжение Хабаровского края

Сжиженный газ в регионе выпускают два крупных предприятия: Комсомольский НПЗ «Роснефти» и Хабаровский завод ННК. В январе — июне Комсомольский завод увеличил производство пропан-бутана технического (СПБТ) на

2,49 тыс. т по сравнению с аналогичным периодом 2024 г., до 3,90 тыс. т, в условиях низкой базы сравнения из-за внеплановых ремонтов в прошлом году. Хабаровский НПЗ, напротив, в первом полугодии сократил производство СПБТ на 950 т, до 6,01 тыс. т.

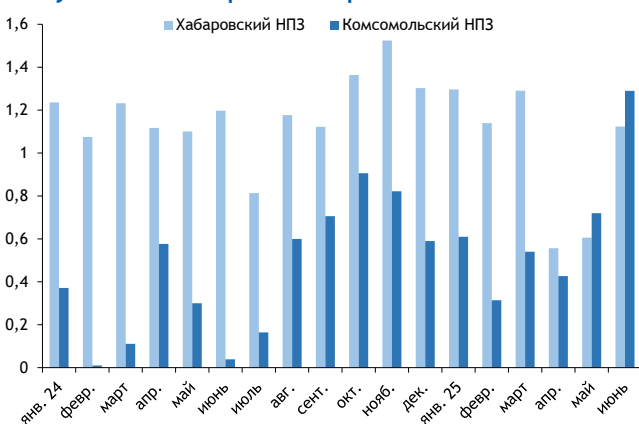
Комсомольский НПЗ отгрузил по железной дороге в первом полугодии 3,5 тыс. т продукта. Из них в адрес покупателей в Приморском крае поступило 2,6 тыс. т, в Хабаровском крае — 660 т, в Амурской области — 191 т, а в Еврейской автономной области — 96 т.

Хабаровский НПЗ отправляет весь СУГ по продуктопроводу на ГНС в Хабаровске, большая часть которого потом используется для обеспечения придомовых газгольдеров.

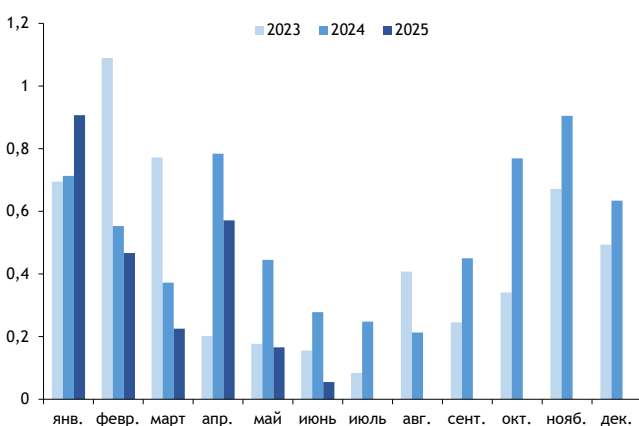
Железнодорожные поставки газа в Хабаровский край в первом полугодии уменьшились на 754 т по сравнению с аналогичным периодом 2024 г., до 2,4 тыс. т, по данным экспедиторов. Основными поставщиками продукта по железной дороге в этом году были Комсомольский НПЗ — 660 т, Сургутский ЗСК «Газпрома» — 512 т, Якутская топливо-энергетическая компания (ЯТЭК) — 484 т и Ангарская НХК «Роснефти» — 292 т.

В крае действуют на три газонаполнительные станции (ГНС), владельцем которых является компания «Газэнергосеть Дальний Восток»: в Хабаровске — единовременной мощностью хранения 500 т, в Комсомольске-на-Амуре — 360 т и в Советской Гавани — 170 т.

Выпуск СУГ в Хабаровском крае



Ж.-д. поставки СУГ в Хабаровский край в 2023–2025 гг.



Экспорт сжиженного газа в июле				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция получения	Вес, т
<b>Афганистан</b>				
Сжиж. газ прочий	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Галаба	6 810
	Покровская установка	Тюльпан	Галаба	986
Пропан-бутановая фракция	Оренбургский ГПК	Каргала	Галаба	35 252
	Запсибнефтехим	Тобольск	Галаба	2 011
	Оренбургский ГПК	Каргала	Серхетабад	1 973
<b>Всего Афганистан</b>				<b>47 032</b>
<b>Белоруссия</b>				
Бутан	Киришский НПЗ	Кириши	Свислочь	1 074
	Пермский НПЗ	Осенцы	Лыщицы	1 046
	Пермский НПЗ	Осенцы	Свислочь	1 012
	Омский каучук	Комбинатская	Оранчицы	970
	Омский каучук	Комбинатская	Лыщицы	509
	Киришский НПЗ	Кириши	Брест-Вост.	374
	Киришский НПЗ	Кириши	Оранчицы	369
	Киришский НПЗ	Кириши	Витьба	329
	Омский каучук	Комбинатская	Брест-Вост.	243
	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Свислочь	191
Изобутан	Киришский НПЗ	Кириши	Брест-Вост.	675
	Новокуйбышевская НХК	Новокуйбышевская	Брест-Вост.	174
	Киришский НПЗ	Кириши	Свислочь	103
Изопентановая фракция	Запсибнефтехим	Тобольск	Свислочь	732
	Уралоргсинтез	Каучук	Заднепровск	572
Пентан фракция	Запсибнефтехим	Тобольск	Свислочь	2 195
Сжиж. газ прочий	Уралоргсинтез	Каучук	Лыщицы	1 051
	Нижнекамскнефтехим	Соболеково	Лыщицы	995
	Новокуйбышевская НХК	Новокуйбышевская	Витьба	777
	Запсибнефтехим	Тобольск	Свислочь	606
ШФЛУ	Локосовский ГПЗ	Лангепасовский	Речица	527
<b>Всего Белоруссия</b>				<b>14 524</b>
<b>Казахстан</b>				
Изобутан	Киришский НПЗ	Кириши	Жетыген	40
<b>Киргизия</b>				
Бутан	Омский НПЗ	Комбинатская	Шопоково	1 081
	Пермский НПЗ	Осенцы	Шопоково	527
	Волгоградский НПЗ	Татьянка	Джалал-Абад	498
	Пермский НПЗ	Осенцы	Джалал-Абад	490
Сжиж. газ прочий	Покровская установка	Тюльпан	Шопоково	976
	Орский НПЗ	Никель	Карабалта	97
Пропан-бутановая фракция	Оренбургский ГПК	Каргала	Шопоково	2 867
	Запсибнефтехим	Тобольск	Шопоково	2 806
	Омский НПЗ	Комбинатская	Карабалта	2 182
	Запсибнефтехим	Тобольск	Джалал-Абад	2 065
	Запсибнефтехим	Тобольск	Рыбачье	1 357
	Пермский НПЗ	Осенцы	Шопоково	998
	Оренбургский ГПК	Каргала	Рыбачье	989
	Оренбургский ГПК	Каргала	Джалал-Абад	974
Оренбургский ГПК	Оренбургский ГПК	Каргала	Кызылкия	485
	Запсибнефтехим	Тобольск	Каинды	285
<b>Всего Киргизия</b>				<b>18 677</b>

Экспорт сжиженного газа в июле				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция получения	Вес, т
<b>Китай</b>				
Бутан	Иркутская НК	Лена-Восточная	Забайкальск	20 011
	Нет данных	Пыть-Ях	Камышовая	885
Пропан	Иркутская НК	Лена-Восточная	Забайкальск	18 121
	Омский каучук	Комбинатская	Камышовая	3 502
	Иркутская НК	Лена-Восточная	Камышовая	1 818
Пропилен фракция	Нижегородский НПЗ	Зелецино	Камышовая	3 748
	Ангарская НХК	Китой-Комбинатская	Камышовая	2 427
Сжиж. газ прочий	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Камышовая	21 863
Бутилен-бутадиен фракция	Нет данных	Восстание	Камышовая	2 505
	Томскнефтехим	Копылово	Камышовая	1 417
	Нижегородский НПЗ	Зелецино	Камышовая	1 008
	Уфанефтехим	Загородняя	Камышовая	488
Пропан-бутановая фракция	Роза мира	Пыть-Ях	Камышовая	612
	Роза мира	Ишим	Камышовая	498
<b>Всего Китай</b>				<b>78 903</b>
<b>Корея, Нар.Дем.Респ.</b>				
Сжиж. газ прочий	Нет данных	Уссурийск	Хасан	34
Пропан-бутановая фракция	Нет данных	Клещиха	Хасан	108
<b>Всего Корея, Нар.Дем. Респ.</b>				<b>142</b>
<b>Монголия</b>				
Бутан	Иркутская НК	Лена-Восточная	Наушки-1	2 101
	Омский каучук	Комбинатская	Наушки-2	236
Пропан	Иркутская НК	Лена-Восточная	Наушки-1	203
Сжиж. газ прочий	Иркутская НК	Лена-Восточная	Наушки-1	1 201
	Нет данных	Магнитог-Гр	Наушки-2	58
	Запсибнефтехим	Тобольск	Наушки-2	39
<b>Всего Монголия</b>				<b>3 838</b>
<b>Нидерланды</b>				
Изопентановая фракция	Запсибнефтехим	Тобольск	Вентспилс	6 985
	Уралоргсинтез	Каучук	Вентспилс	1 418
<b>Всего Нидерланды</b>				<b>8 403</b>
<b>Польша</b>				
Бутан	Пермский НПЗ	Осенцы	Брузги	917
	Уралоргсинтез	Каучук	Брест-Центр.	808
	Пермский НПЗ	Осенцы	Брест-Центр.	470
	Омский каучук	Комбинатская	Мамоново	423
	Уралоргсинтез	Каучук	Мамоново	218
	Омский каучук	Комбинатская	Брузги	154
Сжиж. газ прочий	Нет данных	Красный Бор	Свислочь	1 969
	Нет данных	Великие Луки	Брест-Центр.	405
	Нет данных	Красный Бор	Брест-Центр.	370
	Запсибнефтехим	Тобольск	Брузги	235
	Запсибнефтехим	Тобольск	Брест-Центр.	109
	Нет данных	Великие Луки	Свислочь	35
<b>Всего Польша</b>				<b>6 113</b>



Экспорт сжиженного газа в июле				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция получения	Вес, т
<b>Таджикистан</b>				
Бутан	Омский НПЗ	Комбинатская	Ханака	595
	Омский НПЗ	Комбинатская	Худжанд	151
Сжиж. газ прочий	Омский НПЗ	Комбинатская	Ханака	1 119
	Нижнекамский НПЗ (Танеко)	Биклянь	Худжанд	831
	Омский НПЗ	Комбинатская	Худжанд	582
Пропан-бутановая фракция	Оренбургский ГПК	Каргала	Душанбе-2	476
<b>Всего Таджикистан</b>				<b>3 754</b>
<b>Тунис</b>				
Пропан	Запсибнефтехим	Тобольск	Лужская	38 111
Сжиж. газ прочий	Запсибнефтехим	Тобольск	Лужская	18 855
	Запсибнефтехим	Соболеково	Лужская	7 233
	Запсибнефтехим	Каучук	Лужская	7 104
Фракция пентаиз	Нижнекамскнефтехим	Соболеково	Автово	5 826
<b>Всего Тунис</b>				<b>77 129</b>
<b>Турция</b>				
Бутан	Миннибаевский ГПЗ	Кульшарипово	Темрюк	3 783
	Сургутский ЗСК	Сургут	Темрюк	1 772
	Сургутский ЗСК	Сургут	Темрюк	1 439
Сжиж. газ прочий	Нижнекамский НПЗ (Танеко)	Биклянь	Темрюк	189
	Нижнекамский НПЗ (Танеко)	Биклянь	Темрюк	1 988
	Сургутский ЗСК	Сургут	Темрюк	1 214
Пропан-бутановая фракция	Сосногорский ГПЗ	Ветласян	Темрюк	5 994
	Запсибнефтехим	Тобольск	Темрюк	2 859
<b>Всего Турция</b>				<b>19 238</b>
<b>Узбекистан</b>				
Сжиж. газ прочий	Покровская установка	Тюльпан	Каган	589
	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Хамза	495
	Покровская установка	Тюльпан	Ахангаран	446
	Покровская установка	Тюльпан	Какир	349
	Покровская установка	Тюльпан	Киргили	348
	Покровская установка	Тюльпан	Джамбай	238
	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Туракурбан	165
	Нет данных	Золот.Сопка	Ахтачи	146
	Роспан Интернешнл	Сывдарма	Джамбай	102
	Нет данных	Золот.Сопка	Ургенч	38
	Нет данных	Золот.Сопка	Хамза	35
Пропан-бутановая фракция	Оренбургский ГПК	Каргала	Джамбай	5 401
	Запсибнефтехим	Тобольск	Пайтуг	3 565
	Запсибнефтехим	Тобольск	Джамбай	3 114
	Запсибнефтехим	Тобольск	Ангрен	2 180
	Оренбургский ГПК	Каргала	Туракурбан	2 003
	Запсибнефтехим	Тобольск	Хамза	1 555
	Пермский НПЗ	Осенцы	Киргили	1 485
	Оренбургский ГПК	Каргала	Янгиер	1 454
	Пермский НПЗ	Осенцы	Бозсу	978
	Оренбургский ГПК	Каргала	Какир	851
	Пермский НПЗ	Осенцы	Каган	691
	Оренбургский ГПК	Каргала	Ахангаран	688
	Запсибнефтехим	Тобольск	Ахтачи	627

Экспорт сжиженного газа в июле				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция получения	Вес, т
	Оренбургский ГПК	Каргала	Киргили	588
	Оренбургский ГПК	Каргала	Алтыарык	583
	Пермский НПЗ	Осенцы	Джамбай	501
	Оренбургский ГПК	Каргала	Бозсу	470
	Оренбургский ГПК	Каргала	Самарканд	400
	Оренбургский ГПК	Каргала	Бекабад	263
	Пермский НПЗ	Осенцы	Какир	251
	Омский НПЗ	Комбинатская	Туракурбан	216
Всего Узбекистан				30 815
Итого Экспорт				308 608
Транзит сжиженного газа в июле				
Страна/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция получения	Вес, т
<b>Белоруссия</b>				
Сжиж. газ прочий	Транзит из Казахстана	Жилаево	Витьба	31
<b>Болгария</b>				
Бутан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Кавказ	651
Пропан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Кавказ	2 939
Сжиж. газ прочий	Транзит из Казахстана	Жилаево	Кавказ	2 245
Всего Болгария				5 835
<b>Казахстан</b>				
Бутан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Булаево 1	243
	Транзит из порта Владивосток	Владивосток	Алматы 1	12
Пропан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Петропавловск	182
Сжиж. газ прочий	Транзит из Казахстана	Жем	Петропавловск	1 984
	Транзит из Казахстана	Тендык	Петропавловск	688
	Транзит из Казахстана	Жем	Булаево 1	584
	Транзит из Казахстана	Тендык	Булаево 1	98
Всего Казахстан				3 791
<b>Латвия</b>				
Пропан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Даугавпилс	2 648
<b>Монголия</b>				
Бутан	Транзит из порта Владивосток	Владивосток	Наушки-2	51
<b>Польша</b>				
Пропан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Свислочь	1 325
<b>Турция</b>				
Бутан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Батуми	6 371
	Транзит из Казахстана	Кульсары	Темрюк	4 061
Пропан	Транзит из Казахстана	Кульсары	Батуми	13 687
	Транзит из Казахстана	Кульсары	Темрюк	7 106
Всего Турция				31 225
Итого Транзит				44 906
ИТОГО				353 514

Экспорт и транзит газового конденсата в июле				
Порт отгрузки/страна поставки/груз	Отправитель	Станция отправления	Станция получения	Вес, т
<b>Афганистан</b>				
Газоконденсат	Астраханский ГПЗ	Аксарайская-2	Аксарайская2	2 293
<b>Узбекистан</b>				
Газоконденсат	Астраханский ГПЗ	Аксарайская-2	Аксарайская2	5 525
<b>Ванино/Китай</b>				
Газоконденсат	Газпром	Окунайский	Ванино	30 630
<b>Восточный</b>				
Газоконденсат	Газпром	Окунайский	Находка-Восточная	26 816
<b>СДАЧА В СИСТЕМУ КТК</b>				
Газоконденсат	Нет данных	Ветласян	Гетмановская	16 424
	Нет данных	Протока	Гетмановская	4 402
	Нет данных	Погрузная	Гетмановская	7 374
	Нет данных	Похвистнево	Гетмановская	1 592
	Сызранский НПЗ	Кашпир	Гетмановская	17 509
	Каспий-1	Тарки	Гетмановская	7 001
<b>Всего КТК</b>				<b>54 302</b>
<b>ИТОГО</b>				<b>119 566</b>

## ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Северо-Западная Европа		\$/т
	5 авг. 25	29 июля 25
<b>Пропан</b>		
cif APA (крупные)	440,50/446,50	448,25/454,25
fob СЗЕ (малые)	490,50/496,50	491,25/497,25
cif APA (малые)	544,50/550,50	554,25/560,25
fob APA (баржи)	492,00/498,00	505,00/511,00
fca APA (жел. дорога)	514,00/520,00	527,00/533,00
<b>Бутан</b>		
cif APA (крупные)	461,00/467,00	472,50/478,50
fob СЗЕ (малые)	455,50/461,50	473,25/479,25
cif APA (малые)	466,75/472,75	479,00/485,00
fob APA (баржи)	435,50/441,50	459,00/465,00
fca APA (жел. дорога)	460,00/466,00	483,50/489,50
<b>Нафта</b>		
Спот	558,75/559,75	580,25/581,25
<b>Нефтяные фьючерсы (ICE Брент)</b>		
Североморск. датированный	69,59/69,65	71,36/71,42

Средиземноморье		\$/т
	5 авг. 25	29 июля 25
<b>Пропан</b>		
cif Средиз. (крупные)	435,50/441,50	443,75/449,75
fob Средиз. (малые)	828,50/834,50	656,50/662,50
fca Средиз. (жел. дорога)	465,50/471,50	478,00/484,00
<b>Бутан</b>		
cif Средиз. (крупные)	429,00/435,00	440,50/446,50
fob Средиз. (малые)	619,50/625,50	605,00/611,00

Цены на СПБТ китайских НПЗ и терминалов		юаней/т
	5 авг. 25	29 июля 25
<b>Вост. Китай, цены на терминалах</b>		
Нинбо	4450,00/4550,00	4450,00/4550,00
Вэньчжоу	4550,00/4600,00	4600,00/4650,00
Чжанцзяган	4550,00/4600,00	4650,00/4700,00
Фуцзянь	4600,00/4650,00	4600,00/4650,00
<b>Вост. Китай, цены НПЗ</b>		
Шанхай	4280,00/4330,00	4280,00/4330,00
Чженьхай	4330,00/4380,00	4330,00/4380,00
Янцзы	4450,00/4500,00	4550,00/4600,00
Фуцзянь	4550,00/4600,00	4550,00/4600,00
Гаоцяо	4230,00/4280,00	4230,00/4280,00
<b>Юж. Китай, цены на терминалах</b>		
Чжухай	4330,00/4370,00	4450,00/4490,00
Шэньчжэнь	4330,00/4370,00	4450,00/4490,00
Жаопин	4380,00/4420,00	4530,00/4570,00
Наньша	4330,00/4370,00	4450,00/4490,00
Шаньтоу	4380,00/4420,00	4530,00/4570,00
Янцзян	4430,00/4470,00	4480,00/4520,00
<b>Юж. Китай, цены НПЗ</b>		
Маомин	4410,00/4460,00	4460,00/4510,00
Гуанчжоу	4300,00/4350,00	4400,00/4450,00
<b>Сев.- Вост. Китай, цены НПЗ</b>		
Дацин	4030,00/4080,00	4130,00/4180,00
Далянь	4200,00/4250,00	4380,00/4430,00
<b>Сев.-Зап. Китай, цены НПЗ</b>		
Урумчи	3170,00/3210,00	3170,00/3210,00
<b>Внутр. Китай, цены НПЗ</b>		
Яньань	4320,00/4325,00	4320,00/4325,00

## ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Азиатско-Тихоокеанский регион		\$/т
	5 авг. 25	29 июля 25
<b>Рефрижераторы</b>		
<b>Пропан</b>		
Перс. залив CP (fob) (средняя за месяц)	-46,96/-35,22	-49,38/-39,38
Япония (cfr)	500/505	518,00/522,00
Индекс Argus Far East	502,50	520,00
<b>Бутан</b>		
Перс. залив CP (fob) (средняя за месяц)	-46,96/-35,22	-49,38/-39,38
Япония (cfr)	522/527	535,00/539,00
Зап. Поб. Индии CP (cfr) (средняя за месяц)	-	-
Индекс Argus Far East	524,50	537,00
<b>Газовозы</b>		
<b>Пропан</b>		
Юж. Китай (cfr) (средняя за месяц)	628,00/638,00	671,14/681,14
<b>Бутан</b>		
Юж. Китай (cfr) (средняя за месяц)	602,43/612,43	641,10/651,10

США		
	5 авг. 25	29 июля 25
<b>Пропан (fob), \$/т</b>		
Терминал Enterprise	345,16/352,98	369,91/373,82
Монт-Бельвью	66,25/67,75	71,00/71,75
<b>Бутан (fob), \$/т</b>		
Терминал Enterprise	373,73/378,26	389,01/397,51
Монт-Бельвью	82,50/83,50	85,88/87,75
<b>Нетрубопроводные поставки, центов/галлон</b>		
Чистый этан	20,88/21,38	20,88/21,50
Смесь этан/пропан	16,75/17,25	16,75/17,38
Изобутан	91,75/94,50	93,75/95,13
Газовый бензин	129,00/130,88	132,50/138,25
<b>Свопы (пропан), \$/т</b>		
1 мес.	68,63/69,00	72,00/72,25
2 мес.	70,25/70,75	72,13/72,63
3 мес.	71,38/71,88	73,63/74,13
след. квартал	71,13/71,63	74,50/75,00

Цены на СПБТ в Крыму (fot ГНС)	
5 авг.	29 июля
руб./т	руб./т
34000–37000	34000–37000

Цены на СПБТ на АГЭС в Крыму (fot ГНС)	
5 авг.	29 июля
руб./л	руб./л
35,00–37,00	35,00–37,00

## СРЕДНЕМЕСЯЧНЫЕ ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Пропан													
	июль 24	авг.24	сент. 24	окт.	нояб. 24	дек. 24	янв. 25	февр. 25	март 25	апр. 25	май 25	июнь 25	июль 25
Ближний Восток, \$/т													
Саудовская Аравия	580,00	590,00	605,00	625,00	635,00	635,00	625,00	635,00	615,00	615,00	610,00	600,00	575,00
Кувейт	580,00	590,00	605,00	625,00	635,00	635,00	625,00	635,00	615,00	615,00	610,00	600,00	575,00
Средиземноморье, \$/т													
Алжир (Sonatrach)	550,00	555,00	590,00	590,00	595,00	585,00	550,00	565,00	560,00	550,00	490,00	445,00	445,00
Северное море, \$/т													
Argus fob индекс	535,00	547,50	565,50	548,50	572,00	541,50	529,00	540,50	538,50	537,50	440,00	421,50	437,00
Спотовые цены, \$/т													
Крупные суда cif АРА	576,92	591,17	565,39	606,24	577,67	556,74	580,98	570,64	553,15	465,73	456,54	471,75	457,51
Крупные суда cif Лавера	577,92	592,17	567,00	608,05	576,83	554,24	578,48	568,14	550,60	461,56	452,04	467,25	452,97
Крупные суда Япония cfr	643,54	646,42	646,86	665,56	625,61	605,58	630,27	619,79	607,82	524,91	532,10	555,74	519,38
Крупные суда Вост. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Крупные суда Юж. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индекс АТР крупн. суда	643,54	646,42	646,86	665,56	625,61	605,57	630,26	619,79	607,81	524,90	532,10	555,74	519,38
Премия к споту в АТР, \$/т													
Персидский залив	4,17	11,05	16,76	19,45	1,71	-21,00	-15,75	-23,70	-17,95	-1,71	-32,05	-44,38	-41,09
Газовозы Юж. Китай	89,48	90,00	89,33	87,45	81,67	79,14	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Рефрижераторы Вост. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рефрижераторы Юж. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Япония	60,07	49,56	37,48	40,33	-3,73	-24,00	-1,19	4,64	3,42	-70,19	-63,20	-38,60	-28,84
Монт-Бельвю, центов/галлон													
Хранилище LDH	78,92	76,58	62,53	71,57	80,44	77,63	89,68	92,53	87,85	85,82	74,86	76,50	71,93
Прочие хранилища	79,75	74,95	65,35	77,95	80,44	76,85	90,05	92,22	87,14	85,27	73,37	74,79	70,70
Европа, \$/т													
Малые суда fob СЗЕ	612,79	630,24	614,29	679,89	665,25	602,44	669,05	685,09	660,08	530,60	493,48	513,70	502,45
Баржи fob СЗЕ	594,99	585,05	543,29	734,13	817,95	788,30	752,86	737,91	659,48	516,10	497,18	514,42	509,32
Малые суда fob Средиз.	583,29	584,79	565,80	643,16	665,48	626,15	645,65	671,76	634,57	537,23	534,09	539,56	708,87

Нафта													\$/m
	июль 24	авг.24	сент. 24	окт.	нояб. 24	дек. 24	янв. 25	февр. 25	март 25	апр. 25	май 25	июнь 25	июль 25
cif СЗЕ	687,30	658,17	624,87	647,35	623,30	611,59	649,49	654,76	611,45	548,56	547,24	559,06	556,09
c+f Япония	695,96	671,71	647,60	673,73	643,84	637,91	672,42	666,63	634,66	571,88	565,46	591,17	582,50

Этан													центров/галлон
	июль 24	авг.24	сент. 24	окт.	нояб. 24	дек. 24	янв. 25	февр. 25	март 25	апр. 25	май 25	июнь 25	июль 25
Монт-Бельвю	15,43	13,96	17,81	21,16	19,91	24,88	26,59	26,00	29,22	25,28	24,57	22,18	23,15



## СРЕДНЕМЕСЯЧНЫЕ ЦЕНЫ НА РЫНКАХ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ

Бутан	июль 24	авг. 24	сент. 24	окт.	нояб. 24	дек. 24	январ. 25	февр. 25	март 25	апр. 25	май 25	июнь 25	июль 25
<b>Ближний Восток, \$/т</b>													
Саудовская Аравия	565,00	570,00	595,00	620,00	630,00	630,00	615,00	625,00	605,00	605,00	590,00	570,00	545,00
Кувейт	565,00	570,00	595,00	620,00	630,00	630,00	615,00	625,00	605,00	605,00	590,00	570,00	545,00
<b>Средиземноморье, \$/т</b>													
Алжир (Sonatrach)	500,00	500,00	565,00	580,00	600,00	585,00	560,00	600,00	585,00	545,00	490,00	435,00	435,00
<b>Северное море, \$/т</b>													
Argus fob индекс	473,00	503,50	526,00	557,50	577,50	514,50	543,00	589,00	549,00	519,50	444,00	423,50	430,50
<b>Спотовые цены, \$/т</b>													
Крупные суда cif АРА	534,09	555,26	558,98	611,41	568,86	552,31	613,97	611,99	549,96	476,39	458,56	476,25	464,11
Крупные суда cif Лавера	512,09	533,26	536,77	588,78	537,86	521,31	582,97	580,64	519,15	444,43	426,56	444,25	432,11
Крупные суда Япония cfr	637,50	645,66	658,93	671,16	625,16	602,64	640,17	621,29	600,29	522,69	524,05	541,26	525,25
Крупные суда Вост. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Крупные суда Юж. Китай cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индекс АТР крупн. суда	637,50	645,65	658,93	671,16	625,15	602,64	640,16	621,29	600,29	522,69	524,05	541,26	525,25
<b>Премия к споту на рынке АТР, \$/т</b>													
Персидский залив	4,17	11,05	16,76	19,45	1,71	-21,00	-15,75	-23,70	-17,95	-1,71	-32,05	-44,38	-41,09
Индия cfr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Газовозы Юж. Китай	89,48	90,00	89,33	87,41	81,67	79,14	77,95	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	77,91
Рефрижераторы Вост. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рефрижераторы Юж. Китай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Япония	67,28	62,33	50,50	52,07	3,11	-22,03	18,47	16,39	7,64	-52,83	-46,85	-23,17	-0,32
<b>Монт-Бельвю, центов/галлон</b>													
Хранилище LDH	77,25	76,38	83,23	108,69	111,35	110,75	117,64	90,67	81,72	73,44	73,83	77,04	67,44
Прочие хранилища	97,24	96,38	98,24	114,63	111,95	111,06	117,93	106,64	93,62	88,02	87,12	89,08	85,95
<b>Европа, \$/т</b>													
Малые суда fob СЗЕ	546,88	531,99	539,77	622,75	600,83	601,99	665,35	653,46	545,11	456,83	445,16	432,93	481,16
Баржи fob СЗЕ	496,72	514,95	614,38	655,51	614,13	614,75	662,90	681,44	530,08	440,16	431,45	436,00	433,16
Малые суда fob Средиз.	564,25	530,93	568,61	694,73	640,69	660,11	718,20	726,48	668,77	510,00	463,41	493,58	631,30



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](mailto:sales@argusmedia.com)

#### Copyright notice

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

#### Сведения о товарных знаках

ARGUS, ARGUS MEDIA, логотип ARGUS, ARGUS 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](http://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](http://www.argusmedia.com/ru/privacy-policy)

#### Argus Rus Limited

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

Председатель совета директоров и главный исполнительный директор  
Эдриан Бинкс

Глава московского филиала  
Михаил Дубик

Руководитель отдела по развитию бизнеса в России и СНГ  
Дмитрий Юдаков

Коммерческий директор  
Антон Григорьев

Директор ценового и аналитического департамента  
Екатерина Дербилова

Главный аналитик  
Олег Кирсанов

#### Argus Сжиженный газ и конденсат

Светлана Новолодская (руководитель)  
Сандугаш Ахметуллина  
Яна Кулаева  
Наталья Перевертайло  
Лиза Кольцова  
[feedbackru@argusmedia.com](mailto:feedbackru@argusmedia.com)

Отдел продаж  
[moscowsales@argusmedia.com](mailto:moscowsales@argusmedia.com)

INVESTORS  
IN PEOPLE  
We invest in people Gold

## Сжиженный газ

illuminating the markets®