

## ЦЕНЫ И ИНДЕКСЫ

Цены на уголь Д в России*			
Качество угля и условия поставки	руб./т		
	июль	июнь	май
Уголь Др, фса Кузбасс, 5100 ккал/кг (1–90 сут.)	1450–1550	1500–1650	1600–1700
Уголь ДПК, фса Кузбасс, 5300 ккал/кг (1–90 сут.)	1950–2100	1950–2100	2150–2250
Уголь Др/ДОМСШ, фса Хакасия, 5100 ккал/кг (1–90 сут.)	1400–1600	1550–1650	1750–1850
Уголь ДПК, фса Хакасия, 5200 ккал/кг (1–90 сут.)	1650–1800	1800–2000	2150–2300

\* – без НДС

Цены на уголь Т и СС в России*			
Качество угля и условия поставки	руб./т		
	июль	июнь	май
Уголь ССр, фса Кузбасс, 5700 ккал/кг (1–90 сут.)	2550–2800	3000–3350	3300–3850
Уголь Тр, фса Кузбасс, 6000 ккал/кг (1–90 сут.)	3300–3650	3600–3900	4300–4800

\* – без НДС

Стоимость ж.-д. транспортировки угля в России*		
	руб./сут.	
	1 июля	± 1 июня
Ставка аренды полувагона, 69 т	1680–1890	-630,00
Ставка аренды полувагона, 75 т	2380–2580	-740,00
Ставка долгосрочной аренды полувагона, 69 т	1380–1600	-430,00
Ставка привлечения полувагона, 69 т	1950–2330	-1090,00

\* – без НДС

## В НОМЕРЕ

- Тугнуйский экспорт обвалился в июле 6
- Нерюнгринская ГРЭС купила кийзасский уголь 7
- Амурская ТЭЦ-1 попробует черногорский уголь 8
- Экспорт пеллет вырос на 13% 16
- Цены на мазут выросли 17

## Статистика

- Ж.-д. перевозки угля июнь 10
- Экспорт угля по маркам, июнь 11
- Добыча угля, июнь 12
- Поставки угля по направлениям использования, июнь 13
- Тендеры на поставку угля в России 14
- Цены на мазут на НПЗ 17

## СУЭК удерживает добычу за счет бурого угля

Производство угля компании «СУЭК» по итогам первого полугодия сократилось на 1,7%. Компания вынуждена повсеместно снижать добычу каменного угля, однако общий показатель уменьшается незначительно – выручает растущее производство бурого угля в Красноярском крае, Забайкалье и Приморье.

В январе – июне СУЭК снизил добычу угля примерно на 1 млн т, до 54,5 млн т. Производство каменного угля сократилось примерно на 4 млн т, до 32 млн т, относительно аналогичного периода прошлого года. В то же время добыча бурого угля на предприятиях компании выросла в январе – июне приблизительно на 3,1 млн т, до 41,3 млн т. Доля бурого угля в объемах производства СУЭК увеличилась до 41% с 35%.

## Снижение в Кузбассе

«СУЭК-Кузбасс», подразделение СУЭК, добывающее уголь Д, ДГ и Г в Кемеровской области, снизило производство на фоне сокращения согласования отгрузок на восток и приближения августовского эмбарго на российский уголь в ЕС.

В январе – июне «СУЭК-Кузбасс» сократил объем производства на 14%, или на 2,4 млн т, до 14,8 млн т. Некоторые участники рынка предполагают, что компания по итогам года может удержать снижение производства в пределах этого уровня, тогда как российская угольная отрасль в целом может потерять около 20% добычи, по их оценкам.

Всерьез говорить о перспективах отдельных компаний преждевременно. «Судить о цифрах по итогам года пока рано. Первые оценки можно будет дать в сентябре. Пара лебедей, черных или белых, могут перевернуть ситуацию на рынке с ног на голову», – считает один из трейдеров. Так, например, СУЭК активно экспортирует каменный уголь в Китай с перевалкой в Мурманске, компенсируя потерю европейского рынка и плохое согласование отгрузок на восток, отмечают трейдеры.

Наиболее заметно сократила добычу шахта «Талдинская-Западная-1». В январе – июне она уменьшила объемы производства на 1,2 млн т, до 530 тыс. т, по сравнению

## РЫНОК УГЛЯ

с аналогичным периодом прошлого года. В марте 2021 г. компания ввела в эксплуатацию лаву № 66-02 с запасами около 4,5 млн т угля, что позволило увеличить показатели по итогам прошлого года на 240 тыс. т, доведя добычу почти до 3,4 млн т. Однако в текущем году из-за ряда нарушений предприятие пока не может выйти на прошлогодний уровень. Так, например, в апреле на пласту 66 произошло обрушение штрека, по данным Ростехнадзора.

В настоящий момент компания разрабатывает проект разработки пласта 60. Проектная мощность шахты составляет 5 млн т/год. Этого уровня планируется достичь в 2025 г.

Шахта «Талдинская-Западная-2», напротив, быстро восстанавливает объемы добычи после снижения в прошлом году. В ноябре 2021 г. производитель ввел в эксплуатацию лаву № 69-07 с запасами угля 7 млн т. По данным компании, общий объем запасов в пласте 69 составляет 34 млн т марки ДГ, а его отработка рассчитана на девять лет при среднегодовом уровне добычи около 4 млн т/год (см. «Argus Топливо и энергетика», 24 нояб. 2021 г.). В январе – июне 2022 г. шахта увеличила добычу в 13 раз, до 1,3 млн т.

Шахта «Комсомолец» в январе – июне 2022 г. выдала на-гора 580 тыс. т угля марки Г, что на 640 тыс. т меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Объемы производства резко упали в начале года и только в июне начали постепенно восстанавливаться. Компания не сообщила о ремонтных или монтажных работах на шахте

«Комсомолец», однако Ростехнадзор несколько раз в течение года приостанавливал работы на шахте из-за технологических нарушений.

Расположенная неподалеку, также в городской черте Ленинска-Кузнецкого, шахта им. Кирова, добывающая металлургический уголь Г и ГЖ, также сократила объемы производства: предприятие снизило добычу в январе – июне текущего года на 870 тыс. т, до 1,75 млн т. Эта шахта запустила новую лаву и провела модернизацию оборудования в 2019 г., что позволило ей увеличить добычу по итогам 2020 г. в полтора раза, почти до 4,7 млн т, по сравнению с 2019 г., а по итогам 2021 г. – на 850 тыс. т,

Добыча СУЭК			тыс. т	
Подразделение	янв.— июнь 22	± янв.— окт. 21, %	2021	± 2020, %
СУЭК-Кузбасс	14839	-13,9	32040	1,4
СУЭК-Хакасия	7068	-1,9	14628	13,4
СУЭК-Красноярск	16036	22,6	24960	0,9
Тугнуйский	5748	-4,8	11110	-27,9
Ургалуголь	4374	-21,9	10041	37,0
Харанорский	2102	4,4	4475	7,3
Восточный (Читауголь)	654	-7,1	1530	4,9
Приморскуголь	1769	-0,9	3582	6,7
Лучегорский*	1946	5,4	3506	14,5
Апсатский	0	-100	—	-100,0
<b>Всего</b>	<b>54537</b>	<b>-1,7</b>	<b>105872</b>	<b>0,7</b>

\* – Лучегорский разрез перешел к СУЭК летом 2020 г.

Расчет эффективности экспорта угля, 22 июля				\$/т
	Рига	Мурманск <sup>^</sup>	Усть-Луга	Восточный
Котировка fob порты Балтийского моря/fob Восточный*	132,50	132,50	132,50	175,83
Сопутствующие расходы	1,29	1,29	1,29	1,29
Перевалка в порту**	10,24	27,50	35,00	22,50
Ж.-д. тариф по Белоруссии, груженный рейс	2,61	—	—	—
Ж.-д. тариф по Белоруссии, порожний возврат	1,54	—	—	—
Ж.-д. тариф по Белоруссии, всего	4,15	—	—	—
Ж.-д. тариф по России, груженный рейс, руб./т***	1 372,83	1 488,46	1 372,83	1 793,74
Ж.-д. тариф по России, порожний возврат, руб./т***	670,64	750,25	670,64	881,75
Ж.-д. тариф по России, всего, руб./т***	2 043,47	2 238,71	2 043,47	2 675,49
Ж.-д. тариф по России, всего***	2 043,47	2 238,71	2 043,47	47,37
Ставка аренды полувагона, руб./т	824,11	786,03	694,66	941,39
Ставка аренды полувагона	14,59	13,92	12,30	16,67
Стоимость железнодорожной транспортировки, всего	54,92	53,56	48,48	64,04
Нетто-цена, фса Кузбасс	66,05	50,15	47,73	88,00
Нетто-цена, фса Кузбасс, руб./т	3 730,00	2 832,00	2 696,00	4 970,00

\* – для угля калорийностью 6000 ккал/кг, сера <1%, поставка в теч. 60 дней; \*\* – для Риги включает ж.-д. транспортировку по Латвии;

\*\*\* – маршрутная отправка, среднее значение от нескольких станций отправления в Кемеровской обл.; ^ – ставка перевалки для сторонних компаний;

курс €=\$1,1; курс \$=56,4783 руб.

## РЫНОК УГЛЯ

до 5,5 млн т (см. «Argus Топливо и энергетика», 29 апр. 2020 г.).

Сейчас «СУЭК-Кузбасс» прорабатывает проект объединения сети горных выработок шахт «Комсомолец» и им. Кирова для отработки пластов «Болдыревский», «Полевновский» (им. Кирова) и «Толмачевский» («Комсомолец»). Однако детали проекта не раскрываются. Также компания работает над проектом вскрытия запасов участка «Комсомольский Глубокий» на шахте им. Кирова.

Шахта **им. А. Д. Рубана**, также расположенная в Ленинске-Кузнецком, в текущем году активно обрабатывает лаву № 809 на новом участке «Благодатный Глубокий», который заместил собой отработанный участок «Магистральный». По данным компании, право на отработку участка «Благодатный Глубокий» (Егозово-Красноярское каменноугольное месторождение), запасы и прогнозные ресурсы которого составляют 200 млн т угля, СУЭК приобрел в 2018 г. Всего шахта им. Рубана сократила добычу в первом полугодии на 100 тыс. т, до 2,75 млн т.

В то же время добыча на шахте «7 Ноября-новая» продолжала быстро расти в текущем году. В январе – июне производство на этом предприятии увеличилось относительно аналогичного периода прошлого года почти в семь раз, до 1,1 млн т. Развитие этого проекта было приостановлено из-за спада в угольной отрасли, наблюдавшегося в 2020 г., однако по мере восстановления цен на топливо СУЭК принял решение запустить первую лаву на шахте во II квартале 2021 г., что позволило приступить к быстрому росту добычи.

Шахта разрабатывает запасы участка «Сычевский-Перспективный». Ее производительность составит 3,4 млн т/год. Ранее компания планировала начать отработку пласта «Сычевский-1» с извлекаемыми запасами угля Д калорийностью 6 000 ккал/кг и объемом 23,9 млн т в 2020 г. (см. «Argus Топливо и энергетика», 28 нояб. 2018 г.). СУЭК приобрел «Сычевский-Перспективный» для замены старой шахты им. 7 Ноября в 2015 г. Общие запасы марки Д на участке составляют более 66 млн т (см. «Argus Топливо и энергетика», 14 окт. 2015 г.).

Добыча на шахте **им. В. Д. Ялевского**, добывающая марку ДГ под Киселевском, сократилась наиболее значительно в абсолютном выражении: в первом полугодии на 1,8 млн т, до 3,3 млн т.

Цены на уголь Д				
Сорт угля (размер фракции, мм)	Низшая калорийность, ккал/кг	июль	июнь	±, ср. знач.
Россия*, руб./т				
ДПК (50–300)	5900–6100	2950–3250	3000–3350	-75
ДО (25–50)	5100–5400	1950–2100	1950–2100	0
ДОМСШ (0–50)	5000	1350–1500	1350–1500	0
ДОМСШ (0–50)	5300–5500	1700–1900	1750–1950	-50
ДрОК (0–300)	4700–4900	1000–1100	1050–1150	-50
Экспорт**, \$/т				
ДПК (50–300)	5400–5700	47,0–52,0	47,5–52,5	-0,50
ДПК (50–300)	6000–6500	68,5–70,5	70,0–80,0	-5,50
ДО (25–50)	5400–5700	47,0–52,0	47,5–52,5	-0,50
ДОМСШ (0–50)	5000–5200	29,5–33,5	44,0–48,0	-14,50
ДОМСШ (0–50)	5300–5500	46,0–50,0	49,5–52,5	-3,00
ДОМСШ (0–50)	6000	54,5–57,0	72,5–80,0	-20,50

\* – фса Кузбасс, без НДС; \*\* – фса Кузбасс, партии объемом от 1 тыс. т, учитывая все направления экспорта

Цены на уголь Т и СС				
Сорт угля (размер фракции, мм)	Низшая калорийность, ккал/кг	июль	июнь	±, ср. знач.
Россия*, руб./т				
ТПК (50–300)	6400–6500	6000–6750	7900–8550	-1850
ТО (25–50)	6500–6700	6000–6750	7900–8550	-1850
ТОМСШ/ТМСШ (0–25/0–50)	5900–6000	3750–4100	3300–3700	425
ССПК (50–300)	6300–6500	6000–6750	7400–8150	-1400
ССОМСШ (0–50)	5900–6000	3750–4100	3300–3600	475
Экспорт**, \$/т				
ТПК (50–300)	6500–6700	90,0–98,5	102,0–112,0	-12,75
ТПК (50–300)	7000	120,0–130,0	126,5–146,5	-11,50
ТО (25–50)	6500–6700	90,0–98,5	102,0–112,0	-12,75
ТОМСШ (0–50)	6000	54,0–58,5	54,0–60,5	-1,00
ССПК (50–300)	6500–6700	90,0–98,5	102,0–112,0	-12,75
ССОМСШ (0–50)	6000	54,0–58,5	54,0–60,5	-1,00

\* – фса Кузбасс, без НДС; \*\* – фса Кузбасс, партии объемом от 1 тыс. т, учитывая все направления экспорта

## РЫНОК УГЛЯ

Шахта активно разрабатывает крупную лаву, запущенную в конце 2019 г., а также готовит к монтажу новую – участок N52-15, запасы на котором составляют 10 млн т. Общая добыча на шахте начала резко снижаться в апреле, когда компания объявила о закупке новых секций крепи. Это оборудование должно сократить продолжительность монтажа новой лавы.

Ранее СУЭК собирался построить обогатительную фабрику «Котинская» мощностью около 5 млн т/год для переработки ялевского и камышанского угля Д и ДГ. Однако строительство этого объекта пока заморожено, по данным участников рынка.

Производство на «Заречном» и «Заречном-Северном» в январе – июне сократилось примерно на 500 тыс. т, до 2,8 млн т. В последние годы СУЭК активно вкладывал средства в эти активы. «Заречный-Северный» был введен в эксплуатацию весной 2018 г. (см. «Argus Топливо и энергетика», 14 авг. 2019 г.). Так, в ноябре 2021 г. компания запустила на «Заречном» новый дробильный комплекс мощностью 2 млн т/год для увеличения производства отсевов марки Д размером 0–50 мм, предназначенных для поставок за рубеж, по данным СУЭК.

В то же время добыча угля Д на Камышанском разрезе быстро растет. Повышение в первом полугодии, в 30 раз, до 640 тыс. т, связано с тем, что производство на предприятии приостанавливалось и было возобновлено лишь в июне 2021 г. СУЭК законсервировал это предприятие в июле 2020 г., однако на фоне растущего спроса на длиннопламенный уголь, в том числе со стороны собственных ТЭЦ в Сибири, принял решение возобновить добычу (см. «Argus Топливо и энергетика», 7 апр. 2021).

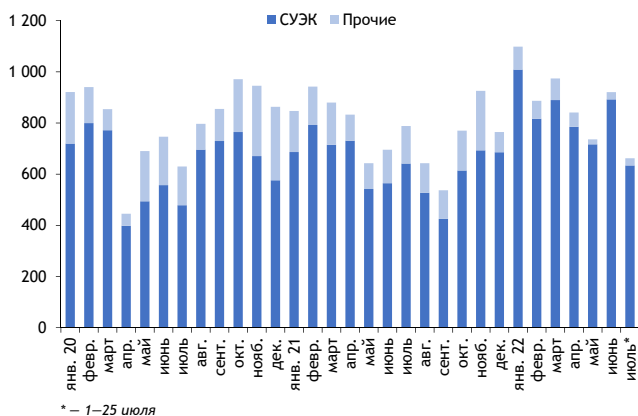
Общий экспорт угля «СУЭК-Кузбасса» в январе – июне 2022 г. сократился относительно первых шести месяцев 2021 г. на 3,7 млн т, до 8,5 млн т, по данным железнодорожных экспедиторов. Производитель уменьшил отправку угля в порты на северо-западе России, а также на Дальнем Востоке. Отчасти компания компенсировала это ростом поставок через терминал «Отэко» в Тамани (Краснодарский край): перевалка в этом пункте увеличилась вдвое, почти до 1,4 млн т.

Железнодорожные отгрузки угля из ресурса «СУЭК-Кузбасса» в России выросли в январе – июне примерно на 1,2 млн т, до 3,3 млн т. Однако основной прирост показателя пришелся на внутренние перевозки отсевов угля Д и Г для ТЭЦ Сибирской генерирующей компании (СГК), принадлежащей СУЭК. Заметно увеличились поставки на все подразделения СГК, однако наиболее заметный рост был в Алтайском крае. Местное подразделение СГК почти не получало топливо из ресурсов «СУЭК-Кузбасса» в 2021 г., а в 2022 г. приняло от него почти 600 тыс. т угля.

В то же время поставки небольшим потребителям в России сократились почти вдвое, до 160 тыс. т, по данным железнодорожных экспедиторов.

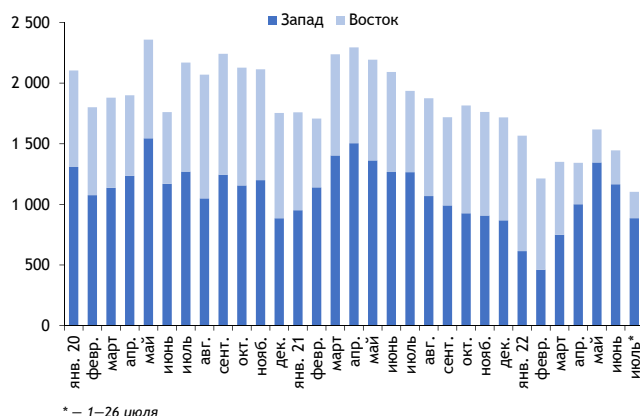
В 2021 г. компания также осуществляла пробные поставки угля Д из ресурсов Заречного разреза на Рефтинскую ГРЭС (Свердловская обл.). Участники рынка ожидают, что поставки могут возобновиться и в 2022 г. Основным топливом этой ГРЭС является экибастузский уголь марки КСН, который энергетики закупают в основном у казахстанской добывающей компании «Богатырь Комир».

Российские ж.-д. отгрузки угля Д и Г на ТЭЦ СГК тыс. т



Экспорт СУЭК-Кузбасса

тыс. т



## РЫНОК УГЛЯ

### Добыча в Хакасии снижается меньше

Производство угля на всех предприятиях хакасского подразделения компании СУЭК, «СУЭК-Хакасии», также снизилось, однако в меньшей степени, так как топливо из этого региона активно отгружается на экспорт через порты северо-запада и юга.

Совокупная добыча угля «СУЭК-Хакасии» уменьшилась в январе – июне 2022 г. относительно аналогичного периода прошлого года на 140 тыс. т, до 7,1 млн т.

Наиболее заметно снизились объемы добычи на разрезах «Черногорский» и «Абаканский»: на 150 тыс. т, 4,6 млн т. Производство относительно низкокалорийного угля Д на **Изыхском** разрезе также сократилось. В январе – июне показатели снизились на 40 тыс. т, до 610 тыс. т.

И лишь производство высококалорийного топлива на **Восточно-Бейском** разрезе повысилось в январе – июне на 60 тыс. т, до 1,8 млн т.

Поставки хакасского угля за рубеж стабильны, что позволяет сокращать добычу не так активно. Экспорт затруднен из-за проблем с согласованием заявок на отправку топлива в восточном направлении, в связи с чем отгрузки по этому маршруту снизились. Однако рост отгрузок через порты северо-запада и юга позволил перекрыть это снижение, а также прекратить поставки в Восточную Европу по железной дороге.

Всего в январе – июне экспорт из ресурсов «СУЭК-Хакасии» остался на уровне прошлого года – 3 млн т. Отгрузки в восточном направлении, в первую очередь в порты СУЭК

на Дальнем Востоке – «Дальтрансуголь» (ДТУ) в Ванино и Малый порт в Находке, – сократились на 200 тыс. т, до 1,3 млн т. Компания стремится компенсировать это отчасти за счет поиска альтернативных маршрутов. Так, в июле около 5 тыс. т черногорского угля было отправлено в речной порт Благовещенска (Амурская обл.) для отправки в Китай. В то же время отгрузки через Мурманск и Тамань быстро растут.

Поставки в направлении мурманского порта увеличились почти на 300 тыс. т, до 80 тыс. т, а в Тамань – почти втрое, до 460 тыс. т.

Железнодорожные поставки хакасского угля на внутренний рынок пока также стабильны. За первые шесть месяцев текущего года они составили почти 3 млн т. Стабильность обеспечивается в основном за счет ТЭЦ СГК, которые, как и год назад, получили 2,2 млн т хакасского топлива.

В то же время компания активно конкурирует с другими поставщиками за рынок сортового угля, ситуация на котором осложнилась после того, как в апреле Польша ввела запрет на поставки российского топлива. Так, в мае энергетические предприятия «Сахаэнерго» и «Теплоэнергосервис», принадлежащие государственному энергохолдингу «Русгидро» и обслуживающие энергетические объекты в Якутии, приобрели почти 25,4 тыс. т условного топлива (т у. т.) сортового угля Д у «СУЭК-Хакасии» с поставкой по Северному морскому пути в Якутию через Мурманск и Канда拉克шу. Тогда хакасские угольщики выиграли конкуренцию у казахстанского производителя «Каражыра» (см. «Argus Топливо и энергетика», 18 мая).

Ж.-д. отгрузки Ургалугля

тыс. т



Ж.-д. отгрузки Тугнуйского разреза

тыс. т



## РЫНОК УГЛЯ

Компания продолжает увеличивать объем переработки топлива. Так, в июне производитель завершил ремонт обогатительной фабрики «Черногорская», увеличив ее мощность примерно на 25%, до 1 500 т/ч, или приблизительно до 10–10,5 млн т/год, по данным участников рынка.

### Тугнуйский экспорт обвалился в июле

Добыча марки Д в Бурятии на разрезах «Тугнуйский» и «Никольский» сократилась в январе – июне почти на 5%, до 5,7 млн т, однако в ближайшее время показатель может снизиться еще более значительно. После возврата к квотированию отгрузок в восточном направлении, экспортные поставки тугнуйского топлива на восток упали в период 1–25 июля примерно вдвое, до 400 тыс. т, по оперативным данным экспедиторов (см. график).

На этом фоне Тугнуйский разрез увеличивает экспорт в западном направлении. В июле производитель направил почти 900 тыс. т в Мурманск.

Компания активно развивает Никольский разрез, который постепенно замещает иссякающее Олонь-Шибирское месторождение, и планирует в будущем довести добычу на предприятии до 18 млн т/год.

Также СУЭК увеличил поставки тугнуйского угля на внутренний рынок. В январе – июне такие отгрузки повысились на 70 тыс. т, до 600 тыс. т, по данным экспедиторов. Основной потребитель тугнуйского угля, генерирующая компания ТГК-14 увеличила закупки этого топлива для своих бурятских ТЭЦ на 10 тыс. т, до 370 тыс. т. Также пробную партию тугнуйского угля весной закупила Гусинозерская ГРЭС (Бурятия) «Интер РАО».

Между тем отгрузки на объекты Дальневосточной генерирующей компании (ДГК) практически прекратились (см. стр. 8).

### Снижение на Ургале

Добыча угля марок Г и 2Б на предприятиях «Ургалугля», подразделения СУЭК в Хабаровском крае, в январе – июне упала на 22%, до 4,4 млн т.

План «Ургалугля» по добыче на весь 2022 г. составляет 11,5 млн т, по данным участников рынка, однако при текущих темпах производства он может быть заметно скорректирован (см. «Argus Топливо и энергетика», 30 марта).

«Ургалуголь» активно развивает разрез «Правобережный» и шахту «Северная». Так, в конце октября 2021 г. компания ввела в эксплуатацию на шахте новую лаву № 26-04 с запасами в 4 млн т, а уже в апреле компания отчиталась о добыче первого миллиона тонн на ней. В то же время к 2024 г. разрез «Буреинский» может прекратить работу из-за истощения запасов.

Экспорт ургальского угля в январе – июне снизился на 200 тыс. т, до 2,2 млн т. Основной объем направляется для перевалки на «Дальтрансуголь».

Отгрузки ургальского угля на внутренний рынок снизились на 100 тыс. т, до 830 тыс. т. В частности, железнодорожные поставки на ТЭЦ ДГК в Хабаровском и Приморском краях сократились на 120 тыс. т, до 660 тыс. т. Однако стоит отметить начало поставок на Совгаванскую ТЭЦ в апреле. С тех пор завоз ургальского топлива составил почти 110 тыс. т.

### Добыча в Красноярском крае растет

Производство бурого угля на разрезах СУЭК в Красноярском крае в текущем году выросло на 3,1 млн т, до 22,5 млн т. Добыча быстро растет за счет высокой загрузки сибирских ТЭЦ на фоне слабой выработки местных ГЭС.

Основной прирост обеспечивают *Березовский* и *Назаровский* разрезы, чья работа напрямую связана с загрузкой Березовской и Назаровской ГРЭС. Добыча на основном бурогольном разрезе компании, *Бородинском*, также увеличилась почти на 1 млн т, до 10,9 млн т (см. график).

Добыча бурого угля в Забайкалье растет за счет Харанорского разреза, который в первом полугодии повысил объемы производства на 100 тыс. т, до 2,1 млн т. Если ситуация с внутренним рынком для разреза в целом стабильна, то экспорт в последнее время растет. СУЭК резко увеличил в июле экспорт этого топлива в текущем месяце. В период 1–25 июля разрез направил для перевалки в Ванино почти 100 тыс. т. В связи с высокими ценами на уголь в Азии и возможностью согласовывать отгрузки в восточные порты из Забайкалья компании становится выгоден экспорт даже бурого угля, тогда как поставки каменного угля из Сибири ограничены.

## РЫНОК УГЛЯ

### Нерюнгринская ГРЭС закупила кийзасский уголь у КВУ

Дальневосточная генерирующая компания (ДГК), входящая в государственный энергохолдинг «Русгидро», в июле достигла соглашения о поставках кийзасского угля Т из ресурсов добывающей компании «Сибантрацит» для Нерюнгринской ГРЭС (Якутия).

ДГК договорилась с торговой компанией Восточный уголь (КВУ) о поставке до конца октября текущего года примерно 168,5 тыс. т условного топлива (у. т.) каменного угля калорийностью 5 500–6 120 ккал/кг.

Стоимость половины этого объема, закупленного в рамках первого лота, составит 9 251,70 руб./т (срт Нерюнгри-Пассажи́рская, без НДС). Другую половину объема энергетикам в рамках второго лота пришлось покупать дороже — по 11 216,71 руб./т (срт Нерюнгри-Пассажи́рская, без НДС).

Как правило, Кийзасский разрез отгружает топливо низкой калорийностью около 5 850 ккал/кг. В этом случае энергетика приобрели около 200 тыс. т угля оценочно по 7 700–9 400 руб./т (срт Нерюнгри-Пассажи́рская, без НДС) или приблизительно по 5 100–6 800 руб./т (fca Мыски, без НДС).

В последний раз кийзасское топливо поступало на склады ГРЭС в сентябре прошлого года (см. график).

Цена на уголь оказалась значительно выше текущей рыночной стоимости топлива марки Т, которое при калорийности от 6 000 ккал/кг в июле подешевело до 3 300–3 650 руб./т (fca Кузбасс, без НДС), по данным участников рынка (см. «Argus Топливо и энергетика», 13 июля).

В то же время некоторые трейдеры отмечают, что ситуация не так однозначна. «Смотря с чем сравнивать. Если с ценами, по которым ДГК закупала уголь ранее, то мы наблюдаем снижение», — отметил один из них.

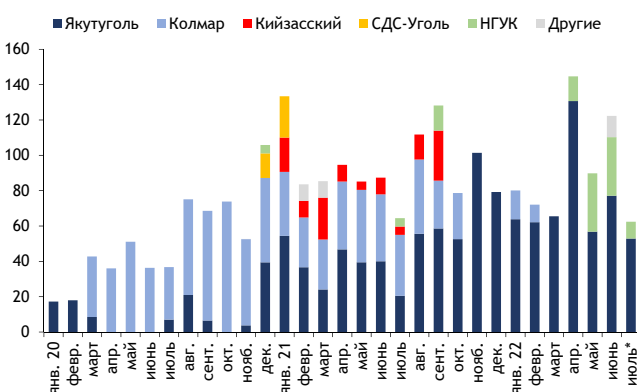
Так, в конце августа прошлого года энергетика договорилась с «Якутуглем» о поставках на Нерюнгринскую ГРЭС 296,7 тыс. т у. т. Этот производитель согласился отгружать уголь в период с октября 2021 г. по март 2022 г. по 10 077,60 руб./т у. т. (срт Нерюнгри-Пассажи́рская, без НДС) (см. «Argus Топливо и энергетика», 8 сент. 2021 г.).

А уже в конце мая стоимость местного топлива из ресурсов «Якутугля» выросла для ГРЭС почти на 70%. ДГК заключила новое соглашение с «Якутуглем» о поставке почти 375 тыс. т у. т. калорийностью 5 500–6 120 ккал/кг до конца текущего года. Стоимость топлива составила 17 012,33 руб./т у. т. (срт Нерюнгри-Пассажи́рская, без НДС) (см. «Argus Топливо и энергетика», 8 июня).

Относительно этого уровня цена на кийзасский уголь ниже примерно на 35%–45% при том, что плечо доставки из Кузбасса значительно больше.

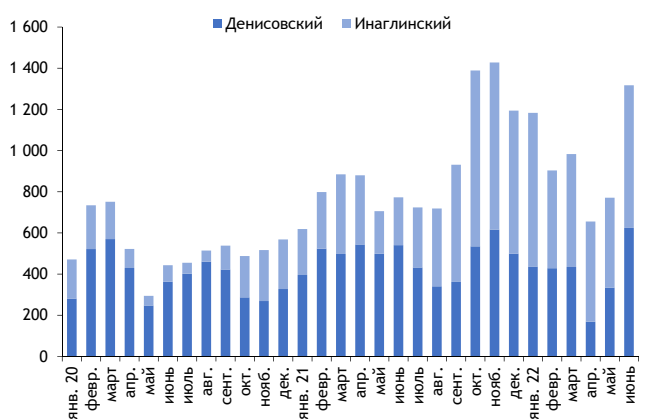
Нерюнгринская ГРЭС начала закупать кузбасский уголь в конце 2020 г. на фоне производственных проблем у другого якутского производителя — добывающей компании «Колмар». В конце 2020 г. отгрузки денисовского угля марки К начали снижаться на фоне сокращения добычи и, соответственно, выхода промпродукта, который «Колмар» отгружает на ГРЭС. По данным участников рынка, предприятие было вынуждено добывать больше марки КЖ. При этом уголь этой марки, а также топливо марки Ж из ресурсов другого добывающего подразделения «Колмара», ГОК «Инаглинский», не подходит для оборудования

Ж.-д. отгрузки угля на Нерюнгринскую ГРЭС тыс. т



\* — 1–26 июля, по оперативным данным экспедиторов

Добыча Колмара млн т



## РЫНОК УГЛЯ

Нерюнгринской ГРЭС (см. «Argus Топливо и энергетика», 16 дек. 2020 г.).

В 2021 г. отгрузки восстановились, но с марта 2022 г. производитель вновь прервал поставки топлива энергетикам по железной дороге, хотя они и могут продолжаться автомобильным транспортом. В конце февраля текущего года ситуация с топливом обострилась из-за землетрясения и обрушения породы на шахте «Денисовская». В результате был нарушен технологический процесс добычи угля для Нерюнгринской ГРЭС.

Авария негативно повлияла на добычу «Колмара»: показатели в апреле сократились до уровня конца 2020 г. Однако уже в мае добыча стала восстанавливаться, а в июне ее объем резко повысился: «Денисовский» увеличил производство в три с половиной раза относительно апреля, до 615 тыс. т. Это на 75 тыс. т больше, чем в мае 2021 г. (см. график).

Всего в январе – июне текущего года ГРЭС получила по железной дороге около 575 тыс. т, что примерно соответствует показателям за аналогичный период прошлого года. Причем из Кузбасса поступило около 90 тыс. т, или 16% общего объема поставок, тогда как в прошлом году доля этого топлива превышала 20%.

В текущем году почти все поставки из Кузбасса на ГРЭС идут из ресурса добывающей компании НГУК (прежнее название – «Сибуглемет»).

В июне ГРЭС также получила около 12 тыс. т кедровского угля СС из ресурсов «Кузбассразрезугля», однако участники рынка предполагают, что этот объем был возвращен энергетиками Федеральному агентству по государственным резервам (Росрезерв) в счет долга за уголь, поставленный ранее (см. «Argus Топливо и энергетика», 8 июня).

### Амурской ТЭЦ-1 распробует уголь с запада

Дальневосточная генерирующая компания (ДГК), входящая в государственный энергохолдинг «Русгидро», все активнее привлекает уголь из Кузбасса и Хакасии для Амурской ТЭЦ-1. В мае для ТЭЦ была закуплена пробная партия майского угля из ресурсов «СДС-Угля», а в июне – черногорский уголь из ресурсов добывающей компании «СУЭК».

В прошлом месяце «Ургалуголь», подразделение компании «СУЭК» в Хабаровском крае, начал отгружать на

Амурскую ТЭЦ-1 уголь Д из ресурсов Черногорского разреза (Хакасия). Топливо предназначено для опытного сжигания.

В июне – июле на ТЭЦ было отправлено около 30 тыс. т этого топлива, по оперативным данным железнодорожных экспедиторов. Общий объем партии может составить около 50 тыс. т, по информации участников рынка. Поставщик будет отгружать отсева марки Д калорийностью от 5 000–5 100 ккал/кг.

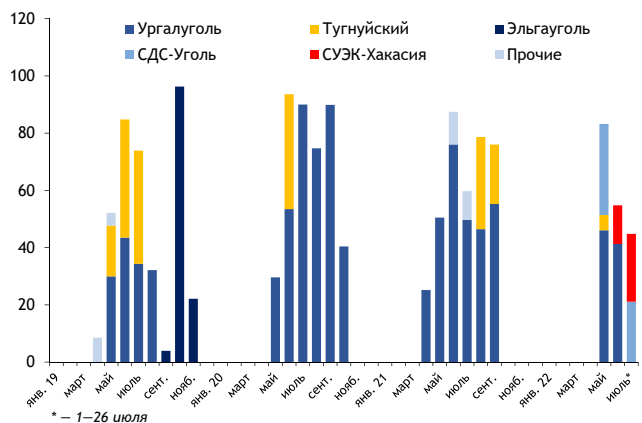
Обычно поставки осуществляются только в теплый период, с мая по сентябрь, в связи с тем, что на ТЭЦ отсутствуют тепляки для разморозки угля зимой (см. график).

Дополнительное соглашение между ДГК и «Ургалуголем» об отгрузках хакасского угля было подписано летом в рамках контракта, заключенного весной по итогам тендера. Тогда «Ургалуголь» согласился в рамках одного из лотов поставить для Амурской ТЭЦ-1 около 77,6 тыс. т условного топлива (у. т.) по 9 508,81 руб./т у. т. (срт Мылки, без НДС).

Как правило, «Ургалуголь» отгружает для Амурской ТЭЦ-1 собственный ургальский уголь Г, а также небольшие объемы тугнуйского угля Д из Забайкалья. Однако летом ситуация с согласованием экспортных отгрузок угля из Сибири в сторону восточных портов резко ухудшилась, что создало предпосылки для перенаправления объемов в рамках текущих контрактов.

Топливо из Хакасии, которое стало сложнее вывезти за рубеж, теперь отчасти перенаправляется на внутренний рынок, тогда как экспорт ургальского угля Г,

Отгрузки угля для Амурской ТЭЦ-1 тыс. т





## РЫНОК УГЛЯ

добываемого относительно недалеко от портов, может увеличиться.

Трейдерам отмечают, что подобная ситуация связана как с приближением эмбарго на поставки угля в ЕС, куда уходила значительная часть хакасского ресурса, а также с возвращением практики квотирования экспорта в восточном направлении.

Аналогичным образом СУЭК резко нарастил в июле экспорт харанорского бурого угля. Только в период 1–25 июля разрез направил для перевалки в Ванино почти 100 тыс. т. В связи с высокими ценами на уголь в Азии и возможностью согласовывать отгрузки в восточные порты из Забайкалья, компании становится выгоден экспорт даже бурого угля, тогда как поставки каменного угля из Сибири ограничены.

В июле отгрузки из Ургала на Амурскую ТЭЦ прервались: ТЭЦ получает только черногорский и майский уголь Д, по данным экспедиторов.

Уголь с шахтоуправления «Майское» был закуплен в мае. Тогда Московская торговая компания (МТК) согласилась поставить рядовой уголь Д из ресурсов этого шахтоуправления (принадлежит «СДС-Углю»). Обычно рядовой уголь из ресурсов данного разреза имеет низшую теплоту сгорания около 5 200 ккал/кг. Таким образом, общий объем поставок в натуральном выражении может составить около 191 тыс. т (см. «Argus Топливо и энергетика», 6 мая).

Цена на уголь составила 9 228,98 руб./т у. т. (срт Мылки, без НДС), или оценочно 6 855,83 руб./т (срт Мылки, без НДС). Перед тем, как начать полномасштабные поставки, МТК придется организовать на ТЭЦ-1 опытное сжигание майского топлива за свой счет. Если результаты испытаний будут неудовлетворительными, компания будет вынуждена подобрать другой уголь, подходящий для использования на Амурской ТЭЦ-1, согласно протоколу итогов конкурса.

После июньской паузы «СДС-Уголь» возобновил отгрузки в адрес Амурской ТЭЦ-1 (см. график), что может свидетельствовать о положительном результате тестов.

## РЫНОК УГЛЯ

Ж.-д. перевозки угля по маркам и регионам					тыс. т
Марка	июнь 22	± июнь 21, %	янв.—июнь 22	± янв.—июнь 21, %	
<b>Д, ДГ</b>					
Алтайский край	278,0	49,4	1771,6	30,3	
Архангельская обл.	89,5	44,0	781,4	26,4	
Бурятия	42,5	-27,0	519,4	2,4	
Забайкальский край	15,0	н.д.	153,7	97,7	
Иркутская обл.	361,5	12,9	2332,2	-1,3	
Кемеровская обл.	665,1	-13,7	5162,0	-0,5	
Красноярский край	10,6	-33,9	53,4	-3,3	
Мурманская обл.	50,8	596,5	401,8	22,8	
Новосибирская обл.	246,1	42,4	1511,3	11,0	
Омская обл.	14,6	14,8	91,2	-22,9	
Приморский край	48,1	-3,4	792,9	169,0	
Томская обл.	40,4	92,0	266,6	32,5	
Хабаровский край	85,7	-2,4	266,4	6,2	
Хакасия	11,9	20,4	75,3	-6,9	
Другие регионы	68,1	-48,5	1358,0	-14,7	
<b>Всего Д, ДГ</b>	<b>2028,0</b>	<b>6,4</b>	<b>15537,3</b>	<b>7,9</b>	
<b>СС</b>					
Кемеровская обл.	142,1	190,2	594,5	10,1	
Липецкая обл.	51,4	н.д.	360,5	н.д.	
Хабаровский край	14,0	-70,5	175,7	-40,6	
Якутия	12,0	н.д.	12,0	-48,7	
Другие регионы	25,8	-61,7	295,7	-48,8	
<b>Всего СС</b>	<b>245,3</b>	<b>49,9</b>	<b>1438,4</b>	<b>0,1</b>	
<b>Т</b>					
Башкирия	18,9	119,6	115,4	0,9	
Кемеровская обл.	164,9	-41,3	1300,0	-26,1	
Красноярский край	138,0	20,8	744,1	10,1	
Липецкая обл.	83,6	-30,7	519,7	-24,3	
Рязанская обл.	14,1	198,9	75,0	753,5	
Свердловская обл.	24,7	-31,5	113,1	-13,8	
Хабаровский край	109,3	131,0	532,1	209,2	
Другие регионы	20,7	-34,1	154,5	-17,4	
<b>Всего Т</b>	<b>574,2</b>	<b>-10,8</b>	<b>3553,9</b>	<b>-4,8</b>	
<b>Антрацит</b>					
Кемеровская обл.	35,3	478,3	162,6	760,6	
Ростовская обл.	140,0	-58,6	578,4	-67,0	
Челябинская обл.	38,6	213,5	157,7	55,6	
Другие регионы	42,2	-56,5	319,4	-27,7	
<b>Всего антрацит</b>	<b>256,2</b>	<b>-43,5</b>	<b>1218,2</b>	<b>-47,4</b>	

Ж.-д. перевозки угля по маркам и регионам					тыс. т
Марка	июнь 22	± июнь 21, %	янв.—июнь 22	± янв.—июнь 21, %	
<b>Бурый неподм.</b>					
Алтайский край	133,5	8,8	1030,8	27,6	
Амурская обл.	233,3	9,2	1725,9	13,8	
Бурятия	207,6	22,8	1429,1	28,9	
Забайкальский край	307,1	-4,4	2731,9	1,5	
Иркутская обл.	588,2	-14,2	4804,9	9,4	
Красноярский край	623,3	13,5	5207,9	-3,0	
Новосибирская обл.	510,8	15,7	3320,7	12,8	
Приморский край	243,8	4,6	1731,0	-1,9	
Хабаровский край	40,4	174,8	396,2	61,8	
Хакасия	191,5	37,1	933,9	58,3	
Другие регионы	11,7	-91,8	971,9	-10,0	
<b>Всего бурый неподм.</b>	<b>3091,3</b>	<b>1,9</b>	<b>24284,2</b>	<b>7,9</b>	
<b>Г, ГЖ, ГЖО</b>					
Вологодская обл.	42,2	50,4	393,6	265,8	
Кемеровская обл.	545,5	-16,0	2652,2	-20,1	
Приморский край	38,1	59,6	384,1	-30,2	
Ростовская обл.	18,8	-40,3	46,2	-55,8	
Саратовская обл.	13,9	н.д.	13,9	н.д.	
Хабаровский край	50,1	-41,9	383,2	7,6	
Другие регионы	35,9	-45,3	300,8	-31,8	
<b>Всего Г, ГЖ, ГЖО</b>	<b>744,5</b>	<b>-15,9</b>	<b>4174,1</b>	<b>-14,5</b>	
<b>Коксующиеся марки (Ж, К, концентрат)</b>					
Алтайский край	282,1	-12,4	2018,0	9,1	
Вологодская обл.	391,8	-23,3	2781,4	0,3	
Кемеровская обл.	1377,3	-8,3	8916,3	-11,6	
Липецкая обл.	260,3	7,1	1466,9	-1,2	
Москва	70,2	-24,7	396,6	-16,7	
Оренбургская обл.	117,2	-30,3	853,3	-13,8	
Пермский край	56,4	-46,3	556,0	-13,3	
Приморский край	23,2	н.д.	36,5	17294,8	
Ростовская обл.	77,7	735,9	743,7	1921,6	
Саратовская обл.	27,7	н.д.	176,2	н.д.	
Свердловская обл.	249,3	-11,0	1444,1	-10,8	
Челябинская обл.	552,4	-18,1	4076,0	-9,6	
Другие регионы	20,3	-68,7	518,2	26,6	
<b>Всего коксующиеся марки</b>	<b>3505,9</b>	<b>-11,8</b>	<b>23983,4</b>	<b>-3,6</b>	

📄 скачать данные из [Argus direct](#)

## РЫНОК УГЛЯ

Ж.-д. перевозки угля по маркам и регионам				тыс. т
Марка	июнь 22	± июнь 21, %	янв.—июнь 22	± янв.—июнь 21, %
<b>Промпродукт</b>				
Кемеровская обл.	55,3	-11,5	309,9	-12,9
Якутия	110,3	41,6	560,5	24,2
Другие регионы	2,8	-87,6	160,8	11,1
<b>Всего промпродукт</b>	<b>168,3</b>	<b>3,6</b>	<b>1031,2</b>	<b>8,4</b>
<b>Прочие марки (бурый подмоск., каменный прир., ОС-отощенный, шихта угольн., штыб)</b>				
Кемеровская обл.	261,3	-13,5	1983,4	25,8
Красноярский край	14,1	49,3	91,0	494,6
Ростовская обл.	50,3	н.д.	74,3	172,2
Саратовская обл.	32,6	н.д.	51,2	н.д.
Сахалинская обл.	64,9	-36,4	386,2	-15,8
Другие регионы	3,2	9,6	20,2	-92,0
<b>Всего прочие</b>	<b>426,4</b>	<b>2,3</b>	<b>2606,2</b>	<b>11,8</b>
<b>Всего по России</b>	<b>11040,1</b>	<b>-5,1</b>	<b>77826,9</b>	<b>0,5</b>

Экспорт угля по маркам				тыс. т
Вид угля	июнь 22	± июнь 21, %	янв.—июнь 22	± янв.—июнь 21, %
Марки Д, ДГ	5836,5	-24,1	37936,0	-16,7
Марки Г, ГЖ, ГЖО	1969,7	-30,2	11762,6	-30,7
Марка СС	1021,6	-37,6	6223,1	-28,3
Концентрат коксующегося угля	1990,0	64,6	9041,8	18,3
Марка Т	1143,3	-54,6	10073,3	-25,2
Антрацит	1436,3	-21,2	10294,4	-0,1
Концентрат энергетического угля	26,5	39,4	139,3	24,1
Коксующиеся марки	2104,4	190,6	10744,8	187,5
Прочие	81,9	-82,0	1567,5	-17,5
Уголь бурый	220,7	67,0	924,8	-1,1
<b>Всего</b>	<b>15830,8</b>	<b>-16,8</b>	<b>98707,5</b>	<b>-9,7</b>

📄 скачать данные из [Argus direct](#)

## РЫНОК УГЛЯ

Добыча угля в Кемеровской области				
Производитель	тыс. т			
	июнь 22	± июнь 21, %	янв.—июнь 22	± янв.—июнь 21, %
<b>СУЭК</b>				
ш. им. Кирова	245,0	-22,5	1750,7	-33,2
ш. им. А.Д. Рубана	416,3	429,6	2764,9	-3,7
ш. Талдинская-Западная-1	32,8	-92,3	530,2	-70,9
ш. Талдинская-Западная-2	310,1	2285,4	1333,5	1204,8
ш. им. В.Д. Ялевского	517,7	-45,0	3257,8	-35,7
ш. Комсомолец	72,3	-36,9	582,8	-52,4
р. Камышанский	121,1	473,9	643,0	2947,4
р. Заречный-Северный	165,5	-11,0	965,8	-8,7
р. Заречный	355,4	-8,2	1873,9	-17,6
ш. им. 7 ноября-Новая	90,4	-7,2	1136,7	576,2
<b>Всего СУЭК</b>	<b>2326,6</b>	<b>-9,8</b>	<b>14839,3</b>	<b>-13,9</b>
<b>Кузбассразрезуголь</b>				
р. Кедровский	470,1	193,6	1642,9	54,2
р. Краснобродский	620,8	-5,4	3689,4	3,5
р. Моховский	501,1	44,1	3092,3	32,0
Горнорудная компания Урала	25,0	-95,3	1549,0	-33,7
ГКУ (ш. Байкаимская)	0,0	-100,0	6,0	-91,7
р. Талдинский-Западный	—	—	—	—
р. Бачатский	692,0	-13,9	3640,5	-12,4
р. Калтанский	543,2	69,9	2359,4	31,7
р. Талдинский	866,3	-7,8	5297,5	2,8
<b>Всего Кузбассразрезуголь</b>	<b>3718,5</b>	<b>-2,2</b>	<b>21277,0</b>	<b>3,9</b>
<b>Сибуглемет</b>				
ш. Большевик	58,3	56,3	224,4	-30,1
ш. Полосухинская	134,5	4,4	1094,0	-5,3
ш. Антоновская	43,6	-56,3	493,0	11,8
р. Междуреченский	160,1	-65,8	1577,7	-38,3
УК Южная	228,1	-35,8	1514,7	-23,2
<b>Всего Сибуглемет</b>	<b>624,6</b>	<b>-42,6</b>	<b>4903,8</b>	<b>-24,0</b>
<b>Мечел (Южный Кузбасс)</b>				
ш. им. Ленина	30,8	-37,1	63,3	-71,9
ш. Сибиргинская	85,0	-12,0	503,5	80,2
ш. Ольжерасская-Новая	62,9	20866,7	683,3	68230,0
р. Красногорский	236,6	-9,5	1488,3	1,8
р. Сибиргинский	30,8	-38,8	272,4	-49,5
р. Томусинский	70,8	221,8	315,8	13,7
р. Ольжерасский	30,1	-61,3	181,2	-51,3
<b>Всего Мечел (Южный Кузбасс)</b>	<b>547,0</b>	<b>-1,9</b>	<b>3507,8</b>	<b>11,1</b>

Добыча угля в Кемеровской области				
Производитель	тыс. т			
	июнь 22	± июнь 21, %	янв.—июнь 22	± янв.—июнь 21, %
<b>Распадская УК (Евраз)</b>				
ш. Алардинская	47,6	-45,1	911,7	-35,3
ш. Осинниковская	102,3	-38,1	695,3	-20,9
ш. Усковская	325,2	27,4	817,4	-52,9
ш. Абашевская	0,0	-100,0	43,4	-51,1
ш. Есаульская	34,8	-77,9	682,8	-36,5
ш. Ерунаковская-8	129,4	-44,5	727,1	-53,2
ш. Распадская	485,5	238,6	2485,9	7,5
ш. Распадская-Коксовая	103,6	-11,7	540,4	-11,8
ш. Распадская-Коксовая (ОГР)	177,8	54,1	915,0	38,6
р. Распадский	415,3	54,7	2027,4	51,8
<b>Всего Евраз</b>	<b>1821,5</b>	<b>13,6</b>	<b>9846,4</b>	<b>-15,6</b>
<b>Сибирский деловой союз</b>				
<b>СДС-Уголь</b>				
р. Черниговец	390,4	-23,8	2708,8	-9,4
ш. Южная	140,0	168,7	1014,2	3,4
Салек	140,0	-35,0	1053,3	-14,1
ш. Листвяжная	0,0	-100,0	0,0	-100,0
р. Первомайский	270,1	-18,6	1993,8	11,6
<b>Всего СДС-Уголь</b>	<b>940,5</b>	<b>-39,5</b>	<b>6770,1</b>	<b>-29,8</b>
<b>Задубровский Новый</b>				
р. Евтинский Новый	30,2	-39,6	565,3	98,4
р. Задубровский Новый	1,0	-97,5	221,5	-10,2
<b>Всего Задубровский Новый</b>	<b>31,2</b>	<b>-65,3</b>	<b>786,8</b>	<b>48,0</b>
<b>Талдинская горная компания</b>				
ш. Кыргайская	289,8	52,1	1057,5	-7,4
Талдинская-Южная	220,4	-23,4	1821,7	30,5
<b>Всего Талдинская горная компания</b>	<b>510,2</b>	<b>6,7</b>	<b>2879,2</b>	<b>13,5</b>
<b>Талтэк</b>				
Поляны (ш. Краснокаменская)	160,8	-19,3	809,9	-28,5
Луговое (ш. Дальние Горы)	47,1	-3,7	263,9	-5,9
р. ТалТэк	342,1	-24,4	2151,5	-17,1
Северный Кузбасс	39,4	нд	418,6	нд
<b>Всего Талтэк</b>	<b>589,4</b>	<b>-15,9</b>	<b>3643,9</b>	<b>-9,1</b>
<b>Стройсервис</b>				
Шахта 12	154,0	23,2	858,8	16,8
р. Шестаки	117,2	59,7	606,6	59,7
р. Пермьяковский	212,6	-47,1	1897,6	-20,7
Барзасское товарищество	196,2	-22,2	1321,8	-10,3

📄 скачать данные из [Argus direct](#)

## РЫНОК УГЛЯ

Добыча угля в Кемеровской области				тыс. т
Производитель	июнь 22	± июнь 21, %	янв.—июнь 22	± янв.—июнь 21, %
р. Березовский	532,4	3,2	3317,7	14,4
<b>Всего Стройсервис</b>	<b>1212,4</b>	<b>-11,4</b>	<b>8002,5</b>	<b>1,5</b>
Ресурс	741,0	32,2	4286,2	33,3
ш. Грамотеинская	79,1	-52,1	195,6	-74,4
ш/у Карагайлинское	—	—	—	—
р. Инской	94,2	346,4	546,6	0,0
<b>ММК-Уголь</b>				
ш. Чертинская-Коксовая	203,9	30,2	1132,9	33,5
ш. Костромовская	143,7	294,8	1457,4	-4,8
<b>Всего ММК-Уголь</b>	<b>347,6</b>	<b>80,1</b>	<b>2590,3</b>	<b>8,8</b>
<b>Группа Кокс (ПМХ)</b>				
уч. Коксовый	119,2	13,3	660,8	2,4
ш. им. С.Д. Тихова	96,6	-41,9	730,6	-16,1
<b>Всего Группа Кокс (ПМХ)</b>	<b>215,8</b>	<b>-20,5</b>	<b>1391,4</b>	<b>-8,2</b>
<b>МелТЭК</b>				
р. Степановский	0,0	-100,0	272,2	-27,3
р. Киселевский	0,0	-100,0	269,6	-28,6
Энергия-НК	25,1	-16,6	161,5	4,5
Сибэнергоуголь	80,1	-27,3	551,9	-4,2
р. Прокопьевский	80,1	-42,8	631,3	-19,9
<b>Всего МелТЭК</b>	<b>185,3</b>	<b>-55,2</b>	<b>1886,5</b>	<b>-16,9</b>
<b>Сила Сибири</b>				
Сила Сибири (ш. Заречная)	54,1	-63,0	653,3	-45,2
<b>Всего Сила Сибири</b>	<b>54,1</b>	<b>-63,0</b>	<b>653,3</b>	<b>-45,2</b>
Кузбасская топливная компания	308,0	-67,3	5063,0	-12,4
р. Кийзасский (Сибантрацит)	630,7	-9,8	4210,3	2,3
ЗАО ш. Беловская (Каракан Инвест)	350,3	1,5	2197,7	-7,1
Топпром (ш. Юбилейная)	0,0	-100,0	300,2	-74,4
ООО Энергоснаб (уч. ОГР 8 марта)	28,5	-21,7	160,0	-28,4
р. Октябрьский	8,5	-39,3	47,7	-39,0
Инвест-Углесбыт (р. Акташский)	95,0	-22,8	773,0	-3,7
р. Бунгурский-Северный	130,2	-19,8	880,5	-7,1
Кузнецкинвестстрой (р. Корчаковский)	111,1	-21,1	713,6	-17,2
р. Кайчакский-1	4,0	0,0	99,2	5,4
ш. Анжерская-Южная	129,0	66,2	587,1	33,5
Прочие	560,5	-82,1	16286,8	-4,5
<b>Всего</b>	<b>16394,8</b>	<b>-15,1</b>	<b>108727,2</b>	<b>-7,0</b>

Поставки угля по направлениям использования					тыс. т
Направление	июнь 22	± июнь 21, %	янв.—июнь 22	± янв.—июнь 21, %	
Внутренний рынок	11915,9	6,6	87269,4	7,5	
Обеспечение электростанций	6065,9	17,6	43011,5	14,3	
Коксование	2590,5	-13,1	17322,6	-4,7	
Обеспечение населения, комбытнужды	973,1	-12,5	11724,8	-1,2	
Металлургия (энергетические нужды)	299,7	-5,7	1984,5	0,5	
РЖД	11,7	-39,5	262,5	-11,4	
Минобороны РФ	0,7	-11,0	221,8	-6,3	
Прочие	1974,3	24,1	12741,7	15,4	
Экспорт,	17426,2	-14,6	98875,5	-9,3	
в т. ч. коксующиеся угли	2033,2	17,0	9701,8	-14,3	
Ближнее зарубежье,	138,8	-86,9	2228,4	-67,4	
в т. ч. коксующиеся угли	0,5	-99,9	587,8	-76,4	
Дальнее зарубежье,	17287,4	-10,6	96647,1	-5,4	
в т. ч. коксующиеся угли	2032,7	47,0	9114,0	3,2	
<b>Всего</b>	<b>29342,1</b>	<b>-7,1</b>	<b>186144,9</b>	<b>-2,1</b>	

Добыча угля в России по регионам					тыс. т
Регион	июнь 22	± июнь 21, %	янв.—июнь 22	± янв.—июнь 21, %	
Коми	1015,9	39,4	5371,7	23,8	
Ростовская обл.	563,0	-11,2	2908,1	-22,5	
Кемеровская обл.	16394,8	-15,1	108727,2	-7,0	
Красноярский край	2706,8	39,6	20715,6	16,5	
Хакасия	1961,7	-12,8	13774,0	-10,7	
Забайкальский край	1779,6	182,1	9785,2	-2,3	
Иркутская обл.	963,4	-4,6	6059,2	-1,6	
Якутия	3927,6	44,7	19009,9	37,0	
Амурская обл.	218,1	-2,5	1522,5	4,6	
Хабаровский край	840,4	-12,4	4373,5	-21,9	
Сахалинская область	1257,6	-4,4	5851,8	-4,3	
Приморский край	506,9	-6,1	3803,4	4,1	
Новосибирская обл.	1211,4	7,6	7798,9	27,4	
Прочие регионы	484,3	115,1	2983,1	62,5	
<b>Всего</b>	<b>33831,5</b>	<b>0,6</b>	<b>212684,1</b>	<b>-0,2</b>	

— по данным участников рынка

 скачать данные из [Argus direct](#)

## РЫНОК УГЛЯ

Тендеры на поставку угля в России							
Регион поставки	Организатор	Срок подачи заявок	Дата проведения конкурса	Марка угля	Объем закупки, т	Стартовая цена*, руб./т (без НДС)	Примечание
Алтайский край	Шипуновская тепловая компания	04.08.22	04.08.22	ДОМСШ	22000	3 091,67	Авг. 22—май. 23
Алтайский край	Каменные теплосети	10.08.22	12.08.22	Др	5000	3 333,33	До 01.10.22
Алтайский край	Центр государственных закупок Алтайского края	02.08.22	04.08.22	ЗБр	21018	—	—
Алтайский край	Центр государственных закупок Алтайского края	02.08.22	04.08.22	ЗБр	32552	—	Отопительный период 22—23
Алтайский край	Мирный Родинского района	05.08.22	05.08.22	ДОМСШ	2000	3 116,67	Сент. 22—март. 23
Алтайский край	Жилищно-коммунальное хозяйство Змеиногорского района	04.08.22	04.08.22	Др	22000	2 875	Сент. 22—апр. 23
Алтайский край	Водоканал Бийска	08.08.22	11.08.22	Др	10160	3 241,67	Сент. 22—авг. 23
Бурятия	Почта России	11.08.22	17.08.22	Др	1500	2 612,37	—
Забайкальский край	Чарское ЖКХ	28.07.22	28.07.22	Каменный рядовой	4300	3 937,68	До 31.05.23
Иркутская обл.	Тепловая компания	12.08.22	12.08.22	ДПК/ДО	2213	—	Сент. 22—апр. 23
Иркутская обл.	АТК	11.08.22	11.08.22	ЗБр	135000	3388,67	Сент. 22—дек. 23
Калининградская обл.	Центр обеспечения организации и проведения торгов	08.08.22	12.08.22	ДСШ	12366	—	До 01.05.23
Калининградская обл.	Центр обеспечения организации и проведения торгов	08.08.22	12.08.22	ДКП	17927	—	До 01.05.23
Калининградская обл.	Центр обеспечения организации и проведения торгов	08.08.22	12.08.22	ДМО	15310	—	До 01.05.23
Кемеровская обл.	Северо-Кузбасская энергетическая компания	02.08.22	02.08.22	Др	10000	1 329,24	До 31.12.22
Кировская обл.	Советские коммунальные системы	27.07.22	28.07.22	ДОМСШ	2000	6 025,83	Сент. 22—апр. 23
Кировская обл.	Советские коммунальные системы	27.07.22	28.07.22	Др	2000	6 025,83	Сент. 22—апр. 23
Кировская обл.	Теплопроводность	04.08.22	05.08.22	Др	1700	6 552,08	Авг.—сент. 22
Костромская обл.	Коммунсервис	10.08.22	11.08.22	Др	3500	—	До 30.09.22
Костромская обл.	Шарьинская ТЭЦ	08.08.22	08.08.22	Др	34500	5 416,67	Авг.—нояб. 23
Костромская обл.	Неятеплосервис	29.07.22	01.08.22	ДПКО	4900	6 083,33	Сент. 22—дек. 23
Костромская обл.	Мантуровская теплоснабжающая организация	02.08.22	03.08.22	Др	3000	5 583,33	Авг.—сент. 22
Московская обл.	Финансово-проектная лизинговая компания Московской области	02.08.22	03.08.22	ДПК	900	6 638,89	До 01.07.23
Новосибирская обл.	Администрация Тогучинского района	01.08.22	03.08.22	ЗБОМ	3850	—	До 30.06.23
Новосибирская обл.	Жилкомсервис-2 Барабинского района	03.08.22	05.08.22	ДО	380	—	Сент.—дек. 22
Новосибирская обл.	Жилкомсервис-2 Барабинского района	03.08.22	05.08.22	ДОМСШ	5880	—	Сент.—дек. 22
Новосибирская обл.	Жилкомсервис-2 Барабинского района	03.08.22	05.08.22	Др	4060	—	Сент.—дек. 22
Новосибирская обл.	Энергия Куйбышевского района	08.08.22	15.08.22	ДГр	4600	4 000	Авг. 22—февр. 23

\* — включая стоимость транспортировки, если не указано другое в примечаниях

📄 скачать данные из [Argus direct](#)

## РЫНОК УГЛЯ

Тендеры на поставку угля в России							
Регион поставки	Организатор	Срок подачи заявок	Дата проведения конкурса	Марка угля	Объем закупки, т	Стартовая цена*, руб./т (без НДС)	Примечание
Омская обл.	Нововаршавская тепловая компания	08.08.22	12.08.22	Др	4227	4 625,16	Авг. 22—апр. 23
Приморский край	Холдинг Спецкомплектресурс	03.08.22	03.08.22	ЗБОМ	2000	5 583,33	Сент.—нояб. 22, требуется большеесырский уголь
Сахалинская обл.	Теплосеть	08.08.22	11.08.22	ДГр	8000	5 344,17	Сент.—дек. 22
Сахалинская обл.	ИКС Южно-Сахалинск	04.08.22	05.08.22	ЗБр	42230	—	Окт. 22—май. 23
Сахалинская обл.	ИКС Корсаков	04.08.22	05.08.22	ЗБр	64000	—	Янв. 23—дек. 23
Удмуртия	Удмуртское автодорожное предприятие	01.08.22	02.08.22	Др	910	4 094,47	До 15.11.22
Хабаровский край	Янтарь	07.08.22	10.08.22	ЗБр	18000	4 742	До 31.12.22

\* — включая стоимость транспортировки, если не указано другое в примечаниях

Итоги тендеров на поставку угля в России									
Регион поставки	Покупатель	Победитель конкурса	Марка угля	Калорийность, ккал/кг	Цена*, руб./т (без НДС)	Объем закупки, т	Сроки поставки	Дата подведения итогов конкурса	Примечание
Иркутская обл.	Нижнеудинское коммунальное управление	Сиблигнит	ЗБр	4010	2 083,33	43000	Авг. 22—январь 23	26.07.22	—
Карелия	Рубин	Франтон	ДО	5300	6 250	4400	—	20.07.22	—
Кировская обл.	Энерго снабжающая компания	ИП Албычев Александр Юрьевич	ДО	5000	5 625	2500	Авг. 22—апр. 23	20.07.22	—
Костромская обл.	Поназыревское ЖКХ	ИП Албычев Александр Юрьевич	ДПКО	5400	6 990,00	1000	Авг. 22—март 23	27.07.22	—
Приморский край	Примтеплоэнерго	Приморскуголь	2Бр	3800	3 570,48	60400	Сент.—дек. 22	22.07.22	—
Приморский край	Примтеплоэнерго	Приморскуголь	2БПКО	—	3 831,31	107100	Сент.—дек. 22	22.07.22	—
Приморский край	Примтеплоэнерго	Приморскуголь	1Бр	—	1 855,46	171600	Авг.—дек. 22	21.07.22	—
Приморский край	Примтеплоэнерго	Приморскуголь	1БПК	—	2 207,59	160700	Сент.—дек. 22	22.07.22	—
Приморский край	Примтеплоэнерго	Приморскуголь	1БОМСШ	—	2 007,47	4200	Сент.—дек. 22	22.07.22	—
Якутия	ДГК	КВУ	Каменный рядовой	5 500—6 120	9 251,70	84286	До 31.10.22	20.07.22	Объем в т у. т. Нерюнгринская ГРЭС.
Якутия	ДГК	КВУ	Каменный рядовой	5 500—6 120	11 216,71	84286	До 31.10.22	20.07.22	Объем в т у. т. Нерюнгринская ГРЭС.

\* — включая стоимость транспортировки, если не указано другое в примечаниях

📄 скачать данные из Argus direct

## РЫНОК БИОМАССЫ

### Экспорт пеллет в первой половине текущего года вырос на 13%

Поставки российских древесных гранул на мировой рынок в январе – июне текущего года достигли 1,15 млн т, что на 13,2% больше, чем годом ранее. В то же время в июле – декабре экспорт может существенно снизиться из-за введенного странами Европы запрета на закупки российского сырья, полагают участники рынка.

Экспорт в страны Европы остался примерно на уровне прошлого года, составив 918 тыс. т, тогда как отгрузки в Японию и Южную Корею выросли в 2,3 раза, почти до 232 тыс. т, по данным таможенной статистики. Крупнейшим импортером российских гранул оставалась Дания, куда производители отправили 419 тыс. т пеллет, на 2,9% меньше, чем годом ранее. Бельгия снизила закупки российского топлива на 30%, почти до 132 тыс. т, тогда как Южная Корея увеличила импорт почти в два раза, до 162 тыс. т. Резкий прирост поставок пеллет, свыше 100%, наблюдался также в Литве, Японии, Польше и Франции,

однако общий объем экспорта в эти страны оставался невысоким: по 30–60 тыс. т в каждую страну. Кроме Бельгии, сократили закупки российского топлива Великобритания (на 12,6%, до 48 тыс. т), Италия (на 69%, до 18,7 тыс. т) и Германия (на 26%, до 13,7 тыс. т).

Отечественные производители стремятся найти альтернативные рынки сбыта древесных пеллет после запрета импорта в страны Европы. В частности, производители из Восточной Сибири наращивают экспорт в Азию; доля этого рынка в первом полугодии увеличилась в два раза по сравнению с уровнем января – июня прошлого года, до 20,1%. Поставщики из европейских регионов России стараются расширить продажи на внутреннем рынке, а также найти возможности экспорта в Евросоюз через третьи страны, однако эти направления не смогут компенсировать поставки на привычные рынки. Турецкие компании могли бы приобретать до 30% тех объемов, которые ранее отгружались в Европу напрямую, отмечал ранее источник в одной из российских торговых фирм.



## РЫНОК МАЗУТА

### Цены на мазут выросли

Котировки топочного мазута на большинстве российских НПЗ за прошедшую неделю увеличились благодаря оживленному спросу на продукт со стороны конечных потребителей. Но на некоторых НПЗ давление на цены по-прежнему оказывает избыток топлива на российском рынке в условиях снижения экспорта.

Стоимость мазута производства Московского НПЗ «Роснефти» за неделю выросла на 295 руб./т, до 17 761 руб./т (fca Яничкино). Продукт Ярославского НПЗ 19 по 26 июля подорожал на 31 руб./т, до 18 481 руб./т (fca Новоярославская).

Партии сернистого мазута с 19 по 26 июля подорожали на 2%, до \$483/т (cif Северо-Западная Европа (СЗЕ)), по данным Argus. Однако динамика мировых котировок не оказывает значительного влияния на внутренний рынок из-за ограничений на экспорт российского продукта.

Энергетические компании страны продолжают пополнять свои запасы объемами с поставкой до конца года. Северо-Кузбасская энергетическая компания (СКЭК) подвела итоги конкурса на приобретение около 400 т продукта для своих котельных в Кемеровской области с отгрузкой до конца декабря. В основном компания сжигает уголь, а мазут является вспомогательным топливом.

Контракт, как и в прошлый раз, был заключен с торговой компанией «Сибпром», которая обязалась поставить необходимый объем не дороже 32 000 руб./т с НДС с учетом доставки автомобильным транспортом и с отсрочкой платежа до 30 дней.

В предыдущий раз СКЭК приобретала мазут в середине декабря 2021 г. Тогда предприятие купило у «Сибпрома» 410 т топлива для поставки в первой половине текущего года по 33 500 руб./т с НДС на аналогичных условиях.

По оперативным данным экспедиторов, поставки топочного мазута по железной дороге в адрес российских получателей в течение 1–24 июля уменьшились на 33 тыс. т относительно аналогичного периода июня, до 405,8 тыс. т. Крупнейшим поставщиком продукта остается Хабаровский завод ННК. С этого предприятия покупателям в России было отгружено суммарно 117,8 тыс. т топлива, или на 3,3 тыс. т больше, чем в течение 1–24 июня.

Основными получателями мазута, в том числе и для последующего экспорта, по-прежнему выступали морские терминалы. Так, отгрузки в адрес нефтебазы компании

«РН-Находканефтепродукт» снизились на 9,8 тыс. т, до 20,9 тыс. т. На нефтебазу «ННК-Приморнефтепродукт» поступило 101,5 тыс. т мазута против 93,7 тыс. т – за такой же период месяцем ранее.

Объем прямого экспорта топочного мазута по железной дороге за 1–24 июля уменьшился на 46,1 тыс. т по сравнению с таким же периодом июня, до 1,74 млн т.

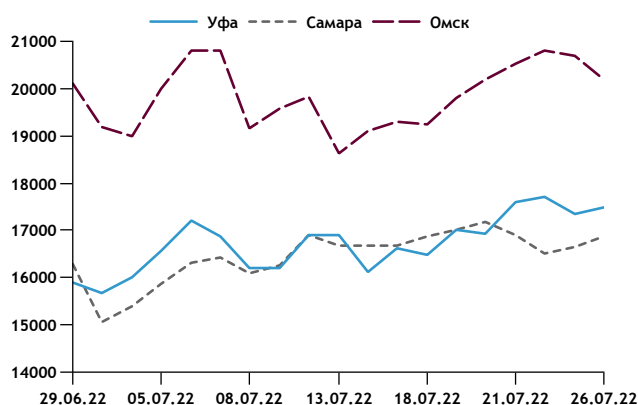
Остатки мазута и его компонентов в хранилищах российских НПЗ за неделю сократились на 3,8 тыс. т, до 421,9 тыс. т по состоянию на 21 июля, по данным участников рынка. Наиболее существенно за неделю снизились объемы на Ангарском НПЗ «Роснефти» – на 15 тыс. т, до 41,5 тыс. т. Но за месяц остатки продукта на всех заводах России увеличились на 19,5 тыс. т.

Сроки окончания внепланового ремонта на Марийском НПЗ (Марий Эл), который начался в апреле, были в очередной раз сдвинуты: с 20 июля на конец текущего месяца, по информации участников рынка. Они полагают, что завод не возобновит работу и в августе. Подтвердить эту информацию не удалось.

Цены на мазут на НПЗ*		руб./т
НПЗ	26 июля	± 19 июля
Ангарский	27550	+278
Московский	17761	+295
Нижегородский**	16500	-50
Омский	20200	+400
Рязанский	17927	-103
Самарская группа	16878	-125
Уфимская группа	17475	+476
Ярославский	18481	+31

\* – по данным СПБМТСБ; \*\* – котировки Argus

### Динамика цен на мазут на рынке России руб./т



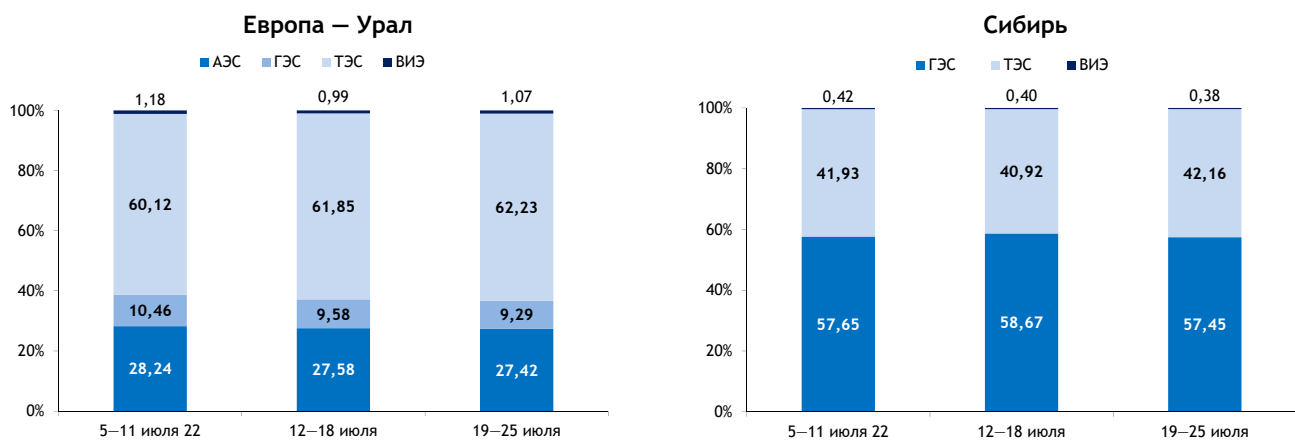
## РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Производство и потребление электроэнергии					млн МВт·ч
Энергосистема	Производство		Потребление		
	20–26 июля 22	± 21–27 июля 21, %	20–26 июля 22	± 21–27 июля 21, %	
Северо-Запад	1,82	1,76	1,53	1,46	
Центр	3,84	-8,07	4,17	0,03	
Восток	0,79	2,58	0,66	-1,84	
Средняя Волга	1,90	4,36	1,91	-1,00	
Юг	1,95	-4,48	1,90	-10,14	
Урал	4,54	3,12	4,44	1,52	
Сибирь	3,65	2,78	3,74	5,54	
ЕЭС России	18,51	-0,33	18,34	0,22	

– Системный оператор ЕЭС

### Производство электроэнергии по видам генерации

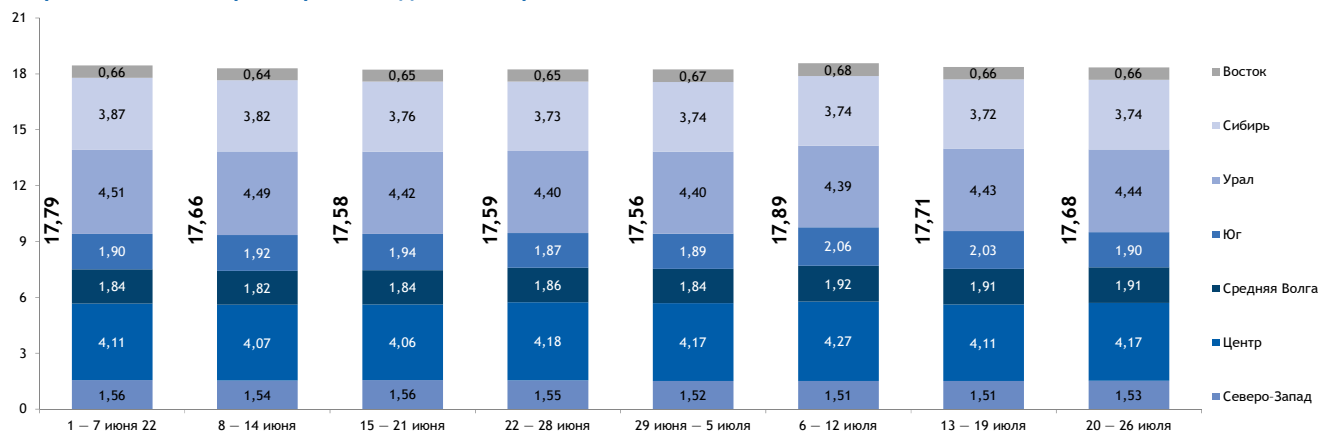
%



– Совет рынка

### Потребление электроэнергии в Единой энергосистеме

млн МВт·ч



– Системный оператор ЕЭС

## РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Цены покупки электроэнергии на РСВ в объединенных энергосистемах 25 июля\*

руб./МВт·ч

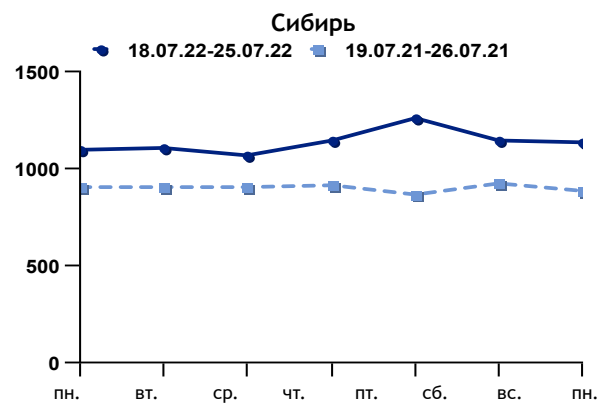
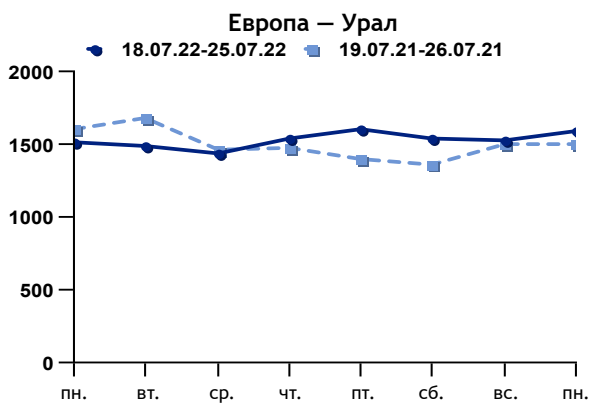


\* – дата торгов; сравнение с уровнем недельной давности

– данные АТС

Цены покупки электроэнергии на рынке «на сутки вперед»\*

руб./МВт·ч



\* – даты торгов, данные АТС

## РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Средневзвешенные цены на электроэнергию в субъектах РФ*	руб./МВт·ч			
	26 июля	± 19 июля	20–26 июля	± 13–19 июля, %
<b>Северо-Запад</b>				
Ленинградская область	1317,45	-3,91	1317,42	-6,72
Мурманская область	976,09	-6,10	976,06	-8,64
Новгородская область	1321,23	-2,51	1328,73	-5,71
Псковская область	1502,00	-2,01	1467,61	-3,96
Республика Карелия	1194,31	-4,41	1204,93	-5,90
<b>Центр</b>				
Белгородская область	1734,47	10,56	1643,73	6,61
Брянская область	1743,25	8,38	1666,69	7,33
Владимирская область	1792,36	8,19	1669,26	5,30
Вологодская область	1406,80	-2,67	1429,81	-1,43
Воронежская область	1781,07	12,05	1669,01	7,40
Ивановская область	1769,99	5,62	1672,32	4,71
Калужская область	1761,54	7,83	1686,09	6,49
Костромская область	1702,96	5,82	1618,02	3,66
Курская область	1710,75	9,77	1630,61	8,38
Липецкая область	1726,87	9,69	1645,55	6,72
Московская область	1789,92	6,82	1691,38	6,22
Орловская область	1787,56	7,64	1700,64	6,72
Пензенская область	1728,79	7,11	1639,22	4,72
Рязанская область	1766,19	5,10	1691,82	6,89
Смоленская область	1634,02	2,84	1619,10	5,26
Тамбовская область	1789,38	9,11	1692,44	6,44
Тверская область	1315,59	-6,78	1374,64	-5,74
Тульская область	1820,98	2,97	1751,65	5,41
Ярославская область	1840,87	6,05	1736,14	6,61
<b>Поволжье</b>				
Нижегородская область	1693,47	7,10	1599,83	3,74
Пермский край	1388,42	1,95	1388,30	1,61
Республика Башкортостан	1545,16	5,28	1491,93	3,47
Республика Марий Эл	1703,84	5,47	1626,60	3,37
Республика Мордовия	1719,74	6,96	1641,22	4,93
Республика Татарстан	1635,69	5,58	1572,85	3,93
Самарская область	1614,88	6,21	1543,74	3,37
Саратовская область	1572,37	5,95	1506,38	3,47
Удмуртская Республика	1623,18	6,00	1555,30	4,02
Ульяновская область	1679,69	6,99	1601,99	2,99
Чувашская Республика-Чувашия	1698,96	5,57	1620,26	2,44

\* – оптовые цены на РСВ на дату поставки

– по данным АТС

 скачать данные из Argus direct

## РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Средневзвешенные цены на электроэнергию в субъектах РФ*				руб./МВт·ч
	26 июля	± 19 июля	20–26 июля	± 13–19 июля, %
<b>Урал</b>				
Кировская область	1678,05	5,41	1610,41	3,50
Курганская область	1440,89	8,30	1409,47	1,69
Оренбургская область	1588,97	5,05	1545,10	3,87
Свердловская область	1411,69	6,15	1377,84	2,06
Тюменская область	1295,12	7,08	1298,61	-0,10
Челябинская область	1496,74	3,82	1453,73	1,15
<b>Юг</b>				
Астраханская область	1668,41	7,64	1594,99	4,09
Волгоградская область	1702,08	8,02	1614,22	5,29
Город Севастополь	1819,63	5,80	1719,52	4,41
Кабардино-Балкарская Республика	1755,71	5,01	1682,84	5,39
Карачаево-Черкесская Республика	1754,52	5,28	1675,37	4,58
Краснодарский край	1875,49	5,06	1789,59	3,70
Республика Дагестан	1861,33	5,31	1778,83	4,76
Республика Ингушетия	1777,20	4,53	1699,39	3,15
Республика Калмыкия	1747,04	5,50	1624,87	4,74
Республика Крым	1833,76	6,37	1738,78	4,26
Республика Северная Осетия-Алания	1779,08	4,32	1697,99	3,04
Ростовская область	1750,19	4,86	1661,41	4,96
Ставропольский край	1760,71	5,39	1676,72	3,82
Чеченская Республика	1781,93	2,25	1727,41	0,87
<b>Западная Сибирь</b>				
Алтайский край	1329,05	0,35	1334,56	-2,42
Кемеровская область	1257,89	-0,28	1285,38	-2,83
Новосибирская область	1302,71	0,15	1310,05	-2,32
Омская область	1443,95	2,96	1435,23	-1,69
Республика Алтай	1343,04	-2,17	1374,85	-3,29
Томская область	1298,12	-0,19	1321,54	-3,11
<b>Восточная Сибирь</b>				
Забайкальский край	976,96	3,61	1016,05	18,89
Иркутская область	883,84	9,55	907,14	24,97
Красноярский край	1102,51	-1,76	1128,97	-1,00
Республика Бурятия	970,45	8,30	1024,73	27,73
Республика Тыва	1436,19	0,08	1467,34	5,78
Республика Хакасия	1225,27	-0,88	1247,45	-2,53

\* – оптовые цены на РСВ на дату поставки

– по данным АТС

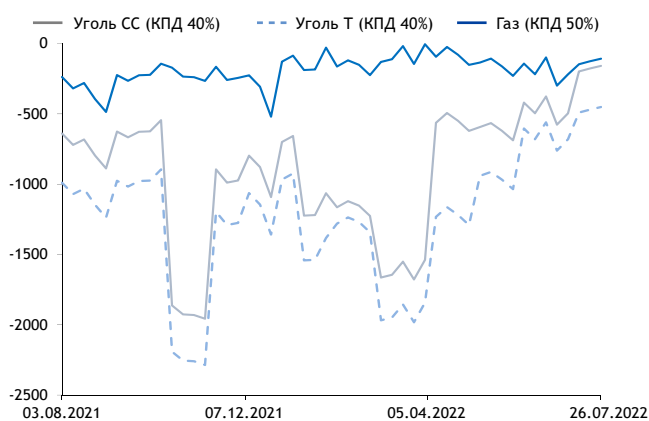
 скачать данные из [Argus direct](#)

## ЭКОНОМИКА ГЕНЕРАЦИИ

Расчет эффективности производства электроэнергии из разных видов топлива*, 26 июля								руб./МВт·ч
Область	Цена на топливо**	Цена на электроэнергию	Эффективность при разных значениях КПД генерирующей установки					
			30%	35%	40%	50%	55%	
<b>Ленинградская</b>								
Газ	636,20	1256,47	-864,19	-561,24	-334,03	-15,93	99,75	
Мазут Нижний Новгород	1790,36	1256,47	-4711,41	-3858,86	-3219,44	-2324,26	-1998,74	
<b>Московская</b>								
Уголь Д	609,18	1736,19	-294,41	-4,33	213,24	517,83	628,59	
Уголь Т	871,73	1736,19	-1169,59	-754,48	-443,15	-7,28	151,22	
Газ	659,58	1736,19	-462,40	-148,32	87,25	417,03	536,96	
Мазут Москва	1610,41	1736,19	-3631,85	-2864,99	-2289,84	-1484,63	-1191,83	
<b>Рязанская</b>								
Уголь Д	621,45	1736,19	-335,30	-39,37	182,58	493,30	606,29	
Газ	644,69	1736,19	-412,77	-105,78	124,47	446,81	564,03	
Мазут Рязань	1632,52	1736,19	-3705,55	-2928,16	-2345,11	-1528,85	-1232,03	
<b>Смоленская</b>								
Уголь Д	638,73	1736,19	-392,92	-88,76	139,36	458,73	574,86	
Газ	640,51	1736,19	-398,84	-93,84	134,92	455,17	571,63	
Мазут Рязань	1712,72	1736,19	-3972,86	-3157,28	-2545,60	-1689,24	-1377,84	
<b>Свердловская</b>								
Уголь СС	1027,29	1419,72	-2004,58	-1515,39	-1148,50	-634,86	-448,08	
Газ	550,39	1419,72	-414,91	-152,82	43,75	318,94	419,01	
Мазут Омск	1946,85	1419,72	-5069,77	-4142,70	-3447,40	-2473,98	-2120,01	
<b>Кемеровская</b>								
Уголь Т	626,95	1116,45	-973,37	-674,83	-450,92	-137,45	-23,46	
Уголь СС	509,90	1116,45	-583,23	-340,42	-158,31	96,64	189,35	
Газ	611,77	1116,45	-922,80	-631,48	-412,99	-107,10	4,13	
Мазут Омск	1980,63	1116,45	-5485,64	-4542,49	-3835,12	-2844,81	-2484,69	
<b>Новосибирская</b>								
Уголь Д	309,02	1116,45	86,39	233,54	343,91	498,42	554,60	
Газ	579,12	1116,45	-813,96	-538,19	-331,36	-41,80	63,50	
Мазут Омск	1916,93	1116,45	-5273,32	-4360,49	-3675,87	-2717,41	-2368,88	
<b>Томская</b>								
Уголь Д	382,85	1116,45	-159,73	22,58	159,31	350,74	420,35	
Газ	565,93	1116,45	-769,99	-500,50	-298,38	-15,41	87,48	
Мазут Омск	1952,64	1116,45	-5392,35	-4462,52	-3765,15	-2788,83	-2433,81	

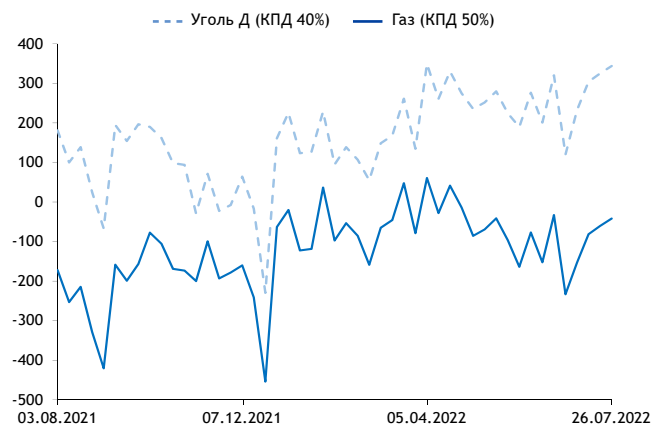
\* – разница между ценой продажи электроэнергии и затратами на топливо; \*\* – цена приводится с учетом НДС

Экономика генерации\* руб./МВт·ч



\* – на примере Кемеровской обл.

Экономика генерации\* руб./МВт·ч



\* – на примере Новосибирской обл.

## РЕГУЛИРУЕМЫЕ ТАРИФЫ

Тарифы на газ для промышленности с 1 июля 2022 г.* руб./тыс. м <sup>3</sup>			
Пояс	Регион	июль 22 – июнь 23	± июль 21 – июль 22, %
1	Башкортостан	4610	5,0
2	Калмыкия	4727	5,0
3	Карелия	5164	5,0
4	Коми	4166	5,0
5	Марий Эл	4763	5,0
6	Мордовия	4873	5,0
7	Татарстан	4678	5,0
8	Удмуртия	4476	5,0
9	Чувашия	4763	5,0
10	Алтайский край**	4901	5,0
11	Архангельская обл.**	4405	5,0
12	Астраханская обл.	4293	5,0
13	Белгородская обл.	5371	5,0
14	Брянская обл.	5394	5,0
15	Владимирская обл.	5074	5,0
16	Волгоградская обл.	5133	5,0
17	Вологодская обл.	4774	5,0
18	Воронежская обл.	5300	5,0
19	Ивановская обл.	5040	5,0
20	Калининградская обл.	5145	5,0
21	Калужская обл.	5371	5,0
22	Кемеровская обл.	4918	5,0
23	Кировская обл.	4637	5,0
24	Костромская обл.	5041	5,0
25	Курганская обл.	4195	5,0
26	Курская обл.	5311	5,0
27	Ленинградская обл.	5115	5,0
28	Липецкая обл.	5250	5,0
29	Московская обл.	5303	5,0
30	Нижегородская обл.	4897	5,0
31	Новгородская обл.	5120	5,0
32	Новосибирская обл.	4656	5,0
33	Омская обл.	4489	5,0
34	Оренбургская обл.	4442	5,0
35	Орловская обл.	5371	5,0
36	Пензенская обл.	4938	5,0
37	Пермский край	4325	5,0
38	Псковская обл.	5235	5,0
39	Рязанская обл.	5183	5,0
40	Самарская обл.	4759	5,0
41	Саратовская обл.	5041	5,0
42	Свердловская обл.	4425	5,0

Тарифы на газ для промышленности с 1 июля 2022 г.* руб./тыс. м <sup>3</sup>			
Пояс	Регион	июль 22 – июль 23	± июль 21 – июль 22, %
43	Смоленская обл.	5149	5,0
44	Тамбовская обл.	5102	5,0
45	Тверская обл.	5000	5,0
46	Томская обл.	4550	5,0
47	Тульская обл.	5299	5,0
48	Тюменская обл.	3850	5,0
49	Ульяновская обл.	4843	5,0
50	Челябинская обл.	4521	5,0
51	Ярославская обл.	4887	5,0
52	Москва	5303	5,0
53	Санкт-Петербург	5115	5,0
54	Ханты-Мансийский АО	3421	5,0
55	Ямало-Ненецкий АО	2907	5,0
	Адыгея	5413	5,0
	Дагестан	5413	5,0
	Ингушетия	5413	5,0
	Кабардино-Балкария	5413	5,0
56	Карачаево-Черкесия	5413	5,0
	Северная Осетия-Алания	5413	5,0
	Чеченская республика	5413	5,0
	Краснодарский край	5413	5,0
	Ставропольский край	5413	5,0
	Ростовская обл.	5409	5,0
<b>Субъекты, в которых поставка газа конечным потребителям осуществляется в связи с проведением работ по расширению Единой системы газоснабжения</b>			
57	Алтайский край (газопровод «Барнаул–Бийск–Горно-Алтайск» участок 87 км. – граница Алтайского края)	5284	5,0
58	Республика Алтай (газопровод «Барнаул–Бийск–Горно-Алтайск», граница Алтайского края – г. Горно-Алтайск)	5284	5,0
59	Архангельская обл. (газопровод «Нюксеница–Архангельск» участок 147 км. – Мирный)	4405	5,0
60	Архангельская обл. (газопровод «Нюксеница–Архангельск» участок Мирный–Архангельск)	4405	3,6

\* – минимальные оптовые цены, установленные ФАС без НДС, для давления 760 мм р.ст., влажность 0%, теплота сгорания 7900 ккал/м<sup>3</sup>

\*\* – кроме специальных тарифов, установленных для вновь построенных газопроводов (см. пояс 57–60)

## РЕГУЛИРУЕМЫЕ ТАРИФЫ Железнодорожный транспорт

Стоимость железнодорожной транспортировки угля в России, 26 июля*						
Станция отправления, регион	Станция назначения, регион	Расстояние, км	Маршрутная отправка		Повагонная отправка	
			привлечение полувагонов	суммарная стоимость транспортировки	привлечение полувагонов	суммарная стоимость транспортировки
<b>Уголь Т</b>						
Мыски, Кемеровская обл.	Ачинск-2, Красноярский край	745	287,39	936,36	321,76	1097,77
Мыски, Кемеровская обл.	Хабаровск-1, Хабаровский край	4998	1066,10	3033,22	1294,95	3401,39
Малиновка, Кемеровская обл.	Виленки, Рязанская обл.	3799	846,68	2652,82	1020,40	2966,38
Спиченково, Кемеровская обл.	Новолипецк, Липецкая обл.	3751	838,00	2644,14	1009,45	2955,43
Кийзак, Кемеровская обл.	Калтан, Кемеровская обл.	82	166,16	347,45	169,94	400,27
Калтан, Кемеровская обл.	Косяковка, Башкортостан	2533	614,81	2111,08	730,75	2375,44
Абагур-Лесной, Кемеровская обл.	Новая Чара, Читинская обл.	2739	652,57	2217,17	777,95	2489,55
Новокузнецк-Сорт., Кемеровская обл.	Вохтога, Вологодская обл.	3367	767,38	2510,33	921,84	2807,50
Новокузнецк-Сорт., Кемеровская обл.	Злобино, Красноярский край	935	322,13	1105,32	365,18	1288,79
Новокузнецк-Сорт., Кемеровская обл.	Тимлюй, Бурятия	2066	529,46	1835,80	623,87	2081,50
<b>Уголь СС</b>						
Латыши, Кемеровская обл.	Томск-2, Томская обл.	199	187,31	449,16	196,75	529,45
Забойщик, Кемеровская обл.	Хабаровск-1, Хабаровский край	5004	1067,23	3068,46	1296,46	3438,44
Прокопьевск, Кемеровская обл.	Новолипецк, Липецкая обл.	3733	834,60	2680,43	1005,30	2990,96
Тырган, Кемеровская обл.	Теплое Озеро, Еврейская АО	4867	1042,31	3021,02	1265,12	3383,77
<b>Уголь Д</b>						
Мереть, Кемеровская обл.	Северодвинск, Архангельская обл.	3876	860,66	2672,38	1038,15	2988,27
Ерунаково, Кемеровская обл.	Ишаново, Кемеровская обл.	279	202,04	518,26	214,88	616,67
Белово, Кемеровская обл.	Томск-1, Томская обл.	389	222,43	607,99	240,18	730,04
Камышта, Хакасия	Томусинская, Кемеровская обл.	278	202,04	518,26	214,50	616,29
Ерунаково, Кемеровская обл.	Томусинская, Кемеровская обл.	57	161,63	318,57	164,28	363,71
Мереть, Кемеровская обл.	Новокузнецк-Северный, Кемеровская обл.	152	179,00	413,24	185,80	483,46
Черногорские Копи, Хакасия	Барнаул, Алтайский край	702	279,46	897,38	311,56	1055,05
Черногорские Копи, Хакасия	Апатиты, Мурманская обл.	5085	1081,96	3049,75	1314,97	3421,73
Мереть, Кемеровская обл.	Апатиты, Мурманская обл.	4537	981,88	2900,68	1189,59	3245,95
Мереть, Кемеровская обл.	Золотая Сопка, Челябинская обл.	1842	488,30	1725,57	572,51	1957,74
Ерунаково, Кемеровская обл.	Збродово, Тульская обл.	3870	859,52	2671,24	1036,64	2986,76

\* – с НДС; по тарифам Прейскуранта 10-01, ставка аренды полувагона по данным участников рынка

 скачать данные из [Argus direct](#)



## РЕГУЛИРУЕМЫЕ ТАРИФЫ Железнодорожный транспорт

Стоимость железнодорожной транспортировки угля в России, 26 июля*						
Станция отправления, регион	Станция назначения, регион	Расстояние, км	Маршрутная отправка		Повагонная отправка	
			привлечение полувагонов	суммарная стоимость транспортировки	привлечение полувагонов	суммарная стоимость транспортировки
Черногорские Копи, Хакасия	Иня-Восточная, Новосибирская обл.	855	307,78	1040,29	346,68	1213,33
Челутай, Бурятия	Улан-Удэ, Бурятия	71	163,90	337,21	167,30	387,50
Мереть, Кемеровская обл.	Дзержинская-Новая, Калининградская обл.	4183	916,93	2438,50	1108,39	2742,42
Терентьевская, Кемеровская обл.	Малорефтинская, Свердловская обл.	1875	494,34	1731,61	580,07	1965,30
Терентьевская, Кемеровская обл.	Мылки, Хабаровский край	4924	1052,50	3019,62	1277,96	3384,40
Камышта, Хакасия	Северодвинск, Архангельская обл.	4345	946,76	2839,35	1145,40	3175,44
Ерунаково, Кемеровская обл.	Северодвинск, Архангельская обл.	4004	884,07	2725,45	1067,61	3045,99
Ерунаково, Кемеровская обл.	Бийск, Алтайский край	419	227,72	632,79	246,98	761,64
Ерунаково, Кемеровская обл.	Ванино (перев.), Хабаровский край	5319	1125,01	3159,59	1368,59	3545,67
Камышта, Хакасия	Бийск, Алтайский край	755	289,28	938,25	324,02	1100,03
Хоних, Хакасия	Инта 2, Коми	4486	972,44	2868,12	1177,88	3210,17
Черногорские Копи, Хакасия	Барнаул, Алтайский край	702	279,46	897,38	311,56	1055,05
Черногорские Копи, Хакасия	Томусинская, Кемеровская обл.	357	216,39	582,57	232,63	697,89
Черногорские Копи, Хакасия	Гатчина-Тов.-Балтийская, Ленинградская обл.	4494	973,95	2869,63	1179,77	3212,06
Мереть, Кемеровская обл.	Збродово, Тульская обл.	3742	836,11	2642,25	1007,56	2953,54
Мереть, Кемеровская обл.	Исакогорка, Архангельская обл.	3827	851,97	2663,69	1026,82	2976,94
Мереть, Кемеровская обл.	Артем-Приморский-3, Приморский край	5954	1241,33	3420,67	1513,61	3843,06
Ерунаково, Кемеровская обл.	Ванино (перев.), Хабаровский край	5319	1125,01	3159,59	1368,59	3545,67
Белово, Кемеровская обл.	Гатчина-Тов.-Балтийская, Ленинградская обл.	3957	875,76	2712,22	1056,66	3031,51
<b>Бурый уголь</b>						
Шахтерская, Забайкальский край	Кадала, Забайкальский край	332	211,86	577,37	226,97	691,37
Голубичная, Забайкальский край	Кадала, Забайкальский край	67	163,14	327,94	166,54	375,96
Шахтерская, Забайкальский край	Ясногорск-Забайкальский, Забайкальский край	63	162,77	327,57	165,41	374,83
Новошахтинская, Приморский край	Лучегорск, Приморский край	346	214,50	580,01	230,36	694,76
Шахтерская, Забайкальский край	Лучегорск, Приморский край	2734	651,82	2212,12	776,82	2483,73
Заозерная, Красноярский край	Лучегорск, Приморский край	4542	982,64	2931,53	1190,72	3278,66

\* – с НДС; по тарифам Прейскуранта 10-01, ставка аренды полувагона по данным участников рынка

 скачать данные из [Argus direct](#)

## РЕГУЛИРУЕМЫЕ ТАРИФЫ Железнодорожный транспорт

Стоимость железнодорожной транспортировки угля в России, 26 июля*						
Станция отправления, регион	Станция назначения, регион	Маршрутная отправка			Повагонная отправка	
		Расстояние, км	привлечение полувагонов	суммарная стоимость транспортировки	привлечение полувагонов	суммарная стоимость транспортировки
Кильчуг, Красноярский край	Биробиджан 1, Еврейская АО	4100	901,82	2774,60	1089,51	3100,83
Холодный Ключ, Амурская обл.	Биробиджан 1, Еврейская АО	347	214,50	580,01	230,36	694,76
Кильчуг, Красноярский край	Вослебово, Рязанская обл.	4315	941,10	2864,42	1138,61	3200,90
Заозерная, Красноярский край	Ачинск-2, Красноярский край	359	216,77	582,28	233,39	697,79
Екатеринославка, Амурская обл.	Благовещенск, Амурская обл.	188	185,42	446,90	194,11	526,35
Кильчуг, Красноярский край	Благовещенск, Амурская обл.	3724	833,09	2673,82	1003,41	2983,62
Кильчуг, Красноярский край	Хабаровск-2, Хабаровский край	4283	935,43	2835,13	1131,43	3169,49
Заозерная, Красноярский край	Злобино, Красноярский край	153	179,00	412,87	186,18	483,36
Заозерная, Красноярский край	Барнаул, Алтайский край	1153	362,16	1309,31	415,03	1497,52
Заозерная, Красноярский край	Ташеба, Хакасия	499	242,45	704,84	265,11	852,60
Тулун, Иркутская обл.	Селенга, Бурятия	766	291,17	963,82	326,29	1126,92
Заозерная, Красноярский край	Жеребцово, Новосибирская обл.	908	317,22	1070,47	358,76	1248,62
Заозерная, Красноярский край	Новосибирск-Западный, Новосибирская обл.	938	322,89	1104,33	365,56	1287,11
Кильчуг, Красноярский край	Жеребцово, Новосибирская обл.	915	318,73	1071,98	360,65	1250,51
Заозерная, Красноярский край	Базаиха, Красноярский край	146	177,87	411,74	184,29	481,47
<b>Уголь Г</b>						
Чегдомын, Хабаровский край	Комсомольск-на-Амуре, Хабаровский край	544	250,76	759,89	275,68	910,18
Чегдомын, Хабаровский край	Артем-Приморский-3, Приморский край	1419	410,88	1472,92	475,84	1671,18
Чегдомын, Хабаровский край	Мылки, Хабаровский край	552	252,27	761,40	277,57	912,07
Чегдомын, Хабаровский край	Мыс Мария, Хабаровский край	1002	334,60	1175,00	380,29	1356,35
Чегдомын, Хабаровский край	Биробиджан 1, Еврейская АО	491	240,94	704,27	263,60	852,29
Улак, Амурская обл.	Артем-Приморский-3, Приморский край	2012	519,64	1825,98	611,41	2069,04
<b>Промпродукт</b>						
Нерюнгри-Грузовая, Якутия	Хабаровск-1, Хабаровский край	1667	456,20	1613,00	532,48	1828,00
Денисовский, Якутия	Нерюнгри-Пас., Якутия	19	154,46	281,17	155,59	316,59
Мыски, Кемеровская обл.	Нерюнгри-Пас., Якутия	3565	803,63	2618,93	967,15	2923,73
Междуреченск, Кемеровская обл.	Малорефтинская, Свердловская обл.	1991	515,49	1792,64	606,88	2036,71

\* – с НДС; по тарифам Прейскуранта 10-01, ставка аренды полувагона по данным участников рынка

 скачать данные из [Argus direct](#)



Argus Топливо и энергетика 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 © 2022 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 ТОПЛИВО И ЭНЕРГЕТИКА 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, 127006, Москва  
Настасьинский переулок, д. 7  
Тел.: +7 495 933 7571  
Факс: +7 495 933 7572

**Председатель совета директоров и главный исполнительный директор**  
Эдриан Бинкс

**Управляющий директор**  
Мэтью Беркли

**Глава московского филиала**  
Михаил Дубик

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

**Коммерческий директор**  
Антон Григорьев

**Директор ценового и аналитического департамента**  
Екатерина Дербилова

**Главный аналитик**  
Олег Кирсанов

**Argus Топливо и энергетика**  
Сергей Соколов (руководитель)  
Егор Двинанин  
Андрей Телегин  
Владимир Штанов  
[moscowfeedback@argusmedia.com](mailto:moscowfeedback@argusmedia.com)

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

Электроэнергия

illuminating the markets®

