

ЦЕНЫ

Спотовые котировки	руб./т					
	3 сент.		± 2 сент.		\$/барр.	
Юралс фпр Западная Сибирь СПОТ*	19600	19900	—	—	36,95	37,51

* – спотовые цены публикуются с 16 по последнее число месяца, с 1 по 15 число – котировки на нефть с поставкой в текущем месяце

Формульные котировки	руб./т					
	2 сент.		± 1 сент.		Ср. за авг. 2020	
	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС
Индекс экспортной альтернативы*	19866	16555	-864	-720	20830	17358
Юралс фпр Западная Сибирь ФОРМУЛА*	19866	16555	-864	-720	20857	17380
Юралс фпр Поволжье ФОРМУЛА*	20980	17483	-862	-719	21963	18303
Юралс фпр Тимано-Печора ФОРМУЛА*	20092	16743	-862	-719	21063	17553

* – с учетом экспортной пошлины \$47,50/т, действующей с 1 сентября

Дифференциалы*	руб./т		
	3 сент.	± 2 сент.	\$/барр.
Текущий дифференциал	-116	+864	-0,22
Фиксированный дифференциал (сент.)	-1737	—	-3,27
Форвардный дифференциал (сент.)	-1528	—	-2,88

* – методика расчета котировок и дифференциалов размещена на сайте Argus по адресу www.argusmedia.com

Цены на нефть в Европе (2 сент. 2020)		\$/барр.
Нефть	Цена	Дифференциал к Североморскому дат.
Юралс fob Новороссийск Aframax	42,78/42,84	-0,20
Юралс fob Приморск (100 тыс. т)	42,26/42,32	-0,72

ГЛАВНОЕ ЗА ДЕНЬ

- Поставки нефти на НПЗ в августе выросли
- «Газпром нефть» вновь повысила загрузку...
- ...а Орский НПЗ снизил поставки вдвое

Загрузка НПЗ восстанавливается

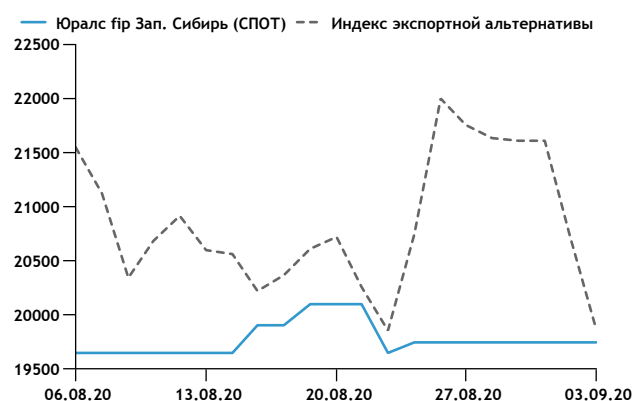
Поставки сырья на российские НПЗ по системе «Транснефти» в августе выросли на 8,1 тыс. т/сут. (252 тыс. т) по сравнению с июлем, до 632,9 тыс. т/сут. (19,62 млн т) (см. табл. на стр. 4). Постепенное восстановление объема загрузки отмечается с июня, когда этот показатель упал до минимального за десятилетие уровня – 595,9 тыс. т/сут. (17,87 млн т). В августе прошлого года он был заметно выше – 705 тыс. т/сут. (21,85 млн т).

Рост поставок в прошлом месяце был обусловлен повышением спроса на нефтепродукты, в том числе со стороны сельхозпроизводителей, а также рекомендаций властей повысить переработку в связи с нехваткой бензина Аи-95. Кроме того, российские компании смогли увеличить добычу с августа благодаря послаблению ограничений по соглашению ОПЕК+.

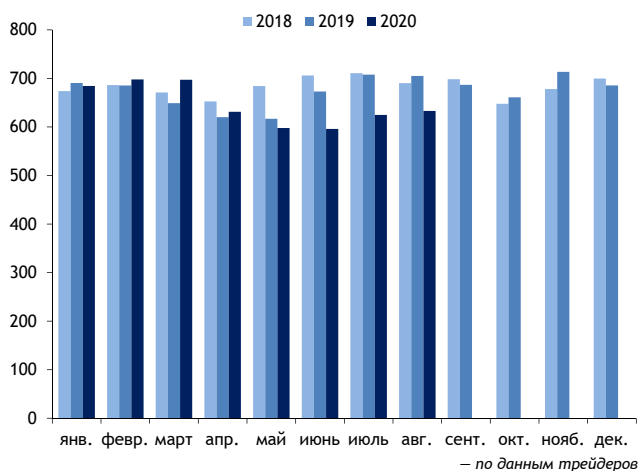
Между тем существующий налоговый режим в России остается неблагоприятным для переработчиков. В августе значение демпфера повысилось относительно июльского уровня, но по-прежнему остается отрицательным. Это означает, что российские переработчики доплачивают

Цены на нефть в России

руб./т



Трубопроводные поставки на НПЗ России тыс. т/сут.



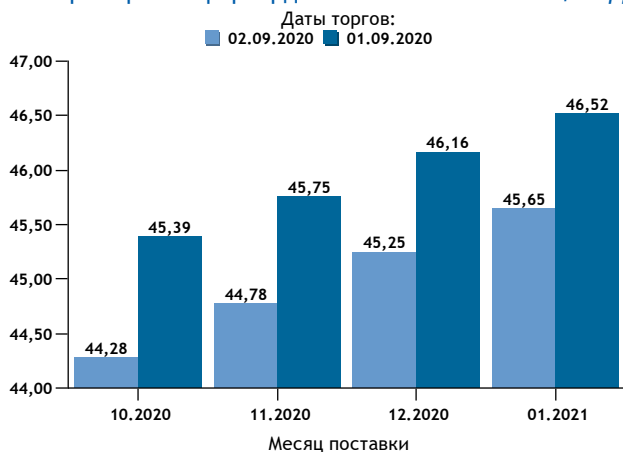
в федеральный бюджет дополнительные средства. Значение демпфирующего коэффициента для бензина в августе составило минус 4 062 руб./т, тогда как в июле — минус 5 352 руб./т. Демпфер для дизельного топлива в августе вырос до минус 4 529 руб./т с июльских минус 5 059 руб./т.

Наиболее заметно в минувшем месяце увеличила загрузку своих заводов «Газпром нефть» — на 9,2 тыс. т/сут. (284,7 тыс. т) по сравнению с июлем, до 83,3 тыс. т/сут. (2,58 млн т). Рост в основном пришелся на поставки для Омского НПЗ — на 263 тыс. т, до 1,64 млн т, это наибольший объем с января текущего года, когда завод получил 1,75 млн т. Но в текущем месяце отгрузки на это предприятие сократятся на 150 тыс. т, до 1,49 тыс. т, сообщили трейдеры.

Компания также повысила отгрузки на Московский НПЗ — на 21,7 тыс. т, до 941,7 тыс. т, однако может их снизить в

Североморский форвардный

\$/барр.



сентябре до 900 тыс. т. Компания повышала загрузку в летние месяцы для максимизации выпуска востребованного бензина, а с текущего месяца уменьшает ее из-за сезонного снижения спроса на моторное топливо.

Поставки на Ярославский НПЗ, который на паритетных правах принадлежит «Роснефти» и «Газпром нефти», в августе также повысились — на 54,4 тыс. т, до 1,31 млн т.

«Лукойл», с июня увеличивавший загрузку своих заводов, в августе сохранил отгрузки почти на июльском уровне, повысив поставки лишь на 600 т/сут. (19,2 тыс. т), до 107,2 тыс. т/сут. (3,32 млн т).

Поставки нефти на Пермский НПЗ выросли на 113 тыс. т, до 1 млн т, на Нижегородский — на 27,4 тыс. т, до 992,7 тыс. т, тогда как отгрузки на Волгоградский завод немного снизились — на 101,6 тыс. т, до 1,1 млн т, а на Ухтинский — на 19,7 тыс. т, до 182,4 тыс. т.

Стабильные поставки на свои заводы сохранила и «Роснефть», крупнейший переработчик нефти в России, — 195,8 тыс. т/сут. (6,07 млн т) с учетом доли компании в Ярославском НПЗ.

«Роснефть» увеличила отгрузку сырья на самарскую группу заводов на лишь 58,3 тыс. т, до 1,7 млн т, а на Комсомольский НПЗ (Хабаровский край) — на 42 тыс. т, до 340 тыс. т. Поставки на Ангарский НПЗ, напротив, уменьшились на 157 тыс. т, до 585 тыс. т.

Примерно на июльском уровне сохранились отгрузки сырья в адрес Туапсинского НПЗ (Краснодарский край) — 647 тыс. т и Ачинского (Красноярский край) — 613 тыс. т.

Отгрузки на уфимские заводы «Башнефти», подконтрольной «Роснефти», увеличились в августе на 74 тыс. т, до 1,13 млн т. В текущем месяце поставки могут вырасти на 160 тыс. т, до 1,3 млн т, по данным трейдеров.

«Татнефть» увеличила поставки на завод «Танеко» в Нижнекамские (Татарстан) лишь на 320 т/сут. (9,8 тыс. т), до 942,8 тыс. т. Отгрузки на другой НПЗ в Нижнекамске, принадлежащий компании «Таиф», повысились более заметно — на 79 тыс. т, до 620 тыс. т. В сентябре, по предварительным данным, поставки на это предприятие должны сократиться до июльского уровня.

«Сургутнефтегаз» в августе сохранил объемы поставок на Киришский НПЗ (Ленинградская обл.) на уровне

июля — 45,2 тыс. т/сут. (1,4 млн т). Ожидается, что в текущем месяце загрузка этого предприятия повысится на 200 тыс. т, до 1,6 млн т.

Независимые НПЗ снижают загрузку

Низкая рентабельность переработки заставила многих независимых переработчиков уменьшить объемы загрузки своих предприятий в августе относительно июльского уровня.

Так, поставки на **Афипский НПЗ** (Краснодарский край) сократились на 29 тыс. т, до 390,8 тыс. т. Но в сентябре оператор завода планирует повысить поставки на завод на 44 тыс. т, до 435 тыс. т, благодаря получению крупного кредита, по данным трейдеров (см. «Argus Рынок нефти России», 21 авг.).

Ильский также немного уменьшил закупки нефти в августе — на 9,9 тыс. т, до 243,9 тыс. т. А поставки на **Новошахтинский НПЗ** (Ростовская обл.) уменьшились на 15 тыс. т, до 285 тыс. т. Но в текущем месяце отгрузки на завод должны повыситься примерно на 180 тыс. т, до 470 тыс. т, в связи с завершением ремонтных работ, сообщили трейдеры.

Лишь немного возросли в прошлом месяце поставки нефти по системе «Транснефти» на предприятие «**Славянск Эко**» (Краснодарский край) — на 10,3 тыс. т, до 232,4 тыс. т, и на **Краснодарский завод** — на 3,9 тыс. т, до 115,9 тыс. т.

Почти в два раза сократились отгрузки на **Орский НПЗ**, до 90 тыс. т, однако в текущем месяце они должны повыситься на 40 тыс. т, до 130 тыс. т, по данным участников рынка.

В меньшей степени снизились поставки на **Антипинский НПЗ** (Тюменская обл.) — на 27,5 тыс. т, до 516 тыс. т, на

Яйский (Кемеровская обл.) — на 14,2 тыс. т, до 242 тыс. т, и на **Марийский** (Марий Эл) — на 7,5 тыс. т, до 102,5 тыс. т.

Отгрузки нефти по системе «Транснефти» на **мини-НПЗ** в августе повысились суммарно лишь на 410 т/сут. (8,1 тыс. т) по сравнению с июлем, до 8,5 тыс. т/сут. (262,9 тыс. т).

В компаниях официально не комментируют вопросы, связанные с поставками нефти на НПЗ.

МИРОВОЙ РЫНОК

Добыча в США растет после штормов

Стоимость нефтяных фьючерсов в четверг продолжала снижаться. Одной из причин стало быстрое восстановление добычи на шельфе Мексиканского залива, которая была прервана из-за урагана Лаура и шторма Марко. По данным Бюро по обеспечению безопасности и охраны окружающей среды (BSEE), в среду в регионе простаивали мощности размером 368 тыс. барр./сут., что составляет 20% от объема производства нефти в регионе. В прошлый четверг из-за мер предосторожностей этот показатель достиг 1,6 млн барр./сут., или более 80% добычи.

В среду ноябрьские контракты на Brent на бирже Ice подешевели на \$1,15/барр., до \$44,43/барр., а ноябрьские контракты на WTI на Nymex — на \$1,23/барр., до \$41,85/барр. Стоимость Североморского датированного снизилась на \$1,25/барр., до \$43,01/барр., а Нового Североморского датированного — на \$1,23/барр., до \$43,01/барр.

Цена на Юралс не меняется относительно Североморского датированного уже шестой торговый день подряд: премия в Северо-Западной Европе осталась в среду на уровне \$0,05/барр. (cif Роттердам), а на партии объемом по 80–100 тыс. т в Средиземноморье — \$0,55/барр. (cif Аугуста).

Поставки по системе «Транснефти» на НПЗ России в августе 2020 г.				
Компания/НПЗ	авг. 20	± июль 20, %**	янв.—авг. 20	± янв.—авг. 19, %**
Роснефть*	5 413,7	-0,6	44 368,7	-1,0
Туапсинский	647,0	0,2	5 920,0	27,2
Ангарский	585,0	-21,2	6 254,7	1,4
Ачинский	613,5	-0,1	4 760,8	20,8
Самарская группа	1 709,9	3,5	10 953,8	-12,4
Комсомольский	340,0	14,1	3 643,0	3,4
Саратовский	406,5	1,8	3 546,1	-6,5
Рязанский	1 111,9	1,4	9 290,4	-9,3
Лукойл	3 322,2	0,6	25 726,0	-8,2
Нижегородский	992,7	2,8	7 336,2	-27,2
Волгоградский	1 109,9	-8,4	9 519,9	-0,9
Пермский	1 037,2	12,2	7 948,9	7,5
Ухтинский	182,4	-9,8	920,9	-3,6
Киришский	1 400,0	0,0	12 100,0	-2,1
Ярославский	1 314,0	4,3	9 262,8	-5,2
Газпром нефть*	2 583,5	12,4	18 934,6	-6,1
Омский	1 641,8	19,1	12 362,5	-6,3
Московский	941,7	2,4	6 572,1	-5,8
Уфимская группа	1 139,3	6,9	9 453,3	-13,4
Орский	90,0	-48,5	1 433,5	-6,7
Краснодарский	115,9	3,5	1 195,0	-22,6
Салаватский	24,0	-11,1	162,0	-46,7
Нижнекамский (Таиф)	619,9	14,6	4 694,7	-10,1
Хабаровский	379,1	-15,7	3 054,9	0,3
Афипский	390,8	-6,9	3 348,6	-3,1
Марийский	102,5	-6,8	813,2	22,0
Антипинский	515,7	-5,1	4 141,6	63,8
Ильский	243,9	-3,9	1 869,7	-4,7
Новошахтинский	284,9	-5,0	2 986,9	-18,6
Нижнекамский (Танеко)	942,8	1,1	7 722,7	23,2
Яйский	242,0	-5,5	2 059,3	5,5
Прочие	495,3	4,9	4 071,1	-16,2
Всего	19 619,4	1,3	157 398,5	-3,5

* – без учета доли в Ярославском НПЗ; ** – в посותочном исчислении



Argus Рынок нефти России издается Argus Media group

Юридический адрес
Argus Media Limited, Lacon House,
84 Theobald's Road, London, WC1X 8NL
Тел.: +44 20 7780 4200
sales@argusmedia.com

Copyright notice
Все права защищены © 2020 Argus Media group.
Все интеллектуальные права на данное издание 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 издания, 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 издания разрешено только в случае Вашего согласия с этим правилом.

Сведения о товарных знаках
ARGUS, ARGUS MEDIA, логотип ARGUS, ARGUS РЫНОК НЕФТИ РОССИИ и другие наименования изданий ARGUS и индексов ARGUS являются товарными знаками, принадлежащими Argus Media Ltd.
Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите страницу сайта www.argusmedia.com/trademarks.

Ограничение ответственности
Все материалы и информация, включенные в издания (далее совместно именуется – Информация), предоставляются на условиях принципа «как есть». Argus не гарантирует точность, полноту, достоверность или актуальность какой-либо Информации, содержащейся в любом из изданий, или ее пригодность для использования в определенных целях. Argus не несет ответственности за причинение любого ущерба или убытков, возникших в связи с тем, что лицо полагалось на возможность использования Информации в определенных целях, и исключает любую другую ответственность, возникшую в связи с использованием Информации или связанную с ней.
Все личные контактные данные хранятся и используются в соответствии с «Политикой конфиденциальности Аргус Медиа» www.argusmedia.com/ru/privacy-policy

Argus Media (Russia) Limited
Россия, 127006, Москва
Настасьинский переулок, д. 7
Тел.: +7 495 933 7571
Факс: +7 495 933 7572

Издатель
Эдриан Бинкс

Управляющий директор
Мэтью Беркли

Глава московского филиала
Михаил Дубик

Вице-президент по нефти и нефтепродуктам в России, странах СНГ и Балтии
Виктор Парно

Коммерческий директор
Алексей Семенчук

Редакционный директор
Екатерина Дербилова

Главный редактор
Олег Кирсанов

Редакция
Татьяна Демидова (редактор)
Галина Старинская
moscowfeedback@argusmedia.com

Отдел продаж
moscowsales@argusmedia.com

Нефть

Мы освещаем рынки

