

Объем железнодорожных поставок нефти на российские НПЗ, включая комбинированные отгрузки, в январе – июне увеличился на 130 т/сут. (23 тыс. т) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, до 55 тыс. т/сут. (9,95 млн т), по данным экспедиторов.

«Колесные» поставки остаются стабильными, несмотря на снижение загрузки многих заводов. Одной из причин этого являются отгрузки таким транспортом легкой малосернистой нефти, которая востребована на заводах, поскольку позволяет максимизировать выпуск светлых нефтепродуктов.

Но ситуация может вскоре измениться за счет дальнейшего перехода переработчиков на более дешевые трубопроводные поставки. Так, «Роснефть» планирует с июля начать пробные поставки Смеси ВСТО на *Комсомольский завод* (Хабаровский край).

По данным «Транснефти», Комсомольский НПЗ (Хабаровский край) получит до конца июля 170 тыс. т нефти по отводу от магистрального трубопровода Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО). По информации трубопроводной компании, завод во вторник начал прием этого сырья в качестве комплексного апробирования.

Но пока предприятие сохраняет и комбинированные отгрузки со станции Уяр (Красноярский край), которые в июле составят около 400 тыс. т. В июне такие отгрузки повысились на 266,7 тыс. т по сравнению с маем, до 453,1 тыс. т, после завершения ремонта на предприятии. Всего по итогам первого полугодия Комсомольский НПЗ получил из Уяра 13,9 тыс. т/сут. (2,52 млн т) по сравнению с 13,5 тыс. т/сут. (2,45 млн т) – за аналогичный период прошлого года.

Еще около 100 тыс. т/месяц сахалинской нефти поступает на Комсомольский НПЗ по собственному трубопроводу «Роснефти» из Де-Кастри (Хабаровский край).

Нефть из Уяра поступает также на предприятие «ВПК-Ойл» (Новосибирская обл.): в январе – июне отгрузки увеличились на 459 тыс. т/сут. (83 тыс. т) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, до 1,69 тыс. т/сут. (305,21 тыс. т). Объем поставок на *Итатский завод* (Кемеровская обл.) из Уяра почти не изменился, составив 669 т/сут. (121,1 тыс. т) по сравнению с 717 тыс. т/сут. (129,8 тыс. т).

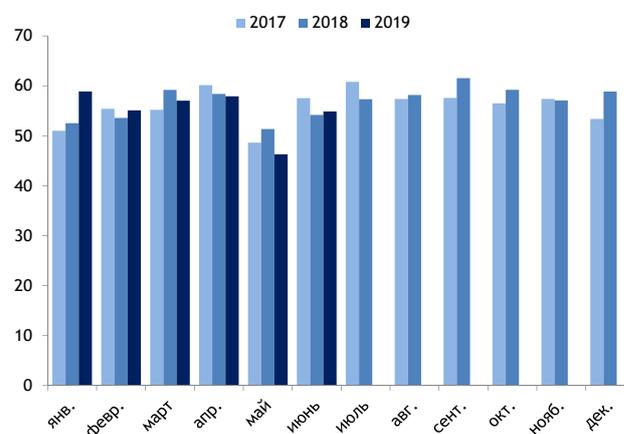
Вторым основным центром отгрузки комбинированных партий являются станции Грушевая и Тихорецкая (Краснодарский край), с которых нефть поступает на заводы юга России. В первом полугодии такие отгрузки, которые приходятся в основном на легкую малосернистую нефть, почти не изменились, составив 14,8 тыс. т/сут. (2,68 млн т) по сравнению с 15 тыс. т/сут. (2,72 млн т) – за аналогичный период прошлого года.

Предприятие «Славянск Эко» (Краснодарский край) сократило закупки с этих станций за полугодие на 124,6 тыс. т, до 1,45 млн т. Снижение пришлось на легкую нефть, тогда как поставки более тяжелого сырья повысились на 55,6 тыс. т, до 2,21 млн т. Кроме того, на завод в мае поступили «прямые» железнодорожные партии нефти в объеме 2 тыс. т.

Комбинированные отгрузки на *Ильский НПЗ* (Краснодарский край) увеличились в январе – июне на 228 т/сут. (41,3 тыс. т), до 3,83 тыс. т/сут. (693,57 тыс. т). Прямые поставки по железной дороге отсутствовали, хотя годом ранее завод приобрел 13,9 тыс. т с месторождений «Русснефти» в Саратовской области.

Краснодарский завод приобрел в первом полугодии комбинированным способом 2,81 тыс. т/сут. (507,9 тыс. т) по сравнению с 2,79 тыс. т/сут. (505,3 тыс. т) – за такой же период годом ранее. Прямые поставки легкой нефти с месторождений «Русснефти» в Саратовской области снизились лишь на 2,6 тыс. т, до 120,3 тыс. т.

Ж.-д. поставки нефти на НПЗ России тыс. т/сут.



Итоги полугодия

Комбинированные отгрузки осуществляются также со станции на востоке России. Так, поставки со станции Зуй (Иркутская обл.) в январе – июне составили 284 т/сут. (51,4 тыс. т) по сравнению с 223 т/сут. (40,4 тыс. т) годом ранее. Предприятие «Нафта» (Иркутская обл.) сократила такие закупки на 19 тыс. т, до 21,4 тыс. т. Но с января начались отгрузки на завод «Юргас» (Кемеровская обл.), которые за шесть месяцев суммарно составили 30,2 тыс. т.

Отгрузки со станции Сковородино (Амурская обл.) на мини-НПЗ «Трансбункер» в Ванино (Хабаровский край) остаются стабильными: 1,77 тыс. т/сут. (321 тыс. т) в январе – июне по сравнению с 1,79 тыс. т/сут. (324,8 тыс. т.) – за аналогичный период прошлого года. Это предприятие получает Смесь ВСТО из ресурсов Иркутской нефтегазовой компании (ИНК).

Ж.-д. поставки нефти на российские НПЗ в июне				тыс. т
Станция отправления	Грузоотправитель	Грузополучатель	Станция назначения	Объем
Уяр	Роснефть	Комсомольский НПЗ	Дземги	453,06
Кротовка	Роснефть	Саратовский НПЗ	Князевка	111,83
Грушевая	Нет данных	Славянск Эко	Протока	103,59
Новосергиевская	Роснефть	Туапсинский НПЗ	Туапсе	98,40
Тихорецкая	Нет данных	Славянск Эко	Протока	94,19
Сакмарская	Преображенскнефть	Орский НПЗ	Никель	85,06
Тихорецкая	Нет данных	Краснодарский НПЗ	Краснодар 1	81,70
Новосергиевская	Роснефть	Саратовский НПЗ	Князевка	80,53
Тихорецкая	Нет данных	Ильский НПЗ	Ильская	73,52
Сковородино	Нет данных	Трансбункер	Ванино	51,95
Грушевая	Нет данных	Ильский НПЗ	Ильская	49,98
Приютово	Шкаповский ГПЗ	Уфимская группа НПЗ	Бензин	46,94
Уяр	Роснефть	ВПК-Ойл	Коченево	46,73
Приютово	Шкаповский ГПЗ	Уфимская группа НПЗ	Загородняя	44,44
Жеча	Русснефть-Брянск	Первый завод	Полотняный Завод	36,42
Нет данных	Нет данных	Орский НПЗ	Никель	24,34
Наливная	Саратовнефтегаз	Краснодарский НПЗ	Краснодар 1	21,03
Уяр	Роснефть	Итатский НПЗ	Итат	20,88
Новосергиевская	Роснефть	Сызранский НПЗ	Кашпир	19,42
Платовка	Южуралнефтегаз	Самаратранснефть-Терминал	Кинель	12,01
Кротовка	Роснефть	Сызранский НПЗ	Кашпир	12,00
Новосергиевская	Роснефть	Ярославский НПЗ им. Д. И. Менделеева	Тутаево	9,98
Черниговка	Санeko	Ярославский НПЗ им. Д. И. Менделеева	Тутаево	8,04
Бузулук	Нефтиса	Орский НПЗ	Никель	7,67
Покровск-Приволжский	Лукбелойл	Каменский НПЗ	Репная	7,00
Червленая	Роснефть	Туапсинский НПЗ	Туапсе	6,41

Argus Рынок нефти России. «Колесные» поставки нефти на российские НПЗ.

Итоги полугодия

Ж.-д. поставки нефти на российские НПЗ в июне				тыс. т
Станция отправления	Грузоотправитель	Грузополучатель	Станция назначения	Объем
Тихорецкая	Нет данных	Дагнотех	Махачкала	6,39
Нет данных	Нет данных	ЭкоТОН	Татьянка	4,98
Платовка	Южуралнефтегаз	НС-Ойл	Новоспасское	4,54
Новоперелюбская	Саратовнефтегаз	Первый завод	Полотняный Завод	4,29
Новоперелюбская	Саратовнефтегаз	Новоникойл	Алексиково	2,64
Яндыки	Ритэк	ЭкоТОН	Татьянка	2,40
Черниговка	Санеко	Орский НПЗ	Никель	2,15
Платовка	Южуралнефтегаз	Битум	Аллагуват	2,01
Нет данных	Нет данных	Краснодарский НПЗ	Краснодар 1	1,96
Каджером	Пэк	ЭкоТОН	Татьянка	1,52
Новоперелюбская	Саратовнефтегаз	Орский НПЗ	Никель	1,08
Прочие				5,15
Всего				1646,22

Argus Рынок нефти России

В каждом номере

- ежедневные спотовые (Юралс fir Западная Сибирь СПОТ) и формульные котировки партий российской нефти (Юралс fir Западная Сибирь ФОРМУЛА, Юралс fir Поволжье ФОРМУЛА, Юралс fir Тимано-Печора ФОРМУЛА), индекс экспортной альтернативы;
- котировки российской нефти на базисах fob Приморск, fob Новороссийск;
- сравнительный анализ эффективности экспортных и внутренних продаж нефти;
- обзор конъюнктуры рынка нефти России.

Преимущества

- цены на спотовые партии в Западной Сибири, основанные на информации о совершенных сделках;
- цены на нефть на внутреннем рынке, в Поволжье и Тимано-Печоре, основанные на формулах, которые привязаны к экспортным котировкам;
- анализ спроса и предложения на рынке нефти России перед началом торгов;
- планы загрузки заводов, входящих в состав крупных вертикально интегрированных нефтегазовых компаний, и независимых предприятий России;
- комментарии трейдеров о ситуации на рынке, новости и анализ рынка нефти России;
- архив данных за период с 2006 г.;
- прозрачная методика расчета котировок.

Для получения подробной информации свяжитесь с нами:

+7 (495) 933-75-71 | moscowsales@argusmedia.com | www.argusmedia.com/ru/crude-oil/argus-russian-domestic-crude-market

Котировки и аналитика

Нефть

Исследования

Мы освещаем рынки

Конференции