

НПЗ США заменяют венесуэльскую нефть сырьем с Ближнего Востока и Южной Америки

28 July 2025,
13:22



В июле НПЗ в Мексиканском заливе работали на нефти Колумбии, Гайаны и Бразилии, но скоро поставщики сырья могут снова поменяться

В июле импорт венесуэльского сорта нефти Maya в США упал до 172 тысяч б/с, что является историческим минимумом, показали данные Kpler. До отзыва американских разрешений на работу в Венесуэле НПЗ на побережье американского залива импортировали от 175 тысяч б/с венесуэльского сырья.

Зато вырос импорт на НПЗ тяжелой нефти из других стран. Так, поставки нефти с высоким содержанием серы из Колумбии сортов Castilla и Vasconia в июле увеличились в два и более раза, до 225 тысяч б/с. поставки среднесернистой нефти из Гайаны включая сорта Unity Gold и Payara Gold, выросли до 95 тысяч б/с. Поставки бразильской нефти, в том числе сорта Peregrino, увеличились до 57 тысяч б/с (+57%).

[Designed by Freepik](#)

Не подкачали и ближневосточные производители: Штаты нарастили импорт флагманского сорта КСА (среднесернистого) Arab Light, иракского сорта Qaiyarah и кувейтского Еосене в совокупности до 212 тысяч б/с — максимума с января.

Причиной изменений в структуре импорта заводов на побережье Мексиканского залива стали отозванные в марте лицензии США на работу нефтекомпаний в Венесуэле — им дали срок до мая, чтобы свернуть деятельность. Кроме того, снизился и импорт из Мексики, но тут свою роль сыграли заградительные пошлины Трампа.

Однако уже в августе все может поменяться вновь: администрация США дает возможность иностранным мейджорам, включая американскую Chevron, работать в Венесуэле и с госнефтекомпанией PDVSA, главное условие — не перечислять часть дохода в венесуэльский бюджет (этим-де компании поддерживают режим Мадуро). Если попавшая под санкции венесуэльская нефть вернется на рынок США посредством разрешенных Вашингтоном свопов, многие нефтеперерабатывающие заводы на побережье Мексиканского залива могут снова перейти на свои предпочтительные тяжелые сорта, что повысит их рентабельность, пишет Reuters.

«ННК» отмечает, что НПЗ на побережье Мексиканского залива изначально, технологически настроены под средне- и высокосернистую нефть, на них планировалось использовать венесуэльское и мексиканское сырье. Заменить можно было бы иранскими сортами (да и ближневосточными в целом), но Трамп вышет из ядерной сделки с Ираном еще в первый срок, в 2015 году. Какое-то время российский сорт Urals перерабатывался на НПЗ в заливе, но эмбарго на него наложили в Штатах вместе с Европой, то есть в конце 2022 года.

А американская WTI в силу того, что «легкая», для этих НПЗ не подходит.

oilcapital.ru

[Прогноз биржевых цен с 28 июля по 1 августа 2025](#)