

ОБЩИЙ ВЗГЛЯД

Brent  45,6
41,0 (-10%)

WTI  42,8
39,3 (-8,1%)

Цены на нефть в сентябре снизились:



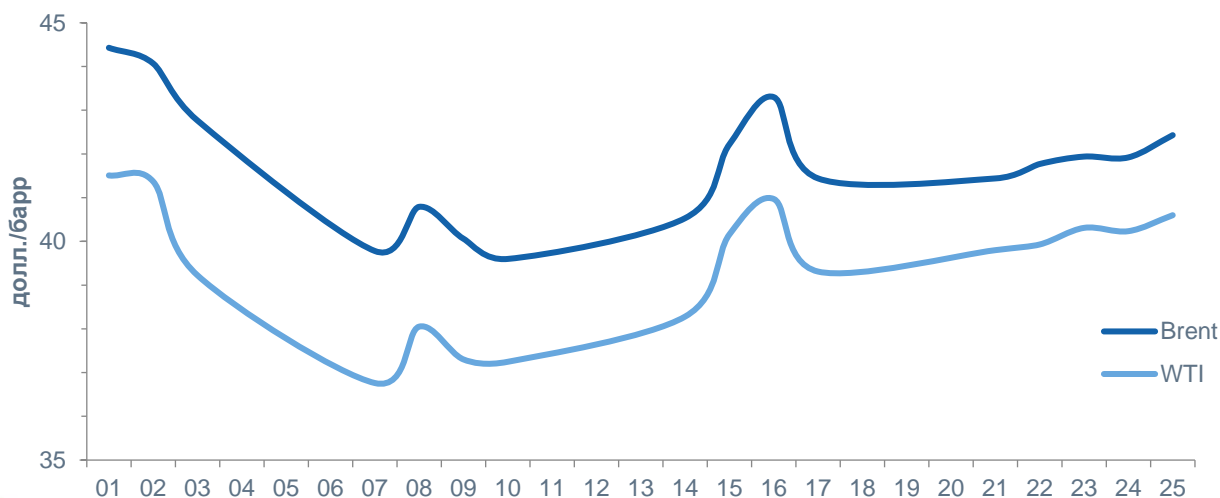
-  ♦ В августе ОПЕК+ выполнил квоту на 102%.
- ♦ Принц Саудовской Аравии заявил, что участники ОПЕК+, не соблюдающие квоты, должны будут компенсировать их до конца года.
-  ♦ На северном и южном побережьях Европы 8 млн барр. нефти ожидают своего покупателя.
- ♦ В августе ОАЭ реализовали лишь 10% согласованных квот, увеличив добычу на 0,24 млн баррелей в сутки до 3,11 млн баррелей в сутки, что на 0,52 млн баррелей в сутки выше квоты.
- ♦ Коммерческие запасы нефти в США в сентябре снизились на 13 млн барр. (до 494,4 млн барр.).
- ♦ Количество нефтяных буровых установок в США увеличилось на 1 в сентябре (до 183 единиц).

Рисунок 1 - Цены на нефть



В ФОКУСЕ

Текущее состояние третичных МУН в России

После распада СССР и отмены льгот для третичных МУН добыча нефти за счет этих методов начала резко снижаться (Рисунок 2).

Рисунок 2 - Динамика добычи нефти за счет третичных МУН



Источник: О методах увеличения нефтеотдачи и не только о них., Давыдов А.В., 2020, <http://eues.ru/>

Статистика по третичным МУН в России крайне разрознена. Компании редко выделяют третичные МУН в отдельную категорию. Отдельно стоит отметить, что в мировой практике третичными не считаются те методы, которые используются для добычи сверхвысоковязкой нефти (вязкость более 10000 мПа с или менее 100 по шкале API). Если и когда компании выделяют третичные МУН, то к ним они могут отнести методы, не относящиеся к третичным МУН: ГРП, горизонтальные скважины, зарезку боковых стволов, тепловые, газовые и физико-химические методы, в т.ч. ОПЗ, - т.е. методы интенсификации добычи.

Так, только по открытым данным компаний и госорганов, в 2018 году за счет третичных МУН было добыто около 20 млн т. С другой стороны, есть и более скромные оценки добычи нефти за счет третичных МУН - около 3 млн т. По оценкам Международного энергетического агентства, которые соответствуют международной терминологии, добыча нефти за счет третичных МУН в России в 2018 году составила около 7,4 млн т.

Всего в России по состоянию на 2018 год насчитывается 27 проектов, где применяются третичные МУН. Наибольшее количество проектов осуществляется в Западной Сибири и Урало-Поволжье. При этом значительные объемы добычи были достигнуты в Урало-Поволжье - 54%, где основной объем нефти добывается на Ромашкинском месторождении, и в Тимано-Печоре - 34%, главным образом на Усинском месторождении и на Ярегском, еще 11% добычи приходится на Западную Сибирь.

Наиболее распространенным третичным МУН в России являются термические методы увеличения нефтеотдачи, этими методами добывается до 70% от всей нефти. Впервые в России парогравитационные скважины были пробурены в 1998 году на Мордово-Кармальском месторождении. Однако в начале 2012 года Татнефть законсервировала добычу на неопределенный срок в связи с ее убыточностью. Компания Лукойл зарабатывает пермокарбонную залежь Усинского месторождения с помощью технологии площадного паротеплового воздействия и пароциклического воздействия на пласт. Добыча нефти на пермокарбонной залежи в 2018 году выросла на 12,9% и составила 2 648 тыс. т.

На втором месте находятся химические методы увеличения нефтеотдачи, они обеспечивают до 30% добычи нефти за счет третичных МУН в России. Стоит выделить Татнефть, которая активно применяет полимерное заводнение, и Газпромнефть, которая в составе совместного с Shell предприятия - SPD - успешно апробировала АСП технологию на Салымском месторождении.

Проекты по закачке CO₂ в пласт в России на данный момент не реализуются. Есть упоминания в прессе о том, что компания Ритэк успешно апробировала циклическую закачку CO₂ в пласт на Марьинском месторождении высоковязкой нефти в 2017 году. Однако добыча высоковязкой нефти не является третичным МУН, тем не менее в случае успешного применения технологии на этом месторождении она может быть тиражирована и на другие месторождения.

Методы МУН в России не вызывают высокого интереса как у компаний, так и у государства на текущем этапе - во многом это связано, во-первых, с экстенсивным развитием отрасли, сфокусированном в первую очередь на освоении новых нефтегазоносных провинций, например, в Восточной Сибири и в Арктике. Во-вторых с их относительной дороговизной (см. Мониторинг нефтяных рынков за август 2020 года). Тем не менее стимулами для их развития могут стать ухудшающаяся ресурсная база и экологическое регулирование.

ОДНОЙ СТРОКОЙ

- ◆ Walmart и Murphy Oil представили на рынке новую подписку «Walmart+» для клиентов и предлагают бензин со скидкой 0,05 доллара за галлон.
- ◆ BP планирует инвестировать 1,1 млрд долларов в разработки в области ветроэнергетики на восточном побережье США совместно с Equinor.
- ◆ Мексика планирует снизить прогнозируемый уровень добычи нефти на 2021 год (прогноз составлял 2,027 млн барр./сут.) после невыполнения целевых показателей на 2020 год .