

## ОСТАНЕТСЯ ЛИ КАЗАХСТАН НА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОЧИНЕ?

**С**пециальный доклад **Фатиха Бироля** (*Fatih Birol*), главы Парижского Международного Энергетического Агентства (МЭА) спровоцировал активные комментарии от аналитиков нефтяных рынков, независимых обозревателей по нефти и газу, агентства Reuters и др.

*В специальном докладе МЭА основное внимание было уделено анализу стран-производителей энергетических ресурсов, в которых нефть и природный газ составляют не менее 30% всего экспорта, а доходы составляют не менее одной трети от общего объема налоговых поступлений.*

По мнению **Фатиха Бироля**, бездействие или неудачные меры по диверсификации источников доходов нефтедобывающих стран усугубят риски, с которыми сталкиваются как страны-производители, так и глобальные рынки.

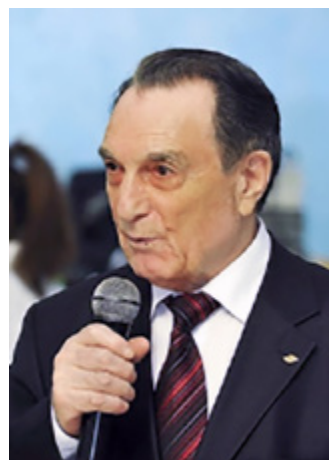
Выводы и рекомендации МЭА в плане необходимости срочной реорганизации экономики государства, в полной мере и напрямую относятся и к нам.

Казахстан входит в топ-15 стран по производству нефти: прогнозируется, что общий объем добычи нефти к 2025 году выйдет на уровень 104 млн т в год. В 2018 году в Республике добыто более 90 млн т. При этом в минувшем году, как и в предыдущие годы, почти 80% добываемой в Казахстане нефти идет на экспорт. Таким образом, налоги и другие поступления в бюджет от нефтегазового сектора в Казахстане составляют 67%. Зависимость от углеводородов выше только у бюджета Азербайджана и Бахрейна. Следовательно, Республике Казахстан уже сейчас, как и крупным экспортерам нефти, необходимо диверсифицировать экономику. Переход к нефтехимической направленности должен реально уменьшить долю в сырьевой направленности казахстанской экономики.

Однако, несмотря на предпринимаемые усилия и первые успехи, развитие нефтехимической отрасли Казахстана по-прежнему вялотекущий процесс. Приоритетные направления переработки нефти – топливное и топливно-масляное. Объем перерабатываемой нефти в Казахстане в последние годы составлял порядка 15–16 млн т.

Необходимое сырье для реализации третьего – нефтехимического направления переработки нефти – это не только возможности открытия новых месторождений, но, в первую очередь, фактически нереализованные углеводородные ресурсы в основных нефтедобывающих регионах Республики.

Прежде всего, это остаточные запасы месторождений Южного Мангышлака, малорентабельной Бозашинской группы месторождений высоковязких нефтей и месторождения в надсолевом комплексе Северного Прикаспия с резко прогрес-



Академик Н.К. НАДИРОВ

сирующим падением добычи. В Западном Казахстане имеются многочисленные нерентабельные залежи и месторождения тяжелых нефтей, а также неосваиваемые огромные запасы природных битумов. Не секрет, что экономически рациональная разработка этих богатств имеющимися в Республике технологиями и способами является весьма проблематичной.

В последние годы под эгидой Национальной инженерной академии РК проведен анализ ресурсов остаточных и трудноизвлекаемых нефтей, нетрадиционных источников углеводородного сырья. При этом обоснована необходимость широкого внедрения новейших технологий в области нефтедобычи и глубокой переработки с ориентировкой на диверсификацию экономики. Конкретные обоснованные рекомендации представлены во многих публикациях в нашем научном издании «Нефть и Газ».

Инновационные технологии нефтедобычи, не имеющие аналогов в мировой практике, в настоящее время позволяют успешно разрабатывать ранее нерентабельные месторождения в Пермском бассейне (США, штат Техас). Начинается широкое применение этих технологий в Турции, Египте, Китае, Латинской Америке.

Концептуально новые технологические процессы целенаправленно спроектированы для специфических условий нефtezалегания – это инновационные технологии извлечения нефти, в том числе тяжелой и сверхвязкой нефти, из залежей с дефицитом или отсутствием пластовой энергии (драйва): SWEPT, S-BTF, S-BRPT. Применение этих технологий открывает возможность эффективной и экономичной скважинной разработки: остаточных запасов выработанных месторождений; залежей нефти, не обладающих пластовой энергией, составленных как из высокопроницаемых гранулярных, так и из слабопроницаемых по матрице трещинно-пористых коллекторов, наполненных вязкой и/или высоковязкой до нетекучести нефтью, или даже битумом в твердом состоянии.

Эти технологии, интегрированные в технологическую схему и процесс обустройства и разработки месторождения, позволят обеспечить:

- эффективную независимую эксплуатацию каждого из объектов как совместно, так и раздельно;
- синтезировать выходящую из скважин нефть в заданных спецификациях;
- получать на поверхности энергетический газ в избыточном количестве для энергообеспечения разработки и эксплуатации месторождения, применения в народном хозяйстве.

Полученные в процессе многолетних поисковых и разведочных работ данные позволяют сделать прогноз о достижении среднего по скважине уровня дебита в 200 мт/сутки (в отдельных случаях до 1000 мт/сутки), а КИН – выше 60%. При этом себестоимость собственно добычи нефти не превысит 3–5 долларов за баррель.

Кроме того, казахстанскими учеными разработана принципиально новая сертифицированная технология низкотемпературной гидроконверсии всех типов углеводородов, в том числе тяжелого нефтяного сырья, которая может обеспечить глубину переработки углеводородного сырья по двум позициям – нефтехимические продукты и моторные топлива – **не ниже 92%** массовых на каждую тонну исходной массы углеводородов.

Эта новая технология успешно прошла весь цикл промышленных испытаний и сертификации. Предлагаемая нами технология имеет следующие преимущества по сравнению с существующими способами и технологиями переработки углеводородного сырья.

- Отпадает сложный, энергоемкий процесс обезвоживания нефти на промыслах, на заводах перед переработкой. По предлагаемой технологии вода, наоборот, является необходимым компонентом для увеличения количества и качества производимых нефтепродуктов.
- Также отпадают процессы обессоливания, обессеривания и деметаллизации исходного углеводородного сырья.
- Отпадают современные дорогостоящие процессы гидроочистки, изомеризации и риформинга.
- Осуществляется эффективная переработка любого нефтяного сырья независимо от его состава и вязкости.
- Улучшаются реологические свойства со снижением вязкости до соляровых топлив, температуры застывания – до минус 20°C, температуры кипения – до 430°C и ниже.
- Исключаются потери углеводородного сырья, (на современных нефтеперерабатывающих заводах плановые потери составляют от 3 до 10%). При предлагаемом нами процессе объем производимых топлив увеличивается за счет взаимодействия ионизированной воды с углеводородами.
- Исключаются высокие температуры переработки нефтяного сырья (400–450°C), используемые на современных нефтеперерабатывающих заводах. Вакуумно-волновая гидроконверсия сырья происходит при температурах до 70°C.
- Значительно увеличивается качество получаемых нефтепродуктов и необратимость их качества при длительном хранении.

При всем этом мы не думаем, что эта, предлагаемая нами к внедрению, новая технология будет принята с аплодисментами. Все адепты современной нефтяной науки и нефтяной промышленности будут выискивать в ней различные изъяны, недоработки и т. п., так как она в корне сводит на нет всю систему современной переработки углеводородного сырья и ее инфраструктуру.

***Мы убеждены, Казахстан не может себе позволить оказаться выброшенным на обочину, когда потребность в нашей нефти снизится, и доходы от ее экспорта упадут. Решительные и радикальные меры по недопущению этого должны быть реализованы уже сегодня.***

***Мы предлагаем конкретные инициативы по реализации таких мер.*** 