



ПРОБЛЕМЫ КОМПЛЕКСНОЙ ПЕРЕРАБОТКИ ГАЗА В КАЗАХСТАНЕ И ПУТИ ИХ РЕШЕНИЯ

На территории Казахстана разведаны и находятся в разработке гигантские по своим запасам углеводородов месторождения – Тенгиз, Кашаган, Карачаганак. Казахстан, обладая такими крупными углеводородными ресурсами, являющимися важнейшим стратегическим многокомпонентным нефтехимическим сырьем, не располагает современными технологически увязанными нефтехимическими производствами, которые позволили бы ему выйти на мировой рынок в качестве конкурентоспособного производителя продукции нефтехимии.

Президент Касым-Жомарт Токаев затрагивал данную тему в своем Послании в текущем году: *"В приоритете – освоение высоких переделов. Важно максимально использовать отечественное сырье и комплектующие, налаживать вокруг гигантов смежные производства"*.

Из-за политической нестабильности, которые сопровождаются военными конфликтами в различных уголках мира риск возникновения глобального энергетического кризиса неизбежен. И альтернативы жидкому углеводородному топливу и газу в предстоящие 50 лет, а то и до конца XXI века не будет.

Республика Казахстан, выдерживая тенденцию на развитие сырьевой сферы, теряет при этом рынки сбыта для собственной готовой продукции, а иностранные компании, удовлетворяя потребности страны в продуктах переработки углеводородов, имеют огромные коммерческие выгоды.

Поэтому создание и развитие отечественной нефтегазопереработки и нефтехимии должно стать генеральным направлением развития отрасли на ближайшую перспективу. Это обусловлено, в первую очередь, ростом собственных потребностей в исходных углеводородных ресурсах, а также тем, что продукция этих производств является коммерчески выгодной статьей экспорта.

Реализация проектов, предусматривающих глубокую и комплексную переработку нефтегазовых ресурсов с применением современных деструктивных процессов, даст возможность увеличения производства светлых продуктов, наладить выпуск конкурентоспособных продуктов, таких как смазочные масла, парафины, церезины,

концентрированный пропилен, ароматические углеводороды и многие другие. Но при этом очень важно добываемое сырье перерабатывать.

Экономический результат в условиях внутреннего потребления продукции газопереработки в 5 и более раз превышает выручку от экспорта изделий в сопоставимых ценах.

Напомним, что при участии Президента страны Касым-Жомарта Токаева в прошлом году в Казахстане запущен первый интегрированный газохимический комплекс в Казахстане. Основной продукцией является полипропилен. Однако производительность этого комплекса и ввод в действие двух планируемых газоперерабатывающих комплексов на Кашагане с ежегодным объемом переработки 1 млрд куб. м и 2,5 млрд куб. м соответственно не решат проблему в энергообеспечении региона и развитии химического комплекса. Чтобы удовлетворить внутренние потребности страны, в ближайшее десятилетие необходимо создать газохимический комплекс с переработкой минимум 30 млрд куб. м газа в год. Непременное условие – планомерное восполнение минерально-сырьевой базы углеводородов.

Сейчас на Государственном балансе Республики Казахстан находятся запасы горючего растворенного и свободного газа и газа газовой шапки составляет более 4 трлн м³. Ведущее место по запасам свободного газа занимает месторождение-гигант – Карачаганак с извлекаемыми запасами – более 700 млн м³, что составляет 65,0% от всех запасов Западного Казахстана. Значительные запасы горючего газа сосредоточены также на месторождениях-гигантах: Тенгиз и Кашаган. При этом ежегодная добыча свободного газа увеличивается и на сегодняшний день превышает 20 млрд м³, а добыча растворенного газа 33 млрд м³.

Переработка газа на этих месторождениях долгое время остается проблемой, поскольку большую часть добытого газа операторы месторождений Тенгиз, Кашаган и Карачаганак закачивают обратно в пласт с целью поддержания пластового давления. *При этом падение пластового давления при разработке продуктивных объектов этих месторождений неизменно увеличивается. На данный фактор ни недропользователи, ни контролирующие органы не дают внятных объяснений.*

В основном документе – «Кодексе РК о недрах и переработке минерального сырья» в статье «Принципы пользования, охраны недр и переработке минерального сырья» записано, что **«при пользовании и охране недр, переработке минерального сырья должны соблюдаться следующие принципы: рациональное и комплексное пользование недрами»**.

Последнее условие, к сожалению, практически выпало из поля зрения наиболее эффективной схемы переработки извлеченных углеводородов.

Именно по этой причине любые контрактные соглашения между государством и нефтяной компанией должны, в первую очередь, отвечать интересам регионов, развитие инфраструктуры которых должно стать наиболее приоритетным направлением. Поэтому в соответствующих документах должны найти отражение сроки и объемы инвестирования недропользователя в конкретные региональные объекты и в первую очередь в нефтегазовый комплекс. Контроль же в этом случае должен быть жестким и не только за поступлением инвестиций от компании, но и за их целевым использованием. При этом главным ее условием должно выступать понимание того

обстоятельства, что иностранные инвесторы сами, по своей воле, даже если у них имеется желание развивать потенциал всех сфер комплекса, не предлагают такой путь его формирования. Поэтому формирование нефтегазового комплекса республики с разветвленной сетью нефтегазоперерабатывающих и нефтехимических производств с необходимой инфраструктурой как генеральное направление развития отрасли должно определяться Правительством Казахстана.

При некомплексном использовании углеводородов и другого сырья на современном этапе национальная экономика несет значительные потери, которые могут быть представлены двумя аспектами:

1) потери, количественное и стоимостное выражение которых имеет реальную основу, базирующуюся на известной концентрации элементов (соединений) в нефти и газе, технической возможности их утилизации, стоимости процесса выделения их в чистом виде, экономической оценки значимости дополнительных ресурсов дефицитной продукции, использование которой может быть осуществлено во многих отраслях промышленности.

2) потери другого плана заключаются в том, что в результате некомплексного использования сырьевых ресурсов происходит утечка отдельных элементов вместе с отходами производства (сжигаемыми газами нефтепереработки, сбрасываемыми водами и т.д.). Это приводит к высокой концентрации отдельных веществ в воздухе, воде, на почве и ухудшает общую экологическую обстановку. Оздоровление последней требует освоения дополнительных затрат, которые направляются на реализацию мероприятий по охране окружающей среды.

В последнем Послании народу Казахстана Глава государства Касым-Жомарт Токаев заострил на этом особое внимание: *«Правительству поручается ускорить строительство газоперерабатывающих предприятий в Жанаозене, на Кашагане и Карачаганаке. Это приоритетная задача. Для успешного развития отрасли предстоит в кратчайшие сроки внедрить действенные стимулы, направленные на обеспечение возвратности инвестиций, включая предоставление адекватных тарифов и оптовых цен. Такие условия крайне важны для новых инвестиций в геологоразведку газовых месторождений. Иначе обеспечить экономику достаточными объемами газа попросту невозможно».*

Таким образом, решение вопросов комплексного использования и рациональной переработки углеводородного сырья обуславливает необходимость разработки множества вариантов вовлечения его в процесс перегонки и выбора из них того, при реализации которого будет достигнут наибольший экономический эффект при соблюдении условий сохранения экологического равновесия.

*С наилучшими пожеланиями,
главный редактор,
академик Х.Б. Абилхасимов*