

# Три кита казахской нефтехимии

Планами по созданию в Казахстане единой и полной технологической цепочки глубокой переработки углеводородного сырья (нефти и газа) с получением продукции с высокой добавленной стоимостью поделилась с участниками VII Московского международного химического саммита профессор Раушан Сармурзина.

## Газохимический комплекс

Правительство Казахстана приняло решение построить в первую очередь интегрированный газохимический комплекс, который обеспечит производство базовой нефтехимической продукции — 500 тыс. т ПП и 800 тыс. т в год ПЭ. Сроки реализации проекта — 2009–2014 годы, затраты составят 6,3 млрд долларов, из них собственные средства — 1,89 млрд долларов, заемные — 4,41 млрд долларов.

Проект предусматривает переработку углеводородного газа Тенгизского месторождения (этановая и пропановая фракции из общего объема в 7,6 млрд куб. м). При поддержке правительства подписано соглашение о поставках газа на долгосрочный период.

Предварительное ТЭО разработано компанией Shell Global Solutions Int. (Нидерланды), детальное ТЭО — Foster Wheeler UK, компания Jacobs Consultants разработала маркетинговый план. В качестве оператора проекта вы-

ступает ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Ins.», в котором доля участия Национальной компании через дочернюю организацию АО «Разведка добыча КМГ» составляет 50%, LyondellBasell — 24,5% и отечественного инвестора — АО «SAT&Company» — 24,5%.

Роль финансового консультанта взял на себя HSBC Bank, юридического — White&Case, технического — Foster Wheeler.

Сегодня работа ведется на 2-м направлении:

- разработка ПСД и строительство инфраструктуры (11 объектов) будет осуществлено при финансовой поддержке государства в объеме 96 млрд тенге, из них 14 млрд тенге — бюджетный кредит, выделенный в 2008–2009 годах, 82 млрд тенге планируется выделить в виде облигационного займа из Национального фонда (2010–2012 годы).
- разработка ПСД и строительство основных установок комплекса из собственных и заемных инвестиционных средств, в настоящее время отрабатываются источники и объемы привлеченного финансирования строительного комплекса.

## Атырауский НПЗ

Второй проект связан с модернизацией Атырауского НПЗ. Он позволит одновременно улучшить качество нефтепродуктов (Евро-3 и Евро-4) и получать бензол и параксиллол. Несмотря на то, что эти полупродукты востребованы на международном рынке, их дальнейшая переработка планируется в республике.

Стоимость проекта оценивается в 886 млн долларов. ТЭО и ПСД проекта уже разработаны, выбрана технология Paratax ВТХ, лицензиар — компания Axens (Франция). 29 октября 2009 года подписан контракт с китайской компанией Sinopec Engineering по строительству комплекса «под ключ». Этот контракт должен стать основой для



Раушан Сармурзина, директор Департамента нефтехимии Министерства энергетики и минеральных ресурсов Казахстана

заклучения кредитно-финансового соглашения с китайскими финансовыми институтами для выделения кредита под реконструкцию. Инвестиционные вложения в проект составят 1,043 млрд долларов, срок реализации — 2009–2013 годы.

## Производство дорожного битума

Третий проект — производство дорожного битума — обеспечит переработку тяжелой Каражанбасской нефти и основной объем битума для нужд республики — 500 тыс. т/год. На текущий момент из РФ импортируется в Казахстан более 450 тыс. т/год битума, при внутренней потребности в 600 тыс. т/год.

В октябре 2009 года создано СП для реализации проекта — ТОО «СП Casoi Bitum» — между оператором проекта АО «Kazakhstan Petrochemical Industries» (100 %-ая дочерняя компания АО НП «КазМунайГаз» и китайской компанией CITIC Group. В настоящее время ведется работа по корректировке ПДС проекта. Для реализации подготовленных к строительству взаимосвязанных нефтехимических производств создан в Атырауской области льготный налоговый режим в рамках специальной экономической

**За исключением битума основной объем, до 80 %, нефтехимической продукции планируется экспортировать.**

зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк», и начаты работы по подготовке к строительству объектов инфраструктуры СЭЗ, в 2010–2013 годах на их строительство будет затрачено 10 млрд тенге.

В стадии разработки проектной документации находятся и другие проекты нефтехимических производств, их реализация станет возможной после пуска базовых проектов. Министерство совместно с АО НК «КазМунайГаз» изучает сырьевые и технические возможности по переработке попутного газа с производством метанола — 1,7 млн т в год, ПП — 490 тыс. т в год, бензиновых фракций — 180 тыс. т/год.

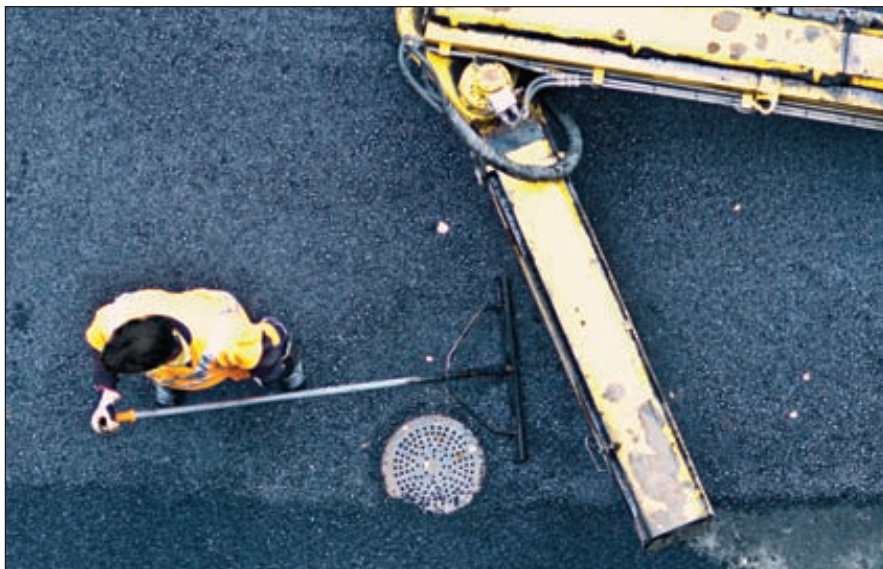
За исключением битума основной объем, до 80 %, нефтехимической продукции планируется экспортировать. К 2020 году казахстанская нефтехимическая продукция — ПЭ, ПП, ПЭТФ, производные метанола, ПВХ будут поставляться в страны Западной и Восточной Европы, Китай, Центральную и Южную Азию. ■



Первый проект казахстанской нефтехимии — строительство газохимического комплекса (на фото месторождение в Тенгизе)



Второй проект — модернизация Атырауского НПЗ



Третий проект — производство дорожного битума