

## **НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОМПЛЕКС КАЗАХСТАНА: СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ**

**О.И. Егоров, О.А. Чигаркина**

Нефтегазодобывающая промышленность в Республике Казахстан развивается уже 100 лет. За этот период разведаны нефтегазовые месторождения, благодаря которым страна вошла в число мировых лидеров по запасам углеводородного сырья.

### **ОЦЕНКА ПОТЕНЦИАЛА УГЛЕВОДОРОДНЫХ РЕСУРСОВ**

Углеводородные ресурсы распределены по территории Казахстана крайне неравномерно. Основным нефтегазодобывающим регионом остается Западный Казахстан, включающий Атыраускую, Мангистаускую, Западно-Казахстанскую и Актыбинскую области. Всего на территории страны выявлено более 200 месторождений углеводородного сырья, из которых разрабатывается 77 месторождений. В Западном Казахстане сосредоточено 90% разведанных месторождений и 98,2% из их числа находятся в эксплуатации. Наиболее крупными по разведанным запасам являются месторождения Тенгиз, Карачаганак, Жанажол, Жетыбай, Кенбай, Каламкас, Каражанбас, Кумколь, Узень. Их суммарные извлекаемые запасы составляют 1,565 млрд т нефти и 650 млн т газового конденсата. Только по карачаганакскому проекту предусматривается добыча нефти и газового конденсата в объеме 12 млн т в год, газа – 25 млрд куб. м в год, что дает не менее 48 млрд долл. США дохода, включая налоги и другие платежи в бюджет регионов и страны.

Кроме разведанных запасов Казахстан располагает и значительными прогнозными ресурсами. Особое место среди выявленных нефтеносных территорий занимает шельф Каспийского моря, где обнаружены крупнейшие структуры Кашаган, Кайран и Актоты. Прогнозные запасы только одной залежи в восточной части Кашагана предварительно оцениваются в 25–60 млрд барр. извлекаемой нефти. Изменения в потенциале уг-

ледородного сырья в Республике Казахстан, произошедшие как за счет континентальных структур, так и за счет площадей шельфовой зоны Каспийского моря, вызвали повышенный интерес на предмет участия в освоении запасов нефти и газа у крупнейших мировых компаний: «Mobil», «Техасо», «Total» (США), «British Petroleum» и «British Gas» (Великобритания), «Statoil» (Норвегия), «Shell» (Нидерланды), «Elf Aquitaine» (Франция), «Eni» и «Agip» (Италия). Действенным подспорьем для заключения с ними контрактов на проведение нефтяных операций явилась разработка Кодекса Республики Казахстан о недрах, законов о нефти, о совместных предприятиях, об иностранных инвестициях и др., обеспечивающих инвесторам достаточно выгодные условия для вложения средств в развитие отрасли.

Большие перспективы в отношении нефтегазоносности выявленных структур (7,2 млрд т нефти и около 2 трлн куб. м природного газа), действующая законодательная база, политическая стабильность, а также решенная проблема с транспортировкой сырья повлияли на инвестиционную активность иностранных нефтяных компаний. В течение 1993–1998 гг. в отрасль вкладывалось около 34% от общего объема прямых иностранных инвестиций в промышленность Республики Казахстан, причем в 1993–1994 гг. доля этих инвестиций доходила до 88%. Результатом этого явилось увеличение в 1998 г. в сравнении с 1994 г. добычи нефти и газового конденсата на 28%, природного газа – на 80%, попутного нефтяного газа – в 2 раза.

Месторождения углеводородов залегают, как правило, на большой глубине, характеризуются сложными горно-геологическими условиями, аномально высокими давлением и температурой. К тому же сырье обладает исключительно агрессивными свойствами вследствие значительного содержания сероводорода, меркаптанов и других соединений, что обуславливает необходимость использования специального оборудования, материалов, приборов, дополнительных технологических процессов при его добыче, транспортировке и переработке.

Конкретным фактом, связанным с проведением широкомасштабных работ по оценке нефтегазоносности шельфа Каспия, является утверждение Указом президента Казахстана Государственной программы освоения казахстанского участка шельфа. В программе обозначены три этапа: на первом этапе (2003–2005 гг.) предусматривается добыча 500 тыс. т нефти в год; на втором этапе (2006–2010 гг.) объем добычи будет доведен до 40 млн т в год; третий этап связывается со стабилизацией

добычи на уровне 100 млн т в год. Объемы добычи углеводородного сырья на казахстанском участке шельфа увязаны с запасами, которых на текущий момент у Казахстана больше всего среди стран, тяготеющих в Каспийскому морю (табл. 1).

Таблица 1

**Ресурсы нефти и газа шельфа Каспийского моря  
у стран Каспийского региона, млрд туг**

Страна	Нефть			Газ		
	Доказанные запасы	Возможные ресурсы	И т о г о	Доказанные запасы	Возможные ресурсы	И т о г о
Азербайджан	0,7–2,0	5,4	6,1–7,0	0,4	1,3	1,7
Иран	0	2,4	2,4	0	0,4	0,4
Казахстан	2,0–3,2	17,0	19,0–20,0	2,0–3,1	3,3	5,3–6,4
Россия	0,04	1,0	1,0	...	...	...
Туркменистан	0,3	6,4	6,7	3,7–5,8	5,9	9,6–11,7
В с е г о	3,0–5,7	32,0	35,2–37,9	...	...	...

О масштабах освоения шельфа Каспийского моря Казахстаном говорят объемы инвестиций, направляемых на обустройство месторождений, добычу сырья, решение проблем транспортировки и переработки сырья, социально-экономическое развитие регионов нефтегазодобычи, экологически безопасное природопользование: на первом этапе они составят 5 млрд долл. США, на втором – 10 млрд, на третьем – 11 млрд долл.

Несмотря на то что в Казахстане создана и функционирует правовая база, отдельные разделы ее требуют серьезной корректировки. С этой целью в программе предусмотрены меры по совершенствованию недропользования и проведения морских операций, налогообложения и таможенного регулирования, привлечения иностранных инвестиций, валютного регулирования и контроля. Особое место в ней отведено решению проблемы развития отечественного производства конкурентоспособных оборудования, товаров и услуг в целях последующего использования в инвестиционных программах. Кроме того, реализация программы освоения шельфа позволит создать примерно 45 тыс. новых рабочих мест.

Планируемый подъем нефтедобычи в регионе обязывает по-иному отнестись к решению проблемы взаимоотношений недропользователей и государства – собственника ресурсов. Ситуация, складывающаяся на казахстанском участке шельфа Каспийского моря, в определенной мере напоминает процесс освоения нефтегазовых месторождений страны в прежние годы. Нарастивание добычи углеводородных ресурсов пока не обеспечено заключенными контрактами на строительство новых объектов переработки сырья, предприятий производственной и социальной инфраструктуры. Данные табл. 2 показывают, что добыча нефти в 2011–2015 гг. только на месторождении Кашаган вырастет до 120–170 млн т в год с учетом объемов извлечения на континентальных месторождениях. Это в значительной мере превышает суммарные возможности экспорта углеводородов и их переработки на отечественных заводах.

Таблица 2

**Масштабы развития нефтегазового комплекса Республики Казахстан за счет освоения шельфа Каспийского моря**

Показатель	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Добыча нефти на месторождении Кашаган, млн т	40,0	52,0	64,0	76,0	88,0	100,0
Переработка нефти на действующих заводах, млн т	14,8	15,7	16,7	17,6	18,5	18,6
Добыча газа на месторождении Кашаган, млрд куб. м	24,0	31,0	38,0	45,0	52,0	63,0
Экспорт нефти, млн т:						
КТК	43,0–50,0					
Атырау – Самара	25,0					
Западный Казахстан – Китай	20,0					
Западный Казахстан – Баку – Джейхан	10,0					
Иные морские маршруты	5,0					

Отставание в создании мощностей перерабатывающих производств, нефте-, газо- и продуктопроводов, линий электропередач, предприятий строительной индустрии и социально-бытового комплекса свидетельствует о продолжающейся практике освоения ресурсов узковедомственными методами. При проектировании разработки нефтяных и газовых мес-

торождений решается главная задача, а именно, задача извлечения в кратчайшие сроки как можно большего объема углеводородного сырья, при этом игнорируются его качественные характеристики, специфические физико-химические параметры, потенциальные возможности получения большого ассортимента исключительно важной продукции.

Если же к таким масштабным проектам, для реализации которых требуются многомиллиардные вложения (в строительство новых предприятий, зачастую оснащенных дорогостоящими оборудованием и коммуникациями, в создание необходимого задела в социально-бытовом секторе экономики), подходить с государственных позиций, то первостепенное значение должно иметь решение вопросов строгой и надежной координации работы всех заинтересованных министерств и ведомств, научно-исследовательских и проектных институтов, местных органов власти, в основу которой должен быть положен принцип достижения максимальных экономических результатов. Иными словами, должны быть реализованы главные элементы системного подхода при решении комплекса задач межотраслевого значения.

И здесь наиболее результативным путем, позволяющим обеспечить воплощение в реальных условиях принципов повышения экономической эффективности производства, являются оптимизация мощностей создаваемых предприятий, обоснование перечня необходимых для развития производительных сил производств, выбор направлений и способов использования сырьевых ресурсов, стыковка интересов различных отраслей экономики на ранней стадии разработки проектных решений.

В связи с этим в программах развития, носящих региональный характер, должны быть взаимоувязаны многочисленные аспекты социально-экономических, технико-технологических, экономических проблем. Гармоничное и пропорциональное развитие хозяйства регионов нового освоения крупных запасов минерально-сырьевых и топливно-энергетических ресурсов возможно лишь при соблюдении отраслевых и территориальных интересов. А они, соответственно, должны базироваться на учете интересов всех тех отраслей материального производства, для которых данный регион является источником поступления на соответствующие предприятия значительных по объему ресурсов исходного сырья.

Масштабное освоение углеводородных ресурсов шельфа Каспия должно стать исключительно важным направлением в развитии экономики государств, расположенных в зоне этого региона. В этой связи приори-

тетное значение приобретает совместная реализация проектов разведки, добычи, транспортировки и использования ресурсов нефти и газа.

Казахстан устанавливает долговременные экономические связи с крупнейшими нефтяными компаниями мира, что выражается в создании ряда совместных предприятий, работающих в различных нефтегазоносных зонах страны. В ряде уже реализуемых проектов непосредственно участвует группа российских компаний, интересы которых лежат как в области разведки и разработки нефтяных месторождений, так и в области транспортировки и переработки сырья. В стадии рабочего режима находятся нефтепроводы Кенкияк – Орск, по которому нефть поступает на российские перерабатывающие мощности, Западная Сибирь – Павлодар – Шымкент, Узень – Атырау – Самара. По газопроводу Карачаганак – Оренбург казахстанский газ доставляется на перерабатывающий завод. Особо следует выделить реализованный казахстанско-российский проект строительства нефтепровода Западный Казахстан – Новороссийск – Каспийский трубопроводный консорциум (КТК). Этот нефтепровод соединяет действующие месторождения Казахстана с нефтяными терминалами, расположенными на Черноморском побережье и имеющими исключительно экспортное назначение. Данная транспортная артерия с каждым годом наращивает объемы перекачки и столь перспективна, что уже сейчас рассматриваются возможности подачи по ней дополнительных объемов нефти, которая будет извлечена на новых месторождениях казахстанского шельфа.

Освоение месторождений шельфа требует значительных средств. Казахстан проводит активную работу по привлечению потенциальных инвесторов в нефтегазовый сектор экономики. В проекте по разработке месторождения Кашаган принимают участие нефтяные компании «Agip KCO», «Eni», «ExxonMobil», «Shell» и др. По ряду проектов проводятся консультации с российскими компаниями.

Усиливаются экономические связи Казахстана и России в нефтегазовом комплексе. ОАО «Лукойл» и АО «НК «Казмунайгаз» в марте 2005 г. в Москве подписали учредительные документы по созданию совместного предприятия «Каспийская нефтегазовая компания» (КНК) с целью освоения месторождения «Хвалынское». Кроме того, в данном проекте оговариваются условия транспортировки и сбыта углеводородного сырья, а также продуктов его переработки. Российская компания намерена вложить до 3 млрд долл. США в реализацию морского проекта «Достык», предусматривающего освоение ряда установок в казахстанском секторе Каспийского моря. Работы, которые предстоит осуществить

ОАО «Лукойл» совместно с казахстанскими компаниями, будут обходиться дороже, чем у предприятий азербайджанского сектора Каспия, поскольку на этапе бурения будет применяться метод «нулевого сброса», с тем чтобы полностью утилизировать отходы непосредственно на буровой платформе. Подобный метод, поддерживающий экологическую безопасность, не применяется ни в азербайджанских, ни в сахалинских проектах разработки морских месторождений.

### НЕФТЬ И СОЦИАЛЬНАЯ СФЕРА

Благоприятная для Казахстана конъюнктура на мировых рынках нефти на фоне постоянного наращивания объемов добычи позволила не только увеличить доходную часть государственного и региональных бюджетов, но и в значительной мере пополнить национальный фонд (аналог стабилизационного фонда в России), насчитывающий сегодня более 6 млрд долл. США.

Успехи в развитии нефтяного сектора экономики Казахстана сказываются на улучшении социальной сферы, особенно в регионах добычи нефти. Наглядным подтверждением повышения жизненного уровня населения областей, где функционируют нефтегазовые структуры, является динамика некоторых показателей уровня жизни, представленных в табл. 3. Сравнение показателей в динамике свидетельствует о тенденции роста. При этом отметим, что рост средней заработной платы в Атырауской и Мангистауской областях – наиболее крупных производителях нефти почти в 2 раза превышает средний уровень по стране. Несколько иная ситуация складывается в этих регионах с пенсионным обеспечением. И хотя этот вид доходов населения не имеет столь значительных различий со средним по стране уровнем, все же лидирующее положение занимают Мангистауская и Кызылординская области.

Повышение жизненного уровня населения нефтепроизводящих областей непосредственно связано, во-первых, с успешной деятельностью нефтяных компаний на этих территориях и, во-вторых, с вкладом ВРП областей в валовой внутренний продукт страны (табл. 4). В структуре ВРП значительная доля приходится на нефтедобывающую отрасль, хотя отдельные области имеют достаточно развитые производства иного характера: Атырауская – рыбное хозяйство, нефтеперерабатывающие и нефтехимические производства, Западно-Казахстанская – машиностроение, Актюбинская – приборостроение и предприятия основной химии, Мангистауская – рыбное хозяйство, химические и нефтехимические производства.

Таблица 3

**Динамика показателей уровня жизни населения  
нефтедобывающих регионов Казахстана, тенге**

Область	2001		2003		2005 (I кв.)	
	Средняя зароботная плата в месяц	Средний размер пенсии в месяц	Средняя зароботная плата в месяц	Средний размер пенсии в месяц	Средняя зароботная плата в месяц	Средний размер пенсии в месяц
Актюбинская	18125	4760	23848	7751	29298	8725
Атырауская	35484	4776	48338	7853	58599	8735
Западно-Казахстанская	20124	4561	29876	7744	31376	8623
Кызылординская	14160	5166	19928	8341	26264	9222
Мангистауская	36325	5866	44369	8835	55233	9442
В целом по Республике Казахстан	17303	4947	23128	8198	29230	9098

Таблица 4

**Динамика ВРП на душу населения, тыс. тенге**

Область	2000	2001	2002	2003	2004
Актюбинская	157,0	193,9	236,9	285,9	403,0
Атырауская	534,8	647,6	829,3	1099,4	1406,7
Западно-Казахстанская	180,9	236,0	276,8	323,0	427,2
Кызылординская	86,7	108,8	150,1	189,5	270,2
Мангистауская	385,9	439,0	566,3	566,5	806,0
В целом по Республике Казахстан	156,3	194,3	225,8	266,9	335,1

Таким образом, можно констатировать постепенное повышение жизненного уровня населения, живущего в регионах, где добыча и реализация нефтегазовых ресурсов имеют устойчивую тенденцию к увеличению. И все же нельзя не обратить внимания на иную сторону социального развития этих регионов. Прожиточный минимум в рассматриваемых областях в 1,2–1,3 раза превышает средний по стране, что связано с по-



вышенным уровнем цен на продовольственные и промышленные товары, обусловленным ростом инфляционных процессов. Кроме того, и это, пожалуй, наиболее важный аспект, характеризующий степень развития социальной сферы, доля населения, имеющая низкий доход, остается пока еще большой (табл. 5). Большая доля населения с низким доходом характерна для регионов, где развитие получили в основном предприятия нефтегазодобывающего направления, так как только ограниченный контингент работников непосредственно нефтяных компаний имеет высокий доход. Остальная же часть трудоспособного населения занята на малооплачиваемых работах, что и отражается на уровне показателя, приведенного в динамике в табл. 5.

Таблица 5

**Удельный вес населения с низким доходом, %**

Область	2000	2001	2002	2003	2005 (I кв.)
Актюбинская	18,3	29,8	22,6	19,0	13,0
Атырауская	49,6	40,7	34,1	32,7	31,5
Западно-Казахстанская	12,0	27,3	28,0	17,1	15,3
Кызылординская	51,6	39,5	32,3	27,1	31,6
Мангитауская	31,8	28,4	24,2	19,8	15,3
Всего по Республике Казахстан	59,7	45,9	39,8	26,0	16,8

Иностранные компании, осуществляющие добычу углеводородных ресурсов на территории Казахстана, вносят свой вклад в развитие социальной сферы. Достаточно сказать, что все они реализуют конкретные планы, согласно которым вводятся в действие такие объекты, как лечебно-оздоровительные, культурно-просветительские учреждения, спортивные базы, оказывается спонсорская помощь. Выполнение этих проектов позволяет улучшить медицинское обслуживание населения, вовлечь молодежь в занятия спортом и, что самое главное, создать дополнительные рабочие места.

Исследование широкого спектра вопросов, связанных с имеющимся в Казахстане потенциалом нефтегазовых ресурсов и его влиянием на состояние социальной сферы, показывает, что и улучшение жизненных условий населения как в региональном разрезе, так и по стране в целом,

и увеличение валютных поступлений в бюджет государства, и повышение конкурентоспособности продукции находятся в непосредственной зависимости от того, насколько комплексно и рационально будет использовано углеводородное сырье.

### **ПРОБЛЕМЫ КОМПЛЕКСНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ СЫРЬЯ**

Несмотря на то что темпы добычи нефти в Казахстане в среднесрочный период растут, увеличение доли ее использования в качестве сырья для переработки внутри страны все еще остается серьезной проблемой. Большая часть добываемого сырья экспортируется, а оставшаяся его часть недостаточна даже для 50%-й загрузки имеющихся перерабатывающих мощностей. В этой связи в нефтеперерабатывающей промышленности Казахстана ряд проблем приобрели характер хронических, и основные из этих проблем следующие:

- высокая доля нелегального оборота нефтепродуктов, которая по автомобильному бензину составляет примерно 50%, в то время как в развитых странах мира она не превышает 10%;
- низкая конкурентоспособность продукции отечественных нефтеперерабатывающих заводов;
- ориентация добывающих компаний на экспорт нефти в связи с постоянным ростом цен на мировых рынках нефти.

Нефтеперерабатывающая отрасль Казахстана представлена тремя крупными предприятиями: ОАО «Атырауский НПЗ», ОАО «Павлодарский нефтехимический завод» и ОАО «PetroKazakhstan Oil Product» (РКОР). Их суммарные производственные мощности позволяют перерабатывать до 18,5 млн т нефти в год и полностью обеспечивать внутренние потребности страны в топливе. Однако на практике производственный потенциал этих предприятий задействован примерно на 50% от номинальной мощности. Тем не менее в динамике обеспечения заводов исходным сырьем уже отмечаются позитивные сдвиги: объем переработки в 2004 г. вырос в сравнении с 2000 г. на 40,4%. Но степень изменения загрузки нефтеперерабатывающих заводов была неодинаковой: на Атырауском НПЗ она выросла в 2003 г. на 6%, на Павлодарском нефтехимическом заводе – в 2,1 раза, на РКОР – на 20,6%. Слишком низкая загрузка исходным сырьем производственных мощностей нефтеперерабатывающих заводов Казахстана явилась

Таблица 6

**Производство основных видов нефтепродуктов в Казахстане, тыс. т**

Нефтепродукт	1990	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004*
Автомобильный бензин	3494,0	1731,0	1298,0	1255,0	1580,6	1689,8	1838,6	1047,7
Дизельное топливо	4983,0	2495,0	1830,0	1954,0	2236,5	2289,4	2598,5	1572,2
Мазут	6035,0	3042,0	2133,0	2391,0	2328,0	2427,1	2793,3	1357,8

\* Январь – июль

основной причиной резкого спада в выработке товарных нефтепродуктов в конце 90-х годов (табл. 6).

Имеющее место снижение степени удовлетворения потребностей в дизельном топливе, автомобильном и авиационном бензине приводит к тому, что внутренний рынок горюче-смазочных материалов постоянно испытывает дефицит. Для решения этой проблемы в Казахстане с 1 июля 2003 г. введен Закон «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов», основной целью которого является усиление государственного контроля над рынком нефтепродуктов.

Уровень производства в Казахстане собственных нефтепродуктов заметно отстает от растущего спроса на горючее в связи с бурным развитием экономики и благоприятными изменениями в социальной сфере (табл. 7). В результате сохраняется высокая зависимость страны от импорта нефтепродуктов. Так, в 2004 г. было импортировано более 500 тыс. т бензина, причем основной объем (около 95%) приходился на топливо с низкими октановыми числами. Главным зарубежным поставщиком бензина на рынок Казахстана является Россия (более 98%), в относительно небольших объемах ввозится топливо из Китая и Узбекистана.

Таблица 7

**Потребность Казахстана в топливе, млн т**

Топливо	1990	1995	2000	2005
Автомобильный бензин	4,3	4,5	4,7	4,8
Дизельное топливо	7,8	8,6	9,5	10,3

Наблюдающаяся на протяжении десятилетий ситуация в нефтеперерабатывающей отрасли Казахстана, когда при увеличивающейся добыче отмечается хроническая недогрузка мощностей по перегонке первичного сырья, имеет еще один специфический аспект: поступающее на переработку сырье используется по своему прямому назначению лишь на 50%. Остальная часть его представляет собой тяжелый остаток, который полностью сжигается в топках котельных, тепловых станций и т.д.

Реальные перспективы в достижении эффективных коммерческих результатов просматриваются сегодня в тех случаях, когда первичные сырьевые ресурсы (нефть, конденсат, природный и попутный газ) вовлекаются в процессы переработки по углубленной схеме извлечения конечных продуктов. Реализация такого направления возможна тогда, когда создаются новые объекты переработки, ориентированные на долговременное поступление качественно однородного сырья.

Экономические выгоды, обеспечиваемые благодаря процессам переработки нефти, в 2–2,5 раза выше по сравнению с выгодами от реализации сырой нефти на внешнем рынке. И это только в условиях неглубокой переработки нефти. Отсюда можно представить общую картину потерь продукции, которая недоизвлекается из тяжелого остатка. Даже укрупненная оценка стоимости нефтепродуктов, получаемых в результате углубленной переработки исходного сырья, убедительно показывает, что главный приоритет в развитии экономики Казахстана следует отдать скорейшему формированию отечественных нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплексов.

Комплексное использование нефтегазовых ресурсов страны позволяет достичь высоких экономических результатов. В обобщенном виде они могут быть представлены с помощью следующего сопоставления: суммарная оценка выхода продукции при глубокой переработке нефти и газа может составить 931 долл. США с 1 т сырья, что в 4–4,5 раза больше, чем в случае реализации непосредственно сырья. При этом следует отметить, что к сырью с такими физико-химическими характеристиками, какие присущи нефтям месторождений Казахстана, при совершении экспортных операций предъявляется множество претензий, связанных с его низкими качественными параметрами (наличие значительной доли агрессивных соединений). А это может способствовать снижению коммерческих результатов осуществляемых сделок.

Обладая огромными нефтяными и газовыми ресурсами, наличие которых в любом государстве позволяет успешно решать самые сложные соци-

ально-экономические, технологические, финансовые и валютные проблемы, Казахстан до сих пор не может реализовать это преимущество. Значение углеводородного сырья как уникального и невозобновляемого источника получения широкого ассортимента товарной продукции трудно переоценить. Тем важнее становится его роль в стратегии экономического развития государства. К сожалению, в этой стратегии предпочтение все еще отдается продаже сырой нефти. В конечном итоге такое направление развития экономики, хотя и будет способствовать очередному всплеску в области нефте- и газодобычи, оставит структуру перерабатывающего комплекса на прежнем уровне. Между тем к интенсивному увеличению потенциала этого комплекса и формированию наиболее приемлемых пропорций между нефтегазопереработкой и нефтехимией стремится любая страна – обладательница углеводородных ресурсов.

Пока в Республике Казахстан подобных структурных преобразований не происходит. Более того, в перечне ежегодно выделяемых правительством приоритетных направлений развития нефтегазового комплекса главное внимание уделяется проблемам строительства внешних и внутренних нефтепроводов, реконструкции действующих перерабатывающих заводов. О каких-либо действиях, направленных на создание новых мощностей по переработке углеводородных ресурсов, в соответствующих документах практически нет упоминаний.

Весь спектр проблем, имевшихся в нефтяной промышленности Казахстана, и постепенно обострявшихся, вполне понятно, не может быть решен сразу. Для этого требуется время, надо выбрать партнеров, имеющих желание и средства, для того чтобы участвовать в долговременной программе по сотрудничеству в развитии отрасли, нужно привлечь необходимые инвестиционные фонды как стран ближнего и дальнего зарубежья, так и национальных государственных и коммерческих структур – компаний, корпораций, банков, акционерных обществ.