

Р. Б. ЖУМАГУЛОВ

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

In the paper analysis of modern condition of oil-and-gas sector is given. Prospects of its development are proved. The data by volumes of reserves of hydrocarbons, including forecasting reserves are presented. Role of the foreign investments directed to this branch is shown. Directions of increase of competitiveness of production are offered. The special attention is paid to a problem of re-structuring. Strategic directions of development of the oil-and-gas complex, promoting increasing of efficiency of its functioning are proved.

Казахстан обладает мощным нефтегазовым потенциалом, включающим в себя большие объемы разведанных запасов и еще более значительные прогнозные ресурсы углеводородов.

Извлекаемые запасы углеводородного сырья категории А+В+С₁ по разрабатываемым и подготовленным к разработке месторождениям республики, согласно данным Министерства энергетики и природных ресурсов, составляют почти 3 млрд т нефти и газового конденсата, около 2 трлн м³ газа (табл. 1).

Таблица 1. Структура балансовых запасов углеводородного сырья, %

Конденсат		Газ	
Карачаганак	90,8	Карачаганак	70,9
Жаназол	3,9	Имашевское	7
Имашевское	3,0	Жаназол	5,5
<i>Всего:</i>	<i>97,7</i>	Урихтау	2,2
Остальные месторождения	2,3	Шогырлы-Шомышты	1,1
Нефть		Тенге	1,1
Тенгизское	33,6	Чинаревское	1
Узень	9,8	Жетыбай	0,9
Карачаганак	9,0	<i>Всего</i>	<i>90,8</i>
Каламкас	4,7	Остальные месторождения	9,2
Каражанбас	4,0		
Жаназол	4,4		
Кумколь	3,8		

Бузачи Северные	3,7	
Жетыбай	3,4	
Кенкияк	2,2	
<i>Всего:</i>	<i>78,9</i>	
Остальные месторождения	21,4	

Примечание. Таблица составлена по данным Министерства энергетики и природных ресурсов РК.

Прогнозные ресурсы как на суше, так и на шельфе Каспийского моря, прилегающем к территории Казахстана, оцениваются: по нефти – в 12 млрд т; газовому конденсату – в 1,6 млрд т, природному газу – в 5,9 трлн м³. Перспективные ресурсы углеводородов на подготовленных к бурению структурах, по оценке экспертов, составляют около 5,5 млрд т нефтяного эквивалента, что соответствует приблизительно 2 млрд т извлекаемых запасов (табл. 2).

Большую роль в приращении углеводородных ресурсов имеют открывающиеся перспективы при разработке крупных месторождений нефти и газа Каспийского моря. Более оптимистичные прогнозные ресурсы углеводородного сырья республики (включая казахстанский сектор Каспийского моря) оцениваются в 15 млрд т нефтяного эквивалента. Из 120–125 млн т нефти, которые Казахстан намерен в будущем добывать ежегодно, как минимум 50% придется на каспийский шельф, а к середине текущего столетия доля морской нефти в нефтедобыче республики, по оценкам специалистов, будет возрастать [1].

Таким образом, по количеству разрабатываемых в настоящее время месторождений основным нефтегазодобывающим районом страны является Западный Казахстан. По величине разведанных промышленных запасов, а также по прогнозным ресурсам Западный Казахстан и в перспективе будет занимать ведущее место.

Оценивая ситуацию в нефтегазовой отрасли страны, следует признать, что освоение углеводородных ресурсов в средней и долгосрочной

перспективе потребует привлечения значительных инвестиций как отечественных, так и зарубежных, которые должны быть связаны не только с непосредственной добычей нефти и газа, но и в значительной мере с интенсификацией процессов нефтепереработки и нефтехимии.

Таблица 2. Распределение запасов нефти по степени промышленного освоения месторождений Республики Казахстан

Состояние месторождений	Кол-во месторожде ний	Остаточные запасы, млн т	
		геологические	извлекаемы е
Разрабатываемые	55	5182,3	1758,1
Нефтяные	32	2203,3	823,5
Нефтегазоконденсатные	10	1036,3	405,9
Газонефтяные	12	1627,0	439,0
Разведываемые	14	131,9	39,3
Нефтегазовые	2	31,2	10,2
Нефтяные	7	57,6	16,2
Нефтегазоконденсатные	2	15,5	5,5
Газонефтяные	3	27,6	7,4
Подготовленные для промышленного освоения	11	517,0	160,6
Газонефтяные	2	226,7	80,8
Газоконденсатные	1	61,6	16,6
Нефтегазоконденсатные	3	171,7	45,2
Нефтяные	5	57,0	18,0
Законсервированные	22	99,8	23,5
Нефтяные	16	77,9	16,5
Газонефтяные	3	15,2	5,0
Нефтегазовые	1	1,8	0,2
Нефтегазоконденсатные	2	4,9	1,8
Итого по Казахстану	102		
<i>Примечание.</i> Таблица составлена по данным Министерства индустрии, энергетики и торговли Республики Казахстан.			

Активное включение иностранного капитала в ход экономических реформ представляется естественным и отвечает целям либерализации казахстанской экономики. Необходимость привлечения иностранных инвесторов диктуется следующими причинами. Во-первых, привлечение

иностранный капитал повышает уровень развития национальной экономики, способствует повышению конкурентоспособности, так как привносит на внутренний рынок элементы конкурентной борьбы, характерные для рыночного хозяйства, формирует «открытость» экономики и включение ее в мировые связи. Во-вторых, привлечение иностранного капитала дает возможность использовать его как эффективный рычаг инвестиционно-технической «подпитки» национальной экономики. В-третьих, привлечение иностранного капитала ускоряет процесс разгосударствления и демонополизации экономики.

Потенциально казахстанская экономика обладает рядом привлекательных особенностей для внешних вкладчиков. Среди них крупные запасы природных ресурсов, относительно квалифицированная и дешевая рабочая сила, значительный научно-технический потенциал, наличие неиспользуемых производственных мощностей.

Анализ современного состояния нефтегазового комплекса показывает, что дальнейшее развитие производства и эффективное использование иностранных инвестиций сдерживает ряд серьезных причин, к основным из которых можно отнести следующие:

нарушение экономических и финансовых связей со странами СНГ и несовершенная система управления отраслью в новых условиях, что особенно остро сказалось на обеспечении сырьем отечественных нефтеперерабатывающих заводов;

сложившаяся неэффективная, непрозрачная и во многом конфликтная система взаимоотношений между участниками добычи, переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Иностранные инвесторы в лице крупнейших нефтяных компаний мира осуществляют свою деятельность исключительно в сфере нефтедобычи, практически игнорируя отечественный перерабатывающий сектор. Государство при этом, разрабатывая многочисленные документы,

связанные с определением стратегического курса развития отрасли, постоянно возводит в один из главных приоритетов его интенсификацию добычи нефти и экспорт ее на мировые рынки. Подобный путь развития чреват многими негативными для страны последствиями, основным из которых явится полная потеря своих же рынков сбыта готовой продукции – топлив и масел, полимерных и синтетических материалов, смол, растворителей и сотен других видов изделий, чем незамедлительно воспользуются те же иностранные компании, организовав экспансию своих товаров на внутренний рынок Казахстана.

Развитие собственной разветвленной базы нефтегазопереработки и нефтехимии необходимо республике, во-первых, в связи с ростом своих потребностей в исходных ресурсах углеводородов, во-вторых, вследствие того, что конечная продукция этих производств – от индивидуальных углеводородов до полимерных материалов – представляет собой достаточно выгодную статью экспорта, о чем свидетельствует постоянно растущий спрос на нее на мировых рынках.

Улучшение экономической обстановки в нефтедобыче, нефтепереработке и нефтехимии возможно в том случае, когда весь объем извлекаемого углеводородного сырья будет использован рационально и комплексно. При этом следует иметь в виду, что комплексность использования углеводородных ресурсов понимается иногда своеобразно. Достаточно бывает определить конкретный перерабатывающий объект для поставки сырья и выделить из него некоторый набор конечных нефтепродуктов, как уже можно утверждать, что до 40–50% его уходит в тяжелый остаток, большая часть легких углеводородов в виде широкой фракции используется без должной выгоды, а потери, происходящие на всех без исключения стадиях – от скважины до потребителя готовой продукции – ежегодно составляют огромные величины [2].

Не вызывает сомнений необходимость структурных преобразований в промышленности в сторону увеличения доли нефтегазоперерабатывающих и нефтехимических производств. Однако программы развития нефтегазового комплекса, представляемые соответствующими министерствами, не включают в себя изменений структурного характера. Как правило, в них ставятся вопросы лишь о реконструкции действующих заводов. В этих программах отсутствует детальная проработка главного звена – комплексности использования поступающего сырья вплоть до получения готовой продукции, реализация которой в условиях становления национальной экономики способна обеспечить как удовлетворение собственных потребностей, так и поступление валюты.

Казахстан, обладая 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. В нефтехимии главной задачей является переработка всевозрастающего объема газа, который увеличится с освоением Каспийского шельфа. В этой связи необходима модернизация НПЗ для более глубокой переработки углеводородного сырья с получением продукции с высокой добавленной стоимостью.

Создание и развитие отечественной нефтегазопереработки и нефтехимии должны 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. Необходимость в увеличении мощностей по глубокой комплексной переработке сырья связана не только с эффективностью

функционирования всего комплекса, но и напрямую влияет на стратегию его добычи.

Созданию крупных перерабатывающих мощностей необходимо придать главный приоритет в развитии национальной экономики Казахстана. Об этом убедительно свидетельствуют цифры, полученные даже при укрупненной оценке. Потенциальная ценность тонны казахстанской нефти с учетом глубокой переработки составляет 900–950 долларов США, что значительно превышает мировую цену, установленную непосредственно на сырье. Газообразная часть углеводородов, извлекаемая из недр совместно с нефтью или же самостоятельно, представляет собой исключительно богатое различными фракциями сырье, в котором ощущается большая потребность на предприятиях нефтехимии.

Национальная конкурентоспособность во многом зависит от уровня развития отдельных кластеров. Этот факт имеет большое значение для правительственной политики и стратегии компании. Возникновение кластеров объясняется передачей по технологическим цепочкам товаров с высокой потребительской ценностью, а также иных преимуществ высокой конкурентоспособности от фирмы – родоначальницы кластера к предприятиям-смежникам. Проблема формирования кластеров в нефтяной промышленности заключается в необходимости создания цепочек взаимоувязанных производств от геолого-поисковых и разведочных работ до переработки извлеченных углеводородных соединений и реализации товарной продукции.

ЛИТЕРАТУРА

1. Годовой отчет АО «ННК “Казмунайгаз”». 2006. С. 76-80.
2. *Коромыслов В.* Нефтегазовый диалог Kazenergy // Казмунайгаз. Алматы: ТОО «Известия Казахстан». 2007. №9-10. С. 14-15.