

Гульсара Джолдасбаева
**ПУТИ ФОРМИРОВАНИЯ КЛАСТЕРОВ В НЕФТЕГАЗОВОЙ И
НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛЯХ КАЗАХСТАНА**

В статье проанализированы основные концепции конкуренции и мирового опыта хозяйствования. Показано, что развитие международной конкуренции привело к созданию новых теорий формирования конкурентных преимуществ, в рамках которых достижение международных преимуществ, развитие конкурентоспособности основывается на детерминантах национальной экономики и функционирует в форме широких конкурентных кластеров отраслей национальной экономики Казахстана.

Ключевые слова: нефтегазовые ресурсы, кластеризация, кластеры, комплексное использование, нефтегазовые проекты.

Рис. 1. Лит. 10.

Гульсара Джолдасбаева
**ШЛЯХИ ФОРМУВАННЯ КЛАСТЕРІВ У НАФТОГАЗОВІЙ ТА
НАФТОХІМІЧНІЙ ГАЛУЗІ**

У статті проаналізовано основні концепції конкурентоспроможності та світового досвіду економічного господарювання. Доведено, що розвиток міжнародної конкурентоспроможності сприяв тому, що з'явилися нові теорії формування конкурентних переваг, в рамках яких досягнення міжнародних переваг, розвиток конкурентоспроможності засновується на детермінантах національної економіки та функціонує у формі широких конкурентних кластерів галузей національної економіки Казахстану.

Ключові слова: нафтогазові ресурси, кластеризація, кластери, комплексне використання, нафтогазові проекти.

Gulsara Dzholdasbayeva¹
**WAYS OF CLUSTERS FORMATION WITHIN OIL&GAS
AND PETROCHEMICAL INDUSTRIES**

The article analyzes the key concepts of competitiveness and world experience in economic management. It is grounded that development of international competition promoted the origin of new theories of competitive advantages formation, within the framework of which gaining international advantages and competitiveness development are based on the determinants of national economy functioning as large competitive clusters within the sectors of Kazakhstan's national economy.

Keywords: oil & gas reserves; clusterization; clusters; complex usage; oil & gas projects.

Постановка проблемы. Актуальность исследования обусловлена объективной необходимостью обоснования дальнейшего развития нефтегазового комплекса страны как важнейшей и неотъемлемой составляющей национальной экономики Республики Казахстан. Выполненное исследование направлено на решение комплексных проблем, связанных со сложившейся ситуацией в нефтегазодобывающей и перерабатывающей отраслях, с повышением конкурентоспособности на рынках углеводородов. Кроме того, в нем исследованы вопросы комплексного использования углеводородных ресурсов, обос-

¹ Candidate of Economics, Associate Professor, Director, Institute of Economics and Law, Caspian State University of Technology and Engineering named after S. Esenov, Aktau, Kazakhstan.

нованы пути повышения эффективности функционирования нефтегазового комплекса РК за счет формирования нефтехимических кластеров.

Анализ последних исследований и публикаций. Наиболее значимыми работами, на которых базируются теоретические и практические аспекты исследуемой проблемы, являются труды ученых-экономистов В.Ю. Алекперова [2], А.А. Алимбаева [3], О.И. Егорова [4–6], Н.К. Надирова [7; 8].

Целью исследования. Исследование проблем формирования нефтехимических кластеров в целях повышения эффективности и рационального использования углеводородных ресурсов Казахстана.

Основные результаты исследования. Современный этап хозяйственного развития характеризуется неопределенностью и неустойчивостью экономической ситуации. Корни разбалансированности рынка лежат в низкой эффективности производства, в его структуре, не отвечающей потребностям народного хозяйства. В этих условиях вертикально интегрированные компании имеют существенные преимущества перед независимыми производственными и посредническими фирмами – как с точки зрения выживания входящих в них подразделений, так и с точки зрения нормализации общеэкономической обстановки в стране.

Интеграция позволяет закрепить хозяйственные связи, усилить стимулы для получения действенного конечного результата, сконцентрировать ресурсы на наиболее эффективных направлениях технической политики, использовать более целесообразно систему взаиморасчетов, в том числе за счет применения расчетных цен, повысить эффективность функционирования компании и выживаемость ее в конкурентной борьбе, а также наиболее экономно решать отдельные задачи использования производственной и социальной инфраструктуры [1].

Нефтегазовая отрасль на ближайшую перспективу остается основой экономики Республики Казахстан, определяющей ее устойчивость. Свобода в выборе целей и средств их достижения у предприятий в рыночных условиях порождает стохастическую внешнюю среду, при этом предприятие подвергается воздействию различных факторов неопределенности, приводящих к нарушению производственного процесса. В рыночных условиях многие стабильные в прошлом внешние условия деятельности нарушаются, наблюдается потеря привычных ориентиров. Так как активность элементов внешней среды возрастает вместе с возможностями, рациональное решение далеко не очевидно, для его разработки требуется использование новых средств и ранее не применявшихся на практике методических подходов при учете многообразия принципиально новых для предприятия аспектов функционирования. Рыночные отношения в отечественном экономическом пространстве стимулируют возможности отхода от прежней системы управления предприятием, обуславливают неизбежность и экономическую целесообразность перехода от традиционно бытовавших форм управления к менеджменту и маркетингу, требуют создания системы эффективных алгоритмов принятия управленческих решений с учетом изменения рыночной конъюнктуры.

Для эффективного функционирования отечественного нефтегазового комплекса важным является создание заинтересованности в соединении уси-

лий предприятий по добыче нефти и газа, комплексном их использовании, переработке и сбыту в целях достижения экономии на издержках производства и на базе внедрения новых технологий. Одной из форм обеспечения такой взаимной заинтересованности является образование интегрированных нефтегазовых структур.

Интегрированные нефтегазовые структуры представляют собой целостную производственно-экономическую систему, в которой происходит процесс превращения отдельных разрозненных, хотя и взаимосвязанных видов деятельности в единое производство для эффективного достижения целей.

Преимуществом интегрированной компании является сбалансированность сбыта. Когда цена на нефтегазовое сырье падает, прибыль добывающих подразделений уменьшается, но нефтепереработка и нефтехимические производства увеличивают прибыль, поэтому потери эффекта у одного подразделения компенсируются ростом доходов у другого.

Наличие значительных диспропорций между добычей нефти, ее переработкой, мощностями по нефтепродуктообеспечению и рынками сбыта может оказать негативное влияние на рентабельность и конкурентоспособность вертикально интегрированных структур. Поэтому в интересах устойчивого развития вертикально интегрированных компаний и повышения их рентабельности и конкурентоспособности на внутреннем и внешнем рынках мировые компании стремятся к ликвидации этих диспропорций путем сбалансированности объемов добычи, переработки нефти и сбыта нефтепродуктов.

Исходя из понимания всей важности решаемых в регионе задач, как правило, имеющих стратегическое значение не только для Казахстана, но и для всех прикаспийских государств, приоритет должен быть отдан комплексному и экологически безопасному развитию структурных звеньев хозяйства. Круг решаемых при этом задач достаточно широк: обоснование экономически и экологически допустимых объемов ежегодной добычи различных видов полезных ископаемых, глубины их переработки, качественных изменений в структуре промышленности.

В этой связи назрела настоятельная необходимость в корне пересмотреть всю идеологию развития отечественной нефтегазовой отрасли, в основу которой до настоящего времени закладывается как главный приоритет интенсивное извлечение углеводородных ресурсов и их экспорт на мировые рынки. Одним из направлений развития, способных повысить эффективность и конкурентоспособность функционирования отрасли, представляется реализация кластерных инициатив, благодаря которым может быть значительно увеличен удельный вес перерабатывающего сектора в общей структуре промышленного производства и выпуск товарной продукции с высокой долей добавленной стоимости.

В Республике Казахстан имеется ряд условий, которые могут как способствовать, так и препятствовать развитию территориальных кластеров. К позитивным результатам внедрения кластерного подхода в региональное развитие следует отнести: расширение технологической, научной и информационной инфраструктур; готовность субъектов бизнеса к кооперированию; мобильность в использовании местных ресурсов; повышение устойчивости меж-

региональных связей; усиление партнерских отношений во внешнеэкономическом сотрудничестве и ряд других [9].

К факторам, сдерживающим развитие кластеров в РК можно отнести следующие: низкое качество управления совместным бизнесом в отдельных секторах деятельности международных хозяйственных структур; слабый уровень развития приграничных территориальных кооперационных структур, которые, как правило, самостоятельно не справляются с задачей разработки и реализации приоритетов для продвижения интересов регионального бизнеса; недостаточный уровень коллективных плановых и программных решений по территориальному хозяйственному развитию; большие горизонты достижения ожидаемых результатов, так как реальные выгоды от создания кластеров могут проявиться через 5–7 лет.

Критерием для выделения базовой отрасли кластера является ее способность производить продукцию, конкурентоспособную на мировом рынке. Кластер в целом должен обладать следующими отличительными признаками:

- его доля на рынке соответствующей продукции (национальном и мировом) превышает среднюю долю экономики региона (ВРП) на этом рынке;
- темп прироста продукции кластера превышает средний темп прироста ВРП;
- конкурентоспособность кластера с учетом удельных затрат и качества продукции не уступает соответствующим секторам экономики других стран и регионов;
- устойчивое кооперирование отраслей, входящих в кластер, формирование на этой основе агломерационных процессов, вертикально интегрированных компаний и сетевых форм организаций;
- развитие информационных и маркетинговых связей между предприятиями кластера на основе современных технологий, формирование в рамках межрегиональной экономической интеграции недостающих звеньев цепочки создания добавленной стоимости, общих стандартов производства, поставок и управления, активное развитие кластерных брендов.

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 (рис. 1).

Реальная возможность формирования кластеров, в основу которых будет положено использование нефтегазовых ресурсов, существует в регионах Западного Казахстана. Первый из них может быть образован с учетом существующего промышленного и научного потенциала Атырауской области. Учитывая предстоящий ввод в промышленную эксплуатацию нефтегазовых месторождений в казахстанской части шельфа Каспийского моря, следует заблаговременно создать здесь цепочку взаимосвязанных отраслей (нефтегазодобыча, нефтепереработка, нефтехимия), чтобы нефть и газ с новых месторождений с первых же лет их разработки использовались квалифицированно и комплексно.

В основу формирования второго кластера должны быть положены существующие мощности по нефтедобыче (месторождения Мангистау и Буза-

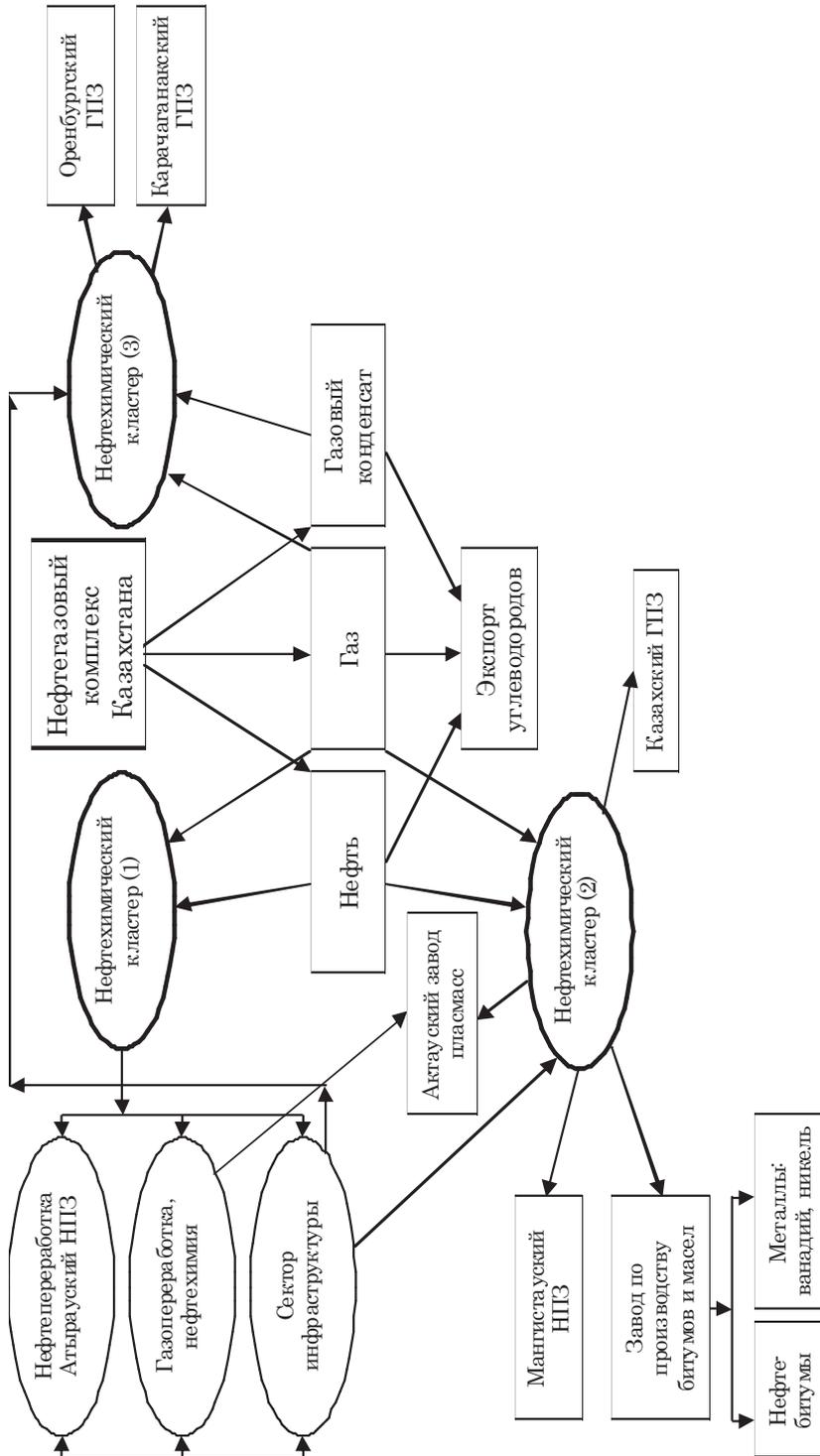


Рис. 1. Схема производственных взаимосвязей структурных подразделений кластеров, авторская разработка

чи), по переработке углеводородных ресурсов (завод пластмасс, Казахский газоперерабатывающий завод, а в перспективе – Мангистауский нефтеперерабатывающий комплекс).

Третий кластер должен быть ориентирован на использование газоконденсата Карачаганакского месторождения, а в последующем – и на сырье, которое в перспективе будет добываться на новых месторождениях Западно-Казахстанской области – Тепловская, Токаревская и иные структуры.

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.

Рост нефтегазодобычи и предстоящее освоение месторождений Каспийского шельфа создают базу для создания мощных нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств, продукция которых способна не только полностью удовлетворить внутренние потребности, но и поставляться на внешние рынки. Однако за счет собственного производства в республике покрывается лишь около 30% потребностей в автобензине, 20% – реактивного топлива, 40% – дизельного топлива, 50% – мазута. Нефтехимическая продукция практически отсутствует.

В настоящее время доля нефтехимических и химических производств, работающих на потребительском рынке республики, ниже 20%. В экономически развитых странах этот показатель достигает 50–60% и понятно почему: в периоды падения цен на нефть такая диверсификация позволяет избежать резких падений доходов. Например, компания «Экссон Мобил» лидирует в производстве 5 из 7 основных нефтепродуктов. В целом, ведущие мировые нефтяные компании владеют сегодня 75% мировых мощностей производства этилена.

В Казахстане же по-прежнему приоритетом остается развитие нефтяного бизнеса, ориентированного на экспорт углеводородов. В этой связи слабо осуществляется модернизация нефтеперерабатывающих предприятий республики, вследствие чего основной объем их продукции составляют автобензин, дизтопливо и мазут, в то время как нефть, поставляемая на зарубежные заводы, проходит стадии глубокой переработки. Иностранные компании, активно участвовавшие в приватизации предприятий сырьевого сектора республики, не заняты в реализации проектов, относящихся к нефтехимии.

Что касается государства, то развитие нефтехимии, по-видимому, рассматривается им как стратегически важное на долгосрочную перспективу направление: реализация даже принятых программ оставляет желать лучшего. Так, за прошедшие годы положительных изменений в нефтехимической отрасли Казахстана не произошло: строится лишь несколько заводов по переработке газа. Однако здесь инвесторов интересует только подготовительный этап экспорта очищенного углеводородного сырья, потому значительная часть газа по-прежнему просто сжигается. Реализуемые в Казахстане проекты,

как и раньше, направлены на увеличение добычи сырья, а не на его переработку. В частности, в Карачаганакской интегрированной компании, комментируя вопрос о возможной реализации проекта, предусматривающего строительство ГПЗ и предприятий нефтехимии, его не отнесли к ближайшему будущему.

Серьезными факторами, препятствующими развитию нефтехимии в Казахстане наряду с отсталой технологией и физическим износом оборудования (износ основных фондов производства автошин, резинотехнических изделий, полистиролов составляет 40–50%, а на некоторых предприятиях и 60–80%) является высокая зависимость предприятий от поставок сырья из-за рубежа. Слабое развитие нефтехимических производств в Казахстане, обеспечивающих глубокую переработку углеводородного сырья, и малые потребности внутреннего рынка в продуктах этой переработки приводят к значительным экономическим потерям.

Развитие нефтехимии и глубоких переделов углеводородного сырья может стать основой изменения не только структуры нефтегазового комплекса, но и всей промышленности республики. Безусловно, экспорт продукции крупного современного нефтехимического завода в несколько раз более выгоден, чем экспорт сырья. Однако строительство такого завода требует значительных средств (около 2 млрд. дол. США). Это возможно только с использованием иностранного капитала, но до сих пор он не проявляет интереса к развитию нефтехимии в Казахстане и как его привлечь в эту отрасль — пока неясно [10].

Темпы и результаты экономического развития страны в краткосрочной и долгосрочной перспективах в большой степени зависят от состояния топливно-энергетического комплекса. Его функционирование предопределяет как положительное, так и отрицательное воздействие на экономику. В этой связи разработка наиболее эффективных путей развития всей совокупности деятельности звеньев комплекса, при которой определяются обоснованные объемы производства конкретных видов энергоносителей, направления рационального и комплексного их использования, сокращения объемов отходов, отрицательно влияющих на состояние окружающей среды и требующих крупных финансовых затрат для их утилизации, представляет собой исключительно важную проблему, которая до сих пор практически не решается в Республике Казахстан.

Выводы. Реализация этой проблемы в комплексном варианте возможна в процессе решения следующих задач:

- формирования специализированных региональных кластеров, имеющих своей целью полное и эффективное использование производимых топливно-энергетических ресурсов;
- обоснования экономических, институциональных и инновационных предпосылок и условий формирования территориальных кластеров;
- обоснования направлений развития секторов экономики, способствующих сокращению удельного энергопотребления при выработке конечной продукции.

1. *Айтєкєнов К.* Повышение конкурентоспособности страны через интеграцию в глобальную экономику // Казахстан в глобальных экономических процессах: Материалы международной конференции. – Алматы: Дайк-Пресс, 2005. – С. 10–23.
2. *Алекперов В.Ю.* Вертикально интегрированные нефтяные компании России. Методология формирования и реализация. – М., 1996. – 291 с.
3. *Алимбаев А.А.* Формирование кластерообразующих структур в экономике Казахстана // Проблемы формирования среднего класса и развитие кластерной модели в Казахстане: Избранные труды. – Караганда, 2005. – Т. 3. – С. 217–242.
4. *Егоров О.И.* Экономические проблемы переработки углеводородных ресурсов // Научно-технологическое развитие нефтегазового комплекса: Доклады вторых международных научных надировских чтений. – Кызылорда, 2004. – С. 313–323.
5. *Егоров О.И., Чигаркина О.А.* Оценка конкурентоспособности нефтегазового комплекса на мировых товарных рынках // Научно-технологическое развитие нефтегазового комплекса: Доклады шестых международных надировских чтений. – Алматы; Актау, 2008. – С. 314–323.
6. *Егоров О.И., Чигаркина О.А.* Реалии и перспективы развития нефтегазового комплекса Казахстана // Caspian. Special publication of KIOGE 2011 – The 19-th International Oil and Gas Exhibition. – London: Caspian Publishing House LTD. – 2011. – С. 78–84.
7. *Надиров Н.К.* Новые подходы к решению проблем добычи нефти и ее переработки // Научно-технологическое развитие нефтегазового комплекса: Доклады третьих международных научных надировских чтений. – Алматы; Шымкент, 2005. – С. 21–31.
8. *Надиров Н.К.* Тенгиз – море нефти, море проблем. – Алматы: Гылым, 2003. – 266 с.
9. *Сабден О., Егоров О.И., Чигаркина О.А.* Энергоэкологическая безопасность Казахстана и новые возможности комплексного использования углеводородных ресурсов: Монография. – Алматы, 2011. – 181 с.
10. *Чигаркина О.А.* К проблеме формирования нефтехимических кластеров в Казахстане // Научно-технологическое развитие нефтегазового комплекса: Доклады пятых международных надировских чтений. – Актобе, 2007. – С. 390–395.

Стаття надійшла до редакції 31.07.2012.

КНИЖКОВИЙ СВІТ



СУЧАСНА ЕКОНОМІЧНА ТА ЮРИДИЧНА ОСВІТА
ПРЕСТИЖНИЙ ВИЩИЙ НАВЧАЛЬНИЙ ЗАКЛАД
НАЦІОНАЛЬНА АКАДЕМІЯ УПРАВЛІННЯ

Україна, 01011, м. Київ, вул. Панаса Мирного, 26
E-mail: book@nam.kiev.ua
тел./факс 288-94-98, 280-80-56



Управління інноваційною діяльністю в економіці України: Колективна наукова монографія / За наук. ред. д.е.н., проф. С.А. Єрохіна. – К.: Національна академія управління, 2008. – 116 с. Ціна без доставки – 18 грн.

Монографія присвячена управлінню інноваційною діяльністю в економіці України. В основу викладу матеріалу монографії покладені багаторічні дослідження науковців в галузі економічної теорії, фінансів та банківської справи, які були апробовані на сторінках авторитетного журналу «Актуальні проблеми економіки» в 2004–2007 роках. В монографії обґрунтовано основні інноваційно-інвестиційні напрямки та проблеми розвитку економіки України та управління даними процесами.