

Мадина Сабырова*

РАЗВИТИЕ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА КАЗАХСТАНА

Нефтяная промышленность Казахстана не только важнейшая отрасль промышленности, она является одной из главных составляющих экономической безопасности страны, её независимости.

Нефтегазовый комплекс страны имеет собственную внутреннюю структуру, в составе которой можно выделить следующие структурные элементы:

- добыча;
- транспортировка;
- переработка нефти и газа.

Углеводородный потенциал Республики Казахстан по оценкам является достаточно значительным в общем объеме мировых запасов. По подтвержденным запасам нефти Казахстан входит в число ведущих стран мира. Казахстан занимает второе место после Российской Федерации среди всех республик СНГ по запасам углеводородного сырья.

Утвержденные извлекаемые запасы углеводородного сырья по РК, включая сушу: нефти – 30 млрд. барр. (4.0 млрд. тонн), газа – 3.0 трлн. м³ [5].

Казахстан входит в десятку ведущих стран в мире по запасам углеводородов. Наибольшие разведанные запасы попутного газа сосредоточены в разрабатываемых крупных месторождениях Карачаганак, Тенгиз и Жанажол.

По разведанным запасам природного газа Республика Казахстан занимает 15-ое место в мире.

Запасы углеводородного сырья, Казахстанского Сектора Каспийского Моря (КСКМ) – порядка 60 млрд. барр. (8 млрд. тонн) условного топлива [2].

Нефтегазовая отрасль в республике представлена Национальной нефтегазовой компанией “КазМунайГаз”, которая занимается представлением и защитой государственных интересов в соглашениях по разведке, добыче и переработке углеводородного сырья, созданием системы управления недропользованием, разработкой

* Алматинская Академия Экономики и Статистики

и реализацией программ реструктуризации и приватизации в нефтегазовой отрасли. Общая добыча нефти с газовым конденсатом по республике за 2005 год составила 64.4 млн. тонн, в том числе газового конденсата – 10.62 млн. тонн. Рост добычи нефти и газового конденсата по отношению к 2004 году составил 103.9%.

Сегодня в Казахстане потребление нефтепродуктов имеет значительную тенденцию роста. В 2005 году переработано 11152,7 тыс.тонн нефти (118.7% к 2004 г.). Произведено:

- автобензина – 2356 тыс. тонн (122.5% к 2004 г.);
- дизтоплива – 3280 тыс. тонн (118.0% к 2004 г.);
- мазута – 3546 тыс. тонн (142.8% к 2004 г.).

Экспорт нефти и газового конденсата в 2005 году составил 54 млн. тонн и вырос по сравнению с 2004 годом на 3.2%.

Динамика роста показателей добычи нефти и ВВП в Казахстане в 1999–2005 г.г. показано в таблице 1.

Таблица 1

Динамика роста показателей добычи нефти и ВВП в Казахстане в 1999–2005 г.г. [5]

Годы	Производство нефти (в тоннах)	ВВП (млрд.)
1998	26 млн.	22.4
1999	30 млн.	17.6
2000	35 млн.	18.3
2001	40 млн.	21.4
2002	47 млн.	24.5
2003	50 млн.	29.7
2004	60,9 млн.	40.7
2005	64,4 млн.	56.4

В настоящее время доказанные запасы нефти и газоконденсата составляют около 2.7 млрд тонн. Если бы добыча начала увеличиваться на 17.5% в год и в 2015 году от нынешних 35 млн тонн действительно достигла бы 400 млн, то ее суммарный объем как раз и был бы равен этим 2.7 млрд.

Государственное регулирование производства и оборота нефтепродуктов осуществляется Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан. Иные государственные органы вправе регулировать отдельные вопросы производства и (или) оборота нефтепродуктов в пределах своей компетенции, установленной законодательством Республики Казахстан [5].

Государственное регулирование производства и оборота нефтепродуктов включает в себя:

- лицензирование деятельности по производству нефтепродуктов;
- установление минимальных объемов производства нефтепродуктов, утвержденных уполномоченным органом, объемов поставок сырой нефти и (или) газового конденсата;
- осуществление контроля над оборотом нефтепродуктов в соответствии с компетенцией Правительства Республики Казахстан, определяемого им уполномоченного и иных государственных органов, а также посредством мониторинга через единую базу данных производства и оборота нефтепродуктов, введения сопроводительных накладных и установления порядка декларирования;
- контроль за качеством нефтепродуктов.

Одной из приоритетных задач на 2006–2008 годы является развитие нефтехимической промышленности. С целью развития нефтехимии Министерство энергетики и минеральных ресурсов разработало отраслевую Программу развития нефтехимической промышленности на 2004–2010 годы и совместно с АО «НК «Казмунайгаз» и нефтехимическими предприятиями ведется работа по привлечению потенциальных инвесторов.

По участию в реализации инвестиционных проектов строительства нефтехимических производств поступили предложения от различных иностранных компаний, в том числе от ведущих мировых лидеров ввода в эксплуатацию нефтехимических производств и лицензиаров нефтехимических технологий: Linde и Lurgi (Германия), ABB Lummus Global (Швейцария), японские компании Mitsui & Co.Ltd., Marubeni Cosmo, Itochu, Toyo Engineering Corporation, Лукойл (Россия), Basell (Королевство Нидерланды), «LG», «Samsung», «Lotte engineering& construction co., LTD» (Южная Корея) и других. В Атырауской области запланировано строительство первого в стране интегрированного газохимического комплекса (далее – ГХК) на базе попутных газов месторождений Тенгиза (АО «Разведка Добыча “КазМунайГаз”). По поставкам газа с Тенгиза для ГХК подписан контракт на 6 млрд. куб. м. газа, в котором определены сроки, схема поставок и цена. Начало строительства объекта запланировано в 2007 году после разработки проектно-сметной документации, утверждения ОВОС и получения заключений государственной экспертизы [5].

Основные казахстанские месторождения Каспия находятся в северной части моря. Это всемирно известный Кашаган, месторождения Актоты, Кайран, Каламкас-море. В связи с тем, что работы на данных месторождениях требуют значительных финансовых вложений, Казахстан заключил договор с рядом известных международных компаний. Данный договор называется Соглашение о разделе продукции, согласно которому иностранные инвесторы оплачивают большую часть расходов по разведке и добыче. АО НК «КазМунайГаз» является Полномочным органом в СевероКаспийском проекте, призванным отстаивать интересы Республики Казахстан и контролировать выполнение Соглашение о разделе продукции (СРП).

На данный момент участниками СРП являются: Аджип ККО, Шелл, Тоталь, ЭксонМобил, владеющие по 18.52%; КонокоФиллипс, владеющая 9.26%, АО НК «КазМунайГаз» и Инпекс, владеющие по 8.33% [5].

На месторождениях Актоты, Кайран, Каламкас-море и Юго-Западный Кашаган в настоящее время проводятся программы оценки. Основной интерес связан с месторождением Кашаган. В настоящее время осуществляется стадия опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. Говоря об экономических аспектах данного месторождения, следует отметить, что Республика Казахстан связывает большие надежды с разработкой Кашагана.

В Казахстане транспортировку нефти и газа осуществляют две компании: «КазТрансОйл» и «КазТрансГаз», являющиеся дочерними компаниями АО НК «КазМунайГаз». В ведении КазТрансОйла находится более шести с половиной тысяч километров магистральных нефтепроводов, включая основные направления «Узень – Атырау – Самара», «Каламкас – Каражанбас – Актау», «Жанажол – Кенкияк – Орск», «Омск – Павлодар – Чимкент – Чарджоу», около сорока насосно-перекачивающих станций, а общий объем нефтехранилищ превышает миллион кубометров. Мощность терминалов по наливу в железнодорожные цистерны составляет 5 млн. тонн в год.

В распоряжении АО «КазТрансГаз» имеется более 9 тыс. километров магистральных газопроводов, 26 компрессорных станций, на которых установлено более 300 газоперекачивающих агрегатов. Компания оказывает услуги по международному транзиту газа, осуществляет транспортировку казахстанского газа для экспортеров, а также занимается поставками газа на внутренний рынок. Международный транзит газа по территории Казахстана осуществляется по магистральным газопроводам «Оренбург – Новопсков» и «Союз» (российский газ), «Средняя Азия-Центр» (туркменский и узбекский газ), а также «Бухара–Урал» и «Бухарский газоносный район – Ташкент – Бишкек – Алматы» (узбекский газ). В общем объеме транспортировки газа по казахстанским магистральным газопроводам международный транзит составляет порядка 90% [5].

Крупнейшим по объемам транспортировки газа направлением является магистральный газопровод «Средняя Азия-Центр» (МГ САЦ). Программа реконструкции системы газопроводов предусматривается постепенное увеличение мощности МГ САЦ с 54.6 млрд. м³ до 100 млрд. м³ в год.

В рамках развития экспортных направлений газа КМГ прорабатывает возможность поставок казахстанского и возможно, среднеазиатского и российского газа в Китай. С учетом ввода в строй нового газопровода в Китае (проект «Запад-Восток»), китайской стороной был проявлен значительный интерес к вопросу импорта газа из Казахстана.

Вопросы экспорта казахстанского газа также прорабатываются в рамках деятельности компании «КазРосГаз», которая является совместным предприятием, созданным на паритетной основе АО «НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром». Доходы от предоставления услуг в отрасли нефти и газа за 2005 год составили 155 млрд тенге, из этой суммы более половины – 52% – пришлось на шести лидеров отрасли, четыре из которых, это филиалы таких мировых игроков как Baker Hughes Services, Schlumberger, Halliburton и Parker Drilling. Важнейшими событиями года в стране стали ввод в эксплуатацию нефтепровода Атасу — Алашанькоу и завершение реконструкции Атырауского нефтеперерабатывающего завода. После реконструкции Атырауский нефтеперерабатывающий завод сможет выпускать нефте-

продукты по европейским стандартам на уровне ЕВРО-3 – по бензину, ЕВРО-4 – по дизельному топливу; перерабатывать до 1 млн тонн светлой нефти и увеличить производство светлых нефтепродуктов на 35%, а глубину переработки – с 57 до 82% [1]. Глубокая переработка углеводородного сырья будет способствовать созданию экспортноориентированных продуктов переработки нефти, соответствующих международным стандартам качества и требованиям экологии.

В нефтегазовой отрасли принимаются все меры по обеспечению запланированных объемов добычи, реализации нефти и производства нефтепродуктов. Продолжится реализация второго этапа Программы развития ресурсной базы минерально-сырьевого комплекса страны на 2003–2010 гг., будут разработаны меры по консервации и ликвидации нефтяных и самоизливающихся гидрогеологических скважин [2]. В недропользовании будет расширено проведение государственного геологического изучения недр и геолого-разведочных работ, обеспечивающих опережающее развитие ресурсной базы, усилен контроль за полнотой извлечения полезных ископаемых и охраной недр, подготовкой запасов к эксплуатации, выполнением обязательств недропользователей, внедрением новых технологий.

Сегодня Каспийский регион – место пересечения крупных нефтегазовых потоков, требующий соответствующего уровня развития правовой базы, производственной, транспортной, экологической и социальной инфраструктур.

Завершен первый этап выполнения данной Государственной программы (2003–2005 гг.) – создание условий комплексного освоения казахстанского сектора Каспийского моря, и начат второй этап (2006–2010 гг.) – ускоренное освоение казахстанского сектора Каспийского моря [4].

В обозримом будущем экономика Казахстана еще сохранит зависимость от работы топливно-энергетического и добывающего секторов экономики. Инвестиции в нефтяной сектор и развитие отрасли занимают центральное место в казахстанской экономике, в прошлом году в этот сектор было направлено около \$10 млрд, в том числе 83% – в добычу и 17% – в разведку.

В сфере топливно-энергетического комплекса крупнейшие государства мира – США, Россия и Китай признали Казахстан стратегическим партнером. Углубление и развитие отношений с данными странами – одно из важнейших направлений внешней политики Казахстана. Мы заинтересованы в продолжении и укреплении сотрудничества, осуществляемого на двустороннем и многостороннем уровнях в рамках таких региональных организаций, как Евразийское экономическое сообщество (ЕврАзЭС), Шанхайская организация сотрудничества (ШОС) и др. [1].

В Казахстане расширяют свою деятельность зарубежные нефтяные компании, хорошо известные в мире. В их числе российская нефтяная компания ОАО “Нефтяная компания” ЛУКОЙЛ“, начавшая свою деятельность в Республике еще в 1995 г. Компания ежегодно наращивает работу в месторождениях углеводородного сырья, в том числе по совместным проектам, участвует в четырех геолого-разведочных проектах на континентальном шельфе Каспия, семи проектах по добыче на суше и в Каспийском трубопроводном консорциуме. В настоящее время ОАО “Нефтяная компания” ЛУКОЙЛ” добывает в Республике Казахстан до 6 млн. тон

нефти в год, к 2010 г. намерена добывать до 8 млн т в год. Объем капиталовложений данной компании в экономику Казахстана превысил 4 млрд долларов США [1].

В прошлом году Министерством заключено 20 контрактов на проведение операций на разведку и (или) добычу углеводородного сырья.

24 января 2007 года состоялась церемония подписания Меморандума о взаимопонимании основных принципов сотрудничества по проекту создания Казахской Каспийской Системы Транспортировки. Данный документ стал результатом достигнутых договоренностей между Национальной компанией «КазМунайГаз», Подрядными компаниями по Соглашению о разделе продукции по Северному Каспию и Тенгизской группой (в составе АО НК «КазМунайГаз», Шеврон Лимитед, и Эксон-Мобил Казахстан Венчур Инк.).

Казахская Каспийская Система Транспортировки предназначена для экспорта возрастающих объемов казахской нефти, добываемой в первую очередь, на месторождениях Кашаган и Тенгиз, через Каспийское море на международные рынки посредством энергетического коридора Восток-Запад по маршруту Ескене-Курык-Баку-Тбилиси-Джейхан.

В целях создания условий для успешной реализации проекта 16 июня 2006 года между Республикой Казахстан и Азербайджанской Республикой заключен Договор по содействию и поддержке транспортировки нефти из Республики Казахстан через Каспийское море и территорию Азербайджанской Республики на международные рынки посредством системы Баку-Тбилиси-Джейхан. АО МНК «КазМунайТениз», дочерняя компания НК «КазМунайГаз», получила международный сертификат ISO 9001:2000 [2].

По результатам тщательного аудита (интервью с сотрудниками и обзор документации) эксперты одного из наиболее авторитетных и крупных международных органов по сертификации – TÜV CERT TÜF Thüringen e.V подтвердили, что МНК «КазМунайТениз» установило и поддерживает СМК в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 9001:2000. Область действия сертификата: «Управление проектами разведки, оценки и освоения нефтегазовых месторождений в морской и прибрежной зонах Каспийского и Аральского морей» [2].

Республика Казахстан готова к диалогу и сотрудничеству, прилагается все усилия по обеспечению необходимых условий для привлечения инвестиций в нефтегазовую отрасль страны и выполнению принятых обязательств по международному и национальному праву. В стране имеются значительные возможности и потенциал, которые могут быть использованы более эффективно, несмотря на то, что казахские компании пока не имеют опыта в обслуживании морских нефтегазовых месторождений.

Таким образом, ключевой задачей в развитии нефтегазовой промышленности является:

- достижение максимальной доли казахских товаров и услуг в нефтяных контрактах;
- использование казахских подрядных организаций, создание сильных и конкурентоспособных сервисных компаний на базе казахских организаций.

Это придаст значительный импульс для развития, как экономики западного региона, так и Казахстана в целом.

ЛИТЕРАТУРА

- [1] Измухамбетов Б.С.: *Развитие нефтегазовой отрасли Республики Казахстан*. <http://kazakh.oilgaslaw.ru/>
- [2] <http://www.kmg.kz/>, Нефтегазовая отрасль Казахстана
- [3] Хасанов А.: *Прогнозы нефти дело неблагодарные*. <http://zonakz.net/articles/16412>
- [4] Указ Президента Республики Казахстан от 16 мая 2003 г. м 1095 и постановление Правительства Республики Казахстан от 21 августа 2003 г. м 843
- [5] Нефтегазовый сектор в структуре национальной экономики Республики Казахстан, <http://www.e.gov.kz/>