

СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

Айткулов К.Е.

Первый заместитель акима Мангистауской области

Глава государства Н.А. Назарбаев определил главным вектором в нефтегазовой отрасли усиление позиций государства в качестве влиятельного и ответственного участника международных энергетических рынков.

Исходя из этого, уже к 2015 году наша отечественная национальная компания «Казмунайгаз» должна будет войти в 30 ведущих нефтяных компаний мира по уровню запасов и добычи нефти, а еще через 5 лет – на 13 место по категории запасов и 25 место по добыче углеводородного сырья.

Достичь этих целей вполне возможно, учитывая потенциал отрасли и последние обнаружения нефти и газа в водной акватории Каспийского моря. Как утверждают специалисты, после открытого в конце 1960-х годов месторождения «Прудоу Бей» на Аляске, Кашаган является одним из самых крупных месторождений в мире с извлекаемыми запасами углеводородов свыше 10 млрд. баррелей.

Но, к сожалению, реалии таковы, что мы стали свидетелями неоправданных неоднократных переносов срока начала промышленной добычи на данном месторождении, последний из которых был обозначен 2018 годом.

Поэтому сегодня мы должны параллельно акцентировать свое внимание на эффективности развития нефтегазового сектора на суше.

Структура извлекаемых запасов на разрабатываемых месторождениях испытывает последовательное изменение качественных характеристик в сторону увеличения доли тяжелых и трудноизвлекаемых запасов и приводит к увеличению затратной части, ухудшая экономическую составляющую деятельности нефтегазовых компаний.

Это происходит на фоне существенного снижения темпов добычи углеводородного сырья. К примеру, по итогам 2010 года в Мангистауской области было добыто сырой нефти в объеме 18,5 млн. тонн, что на 0,6% выше уровня 2009 года. При этом прирост добычи нефти на 0,5 процентных пункта ниже по сравнению со сложившимися темпами 2009 года.

Для региона со специализацией нефтегазодобычи сложившиеся темпы не приемлемы в принципе и свидетельствуют о необходимости дополнительных мер для обеспечения оптимального прироста производства в данной отрасли.

Снижение темпов добычи углеводородного сырья обусловлено, прежде всего, эксплуатацией месторождений, большинство из которых на поздней стадии разработки. Новых месторождений, введенных в разработку, в последние годы не было. Поэтому на сегодня имеется проблема подготовки и восполнения разведанных запасов. Сложившаяся ситуация касается не только сырой нефти, но природного газа.

На фоне существующей и развивающейся на перспективу производственной инфраструктуры отмечается увеличение дефицита энергообеспечения промышленных предприятий, использующих в качестве топлива природный газ. Разрабатываемые месторождения переходят в стадию падающей добычи, новые участки находятся в консервации, требуя для разработки значительные инвестиции, либо они еще не прошли стадию ранней разведки.

Учитывая это, остро встает вопрос о дальнейшем обеспечении газовым топливом в первую очередь предприятий, являющихся структурообразующими и стратегически важными в экономике области, основные из которых – энергогенерирующее ТОО «МАЭК – Казатомпром» и предприятия жилищно – коммунального хозяйства а также самое энергоемкое предприятие региона – ТОО «КазАзот», выпускающее азотные удобрения. Существующие темпы роста внутреннего потребления газа уже в ближайшем будущем приведут к его острому дефициту.

Возможным путем решения проблемы служит оптимизация внутреннего потребления газа, путем вовлечения в разработку новых месторождений.

В качестве первоочередных месторождений на суше, которые после соответствующих работ по расконсервации скважин и промысловому обустройству могут быть введены в опытно- промышленную эксплуатацию, следует назвать законсервированные месторождения Тамды, Южный Аламурын, Махат, Жарты, Пионерское; меловую залежь месторождения Кансу (Кансуйский блок); юрские залежи Южного Каратуруна(Бузачи).

Кроме того, требуют уточнения забалансовые запасы газа месторождений Аксу-Кендирли, неоцененная среднетриасовая залежь на месторождении Махат и ряд других объектов, в том числе и запасы на разрабатываемом месторождении Актас.

Суммарные прогнозные извлекаемые ресурсы газа по области составляют порядка 210млрд. м³.

Если область и в будущем ежегодно будет потреблять газ в объеме 3,0 – 3,5 млрд. кубических метров, то запасов хватит более чем на 60 лет.

Учитывая сложившуюся ситуацию, акиматом области в конце 2009 года была разработана Концепция развития минерально-сырьевого комплекса региона, определяющая приоритеты в этой отрасли на долгосрочную перспективу. Концепция была представлена в Правительство РК, министерства: нефти и газа, индустрии и новых технологий для учета при разработке программы развития ресурсной базы минерально-сырьевого комплекса Казахстана.

Кроме крупных и малых нефтегазовых месторождений на территории области имеются значительные запасы бурых углей, барит-целестиновых руд, битуминозных песчаников. Разведаны месторождения самых различных полезных ископаемых - фосфориты, соль поваренная, минеральные соли, камень строительный.

Сегодня Мангистауская область занимает заметное место в размещении минерально – сырьевых ресурсов Казахстана. На её территории сосредоточено 14% извлекаемых запасов нефти, 11% - природного газа, 83% балансовых запасов редких земель, 3,2%- урана, 90,5% - пильного камня, 3,1% - прогнозных ресурсов железных руд, 12% - прогнозных ресурсов марганцевых руд от объемов общереспубликанских запасов.

Для обеспечения дельнейшего развития нефтегазового сектора требуется проведение детальных сейсмических исследований, и в первую очередь на действующих нефтегазовых месторождениях с использованием существующих современных технологий. Мировой опыт показывает, что интенсивное применение высокоэффективных технологий таких как горизонтальное бурение, методы повышения нефтеотдачи, 3D сейсмика в условиях освоения «дорогих», как в нашем случае, углеводородов позволяет в 2-3 раза снизить издержки, связанных с их разведкой и добычей, на 20-30% сократить капитальные затраты при фиксированном уровне добычи нефти. При этом перед нами стоят следующие задачи:

- развитие производств, связанных с добычей и последующей переработкой минерального сырья;
- воспроизводство сырьевой базы добывающих производств, поиск и разведка запасов полезных ископаемых.

В качестве приоритетных выделяются две группы полезных ископаемых:

- виды минерального сырья и топлива, которые обеспечивают основной объем поступления финансовой выручки (нефть, газ и конденсат);
- импортируемые виды минерального сырья, которые область способна заместить, реабилитировав горно-химическое производство.

С решением обозначенных задач эффективное развитие отрасли позволит обеспечить интеграцию экономики страны на внешние рынки с продукцией высокого передела.

Как известно, сегодня для экспансии за рубеж у страны есть два пути. Это экспорт продукции обрабатывающего сектора в страны Таможенного союза, но при этом достаточно сложная задача будет стоять перед нами – конкурировать с российскими и белорусскими производителями. Второй вариант – экспорт традиционных товаров – нефти и газа, что само собой подразумевает развитие нефтехимической промышленности, строительство интегрированных газо-химических комплексов и других производств высокого передела в первую очередь на основе углеводородного сырья.

У нас в области, как всем известно, реализуется проект строительства завода по выпуску дорожного битума на основе каражанбаской нефти с объемом производства 450 тыс. тонн продукции в год. В 2012 году предприятие уже начнет выпускать свою продукцию. Конечно, одного производства не достаточно, необходимо создание еще ряда нефтехимических производств.

Хотелось бы отдельно остановиться на перспективах морской нефтедобычи. Акимат области очень сильно беспокоит неопределенность сроков начала

реализации 2-й фазы проекта Кашаган. Вопрос этот мы неоднократно поднимали перед Правительством, министерством нефти и газа.

Мы обеспокоены уходом из региона крупнейших иностранных инвесторов. В частности Макдермотта, который имел намерения создать в Баутино завод металлоконструкций. В итоге – построена площадка, затрачены немалые средства, а отдачи от объекта нет. В этой связи мы предлагали Правительству страны рассмотреть вопрос создания на данной площадке экологической базы реагирования на разливы нефти в Каспийском море.

Мотивация нецелесообразности создания новых объектов береговой инфраструктуры, которая все чаще озвучивается различными ведомствами, из-за переноса сроков начала второй фазы Кашагана не имеет оснований. Отсутствие в Казахстане необходимых производств предполагает размещение заказов на требуемую продукцию операторами как северо-каспийского проекта, так и прочими, в том числе блока «Н», Жемчужины и т.д. на зарубежных производственных площадках, в первую очередь, прикаспийских государств (России, Азербайджана, Ирана и т.д.). При этом мы будем терять колоссальные выгоды, исчисляемые суммами порядка 5 млрд. долл. США в год. Здесь большое поле деятельности также и для отечественных проектных и научно-исследовательских институтов. Сегодня наши казахстанские проектанты разрабатывают проект строительства судостроительного/судоремонтного завода в с. Курык, обогащая свой опыт, так как аналогов в нашей стране по проектированию подобных объектов пока еще не было.

В заключении хотелось бы подчеркнуть, что Мангистаукая область сегодня поистине является лабораторией для большой науки, позволяющая обеспечить интеграцию мировой и отечественной науки в геологии, разработке, добыче, подготовке и транспорте углеводородного сырья, экономических исследованиях, экологии.

Как я уже говорил ранее, обширное поле деятельности в нефтегазовом секторе, перспективы развития новых месторождений Кашаган, Блока Н, Жемчужины и других дают возможность нашим научно-исследовательским институтам, высшим учебным заведениям использовать уже имеющиеся разработки и опробовать новые.

Условия для этого в регионе есть. В том числе на базе Каспийского университета технологий и инжиниринга совместно с немецким институтом организации и автоматизации промышленного производства им. Фраунгофера создается Центр инжиниринга, специализирующийся на применении новейших технологических разработок в области виртуального инжиниринга для обучения и выполнения работ для предприятий индустриального сектора.

В текущем году начнется реализация Каспийского энергетического хаба – комплексного энергетического узла, обеспечивающего необходимыми коммерческими, техническими и человеческими ресурсами нефтегазовую промышленность Каспийского региона, начато строительство первого

микрорайона Актау – Сити с созданием интеллектуальной школы для одаренных детей региона, призванного формировать основы инновационного мышления у подрастающего поколения.

Уверен, что насыщенная программа сегодняшней конференции позволит ознакомиться со всеми проблемами и перспективами развития отрасли и станет своеобразным катализатором для активной работы дальнейших научных исследований в области недропользования!