

Вместе с тем, в пионерном районе западно-сибирской газовой промышленности — Надым-Пурском междуречье запасы освоенных залежей сеноманского газа уже в значительной мере исчерпаны. На Медвежем, Уренгойском и ряде других месторождений добыча газа падает. Это вынуждает ОАО «Газпром» и другие газовые компании, в первую очередь ОАО «Новатэк», вводить в разработку новые объекты.

Имеется два направления. Оба они уже реализуются. Одно связано с традиционным районом работ с развитой инфраструктурой — Надым-Пурском междуречье. Здесь задача состоит во вводе в разработку нижнемеловых залежей на глубинах 2700—3200 м. Второе направление связано с выходом газовой промышленности на полуостров Ямал и освоением газовых гигантов этого региона.

Оба эти направления уже реализуются. ОАО «Газпром» ввело в разработку Бованенковское и готовится осваивать Харасовейское месторождение. ОАО «Новатэк» начало освоение Южно-Тамбейского месторождения. Должен заметить, что обе эти задачи решаются на высочайшем профессиональном уровне.

Но они, особенно освоение нижнемелового газа на больших глубинах, требуют коренной перестройки работы газовой промышленности, поскольку состав газов залежей в сеномане, которые разрабатывались до этого, и состав газа в нижнемеловых залежах отличаются коренным образом.

Таким образом, в настоящее время нефтегазовый комплекс Западной Сибири вступил в зрелый этап своего развития. Для этого этапа развития комплекса для него характерны две главные особенности.

Первая. Добыча традиционной нефти в Западной Сибири падает. Объектом разработки на новом этапе являются сильно обводнённые на начальной стадии гигантские и крупные месторождения на падающей стадии эксплуатации, средние и мелкие и месторождения, месторождения с трудно извлекаемыми запасами. Глубина залегающих разрабатываемых залежей увеличивается.

Вторая. В Ямало-Ненецком автономном округе быстро растёт добыча газа на крайнем Севере, на полуострове Ямал, и добыча нижнемелового конденсатного жирного газа в Надым-Пурском междуречье.

После всего сказанного следует перейти к обсуждению главных вопросов. **Может ли нефтегазовый комплекс Западной Сибири на новом этапе развития экономики России сохранить своё уникальное значение в экономике России?**

Какие действия следует предпринять, чтобы обеспечить эффективное и устойчивое развитие Западно-Сибирского нефтегазового комплекса и возрастание его роли в новой, инновационно ориентированной экономике России ближайших десятилетий?

Сразу же отвечу на первый вопрос. Природный потенциал Западной Сибири позволяет сохранить его уникальную роль в российской экономике. При этом он будет не только обеспечивать экономику страны энергетическими ресурсами — нефтью и газом, но и формировать новые вызовы к ней, формировать требования к её глубокой трансформации. Однако роль его как донора бюджета должна сокращаться. Для сохранения рентабельности нефтегазового комплекса требуется не «налоговых льгот», а коренного пересмотра всей системы налогообложения с учётом нового состояния его сырьевой базы и ухода на Север.

Нефть. Как я уже отметил выше, добыча традиционной нефти в Западной Сибири будет неизбежно падать. Её ресурс в значительной степени исчерпан, хотя при увеличении объёмов геологоразведочных работ можно существенно увеличить запасы для добычи традиционной нефти на средних и мелких по запасам месторождениях.

Главное достояние Западной Сибири на новом этапе развития её нефтегазового комплекса — это нефть баженовской свиты. Сейчас во всем мире много говорят о феномене сланцевой нефти как о якобы новом открытии. Считаю своим долгом напомнить, что ещё в начале 60-х годов выдающийся советский и российский учёный-геолог профессор Ф.Г. Гурари предсказал, что кероген-глинисто-кремнистые породы баженовской свиты в Западной Сибири, которые генерировали основную массу нефти в этом регионе, в определенных условиях сами являются резервуаром нефти.

В те годы этот прогноз многим показался научной сказкой. Однако примерно десять лет спустя легендарный геолог Ф.К. Салманов — ученик и аспирант Ф.Г. Гурари получил первые фонтаны баженовской нефти. Эти работы он выполнил вместе со своими соратниками Г.Р. Новиковым и А.В. Тяном и уже

тогда известным молодым учёным, профессором, с 1976 г. членом-корреспондентом АН СССР И.И. Нестеровым.

В настоящее время общепризнано, что баженовская свита содержит в себе уникальные ресурсы нефти. Однако ни эффективных технологий поиска залежей нефти в этом не имеющем аналогов типе резервуара, ни методов оценки ресурсов и подсчёта запасов в нём, ни, наконец, отработанных, эффективных технологий разработки залежей баженовской нефти до сих пор нет.

Баженовская нефть уже сейчас находится в центре внимания таких компаний как Роснефть, Сургутнефтегаз, Лукойл, РИТЭК, Газпром-нефть. Необходимо срочно организовать партнёрство государства, ведущих нефтяных компаний и ведущих научных центров и общими усилиями в кратчайшие сроки решить проблему поисков месторождений и технологий добычи нефти баженовской свиты. Добыча нефти в ней может составлять многие десятки миллионов тонн в год. Это даст новый импульс росту добычи нефти в Западной Сибири.

Помимо прироста новых запасов для устойчивого обеспечения российской экономики важно использовать также инструмент ресурсосбережения.

Газ. Как я уже отметил выше, проблемы увеличения запасов газа в Западной Сибири нет. Однако переход добычи газа на большие глубины принципиально меняет продукцию газовой отрасли. Если при разработке газовых залежей сеномана ОАО «Газпром» и другие газовые компании добывали сухой газ — метан, который после осушки и подготовки к транспорту можно было по газопроводам непосредственно направлять потребителям, то при добыче нижнемелового газа ситуация принципиально иная. Объектом добычи в этом случае является принципиально другой продукт — жирный газ, который помимо метана содержит ещё такие ценные компоненты как конденсат и газы C_2 — C_4 — этан, пропан и бутаны.

Этан, пропан и бутаны — это уникальное сырьё для нефтегазохимии. Все производимые полимерной продукцией и полимерных материалов в США и, в последние годы, в странах Ближнего Востока использует в качестве сырья именно эти продукты. Это наиболее эффективный путь развития нефтегазохимии. Такой газ требует не только подготовки, но и переработки.

Поскольку добыча жирного газа уже к 2020 г. может достичь 160—180 млрд м³, России предстоит создать в Западной Сибири новую подотрасль по переработке жирного газа, систему продуктопроводов и новые мирового уровня нефтегазохимические кластеры. По существу современная сырьевая база газа требует коренной модернизации газовой промышленности страны, перевода её на новый высокотехнологичный уровень, создания новой нефтегазохимии и тесно с ней связанных производств отечественных катализаторов. В совокупности весь этот комплекс неотложных задач представляет собой новый уникальный инвестиционный мегапроект.

Перегруженному неотложными огромного экономического, политического и социального значения проектами, такими как освоение Ямала, строительство газопроводов «Южный поток» и «Сила Сибири», дальневосточная газовая программа, газификация российских регионов, «Газпрому» в одиночку с архисложной задачей перевода всей отрасли на новый хайтэксовый уровень не справиться. Между тем, время не терпит — проблема перестройки газовой промышленности, создания системы транспорта продуктов переработки газа и нефтегазохимических кластеров должна быть решена в кратчайшие сроки и сейчас. Потом будет поздно. Фактор времени в реализации этого проекта не менее важен, чем поиск источников инвестиций. При реализации этого мегапроекта, учитывая глобальные достижения, следует, тем не менее, больше опираться на отечественную науку. Уверен — она не подведёт!

Реализацию этого мегапроекта, его координацию и целенаправление может взять на себя только государство. На его инвестирование следует направить часть средств Фонда национального благосостояния и Резервного фонда.

Из-за дефицита времени я не могу остановиться на деталях. Замечу, что нефтегазохимические кластеры на сырьё ЯНАО целесообразно создавать в самой Западной Сибири, на базе нефтехимии Приволжского федерального округа (Татарстан, Башкортостан, Самарская область), на Северо-Западе России. Идеи отправить сырьё для нефтегазохимии на запад, минуя мощные центры нефтехимии Урало-Поволжья, считаю ошибочными и вредны-

ми для экономики России.

Предлагаю внести в проект постановления выездного заседания Комитета по экономической политике Совета Федерации следующие пункты.

Вставка 1, в констатацию.

В сложившейся ситуации в Тюменской области, включая Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа, в течение ряда лет, с 2008 г., падает добыча традиционной нефти. В 2007 г. она составляла 313,2 млн т. С 2007 г. по 2013 г. добыча традиционной нефти в области упала на 26,8 млн т. и составила 286,4 млн т. По прогнозам, к 2020 г. она уменьшится до 230—240 млн т в год.

Для сокращения темпов падения добычи нефти необходимо

— изменить систему налогообложения в нефтяном комплексе, создать экономические стимулы для рентабельной разработки трудноизвлекаемых запасов нефти, мелких месторождений, малодебитных скважин (до 70 % от эксплуатационного фонда);

— нефтегазовые компании должны увеличить неоправданно низкие инвестиции в геологоразведку.

В 2013 г. в ЯНАО и ХМАО в пробурено 470 тыс. м глубоких поисково-разведочных скважин, что в 5—6 раз меньше, чем бурили геологи во второй половине восьмидесятых годов XX века!

Вставка 2, в констатацию.

Для удовлетворения спроса промышленности и населения в нефтепродуктах и стабильного наполнения бюджета страны особое внимание должно быть уделено ресурсосбережению и рациональному использованию нефти. Необходимо обеспечить увеличение глубины переработки нефти до 90—95 % и принять меры к замене нефти как сырья для нефтегазохимии на этан и пропан-бутановую фракцию свободного и попутного нефтяного газов. Реализация этих мер обеспечит экономии и рациональное использование до 30—50 млн т нефти в год. **Увеличение глубины переработки нефти и крупномасштабный пиролиз этана вместо нефти должны являться крупнейшим, осуществляемым при регулировании роли и поддержке государства инвестиционным мегапроектом, который обеспечит перевод российской экономики с сырьевой на инвестиционно-сырьевую траекторию развития.**

Вставка 3, в констатацию.

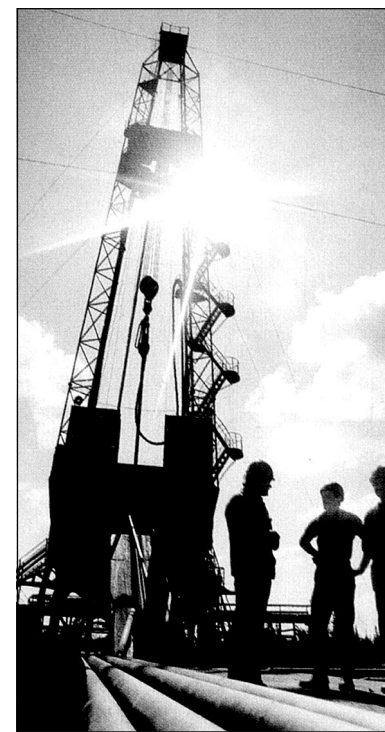
На заседании Комитета было отмечено, что газовый комплекс Западной Сибири вступил в новый этап развития, этап инновационной модернизации. Принципиально меняется состав добываемого газа. В Надым-Пурском междуречье при вводе в разработку нижнемеловых залежей объектом добычи является конденсатный жирный газ. При переработке этого газа конечными продуктами являются энергетический газ (метан), конденсат и сырьё для нефтегазохимии — этан и пропан-бутановая фракция. В ближайшее время добыча такого газа в ЯНАО будет составлять 140—160 млрд м³ газа в год. Из этого газа можно будет получать 22—27 млн т конденсата, 15—17 млн т этана и 14—16 млн т пропан-бутановой фракции.

Россия впервые получает возможность развить отечественную нефтегазохимию по наиболее эффективной схеме, давно реализованной в США и Канаде и реализуемой в настоящее время в странах Ближнего Востока — в Иране и Катаре. По этой схеме пиролиз для получения этилена подвергается не нефть, а этан. Используя новую уникальную сырьевую базу, опираясь на мировой опыт и отечественную науку, Россия получает возможность сэкономить нефть за счёт нефти, используемой в нефтехимии, и одновременно создать большой мощности новые, мирового уровня, и расширить действующие нефтегазохимические кластеры в Западной Сибири (ЯНАО, ХМАО, юг Тюменской области, Томская область), в Приволжском регионе (Республики Башкортостан, Татарстан, Самарская область), а также на Северо-Западе России.

Вставка 4, в постановляющую часть.

1. Поручить Минэнерго России и МПР России разработать в рамках партнёрства государства и бизнеса **программу ускоренного геологического изучения, оценки ресурсов, подготовки запасов, создания эффективных технологий разработки залежей нефти в баженовской свите как главным в перспективе объекте прироста запасов и увеличения добычи нефти в Западной Сибири.**

2. Поручить МПР России при выдаче и корректировке лицензий на право пользования недрами, а также при утверждении технологических схем и проектов разработки нефтяных месторождений уделять особое внимание мерам по ускоренной и качественной доразведке месторождений, переводу запасов категории C_2 в категорию



C_1 и обеспечению максимально высоких и экономически оправданных коэффициентов извлечения нефти.

3. В рамках реализации стратегии инновационного развития экономики России **разработать программу рационального и эффективного использования нефти в экономике Российской Федерации** путем увеличения глубины переработки нефти на НПЗ до 90—95 % и замены в нефтегазохимическом производстве нефти как сырья для пиролиза на этан и пропан-бутановую фракцию.

4. Поручить Минфину России и Минэнерго России разработать комплекс мер, стимулирующих

— разработку и широкое внедрение технологий поисков, разведки, подсчёта запасов и разработки залежей нефти в баженовской свите с целью доведения объёмов добычи из этого объекта до 25—30 млн т в год;

— рентабельную разработку трудноизвлекаемых запасов нефти, мелких месторождений, малодебитных скважин (до 70 % от эксплуатационного фонда);

5. Актуализировать и **принять на государственном уровне программу развития в России нефтегазохимии** путём ускоренного строительства в Ямало-Ненецком автономном округе газоперерабатывающих заводов с мощностью переработки природного конденсатного газа 140—160 млрд м³ в год, создания системы транспорта для подачи на юг Тюменской области, в районы Урало-Поволжья и на Северо-Запад России этана, ШФЛУ, пропан-бутановой фракции и формирования системы нефтегазохимических кластеров в Западной Сибири, Поволжье и на Северо-Западе России, принять меры к развитию на базе достижений российской науки отечественной промышленности катализаторов, нефтегазохимического оборудования. Ускорить ввод в эксплуатацию на полную мощность Новоуренгойского газохимического комплекса.

6. Обратить внимание Правительства Российской Федерации,

— что затягивание решения вопроса о реализации этих мегапроектов приведет к безвозвратной потере уникального особо ценного сырья;

— что, как показывает мировой опыт, реализация крупных нефтегазохимических проектов экономически оправдана лишь в случае, если от момента принятия решения до пуска нефтегазохимических кластеров проходит не более 4—5 лет.

7. Просить Президента РФ и Правительство рассмотреть вопрос об инвестировании этих уникальных мегапроектов за счёт Фонда национального благосостояния и, возможно, Резервного фонда.

Отмечу в заключение ещё одну опасность для экономического развития России — «ВЕСТ- и ИСТернизацию» нефтегазового и угольного машиностроения, нефтегазового и угольного сервиса. Оба эти направления экономики абсолютно необходимы для перевода экономики на инновационный путь развития. Кроме того, их отсутствие в условиях всё возрастающей практики экономических «санкций» против нашего государства ставит под угрозу национальную безопасность России.

Развитие этих отраслей национальной экономики, утраченных Россией в кризисные 90-е годы, также предельно важно для экономики страны, для развития Западно-Сибирского нефтегазового комплекса.

Фото В. Новикова