

## НУЖНА КОМПЛЕКСНАЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

*Выступление академика А.Э. Конторовича на VI съезде геологов Российской Федерации*



**Дорогие друзья и коллеги!**

Вы хорошо знаете, и об этом уже много 5 говорили выступавшие до меня — последние с пятнадцать лет были трудными для российской геологии. Вместе с тем, нам есть чем гордиться. Прежде всего, если Россия успешно преодолела тяжелейший системный с экономической кризис девяностых годов, то в этом огромная заслуга наших геологов, геофизиков, буровиков. В семидесятые-восьмидесятые годы прошлого века в России была создана такая уникальная минерально-сырьевая база, что, опираясь на нее, на нашу нефтяную, газовую и горную промышленность, страна успешно преодолела все эти трудности, и сегодня российская экономика развивается устойчиво, имеет все предпосылки, чтобы успешно справиться с мировым финансовым кризисом.

Вместе с тем, во многом выдержала испытание временем и вновь созданная система недропользования.

Нашим геологам есть чем гордиться. Приведу только несколько ярких примеров успешных работ в последние два десятилетия.

Компания «ЛУКойл» эффективно провела региональные, поисковые и начала разведочные работы в российском секторе Каспийского моря. Геологами и геофизиками этой компании создана сырьевая база для формирования нового крупного центра недропользования в европейской части России. По оценкам

компания на открытых месторождениях она будет добывать до 12 млн т нефти и до 12 млрд кубометров газа в год. С учетом высокой вероятности новых открытий РАН оценивает этот район более оптимистично. Мы полагаем, что в перспективе в российском секторе Каспия добыча достигнет 20 млн т нефти и 20 млрд кубометров газа в год.

Компания «Газпром» завершила разведку уникального Штокмановского месторождения, успешно провела поисковые и оценочные работы в Обской и Тазовской губах в Западной Сибири и открыла ряд крупных месторождений. Кроме того, крупные открытия сделаны в Ямало-Ненецком автономном округе (Хампейское, Юрхаровское и др. месторождения). Научные исследования (ЗАО «Сибнац», ИНГГ СО РАН) и геологоразведочные работы показали, что в ачимовском комплексе неокома в Уренгойском районе сосредоточены гигантские запасы конденсатного газа.

В Среднем Приобье хорошо организовала поисково-разведочные работы, выполнила большой объем сейсморазведочных работ и глубокого бурения и прирастила более 500 млн т нефти компания «Сургутнефтегаз».

Администрация Тюменской области (юг) и компания ТНК провели поисковые и разведочные работы на юге Тюменской области и открыли несколько значительных по запасам месторождений. Добыча нефти в этом районе будет доведена до 7—8, по оптимистическим оценка — до 10 млн т в год.

На юго-западе Томской области компания «Империал Энерджи» подтвердила многолетние прогнозы ученых и впервые получила промышленные притоки нефти из пластов Ю14-15 средней юры. Эта же компания, а также компании «Томскнефть» и «Томскгео-нефтегаз» получили притоки нефти из песчаных пластов неокома на территориях, считавшихся ранее малоперспективными для поисков нефти в этих горизонтах. Эти результаты существенно повышают перспективы новых открытий в Западной Сибири.

На северо-западе Красноярского края компания «Роснефть» завершает формирование нового Ванкорско-Сузунского газонефтедобывающего района. Подсчет запасов показал, что Ванкорское месторождение относится к разряду уникальных. Я горжусь тем, что в восьмидесятые годы XX века по заданию Министерств геологии СССР и РСФСР руководил в СНИИГГиМСе работами по обоснованию перспектив этого района и разработкой программы проведения здесь геологоразведочных работ. В перспективе этот район обеспечит добычу до 30 млн т нефти в год и сделает уже в ближайшие годы Красноярский край крупнейшим нефте- и газодобывающим регионом России.

Наконец, на юго-востоке Западной Сибири в соответствии с программой региональных работ, разработанной ИНГГ СО РАН и СНИИГГиМСом в содружестве с томскими, красноярскими и тюменскими геологами и геофизиками, нами совместно с Роснедрами выявлен совершенно новый древний осадочный бассейн с мощностью протерозойских и палеозойских пород до 10-12 км. Здесь пробурено три скважины глубиной более 5 км. Бассейн протягивается на север вдоль западного берега Енисея в ХМАО и

ЯНАО. Несомненно, в этом бассейне, мы назвали его Предъенисейским, будут сделаны новые открытия!

Одним из крупнейших проектов XXI века является строительство нефтепровода «Восточная Сибирь — Тихий океан». Первая очередь нефтепровода будет сдана в 2009 г. Планируется строительство отвода Сковородино-Китай, что позволит существенно увеличить экспорт российской, в первую очередь, восточно-сибирской нефти в эту страну. Для загрузки первой очереди нефтепровода запасы нефти есть.

Важные новые геологические результаты получены и в Восточной Сибири. Ведется, но, к сожалению, слишком медленно, разведка древнейших на планете Юрубчено-Тохомского и Куюмбинского месторождений (компании «Роснефть» и «Славнефть»). Вместе с тем, в Красноярском крае региональные работы последних лет существенно расширили территории, перспективные для поисков нефти и газа в рифее.

Важные новые открытия сделаны на юге Иркутской области, в Ангаро-Ленской нефтегазоносной области. Компания «Ковыкта-газ» вместе с ТНК ВР доказали, что Ковыктинское месторождения является одним из крупнейших в мире. Рядом с ним открыты крупные Чеканское и Хандинское газоконденсатные, западнее — Ангаро-Ленское и Левобережное месторождение (компании «Газпром», ТНК ВР, «Петромир»). Все месторождения содержат жирный конденсатный газ и гелий. В перспективе это будет один из крупнейших газодобывающих районов. Здесь будет сформирована мощная газопереработка, один из крупнейших в мире нефтехимических кластеров, крупный центр гелиевой промышленности.

Забегая вперед, замечу: нельзя доверять разработку программы освоения Восточной Сибири отдельным компаниям или ведомствам, нельзя ее членить на множество подзадач. Нужна единая, комплексная, межотраслевая государственная программа развития этого региона. Реализация такой программы обогатит и укрепит Россию. Ее отсутствие приведет к потере и разбазариванию уникальных богатств!

Северо-восточнее, в Республике Саха (Якутия), завершены первые этапы разведки Талаканского и Чаяндинского месторождений. Компания «ТаасЮряхнефтегаздобыча», проведя геологоразведочные работы и получив ценную геологическую информацию, удвоила запасы нефти Среднеботуобинского месторождения. Три новых месторождения открыла компания «Сургутнефтегаз».

Это единичные примеры, но они говорят об огромном потенциале российской геологии, о том, что не оскудели недра России.

Вместе с тем, гордясь нашими успехами, мы должны честно анализировать и серьезные недостатки в недропользовании. Остановлюсь только на некоторых из них.

Первое. С 1994 г. геологоразведочные работы в России проводятся в неоправданно малых объемах. Если так будет продолжаться и дальше (и я, и многие другие специалисты говорили об этом десятки раз, но положение дел не меняется), то добыча нефти в стране начнет падать, что нанесет огромный ущерб экономике и национальной безопасности страны. Некоторые успехи последних лет по пересчету запасов ряда месторождений не должны создавать иллюзий благополучия. Эта работа, конечно, нужна и полезна, но она не решает долгосрочных задач. Объемы геологоразведочных работ, по нашим оценкам, в 4—5 раз меньше, чем это требуется для воспроизводства минерально-сырьевой базы и реализации даже умеренно оптимистических вариантов «Энергетической стратегии России». Если Правительство, МПР России, недропользователи не пересмотрят отношение к недрам, то катастрофа может стать неизбежной. Уже весеннее рассмотрение планов геологоразведочных работ показало, что компании собираются не увеличивать, а сокращать геологоразведочные работы. Есть опасения, что в условиях финансового кризиса и без того неудовлетворительные объемы геологоразведочных работ опустятся фактически до нуля! Убежден, что если это случится, то выход из кризиса для России, выполнение тех амбициозных задач, которые ставят перед российской экономикой президент и правительство, усложнится во много раз!

Второе. Если думать о перспективах России в XXI веке, то приоритетом должно являться решение двуединой задачи. Энергично продолжая и развивая геологоразведку на континенте, в первую очередь в Западной и Восточной Сибири, включая Республику Саха (Якутия), мы должны одновременно резко усилить региональные и поисково-оценочные работы на шельфах российских морей, в первую очередь, в Северном Ледовитом океане. Взять на себя эту работу должно государство. Думаю, что перекладывать решение этой важнейшей стратегической проблемы на плечи компаний, в том числе компаний со значительной долей государства, неправильно. Тогда изучение Арктики неизбежно будет проводиться по остаточному принципу. Для решения этой проблемы также нужна долгосрочная государственная программа. В проблеме арктических шельфов есть и фундаментальная проблема внешней границы шельфов. К сожалению, к решению этой проблемы совершенно недостаточно привлечена Российская академия наук и ведущие ученые вузов. Убежден, что отстаивание в международных дискуссиях по этой проблеме российских интересов под силу только ученым, широко признанным мировым сообществом!

Третье. Мы должны признать, что свою главную задачу — обеспечение расширенного воспроизводства минерально-сырьевой базы для устойчивого развития экономики России — созданная в 1992 г. система недропользования до сих пор решала неудовлетворительно. Все понимают, что необходимо серьезное совершенствование Закона о недрах и ряда нормативных актов, таких как классификация запасов, положение об этапах и стадиях геологоразведочных работ, порядок лицензирования недр и формирование лицензионных соглашений и др. К сожалению, разговоры на эту тему ведутся,

а дело стоит. Их решение нужно непременно ускорить. И вновь возникает вопрос, почему МПР России и Федеральное агентство по недропользованию упорно избегают привлекать к этой работе ведущих ученых — геологов, юристов, экономистов РАН и вузов. Несвоевременное, а часто и недостаточно квалифицированное принятие решений наносит огромный вред делу.

Согласно выполненным оценкам перспектив нефтегазоносности, около 70 % прогнозных ресурсов сосредоточено в распределенном фонде недр. Между тем, компании сокращают инвестиции в геологоразведку. Тут могут быть две причины: или прогнозные оценки были ошибочными и завышали перспективы распределенного фонда недр, или компании не хотят заниматься воспроизводством минерально-сырьевой базы. В первом случае нужна коррекция оценок, во втором — административные меры через пересмотр лицензионных соглашений. В любом случае, для проведения новых оценок компании обязаны предоставить на условиях конфиденциальности весь полученный ими геологогеофизический материал. Страна должна точно знать свои перспективы. Свои предложения по этому поводу ИНГГ им. А.А. Трофимука передавал в МПР России. С ними согласились. Но выполнять их никто не собирается.

Есть и другие проблемы, но давайте говорить о них в рабочей обстановке.

Убежден, что Российская академия наук, Сибирское отделение РАН, все другие региональные и отраслевые отделения вместе с ведущими вузами, отраслевыми институтами МПР, компаниями готовы к коллективному решению любых самых сложных задач и не пожалеют для этого сил!

Дорогие друзья! Успехи у нас есть, но и проблем, конечно, много. Мы уверены в помощи и поддержке Президента и Правительства России! Геологи, геофизики, буровики нашу родную страну никогда не подводили — не подведут и на этот раз! Убежден, мы едины в своем стремлении сделать все необходимое, чтобы Россия развивалась и процветала!

#### **Источник:**

Нужна комплексная государственная программа: [из выступления академика А.Э. Конторовича на VI съезде геологов РФ] // [Наука в Сибири](#). - 2008. - N 44. - С. 2.