

Нефтяной потолок

Общие разведанные запасы нефти в Пермском крае составляют около полумиллиарда тонн. При существующих темпах добычи этих запасов хватит на 35–40 лет. Однако уже сейчас в отрасли назревают серьезные проблемы, связанные с поиском новых и освоением мелких и труднодоступных месторождений. О перспективах развития нефтяного сектора Прикамья корреспонденту „Ъ“ **Артему Вороненко** рассказал начальник Управления по недропользованию по Пермскому краю (Пермьнедра) **Андрей Белоконь**.

— Территория Прикамья считается старым нефтедобывающим районом. Какова ситуация в нефтегазовой отрасли региона сегодня?

— Добычей углеводородов на территории Пермского края имеют право заниматься 28 компаний. По факту — это в основном разведка и добыча нефти. Запасы природного газа у нас не очень большие — всего четыре чисто газовых месторождения. Все добывающие компании условно можно разделить на две группы: ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и три его дочерние предприятия, а также 24 малых нефтяных компаний. В 2004 году, например, на нашей территории было всего десять нефтедобывающих предприятий. Рост числа нефтяных компаний связан с активной работой Пермьнедр по организации предоставления в пользование участков недр на аукционах.

В настоящее время действует 147 лицензий, на основании которых ведется добыча углеводородного сырья. Основная доля принадлежит «ЛУКОЙЛу» и его «дочкам» — 115 лицензий. Участки, находящиеся в пользовании у «ЛУКОЙЛа», разрабатываются уже не одно десятилетие. Большинство малых компаний лицензии получили недавно и по факту не все приступили к добыче нефти — это не скорый процесс. Поэтому сейчас не все объекты, где организуется добыча, задействованы в полную силу. Участков, где ведутся поиски углеводородов, всего 17.

Возможность некоторого прироста запасов существует как на поисковых участках, так и на месторождениях, ранее находившихся в консервации и представленных в пользование в последние годы. На таких месторождениях с запасами идет работа по доразведке, строительству скважин и сопутствующей инфраструктуры. Всего на балансе Пермского края учитывается 227 месторождений с разведанными и предварительно оцененными запасами нефти. На эти месторождения приходится почти 488 млн тонн нефти.

В распределенном фонде 170 месторождений или 74% всех месторождений. Это около 463 млн тонн нефти. В нераспределенном фонде — 57 объектов, на них приходится 5% запасов нефти. В среднем на одно месторождение нераспределенного фонда приходится менее полумиллиона тонн нефти. По современным нормативам мелким считается объект с запасами до 15 млн тонн. Таким образом, все месторождения нераспределенного фонда — мелкие, а распределенного — мелкие и средние. На территории Пермского края крупных (свыше 60 млн тонн) и уникальных месторождений не осталось.

— Стоит ли нефтяникам в будущем рассчитывать на эти мелкие месторождения?

— Указанные месторождения нераспределенного фонда — это сомнительная перспектива. Вызывает вопросы рентабельность разработки месторождений с запасами менее 50 тыс. тонн. Ряд месторождений находятся в охранных зонах или расположены под застроенными территориями, как, например, Краснокамское месторождение. Добыча в рамках действующего природоохранного законодательства там запрещена. Таким образом, перспективных объектов, которые на сегодняшний день могут быть интересны для недропользователей, окажется с десяток. Вот этот десяток мы в настоящее время готовим к лицензированию. Думаю, они могут заинтересовать малые нефтяные компании.

— Как изменилась динамика добычи нефти по уже распределенным участкам?

— В 2008 году добыча в целом по краю составила 11,764 млн тонн нефти. Основной объем добыл «ЛУКОЙЛ» с дочерними компаниями — это 98,6%. На оставшиеся 24 нефтяные компании пришлось всего 1,4%. Дно добычи было в 2001 го-



Руководитель Пермьнедр Андрей Белоконь обещает, что его ведомство будет более лояльно относиться к малым добывающим компаниям ФОТО АНДРЕЯ КОРШУНОВА

ду — всего 9 млн тонн нефти. Для сравнения, в «пиковом» 1975 году было добыто более 20 млн тонн. Таким образом, за последние годы увеличение добычи нефти идет по «чуть-чуть»: на 2–3% в год. По итогам первого полугодия 2009 года можно сказать, что добыча увеличилась: если в первом полугодии 2008 года было добыто 5,8 млн тонн, то за аналогичный период этого года — 6 млн тонн. Рост составил 3%. Перспектива небольшого увеличения добычи есть.

Во-первых, за последние четыре года мы предоставили в пользование порядка 40 участков недр. Это все мелкие месторождения, но, тем не менее, постепенно они будут вводиться в разработку, и прирост добычи возможен. Во-вторых, уже ведутся поисковые работы на новых перспективных участках. В-третьих, мы планируем ввести достаточно большой объем новых участков для предоставления в пользование. Это как уже названные 10–12 мелких месторождений с разведанными запасами нераспределенного фонда, так и перспективные территории для постановки поисково-оценочных работ.

Так, «ЛУКОЙЛ» подтверждает свой интерес к ряду объектов, аукционы на которые запланированы в четвертом квартале 2009 года. Компания на территории Прикамья заинтересована в новых перспективных месторождениях. Данные участки будут предоставляться в целях геологического изучения, разведки и добычи (совмещенная лицензия). После проведения поисковых геологических работ они могут показать неплохие запасы нефти.

Третье направление — это около одиннадцати объектов, выявленных за счет средств федерального бюджета.

— Какова роль государства в плане финансирования геологоразведочных работ?

— В РФ действует федеральная программа Государственного геологического изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы. Геологоразведочные работы ранних стадий в силу непредсказуемости результатов и высокого уровня рисков финансируются за счет средств федерального бюджета. Начиная с 2004 года мы вели достаточно плотную работу с федеральным центром, и нам удавалось получать средства из бюджета на воспроизводство минерально-сырьевой базы углеводородов на территории Пермского края. С момента создания Пермьнедр по сегодняшний день было освоено чуть более 1 млрд руб. Пик поступлений был в 2005 году — около 300 млн руб. На данные средства выполнялись в основном геофизические работы — с целью локализации нефтедержущих структур. По их итогам мы обобщили и утвердили перечень из объектов первой очереди, которые мы также хотим предложить для продолжения геологического изучения за счет средств предприятий. Но здесь вопрос потенциальных участников более сложный.

Добавлю, что на этих участках есть нефтяные структуры, которые могут быть потенциально интересными. Проблема заключается в том, что работы за счет федеральных средств проводятся по определенным правилам: в основном на малоизученных территориях. В Прикамье малоизученные территории — это и малозаселенные территории с плохо развитой инфраструктурой. Поэтому проведение там геологоразведочных работ будет очень затратным.

— Какие еще проблемы можно выделить в нефтяной отрасли Прикамья? Как на работу нефтяников повлияли последствия экономического кризиса?

— Снижение вложений в нефтегазовую разведку и добычу является на сегодня одним из главных минусов развития сектора. С 2008 года сокращается сумма финансирования со стороны федерального бюджета. На 2009 год предусмотрено всего 54 млн руб., что почти на 98 млн руб. меньше, чем в прошлом году. Частные компании, с 2005 года увеличивающие инвестиционные вложения, также с 2008 года показывают снижение. Если в 2008 году было вложено 715 млн руб., то в планах на 2009 года значится 653 млн руб. По факту на геологоразведочные работы в первой половине 2008 года недропользователи потратили 296 млн руб., а в первой половине этого года — всего 204 млн руб. Падение — 31%. Вместе с федеральными средствами падение составило 41%.

Эта проблема связана с пресловутым экономическим кризисом. Не вопрос, что бюджет страны в большей своей части формируется за счет поступлений от продажи нефти — это НДС и таможенная пошлина. Государство из доходов нефтяников забирает 75–80%. Упала цена тонны нефти, упали поступления в федеральный бюджет. На сегодняшний день первая проблема Пермского края — это общее сокращение финансирования в рамках федеральной программы по воспроизводству минерально-сырьевой базы.

Вторая проблема — наша территория не рассматривается как перспективный регион для открытия новых месторождений со значительными запасами углеводородов. Среди новых центров сырьевого обеспечения экономического роста в настоящее время рассматриваются зона Каспия, Северная зона (российская часть шельфа Баренцева и Печорского морей, территории Ненецкого АО, Мурманской области и севера Астраханской области), Восточной Сибири (Красноярский край, Республика Саха (Якутия), Иркутская область вдоль строящегося нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан (ВСТО) и зона Сахалина. Федеральное финансирование в первую очередь идет в эти регионы.

(Окончание на стр. 14)