

Нефтяники в запасе

По итогам 2009 года все региональные нефтедобывающие компании, несмотря на прогнозы, сохранили лицензии на добычу углеводородного сырья в Пермском крае. Правда, конъюнктура рынка не позволила существенно ее увеличить. Ключевой игрок рынка — «ЛУКОЙЛ-Пермь» по этой же причине сосредоточился на пополнении ресурсной базы. Те же задачи стоят перед компанией в 2010-м: в геологоразведку планируется вложить более 800 млн руб.

«Золото» по капле

По данным теруправления Федерального агентства по недропользованию (Роснедр), на 1 января 2010 года на территории Пермского края геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья осуществляют 28 предприятий. Им выдано 164 лицензии. Более двух третей — 114 лицензий выдано группе предприятий «ЛУКОЙЛ-Пермь»: непосредственно ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» (63 — на добычу и восемь — на разведку и добычу), ООО «УралОйл» (41 лицензия на добычу и две — на разведку и добычу), ООО «ПермГОТИнефть» (две — на добычу). Еще шесть у ЗАО «Кама-ойл», совместного предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и Madura Holding Limited, основного владельца ОАО «Уралкалий» Дмитрия Рыболовлева. «Малые» нефтедобывающие компании имеют от пяти до одной лицензии, в основном на добычу.

По статистике теруправления Роснедр, только десять из 24 «малых» компаний в прошлом году вели добычу. Это ЗАО «Уралнефтесервис» (добыто 59 тыс. тонн), ЗАО «Уральская нефтяная компания» (47,9 тыс. тонн), ОАО «Меллянефть» (36,9 тыс. тонн), ООО «Единые нефтепромысловые энергетические системы» (20,989 тыс. тонн), ООО «Энергетическая компания „РИФ“» (8,8 тыс. тонн), ООО «Селена-Пермь» (6,2 тыс. тонн), ЗАО «Институт „РОСТЭК“» (2,131 тыс. тонн), ООО «Вишеранефть» (1,97 тыс. тонн), ООО «СпецКрит» (0,9 тыс. тонн), ООО «Пермоблнефть» (0,3 тыс. тонн).

Вести добычу «малышам» в некоторые периоды 2009 года просто не имело смысла, поскольку вслед за снижением цен на нефть серьезно подешевел сбыт, и рентабельность добычи временами уходила в минус. Тем не менее, многим удалось сохранить добычу на уровне 2008 года и даже увеличить объемы. Исполнительный директор ООО «Энергетическая компания „РИФ“» Юрий Самсонов говорит, что объемы добычи по сравнению с 2008 годом не сократились, это стало возможным благодаря механизации скважин и другим мероприятиям по оптимизации добычи нефти. «Конечно, выросла цена. Сейчас закупочная цена сырой нефти составляет в среднем 7 тыс. руб. за тонну, что в два раза выше, чем осенью кризисного 2008 года. Тем не менее, компания работает в условиях жесткой экономии, и эта цена позволяет только окупать текущие затраты и оплачивать налоги. Нет денег на развитие», — поясняет господин Самсонов. Нефтяники ожидают, что ситуация может измениться в малых добывающих компаниях, если будет реализована инициатива Минприроды РФ о снижении НДС для мелких месторождений (предлагается применять коэффициент 0,5 для месторождений с запасами менее 1 млн тонн, 0,75 для месторождений с запасами от 1 млн до 3 млн тонн).

К большинству компаний у теруправления Роснедр имеются претензии, поскольку



В Прикамье затраты на нефтедобычу в пересчете на баррель добытой нефти существенно ниже, чем, например, в Западной Сибири ФОТО АНДРЕЯ КОРШУНОВА

ку, имея лицензии, компании деятельность не ведут. Тем не менее, несмотря на фактическое нарушение лицензионных требований, ни одна из малых компаний не лишена лицензий по итогам работы в прошлом году. Как поясняют в теруправлении Роснедр, это мешают сделать нестыковки в законодательстве. «Наши контрольные функции весьма условны, и если компании после отзыва лицензий обратятся в суд, он может справедливо поинтересоваться, откуда мы имеем информацию по объемам

добычи. Поэтому, мы решили дождаться итогов проверок Росприроднадзора. Получив необходимую информацию, это ведомство, если посчитает нужным, сможет инициировать отзыв лицензий», — поясняет руководитель территориального управления Роснедр Андрей Белоконов. — Да и вообще, лицензии мы выдавали не для того, чтобы отбирать. Мы заинтересованы в том, чтобы компании продолжали работать». Андрей Белоконов поясняет, что на 24 нефтяные компании традиционно приходится около

1,4% всей нефтедобычи, а 98,6% добывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь». И это соотношение, по всей видимости, несущественно изменится и в будущем.

Бур его знает

На фоне отсутствия жизненных сил и понятных планов на обозримую перспективу у «малых» нефтяников основная добывающая компания региона — ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» смогла пополнить сырьевую базу на весьма привлекательных условиях. На два аукциона, объявленных Роснедрами в конце года, кроме «ЛУКОЙЛ-Пермь» заявлялось только его дочернее предприятие ООО «УралОйл». Таким образом, компании почти по стартовой цене удалось получить лицензии на освоение Ново-Орловского, Верх-Шуртанского и Шарাপовского участков недр.

По данным теруправления Роснедр, всего по итогам 2009 года прирост запасов нефти (С1, промышленные запасы) «ЛУКОЙЛ-Пермь» составил 1,956 млн тонн. Из них более 70% были получены за счет поисково-оценочного бурения скважин: дополнительные запасы нефти в размере 194 тыс. тонн открыты на Викторинском месторождении, запасы в 326 тыс. тонн отнесены к Моховскому месторождению и почти 900 тыс. тонн нефти открыто дополнительно на Габышевском месторождении. Кроме того, получен прирост запасов нефти за счет геологоразведочных работ на Красноярско-Кудинском месторождении в объеме 543 тыс. тонн. Рождественским подарком стало для компании месторождение в Октябрьском районе Прикамья в северной части Северо-Тавдинской структуры. По предварительным оценкам, запасы нефти на этой скважине оцениваются в 300 тыс. тонн, а ресурсы всей Северо-Тавдинской структуры больше как минимум в три раза.

Уже заявлено, что эти участки недр станут территориями повышенного внимания компании в 2010 году. В первую очередь, с точки зрения их доразведки. В этом году расходы на проведение геологоразведочных работ вырастут в два с лишним раза по сравнению с 2009 годом и превысят 800 млн руб. В целом в ходе этих работ группа предприятий «ЛУКОЙЛ-Пермь» планирует до конца 2010 года прирастить 7,2 млн тонн разведанных запасов. С учетом новых проектов актуализирована стратегия, предполагающая к 2019 году прирост промышленных запасов нефти в размере 65 млн тонн.

Отраслевые аналитики подтверждают, что пермский «ЛУКОЙЛ» тратит на геологоразведку больше, чем коллеги в других российских регионах. «Затраты на баррель разведанных запасов ООО „ЛУКОЙЛ-Пермь“ в 2009 году были примерно в полтора раза выше, чем в среднем по стране, — поясняет аналитик ИК «Финам» Александр Еремин. — Причем компания инвестировала в геологоразведку стабильно на протяжении всего года, тогда как остальные занялись