



ИРИНА ПЕЛЯВИНА,
РЕДАКТОР BUSINESS GUIDE
«НЕФТЬ И ГАЗ»

ДОРОГАЯ НЕФТЬ

В Пермском крае запасов нефти осталось всего на 35 лет. Для нефтедобывающего региона это повод задуматься об альтернативных источниках развития экономики. Как говорят специалисты, крупные месторождения в регионе почти выработаны. Будущее добычи нефти зависит от исследований и открытия новых месторождений. Правда, придется смириться с тем, что запасы там не так велики и они трудноизвлекаемые. Крупные компании уже оценили эти перспективы. Именно поэтому сегодня нефтяники не брезгают покупкой мелких нефтедобывающих компаний. Пока на их долю приходится небольшой объем добычи. Но с сокращением ресурсной базы ситуация будет меняться, уверены эксперты. Специалисты уже сегодня предупреждают органы власти о необходимости принятия решений на долгосрочную перспективу. Сейчас правила игры на нефтяном рынке „заточены“ в основном под крупных игроков, а это создает серьезные препятствия для мелких компаний. Сегодня в интересах государства поддерживать любой бизнес, который готов инвестировать в геологоразведку и развитие новых технологий.

ДОБЫВАЮЩИХ — В АКТИВ
НАИБОЛЕЕ ПЕРСПЕКТИВНЫЕ МАЛЫЕ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИЕ КОМПАНИИ
В ПРИКАМЬЕ УЖЕ ВОШЛИ В СОСТАВ ФЕДЕРАЛЬНЫХ И РЕГИОНАЛЬНЫХ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ ХОЛДИНГОВ ИЗ СОСЕДНИХ РЕГИОНОВ. ПАРАЛЛЕЛЬНО В ПЕРМСКОМ КРАЕ КОНСОЛИДИРУЮТСЯ НЕЗАВИСИМЫЕ КОМПАНИИ, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ В РАЗВЕДКЕ И ДОБЫЧЕ НЕФТИ. РЕЗУЛЬТАТ ЭТОГО ПРОЦЕССА МОЖЕТ ПРИ ОПРЕДЕЛЕННЫХ УСЛОВИЯХ ЗАИНТЕРЕСОВАТЬ И ИНВЕСТОРОВ, И ГОСУДАРСТВО.

НАДЕЖДА ЕМЕЛЬЯНОВА



МАЛЫЕ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИЕ КОМПАНИИ УВЕЛИЧИЛИ ДОЛЮ В ОБЪЕМЕ ДОБЫЧИ НЕФТИ В ПЕРМСКОМ КРАЕ С 1% ДО 4%

КАК МАЛОМУ ВЫРАСТИ Малые нефтедобывающие компании, по итогам 2016 года, увеличили долю в объеме добычи нефти в Пермском крае до 4%, рассказал BG заместитель начальника Приволжскнедр Андрей Белоконь. Многие годы этот показатель был на уровне около 1%, и увеличение добычи в ведомстве считают важной тенденцией. Если заданный темп сохранится, мы можем увидеть и более существенное увеличение объемов добычи малыми нефтедобывающими компаниями, говорит господин Белоконь, но для этого нужно создавать дополнительные условия. В Приволжскнедрах уже создано целое направление для изучения заявок недропользователей, которые не интегрированы с основной нефтедобыва-

ющей компанией (НК) «ЛУКОЙЛ». «Мы внимательно относимся к малым компаниям, которые работают. Если предприятие с чем-то не справляется, мы не пытаемся сразу отозвать лицензию на право пользования недрами, а вместе ищем решения выхода из ситуации», — говорит Андрей Белоконь. По его словам, в 2004 году в Пермском крае было зарегистрировано всего 10 малых нефтедобывающих компаний, в том числе три самые крупные входили в структуру группы ЛУКОЙЛ. Сейчас же 34 организации осуществляют геологическое изучение и добычу углеводородного сырья в Пермском крае. Отметим, что наиболее перспективные малые нефтедобывающие предприятия в крае уже вошли в относительно крупные холдинги, что фактически

исключает их из числа независимых нефтедобывающих компаний. Основные сделки на этом рынке прошли два-три года назад. Логика здесь примерно такова: в начале нулевых небольшие нефтедобывающие предприятия стали выкупать месторождения, не представлявшие интереса для основного игрока — НК «ЛУКОЙЛ». Через десять лет стали примерно понятны запасы и затраты на освоение. Некоторые активы показались довольно «вкусными» даже иногородним игрокам. Вот тогда собственники и смогли позволить себе вернуть инвестиции, выставив активы на продажу. Так, в 2015 году нефтедобывающая компания «Дальпромсинтез» российского бизнесмена Аркадия Скорова купила пермскую «Энергетическую компанию РИФ»,

НЕФТЕДОБЫЧЕЙ В БЛИЖАЙШЕЕ
ВРЕМЯ ВСЕ БОЛЬШЕ БУДУТ
ЗАНИМАТЬСЯ ИМЕННО
НЕЗАВИСИМЫЕ КОМПАНИИ