

# Самарские технологии создадут новую отрасль

В начале года журнал «Волга-Бизнес» уже писал о разработках и предложениях НПП «Самарские горизонты». В ноябре Геннадий Григашкин, генеральный директор предприятия, был награжден «Почетным знаком РСПП РФ» «за большой вклад в развитие экономики Самарской области и активное участие в деятельности Союза работодателей Самарской области». Сегодня он рассказывает читателям журнала о том, что изменилось за прошедшее время.

– К сожалению, наша идея о создании в Самаре «Центра инновационной продукции для нефтегазового комплекса» так и осталась нереализованной. Основная проблема – отсутствие поддержки и заинтересованности в этом со стороны властей. Возможно здесь есть и наша вина: мы

чем он окончится – неизвестно.

По нашей задумке в «Центре», который должен был быть размещен в этом здании, предполагалось разместить аудитории и лаборатории для организации учебного процесса студентов профильных специальностей технических вузов Самары! Тем самым

ция экономики России: Приоритеты развития», организатором которого выступила Торгово-промышленная палата РФ. Основные проблемы, касающиеся всех, в общем-то, давно известны – забюрократизированная система взаимоотношений бизнеса и власти, большая налоговая нагрузка, раздутая бухгалтерская отчетность. Не поверите, количество сдаваемых отчетов и деклараций сегодня на порядок выше, чем в советский период! Отсюда и низкая эффективность производства. Может, стоит об этом задуматься?

**На словах ратуем за развитие инноваций, а на деле?**

Несколько раз я пытался обращаться к властям, просил на условиях софинансирования помочь с внедрением разработок, не раз мы участвовали в конкурсах инновационных проектов, но из-за каких-то бюрократических за-

цепок проекты не принимали. Зато наши технологии и оборудование с удовольствием покупали китайцы, которые сумели, в отличие от российских чиновников и бизнесменов, понять всю выгодность внедрения инновационных разработок «Самарских горизонтов».

Да, наша продукция сложная наукоемкая, и в ней надо разбираться. Например, система контроля управления сложными технологическими процессами АПК «Волга», которая осуществляет контроль процесса бурения. Это очень сложный аппаратно-программный продукт, он состоит из ПО и большого числа датчиков, данные с которых поступают на сервер, где они анализируются и результаты выдаются в виде управленческих решений оператору.

Согласитесь, необходимая для нефтяников вещь! Но и тут столкнулись с парадоксом: бурение – сложный технологический процесс, где на каждом этапе в результате неверного решения может произойти авария. Мы предлагаем руководству нефтегазовых компаний: берите наши комплексы, сокращайте издержки. Они в ответ – нам это не нужно. Потому видимо, знание ситуации подразумевает и требует принятия решения! А многие не хотят на себя брать ответственность из-за боязни ошибиться и показать свою некомпетентность.



не проявили должной настойчивости, доходчиво не объяснили им все вытекающие от реализации данного проекта преимущества для развития экономики и инноваций Самарской области. Попытаемся повторить свою попытку вновь.

На сегодняшний день мы арендуем производственные помещения на Среневожском станкостроительном заводе (СВСЗ), имеем 50 единиц станочного парка и высококвалифицированные кадры, способные решать самые сложные научно-технические задачи.

В свое время на территории станкозавода нами было приобретено недостроенное здание, где мы собирались обосноваться. Подняли здание на два этажа. Но каким-то непостижимым образом земля прилегающая к зданию и согласованная в границах с прежним руководством СВСЗ, оказалась оформлена в собственность у совершенно других людей. Идет судебный процесс, но



мы могли бы на практике обучать молодежь, давать им дополнительные научно-практические знания. Я думаю от этого бы выиграли все. А в Центре нашли бы интересную работу специалисты и ученые – это особенно актуально после развала авиационного (и не только) комплекса города.

О поддержке малого и среднего предпринимательства мы много дискутировали на Национальном конгрессе «Модерниза-



Так им проще руководить, по факту. А если что-то случилось – просто найти и наказать виновного («стрелочника»).

Или же взять горизонтальное бурения скважин. Идея, скажем прямо, не новая. Ее родоначальником был А.М. Григорян – советский технолог. Он еще в 50-е годы доказал, что коэффициент извлечения нефти 25-40% – это не предел. Надо использовать технологии горизонтального и многоствольного горизонтального бурения и многократно увеличивать дебиты скважин, и доводить коэффициент нефтеизвлечения до 70-80%.



в Казахстане. Сегодня я вылетаю в Узбекистан, где буду вести переговоры с руководством узбекских нефтяных компаний о поставках оборудования.

С вступлением России в ВТО конкуренция будет возрастать многократно и, чтобы не распы-



В начале 50-х годов прошлого века под его руководством пробурили на территории Поволжья первые скважины с горизонтальными ответвлениями. Профиль пятой по счету разветвленной скважины с десятью ответвлениями и с первыми в мире горизонтальными стволами был представлен в 1954 году на IV Международном нефтяном конгрессе (в Риме). На Западе это оценили, а в родном отечестве, как всегда, пророка не нашлось, и А.М. Григорян эмигрировал за границу, продолжил там заниматься научными разработками. В итоге технические средства, технологии горизонтального бурения российские нефтяники теперь покупают за бешеные деньги у западных компаний. А отечественные аналогичные разработки остаются уделом энтузиастов, но никак ни заботой государства или нефтегазовых компаний, в том числе и с так называемым «государственным участием»!

Или вот еще одна прорывная идея А.М. Григоряна – невозможно добыть всю нефть одним стволом, даже горизонтальным! Для этого необходимо формиро-

вать «корневую систему» каждой скважины, что позволит максимально увеличить дренаж продуктивного пласта и коэффициент извлечения (КИН). При этом не нужно тратить огромные средства на разведку и обустройство, когда можно извлекать рентабельно нефть на уже разработанных месторождениях, поскольку мы и половины нефти из недр не взяли!

Возьмем крупнейшее месторождение, например, Самотло, разрабатываемое более 30 лет, где в общей сложности пробурено немыслимое количество скважин. Тем не менее там еще очень много нефти. Чтобы извлекать эту нефть, необходимо бурить по несколько стволов новых скважин в разные стороны с отступлением от основного направления. Наклонное же ориентированное, горизонтальное бурение невозможно без навигационного оборудования, разработкой и производством которого мы как раз и занимаемся. Потребность в таком оборудовании в масштабах страны колоссальна. Наши забойные телеметрические системы по точности не уступают за-



рубежным, хотя стоят значительно дешевле. На Новоуренгойском месторождении например, в 1998-99 гг., они показали даже свое преимущество перед американскими. И руководство «Газпрома», тогда еще в лице Рема Вяхирева, обратило на это внимание и оснастило нашими комплексами свои буровые бригады. К сожалению, сегодня буровые навигационные комплексы нефтяниками и газовиками, в основном, закупаются за границей, и стоят они очень дорого. Спрашивается, зачем «кормить» западных производителей, западную науку, когда можно использовать российские аналоги? А потребность в таком оборудовании, повторюсь, в масштабах страны огромна. По сути, это новая отрасль в нефтегазовой сфере.

И честь основателей нового направления могла бы достаться Самарской области. Но, пока что, увы... Я патриот своего города, и хочу, чтобы наши идеи приносили пользу нашему городу, отечеству, однако сегодня самарские инновационные технологии более востребованы в Казахстане, Китае, Узбекистане и даже в Иране, чем на родине. У нас есть предложение об организации Центра горизонтального бурения

лить фонды, можно бы сосредоточить их на перспективном направлении, вкладывать средства в инновационное развитие, сулящее высокую доходность. Создание Центра инноваций нефтегазового комплекса или, конкретнее, Центра по разработке и производству технических средств для горизонтального и пологого бурения как раз и является перспективным инновационным проектом. Эта идея легла бы на наши готовые разработки и патенты и практику их применения. Мы подключили бы сюда вузовскую науку, которой несомненно еще сильна наша Самарская область. Поскольку потребность в создаваемом нами оборудовании велика, а каждый комплект сегодня продается за несколько сотен тысяч долларов, проблем с самоокупаемостью бы не было.

**Реализация наших планов при поддержке местных властей и бизнеса позволила бы обеспечить энергобезопасность страны, поднять нефтеизвлечение, эффективно использовать разведанные и обустроенные месторождения и ввести в эксплуатацию нерентабельные, при обычном способе разработки, месторождения.**



ЗАО НПП «Самарские горизонты»  
443072, г. Самара, Московское шоссе, 18 км, корп. 4  
Тел.: (846) 278-80-27, 278-80-28.  
e-mail:sagor@smrk.ru, info@sagor.ru