

# Нефтегазовый комплекс как опора для модернизации и инноваций экономики России

Созданный в феврале 1992 года, Союз нефтегазопромышленников был и остается главной в стране общественной организацией, отстаивающей интересы нефтяников и газовиков. Со дня своего основания союз самоотверженно трудится на благо отечественного нефтегазового комплекса и государства в целом. О достижениях и новых задачах союза в сфере инновационного развития нефтегазовой отрасли рассказывает его президент – Геннадий Иосифович ШМАЛЬ.

## Наш курс – прорывные технологии

Значение нефтегазового комплекса в экономическом и хозяйственном развитии России было и остается чрезвычайно важным для возрождения экономической мощи страны, роста ее авторитета на международной арене как одного из основных поставщиков нефти и газа на мировые рынки.

За счет нефтегазовых доходов обеспечивается 50% поступлений в госбюджет. 70% всех валютных поступлений страны также дает нефтегазовая отрасль. 64% вырабатываемой в России электроэнергии несет в себе свет и тепло российского природного газа.

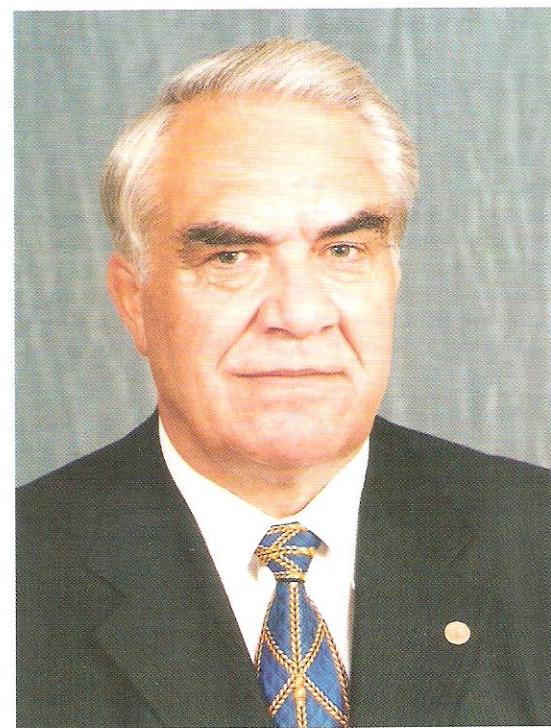
По словам Президента России, наша страна должна сохранить лидирующие позиции в мировой энергетике, а нефтегазовая отрасль должна стать «крупным генератором инноваций и развиваться как наукоемкая».

Может ли сырьевая экономика быть инновационной? Может и является, когда для этого создаются необходимые условия. Сама сегодняшняя жизнь ставит перед нашим профессиональным сообществом задачи, направленные на полное содействие наиболее прогрессивным системам производства, инновационным процессам.

Можно привести большое количество примеров инновационного подхода в компаниях ОАО «РИТЭК», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Татнефть», ТНК-ВР, ОАО «Сургутнефтегаз» и ряде других.

## Инновации – в практику

Сегодня ведется много споров о моделях развития экономики страны. Критикуется сложившаяся ситуация, при которой приоритет остается за добывающи-



ми отраслями, это вполне правомерно. В экономике все отрасли имеют важное народно-хозяйственное значение, однако мы считаем, что сегодня упор должен быть сделан на модель агрессивного развития экономики с упором на экспортный сектор.

Сейчас важно углублять нефтегазопереработку и переходить к экспорту нефтепродуктов, чтобы в дальнейшем вообще отказаться от экспорта энергоносителей, производить в России высокотехнологичную продукцию и экспорттировать ее. Беда в том, что для реализации такого перехода необходимы не один десяток лет, коренное изменение экономической структуры и трудовой морали нашей страны, а главное – очень большие вложения в реконструкцию производственных фондов.

В мировой практике производства нефтепродуктов глубина переработки в среднем достигает 90–95%. В отечественной нефтепереработке ситуация обратная. Не будем лукавить, сегодня нефтяные компании, конечно же, в большей степени заинтересованы в экспорте нефти, которая дает быструю прибыль, чем во вложении денег в долгосрочный и рискованный проект строительства или реконструкции НПЗ. Значит, нужна государственная программа действий!

И такой опыт у союза уже есть. К примеру, нас услышали в части попутного нефтяного газа (ПНГ), который давно уже следует отнести, как и продукты его

переработки, к стратегически важным видам энергетических и сырьевых ресурсов. Факелы на нефтяных месторождениях – признак откровенной бесхозяйственности. С 1990 года только в Западной Сибири в факелях сгорело более 70 миллиардов кубометров попутного газа. Общество потеряло товарной массы на сумму свыше 17 миллиардов долларов. Сегодня благодаря активным действиям Правительства РФ разработан комплекс мер по решению проблемы более эффективного использования ПНГ.

Надо, наконец, установить жесткие требования по минимально допустимому уровню использования нефтяного попутного газа (НПГ) и создать механизмы их соблюдения, а также предпосылки для оздоровления экологической обстановки, загрузки мощностей газопереработки и нефтехимии.

Нефтедобыча и нефтепереработка, газовая и химическая промышленность должны стать «кислородной подушкой» для реального сектора экономики, пропорционально получить, в первую очередь, активные стимулирующие условия для роста экспорта, доступные кредиты, снижение налоговой нагрузки, транспортных тарифов, таможенных сборов.

Только при политической воле государства, государственных институтов власти и государственной поддержке возможен новый сценарий модернизации отрасли нефтегазопереработки, поворот вектора инвестиционной политики на эффективное и комплексное использование природных ресурсов, технологическое обновление нефте- и газодобычи, перерабатывающего сектора.

## Базис российской экономики

Если говорить о сегодняшней ресурсной базе нашей страны, то можно утверждать, что нефтегазовый комплекс России имеет развитую инфраструктуру в районах промышленной добычи. Что следует отметить особо, так это то, что работа нашего нефтегазового комплекса крайне специфична. Ее отличает, прежде всего, территориальная разбросанность, удаленность месторождений от нефтеперерабатывающих заводов и районов большого потребления нефтепродуктов. Большинство месторождений находится в экстремальных погодных условиях – ХМАО, ЯНАО, Ненецкий округ, Якутия (Саха), Красноярский край, Иркутская область, Сахалин.

Главным центром добычи нефти и газа в России вот уже на протяжении 40 лет является Западно-Сибирский нефтегазовый комплекс. Более 82% добываемой нефти и 98% газа добывается в районах России, которые относятся к северным территориям. А таких районов – почти 60% всей территории страны.

По-прежнему флагманом газовой промышленности страны, да, наверное, и мира, является Уренгой, называемый теперь «Газпром добыча Уренгой». Здесь достаточно велик объем добычи нефти и газа, составляющий более 100 миллиардов кубических метров в год. Кроме того, добывается газовый конденсат и нефть.

России самой природой предоставлен огромный кредит в виде богатейших ресурсов. Поэтому в мире по-прежнему сохраняются большие ожидания и надежды на то, что именно наша страна и мы, ее граждане, преодолев возникшие на нашем историческом пути проблемы, станем тем моральным и творческим стержнем, позволившим преодолеть цивилизованные трудности, с которыми мир столкнулся на рубеже третьего тысячелетия новой истории человечества.

## Впереди новые значимые проекты

Горизонты развития нефтегазового комплекса России, вопросы оценки реальных потребностей страны в нефти и нефтепродуктах, целесообразных объемов и номенклатуры экспорта нефти и нефтепродуктов на внешние рынки, представляется, будут постоянно вставать перед политиками и бизнесом России. Времена нефтяного пиршества 1970–1980-х годов прошли. Сегодня все внимание отраслевых стратегов и правительства страны обращено на формирование новых центров нефтяной промышленности – в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия), на шельфе острова Сахалин, в Баренцевом море и российском секторе Каспийского моря, а также на расширение добычи нефти в Тимано-Печорской провинции.

Что представляют энергетические ресурсы региона Восточной Сибири и Дальнего Востока? Согласно оценке специалистов, на территории и в акватории этого региона начальные извлекаемые ресурсы равны 85–90 миллиардам тонн условных углеводородов.

По прогнозам, к 2015 году годовая добыча нефти в Восточной Сибири и Республике Саха может достичь 20–25 миллионов тонн, прежде всего за счет промышленной разработки Ванкорского, Талаканского, Юрубченко-Тохомского, Куюбинского месторождений.

На Дальнем Востоке введены в эксплуатацию производственные объекты проектов «Сахалин-1» и «Сахалин-2», что позволило довести суммарную добычу в Сахалинской области до 20 миллионов тонн. В дальнейшем, при условии проведения активной государственной политики в области недропользования и лицензирования, расширения геологоразведочных работ, развития перерабатывающей и транспортной инфраструктуры, ежегодное производство нефти в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке (с учетом добычи на Сахалине и его шельфе) может быть доведено до 90 миллионов, а к 2030 году – до 145 миллионов тонн.

Уверен, что в ближайшей перспективе Западная Сибирь и Сахалин будут оставаться основными источниками поставок нефти в АТР. Экспорт нефтепродуктов в страны АТР, в основном Японию, Китай, Монголию, может осуществляться (и это будет наиболее эффективно) с НПЗ, находящихся в приграничных районах либо недалеко от портов – в Ангарске, Хабаровске, Комсомольске-на-Амуре. Экспорт сжиженного природного газа с Сахалина уже начался.

К 2020 году экспорт газа из Западной и Восточной Сибири, Республики Саха и шельфа Сахалина в страны АТР возможно довести до 78 миллиардов кубических метров в год, а к 2030 году – до 145 миллиардов.

Понятно, что осуществление намечаемых проектов освоения Восточной Сибири и Дальнего Востока открывает для России новые горизонты в экономическом плане. Ведь речь идет о создании не только новой экспортной базы, но и мощного плацдарма для выхода в наиболее динамично развивающейся регион мира – район с очень емкими рынками, требующими устойчивого и долгосрочного снабжения нефтью и газом, электроэнергией, другой самой разнообразной промышленной продукцией, в том числе и нефтехимического характера.

Освоение нового нефтегазоносного региона Восточной Сибири и Дальнего Востока имеет огромное международное значение. Ведь рано или поздно мир столкнется с острым хроническим кризисом в снабжении энергоресурсами. ■