

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ МОДЕЛИ РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОГО НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА

Манукян М.М.¹

Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королёва, г. Самара

Ключевые слова: нефтегазовый комплекс, стратегия развития, инновации.

Развитие нефтегазовой отрасли в современных условиях все также продолжает набирать обороты. Уже сегодня внедрен ряд инноваций, способствующих ускоренной и более качественной добычи нефти и газа. При этом при внедрении инноваций возникают новые проблемы, о которых ранее даже и не могли предполагать. Новые проблемы представляют собой серьезную угрозу для модернизации нефтегазовой промышленности. Поскольку проблемы могут вообще остановить все инновации, потому что их внедрения принесут высокие издержки и как следствие низкой прибыли. Из-за высокой зависимости экономики России от нефтегазовой отрасли следует найти пути их решения.

К основным проблемам на путях инновации нефтегазовой отрасли можно отнести:

- слабая разведка новых месторождений нефти и газа, которые пополняют уже исчерпавшие себя месторождения;
- сокращение добычи легкой нефти;
- смещение добычи в плохо развитые районы страны;
- избыток предложения нефти и газа на рынке;
- низкий уровень нефтеотдачи;
- налогообложение нефтегазовой отрасли;
- сокращение потребления нефти и газа в связи с развитием альтернативных источников энергии;
- сокращение спроса в отдельных государствах.

Предусматривается возможность осуществления до 2020 года целого ряда крупнейших проектов в области нефтепереработки, транспортировки нефти и газа, в том числе сжиженного природного газа. В 2010 году Правительство РФ утвердило стратегию развития геологоразведочной отрасли на период до 2030 года. Эта стратегия содержит комплекс нормативно-правовых мероприятий, направленных на повышение инвестиционной привлекательности геологоразведки, на снятие административных барьеров, научно-методическое, информационное и кадровое обеспечение геологического изучения недр. Стратегия предусматривает развитие государственного и предпринимательского секторов геологоразведки.

¹Старший преподаватель кафедры Экономики инноваций Самарского национального исследовательского университета имени академика С.П. Королева.

Ведущими транснациональными корпорациями вкладываются миллиарды долларов в создание сложных нефтегазовых технологий, над ними работают лучшие умы многих стран мира, чтобы по мере снижения издержек разведки и освоения месторождений углеводородного сырья переводить нетрадиционные ресурсы в категории традиционных (доказанных) запасов, технически возможных и экономически целесообразных к извлечению. В мировой практике существуют разные подходы к выбору модели инновационного развития отрасли, которые в той или иной стране зависят от различных факторов, социально-экономического, научно-технического, политического уровня и других условий. В качестве альтернативы инновационного развития нефтегазового сектора в мире выдвигаются две совершенно противоположные модели - Великобритании и Норвегии.

Если «британская модель» предполагает в развитии нефтегазового сектора опираться на ведущие компании мира со своими технологиями, то «норвежская» – под контролем государства создавать условия для становления национальных наукоемких сервисных компаний и системы научно-технологических центров. В итоге наблюдаются два противоположных результата. В то время как в Норвегии сложилась высокотехнологичная национальная нефтегазовая промышленность с конкурентоспособной продукцией на внешнем рынке, в Великобритании таковой не было создано. Переход на новую, более выгодную модель инновационного развития нефтегазового сектора сопряжен с крупными долгосрочными инвестициями, за которые все более обостряется борьба среди нефтедобывающих стран, и выигрывает в этой борьбе тот, кто создает наиболее благоприятные условия для инвесторов. Создание благоприятного инвестиционного климата является основополагающим элементом разумной экономической политики в отношении нефтегазового комплекса. Необходима стабильная и прозрачная система государственного регулирования, понятная и приемлемая для инвесторов.

Если грамотно руководить бюджетом и соблюдать основы прозрачности и подотчетности, то можно избежать ситуации, когда природные богатства оборачиваются неожиданными проблемами. Кроме того, средства, полученные после реализации природных ресурсов, нужно направлять на осуществление постоянных условий диверсификации и модернизации несырьевого сектора экономики. Финляндия, Швеция, Норвегия и даже США придерживались именно такого пути. Ведь если прибыль с нефти, газа и других типов минерального сырья использовать таким образом, то природные богатства принесут государству большую пользу.

В современном обществе экономический рост во всех отраслях промышленности зависит от научно-технических инноваций и модернизации производства. При этом технологические инновации и индустриальные усовершенствования должны отвечать относительным превосходствам конкретной экономики, позволяющим ей являться конкурентоспособной и стабильной.

В случае развития кризиса и уменьшения внешнего спроса власть может осуществлять их с целью осуществления инвестиций в эти сферы, которые гарантируют диверсификацию новых сфер промышленности, при условии, что данные новые сферы установлены заблаговременно.

В кратковременной возможности подобные капиталовложения имеют все шансы способствовать формированию значительного количества рабочих мест и стимулированию спроса. В долгосрочной перспективе новые сферы промышленности имеют все шансы гарантировать увеличение производительности, конкурентоспособности, форсирование увеличения экономики, а также увеличить стабильность российской экономики к внешним потрясениям.

Таким образом, постоянное внедрение инноваций – это единственный верный способ, который поможет поддерживать высокие темпы экономического роста компании, повысит её прибыль. При современной конкуренции, которую многие называют энергичной или даже агрессивной, поддерживать высокий уровень дохода при текущем ассортименте товара – очень непросто. Если постоянно работать над развитием производства, улучшать изделия и расширять ассортимент, тогда компания имеет возможность добиваться высоких показателей не только в краткосрочном, но и в долгосрочном периоде, а также занимать ведущие позиции на рынке. Способность фирмы к инновационной деятельности, быстрой и своевременной реакции на изменения рынка – нуждается в повсеместном изучении.

Нельзя отрицать тот факт, что инновации играют базисную роль в стабильном развитии нефтегазового комплекса. Новые технологии очень сильно влияют на все звенья цепочки поставок. Научно-технический прогресс, начиная с формата сейсмологических исследований и заканчивая усовершенствованием технологий фракционной перегонки и изомеризации, сжижения газов и регазификации, оказывает огромное влияние на процессы разведки, бурения, добычи, переработки и сбыта нефти и газа.

Государство должно наращивать количество внедряемых инноваций и увеличивать капиталовложения в нефтегазовый сектор экономики. Это очень важно для прогрессивного развития Российской Федерации. Чем раньше мы начнем делать шаги в данном направлении, тем лучше.

В будущем научно-технический прогресс будет набирать обороты. Компании топливно-энергетического комплекса уже сегодня рассматривают перспективы применения нанотехнологий, биотехнологий и экологически безопасных решений в области химии. Компании, лидирующие в области инновационного развития, получают большие конкурентные преимущества.

Текущее положение дел удовлетворительное. За последний год рост добычи нефти составил 2,4%, а рост добычи газа составил около 3%. За последние 10 лет произошло небольшое смещение добычи углеводородов из Западной Сибири в Восточную Сибирь. Также, как и ранее Ямало-Ненецкий и Ханты-Мансийский автономные округа составляют около 60% от всей добычи

нефти и газа в РФ. В текущем году было добыто 560 млн. тонн нефти и 640,5 млрд. куб. м. газа.

Основными инновациями в нефтегазовой отрасли России сегодня являются: разработка тяжелой нефти, разработка месторождений на шельфе арктических и южных морей, разработка нетрадиционных источников топливных ресурсов, увеличение нефтеотдачи, модернизация нефтеперерабатывающих заводов.

Уже сегодня в России начали развивать добычу тяжелой нефти, которая обладает более лучшими свойствами, чем легкая. Введены в эксплуатацию новые месторождения Ван-Еганское, Северо-Комсомольское, Усинское, Русское, Гремихинское. Нарастает добыча сланцевой нефти. Коэффициент извлекаемости нефти по сравнению с прошлыми годами увеличился на 2%. Почти по всей России происходит модернизация нефтеперерабатывающих заводов, но качество, получаемого на них топлива все равно уступает европейским НПЗ.

На пути вышеописанных инновационных решений встречается ряд проблем, которые требуют их решения для того, чтобы были возможности реализации и применения инновации нефтегазовой отрасли в области добычи нефти и газа. Можно выделить следующие проблемы: сокращение добычи легкой нефти, слаборазвитая добыча тяжелой нефти, воспроизводство нефти и газа, смещение добычи в слабо развитые районы России, низкий уровень нефтеотдачи, система налогообложения нефтегазовой промышленности, избыток предложения нефти и газа на мировом рынке, сокращение потребления нефти и газа в связи с развитием альтернативных источников энергии.

Главными проблемами из всех существующих на путях инновационного развития нефтегазовой отрасли России является экстенсивный способ добычи углеводородов. Выбираются самые крупные месторождения с нефтью и газом, обладающие самыми лучшими свойствами, а малые и среднее месторождения, которые залегают на большой глубине и месторождения тяжелой нефти и сланцевой нефти в основном разрабатываются намного реже.

Таким образом, решение проблем должно быть реализовано с помощью разработки новых технологий добычи тяжелой нефти, повышения нефтеотдачи, ведения новых месторождений, что позволит сократить оставшиеся проблемы нефтегазовой отрасли России и поднять нефтяную и газовую промышленность и экономику страны вверх.

Список использованных источников:

1. Белонин М.Д., Маргулис Л.С. Нефтегазовый потенциал и перспективы освоения углеводородных ресурсов Востока России // Нефтегазовая геология. Теория и практика. – 2006. – Т. 1. – С. 15-22.
2. Бушуев В. В., Куричев Н. К., Громов А. И. Энергетическая стратегия – 2050: методология, вызовы, возможности // ЭСКО. Энергетика и промышленность. 2013. № 6.