

- экономики // Вестник Самарского государственного университета. 2015. № 9 (2). С. 137-149.
5. Богатырев В. Д., Кононова Е. Н., Мартышкин С. А. и др. Инновационная система регионального промышленного комплекса: монография. Самара: Самарский университет, 2016.
 6. Каширина М.В., Курносова Е. А. Особенности организации и модернизация регионального промышленного комплекса // Модернизация промышленных комплексов Поволжья: проблемы, тенденции, механизмы. - Самара: Самарский научный центр РАН, 2016. - С. 92-96.
 7. Курносова Е.А. Инновационный потенциал предприятия: составляющие и методы оценки // Математика, экономика и управление. 2015 г. Т.1. С. 105-109.
 8. Курносова Е.А. Оценка эффективности функционирования аэрокосмических кластеров // Вестник Самарского государственного университета. 2015. № 9 (2). С. 97-105.

ПРОБЛЕМЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ РОССИИ

Манукян М.М.¹

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

Ключевые слова: инновации, нефтегазовая отрасль, промышленность.

В постиндустриальном мире критерием экономического развития, бесспорно, считается усовершенствование производства, что проявляется во введении абсолютно новых технологий и совершенствовании старых. С полной уверенностью можно отметить, что инновации считаются основным звеном в системе социально-экономических действий, содействующих прогрессу.

Нефтегазовый комплекс играет ключевую роль в экономике России и формирует около 20% ВВП, 50% нефтегазовых доходов в структуре федерального бюджета, 67% валютных поступлений от экспорта нефти, газа и продуктов переработки в общем объеме экспорта, 25% объема инвестиций в основной капитал.

С целью стабильного формирования экономики Российской Федерации, увеличения качества жизни жителей государства, содействия укреплению её внешнеэкономических взаимосвязей, результативному применению природных энергетических ресурсов важной проблемой считается переход на современный путь развития, в первую очередь, нефтегазового комплекса Российской Федерации как главного двигателя роста российской экономики.

¹Старший преподаватель кафедры Экономики инноваций Самарского национального исследовательского университета им. академика С.П. Королёва.

В данной взаимосвязи разрешение проблем модернизации нефтегазового комплекса Российской Федерации должно стать сильным импульсом формирования инновационного потенциала в абсолютно всех секторах экономики – в промышленности, в первую очередь, перерабатывающей, транспорте, связи, области услуг. Оптимальное взаимодействие и взаимообеспечение всех секторов экономики должны составить основу стратегии долговременного стабильного экономического развития.

Современное формирование нефтегазового комплекса Российской Федерации должно осуществляться сразу во всех без исключения основных её образующих – добывающем и перерабатывающем, а кроме того, транспортном комплексах, и перемены обязаны реализовываться с учетом специфики состоятельности ресурсно-сырьевой базой, отличительных черт её структуры и свойства, областной и координационной дифференциации сферы, степени и структуры спроса на углеводороды и продукцию их переработки на внутренних и внешних рынках, а также ряда других условий.

В наше время отчетливо обозначилась ключевая значимость топливно-энергетического комплекса Российской Федерации в обеспечении энергетической защищенности государства, консолидации его регионов, развитии бюджетных доходов и получении главной части денежных поступлений. В свою очередь, отечественная нефтяная и газовая промышленность по сути считаются гарантам устойчивого и самостоятельного формирования нашей экономики в целом. В данной ситуации в особенности актуализируется цель предельно результативного применения уникальных резервов углеводородного сырья – важного государственного достояния Российской Федерации. Чёрное золото и его переработка считаются стратегическим сектором российской экономики.

Нефтегазовый комплекс России включает в себя следующие направления: нефтедобывающая, нефтеперерабатывающая, газовая, промышленность, магистральные трубопроводы нефти, газа и продуктов их переработки.

Министерство энергетики России утверждает, что главными направлениями развития нефтегазового комплекса России нужно считать следующие положения:

- реализация инновационных проектов, связанных со строительством трубопроводов;
- поощрение капиталовложений, вкладываемых в развитие новых месторождений и усовершенствование транспортной инфраструктуры;
- создание и качественный рост больших современных центров, созданных для добычи газа и нефти;
- развитие шельфовых месторождений нефти и газа;
- рост эффективности применения различных энергетических ресурсов в отдельных отраслях экономики;

- поощрение использования инновационных технологий для добычи и переработки газа и нефти.

Также к главным направлениям инновационного развития в сфере разведки и добычи углеводородов следует отнести:

- рост объемов и эффективности работ, связанных с геологической разведкой углеводородов, а также увеличение государственных инвестиций и инвестиций крупных компаний на их осуществление, особенно в слабо изученных регионах (Дальний Восток, Восточная Сибирь, шельфы арктических морей);
- улучшение и повсеместное освоение уже созданных, а также внедрение новых методов воздействия на пласты, рост нефтеотдачи;
- повсеместное внедрение технологий и оборудования, которые будут обеспечивать высокую эффективность разработки трудноизвлекаемых запасов углеводородов как на старых месторождениях, так и на новых объектах;
- внедрение технологий и оборудования, которые будут обеспечивать высокую эффективность разработки высоковязких нефтей;
- улучшение технологий создания и эксплуатации геологоразведочных и нефтепромысловых объектов в регионах с тяжелыми климатическими условиями;
- уменьшение негативного влияния на природу, рост уровня энергосбережения.

Модернизация производств, связанных с разведкой и добычей углеводородов в России – одно из ключевых направлений инновационного развития нефтегазового комплекса страны [4].

В данной отрасли работы возникло немало отрицательных эффектов после кризиса, который был в 2009 году. Особо это отразилось на сейсмических исследованиях, так как большинство крупных фирм отказалось от них. Западная Сибирь является главным регионом, в котором осуществляется добыча нефти и газа, но даже здесь в последнее время можно заметить снижение добычи, так же, как и на Урало-Поволжских месторождениях. Затормаживание скорости добычи нефти в связи с подорожанием этих работ, а также в результате того, что месторождения находятся в малодоступных местах; низкий коэффициент извлечения нефти, что приводит к неразумному использованию ресурсов; применение старого и изношенного оборудования и техники в ходе добычи нефти; низкокачественная переработка и использование нефтяного попутного газа; нерациональное использование новейших инновационных технологий в ходе добычи нефти – вот ряд ключевых вопросов, с которыми сталкивается добывающая промышленность [1].

Российская Федерация производит высококачественные нефтепродукты, которые удовлетворяют условиям мирового рынка, даже несмотря на наличие данных существенных проблем. Государство уделяет большое внимание результативному и рациональному становлению этой сферы деятельности.

Основным курсом является решение всех многочисленных проблем, а также осуществление повышения мощностей крупных фирм.

Также развитие направлено на совмещение действий ручного труда с автоматизированными механизмами, при котором на окружающую среду не будет оказываться весомого негативного эффекта. В итоге сейчас можно заметить тот факт, что на востоке России и в Каспийском регионе создаются центры, специализирующиеся на добыче нефти и газа. Разрабатываются новые пути коммуникаций для вывоза нефти и отдельных нефтепродуктов. Растут мощности многих нефтеналивных терминалов и увеличиваются резервы нефтетранспортных мощностей [3].

Можно заметить, что есть множество хороших предпосылок для стремительного и высококачественного формирования нефтяной промышленности в России. Это можно объяснить тем, что в нашей стране имеются большие запасы нефти, которые при этом не освоены, а значит, являются ценными ресурсами для будущего развития.

Согласно заключениям экспертов, количество неосвоенной нефти во много раз больше, чем объем, полученный за всё время её добычи. Поэтому можно предположить, что в дальнейшем будут появляться новые месторождения, благодаря которым государство приумножит свои нефтяные ресурсы и будет эффективно развиваться. Также нефтяная промышленность Российской Федерации постоянно пребывает под контролем государства, благодаря чему в неё стабильно вводят новые и модернизированные процессы, новые технологии, что способствует более легкой добыче ресурсов, а также сокращает время производства.

Минтопэнерго Российской Федерации регулярно выпускает огромное число предложений и законопроектов, которые ориентированы на поощрение использования в ходе добычи нефти модернизированных и уникальных технологий, которые устранят почти все трудности, сопряженные с нефтяной индустрией. Кроме того, необходимо отметить, что отечественные фирмы, которые функционируют в сфере добычи нефти, начинают более плотно и эффективно сотрудничать с иностранными фирмами, обмениваясь при этом разнообразными технологиями и инновациями [2].

Благодаря этому, к данной сфере притягивается значительный зарубежный капитал, кроме того, отечественные компании используют улучшенное спецоборудование и уникальные разработки в ходе добычи нефти и газа [4]. Все компании учитывают топливные балансы, для того чтобы не превысить предельные нормы добычи. Российская федерация – это страна, в которой сосредоточены огромные запасы нефти, поэтому можно быть уверенным в том, что нефтяная промышленность всегда будет высокоэффективной, а также будет благоприятно воздействовать на развитие государства в целом.

Инновационное развитие в нефтегазовом секторе требует тщательного планирования и четко сформулированной стратегии. Компании нефтегазового сектора занимают лидирующие позиции в вопросах, связанных с кардинальным

усовершенствованием процессов и систем, но им необходимо применять инновационные подходы и решения в таких областях, как развитие бизнес-моделей и предлагаемых продуктов, повышение качества обслуживания клиентов (применительно к сегментам переработки и сбыта) и совершенствование цепочки поставок. Чтобы преодолеть эти трудности, нефтегазовым компаниям необходимо найти творческие подходы к привлечению новых специалистов. При этом нужно обеспечить формирование в компании высокой культуры инноваций, способствующей раскрытию потенциала высококвалифицированных специалистов [1].

Правильный выбор деловых партнеров из различных отраслей и сотрудничество с ними. Поиск и выбор надежных деловых партнеров из других отраслей является непростой задачей для многих участников нашего опроса. Но решить её чрезвычайно важно, особенно в свете прочно устоявшейся репутации нефтегазовой отрасли как «интегратора технологий». Бурение скважины на глубину свыше двух с половиной километров на океанском шельфе требует применения таких же сложных технологий, как и запуск космического корабля с человеком на борту. Совместные проекты с участием крупных и крупнейших нефтегазовых компаний, нефтесервисных компаний, а также стратегических партнеров, поставщиков и научно-исследовательских подразделений университетов сегодня становятся не исключением из практики, а нормой. Нередко такие проекты являются частью инициатив в области открытых инноваций, но при этом также отмечается оживление интереса к корпоративным венчурным проектам. Тщательная оценка и измерение степени успеха. Данное положение означает разработку правильных и адекватных ключевых показателей эффективности для разных видов инноваций и разных бизнес-подразделений. И хотя оценка инноваций с точки зрения финансовых показателей является важным компонентом системы ключевых показателей эффективности, не меньшую роль играют и нефинансовые показатели.

Список использованных источников:

1. Конторович А. Э., Эдер Л. В. и др. Энергетика России: взгляд в будущее (Обосновывающие материалы к Энергетической стратегии России на период до 2030 года). М.: Издательский дом «Энергия», 2010. Гл. 6.2. 616 с.
2. Коржубаев А. Г., Филимонова И. В., Эдер Л. В. Формирование новых центров нефтегазового комплекса на Востоке России // Таможенная политика России на Дальнем Востоке. 2013. № 1. С. 34 – 45.
3. Подборнова Е.С. Территориальная организация промышленного комплекса России в годы первых пятилеток // Интеграционные процессы в науке в современных условиях: сборник статей международной научно-практической конференции / Казань, Уфа: АЭТЕРНА 2016. – С. 60-66.
4. Развитие сферы услуг в современной экономической системе: монография / Л. К. Агаева, М.Б.Арисова, Е.А. Башкан, [и др].; общ. ред. Н.М. Тюкавкина - Самара: Издательство СамНЦ РАН, 2016. – 186 с.