

Габдулов Ильяс Ниязович

Аспирант

факультет научно-педагогических кадров и кадров высшей квалификации

Российский Государственный Университет

нефти и газа НИУ имени И.М. Губкина

Россия, г. Москва

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ГАЗОВЫХ ПРОЕКТОВ СЕВЕРНЫХ РЕГИОНОВ РОССИИ

***Аннотация:** В статье рассматривается северные регионы страны в процессе экономической модернизации, обусловленные направленностью сырья на промышленный комплекс и большим инвестиционным потенциалом. На основании экспертных оценок представлены рекомендации по совершенствованию инновационной политики, формирование основано на процессах создания инноваций, связанных в необходимости модернизации экономики. Рассмотрены перспективные проекты крупнейших российских газовых корпораций на примере Газпрома и Новатэка.*

***Ключевые слова:** Арктика, природный газ, региональная структура, модернизация, промышленный комплекс, инновационная политика.*

***Abstract:** The article discusses the Northern regions of the country in the process of economic modernization due to the orientation of the raw materials on industrial complex and great investment potential. On the basis of expert assessments with recommendations for improving innovation policy, the formation is based on the processes of innovation related to the modernization of the economy. Promising projects of the largest Russian gas corporations are examined on the example of Gazprom and Novatek.*

***Key words:** Arctic, natural gas, regional structure, modernization, industrial complex and innovation policy.*

Введение

В условиях сильной конкуренции на внешнем рынке удачным будет процесс формирования отраслей, направленных на обеспечение внутреннего рынка. Важно правильно организовать условия для отраслей, которые занимают лидирующие позиции и до сих пор являющиеся ресурсными секторами в стране, действовали одновременно как звенья, образующие кластеры, создавая заказы и «вытягивая» сферы и поддерживая предприятия: машиностроение, металлургия, электроника, химическое производство и др. Формирование новой индустриализации арктических поясов выйдет на определенную позицию.

Суть в том, что на ранних этапах индустриализации добывающие отрасли и предприятия, которые обладают мощными финансовыми ресурсами, должны играть роль стратегических потребителей оборудования и новых производственных технологий. В региональной структуре валовая стоимость в арктических регионах РФ свидетельствует о высокой разнородности экономики [1,с.93]. Архангельская область выделяется развитием обрабатывающей промышленности, которая имеет еще более высокий показатель. Больше половины валовой региональной стоимости вырабатывают в автономном Ямало-Ненецком округе.

Показателем инвестиционной активности является увеличение доли строительного комплекса, что характерно практически для всех регионов, кроме Мурманской области. Однако и в Архангельской области и в Якутии, растут расходы на образование, что добавляет инновационные возможности инвестиционному фактору. Регионы Арктической зоны РФ характеризуются индустриальной моделью экономики, характеризующейся высокой долей промышленного производства. В российской Арктике сосредоточены крупные ресурсные промышленные комплексы страны. В последние годы в различных регионах российской Арктики объем производства снизился, и это повлияло на темпе экономического роста. На Арктику приходится почти 2/5 общего объема производства ВВП, 18% валовой промышленной продукции и почти 70% импорта природных и топливно-энергетических ресурсов [2,с.124]. В

арктических регионах имеются опережающие российские показатели по темпам роста в промышленном производстве.

Все же арктические территории обладают более низкими показателями. Исключением является кризис 2008 и 2009 годов, в котором они продемонстрировали высокую стабильность из-за специфики товарных рынков. Стратегия инновационного развития региона базируется на трех принципах: на укрепление стратегических управлений, кластерного развития технических и производственных потенциалов, формированию и улучшению рыночных механизмов [3,с.203]. В случае Арктики нужно разрабатывать стратегии инновационного развития, ориентированные на внедрение прогрессивных технологических структур, использовать инструменты для стимулирования инновационных процессов, а также для создания действенных инфраструктур.

Российские арктические регионы имеют значительные инновационные потенциалы. Их эффективное использование предполагает объединение ресурсов для поддержания относительно высокого уровня образования, формирование государственного университета, академических институтов и научных организаций, а также создание нового технического и научного резерва. Официальная статистика в России показывает недостаточный уровень инноваций. По показателям инновационной деятельности и внедрением инноваций, арктические регионы отстают от РФ, в то же время, в плане определения научного потенциала арктические регионы превышают средний уровень. Первое место среди ведущих корпораций РФ твердо занимает ПАО «Газпром», по проценту организаций, внедряющих технологические инновации, регионы российской Арктики довольно тесны к средним показателям по РФ. Следует иметь в виду, что горнодобывающие компании, которые доминируют в российской Арктике, как правило, включены в соответствующие компании (вертикально интегрированные структуры), а научно-технические центры размещены в более благоприятных климатических поясах. В то же время они обеспечивают активность своих ресурсов.

Основная ресурсная база ПАО «Газпром» расположена на Ямале и представляется крупнейшей газовой компанией в мире, как по объему добычи, так и по запасам газа. Интересы ПАО «Газпром» объединены со Штокмановским месторождением, разработка которого является крупнейшим арктическим проектом в мире [4,с.24]. Доказанные резервы составляют 3,8 трлн. куб. м, которые способны производить газ почти в том же объеме, что и все норвежские месторождения. Однако трудности его освоения из-за больших глубин (около 500 м) и удаленности от побережья (больше 700 км) ввергли к тому, что в 2012 году подписание инвестиционного контракта было отложено на неопределенное время. В инновационных аспектах данный проект был чрезвычайно удачным для корпорации и промышленного комплекса благодаря предстоящим объемным заказам на новейшие технологии и оборудование, а также разработке других месторождений на арктической платформе.

«НОВАТЭК» показывается крупнейшим производителем природного газа в области добычи, переработки и реализации. Компания является одним из основных участников комплексного плана по производству сжиженного нефтяного газа на полуострове Ямал. На современных технологических основах проект «Ямал-СПГ» будет реализован в три этапа. Запущены производственные мощности в 5,6 млн. тонн в год, а в 2025 году - 16,6 млн. тонн. Первая производственная линия завода была запущена в декабре 2017 г., а 8 декабря первая партия сжиженного природного газа была отправлена на завод «Ямал СПГ». Команда для начала погрузки СПГ на танкер Кристоф де Маржери была дана президентом России В.В. Путиным во время церемонии в Сабетте и в августе 2018 года «Ямал СПГ» отгрузил 1 партию СПГ после запуска второй производственной линии завода. В ноябре 2018 года «Ямал СПГ» произвел первый СПГ на третьей производственной линии, четвертая производственная линия находится в стадии строительства и в конце 2-го квартала 2019 г. прогресс составил 51%. Предполагается, что в будущем, в зависимости от ситуации на внешних рынках, будет реализован второй проект, рассчитанный на той же мощности. В рамках санкций, введенных западом, «НОВАТЭК» решил

построить плавучие (платформенные) заводы СПГ, полностью заменяющие импорт и для этого на Кольском полуострове будет создано предприятие «Мурманская верфь».

Газовая отрасль имеет многолетнюю ресурсную и сырьевую базу. По крайней мере, до 2050 года будут разведаны текущие промышленные запасы, а также разведанные запасы из прогнозных ресурсов. В ближайшем будущем глубокие горизонты будут изучаться на месторождениях в дальних районах Сибири и на шельфе северного моря, до 2030 г. учреждается экстенсивное освоение Ямала, а затем произойдет прорыв на арктическом и дальневосточном шельфе и в восточной Сибири [5,с.63]. Этот рубеж знаменует собой переход к разработке нетрадиционных источников углеводородов, которые в настоящее время включают: насыщенные породы с низкой проницаемостью и низкой добычей газа, залежи газа в плотных песчано-сланцевых образованиях, а также в слоях, содержащих углерод, газ, растворенный из воды подземной гидросферы в развитых провинциях, твердофазный газ (газогидраты).

Подготовка к разработке таких источников - высокотехнологичный проект, поэтому долгий и дорогой. Непосредственно в прогнозе энергетического агентства (МЭА), где природный газ останется самым востребованным ресурсом в ближайшее время [6,с.82]. В России задача была поставлена на увеличение добычи газа к 2020 году до 900 млрд. кубометров и к 2025 году до 1 трлн. куб. Такая шкала позволит выполнить установленные задачи и увеличить экспорт газа. В сотрудничестве с бельгийской компанией планируется разработка технологии извлечения редкоземельных металлов из апатитового концентрата. Это наиболее важно в формировании и реализации комплексных региональных программ, в которых определяется ряд экономических, технических, промышленных, научных, исследовательских, организационных и экономических мероприятий [7,с.204]. Для прогноза инновационной индустриализации был проведен опрос экспертов и участников конференции «Север и Арктика» в новой парадигме мирового созревания. Значительное

внимание было уделено вопросам инновационного развития экономики в регионах.

Выводы

Переход от модели экономического развития, экспортирующей ресурсы, к модели инновационного ресурса является приоритетной задачей государственной политики. Необходимо ускорение технологических изменений. Импорт замещение, особенно в областях национальной безопасности, по сути, становится императивом. Главные проблемы формирования и увеличения результативности производства на Севере – это высокая зависимость экспорта в технике и технологиях.

Со стратегической точки зрения - промышленный спрос в северных регионах будет поддерживать инновационный спрос за счет заказов на высокотехнологичное оборудование и материалы, необходимые для разработки арктической платформы. Наиболее быстрорастущей отраслью, будет газовый комплекс, в котором доля производства СПГ будет постоянно увеличиваться на основе новейших технологий и растущих внутренних заказов на инжиниринг. Наиболее важной областью является поддержка компаний, осуществляющих научно-техническое развитие.

БИБЛИОГРАФИЯ

1. Екименко Д. Инновационное формирование. 2012. № 6. С. 93-116.
2. Карпышева А. Перспективы развития России. 2017. № 8. С. 124-138.
3. Лебедько А. Нефтегазовый комплекс // Проблемы в прогнозировании. 2017. № 4. С. 203-224.
4. Молотов Б. Регионы РФ. // Социально-экономический показатель. 2017. С. 24-43.
5. Павлов М. Международные горизонты. // Экономические показатели. 2012. № 8(148). С. 63-78.
6. Ривкер П. Формирование экономики в РФ // формирование экономической последовательности. 2014. № 4. С. 82-104.

7. Селин И. Особенность индустриализаций в РФ. 2012. С. 204-226.