

Экономические науки

УДК 665.6:(575.1)

Турсунов Алишер Мухамадназирович

кандидат экономических наук,

доцент кафедры «Экономика промышленности»

Ташкентский государственный технический университет

Tursunov Alisher

Candidate of Economic Sciences,

Associate Professor, Department of Industrial Economics

Tashkent State Technical University

Саидкаримова Матлюба Ишановна

кандидат экономических наук,

доцент кафедры «Экономика промышленности»

Ташкентский государственный технический университет

Saidkarimova Matlyuba

Candidate of Economic Sciences,

Associate Professor, Department of Industrial Economics

Tashkent State Technical University

СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ

ОТРАСЛИ УЗБЕКИСТАНА

CONDITION AND PERSPECTIVES OF DEVELOPMENT OF THE OIL- GAS INDUSTRY OF UZBEKISTAN

***Аннотация.** В статье на основе экономического анализа дана оценка современному состоянию, а также выявлены основные проблемы и пути их решения через призму перспектив развития нефтегазовой отрасли Республики Узбекистан.*

***Ключевые слова:** топливно-энергетические ресурсы,*

промышленность, инвестиции, структура отрасли, инновации, издержки производства.

***Summary.** On the basis of the economic analysis, the article assesses the current state and also identifies the main problems and their solutions through the prism of the prospects for the development of the oil and gas industry of the Republic of Uzbekistan.*

***Key words:** fuel and energy resources, industry, investment, industry structure, innovation, production costs.*

Нефтегазовый сектор является стратегически значимой отраслью экономики страны и играет огромную роль в экономическом развитии Республики Узбекистан. Это проявляется, во-первых, в том, что доля отрасли в валовом внутреннем продукте страны составляет 15%, почти пятую часть в структуре промышленного производства, оказывает огромный мультипликативный эффект на развитие всех отраслей экономики страны. Во-вторых, динамичное развитие национальной экономики страны требует адекватного энергообеспечения. Поддержание высоких темпов экономического роста не возможно без значительных усилий для сохранения устойчивого развития нефтегазового сектора, снабжающего экономику страны энергетическими ресурсами.

Необходимо отметить, что Узбекистан располагает богатыми запасами нефтегазового сырья и минерально-сырьевых ресурсов. В структуре первичных топливно-энергетических ресурсов страны 97 % занимают нефть и газ, геологические запасы природного газа — более 5 трлн куб. м., нефти 5 млрд тонн. Доказанные запасы природного газа — 1,1 трлн м³, нефти — 100 млн тонн [1]. В структуре энергобаланса Узбекистана в основном преобладают углеводороды – их доля составляет более 96 % .

В Узбекистане вопросами добычи и переработки углеводородов и обеспечения ими отраслей экономики и населения занимается АО «Узбекнефтегаз», компания, имеющая полный производственный цикл – от геологоразведки, через собственно добычу, переработку нефти и газа, вплоть до сбыта продуктов конечным потребителям. В ее состав входят 6 дочерних акционерных компаний: "Узгеобурнефтегаз", "Узнефтегаздобыча", "Узтрансгаз", "Узнефтепродукт", "Узнефтегазстройинвест", "Узнефтегазмаш", объединяющие более 190 предприятий. Мощности Национальной компании «Узбекнефтегаз» позволяют обеспечивать добычу природного газа в объеме порядка 60-70 млрд кубометров и жидких углеводородов в объеме 8 млн тонн в год. АО «Узбекнефтегаз» занимает 11 место в мире по добыче природного газа [2]. Добыча нефти в Узбекистане в 2017 году составила 806 тысяч тонн, добыча природного газа составила 56,4 миллиардов кубометров [3]. Узбекистан по добыче природного газа занимает третье место среди стран СНГ и входит в десятку крупнейших газодобывающих стран мира. Ежегодно в республике добывается около 60 млрд кубометров газа, часть которого экспортируется в Китай и Россию. Необходимо отметить, что более половины привлекаемых в экономику нашей страны инвестиций приходится на нефтегазовую отрасль [4].

В 2010-2017гг. объем инвестиций по АО «Узбекнефтгаз» вырос в 7,0 раза. Объем производства продукции вырос почти на 80%, что дало возможность проделать определённую работу по техническому оснащению и перевооружению производства, совершенствовать структуру отрасли, а так же производственную деятельность предприятий в целях обеспечения конкурентоспособности производимой продукции на мировом рынке.

Однако за минувшие годы в отрасли накопилось множество проблем. Прогноз по добыче природного газа и производству нефтяной продукции

на 2017 год не был выполнен вследствие отсутствия должного роста запасов. Не соответствует требуемому уровню и работа по модернизации и ремонту мощностей по добыче природного газа и газотранспортных сетей. Вследствие этого в процессе доставки добытого газа потребителю теряется 6 процентов данного ресурса [4]. При этом основная часть магистральных газопроводов и газораспределительной системы построена в прошлом веке и нуждается в ремонте.

Недостаточно эффективно и созданная система управления. Это проявляется, прежде всего, в чрезмерной сложности и многоступенчатости системы управления компанией, что неизбежно ведет к дублированию функций, эффективному использованию финансовых ресурсов при их дефиците. В таком состоянии отрасль имеет ограниченные возможности для эффективного развития, в том числе реализации масштабных инвестиционных проектов, направленных на расширение добычи и повышение эффективности переработки нефтегазового сырья.

В структуре экспорта продукции отечественной нефтепереработки преобладают относительно дешевые нефтепродукты, при этом доля топочных нефтепродуктов с высокой добавленной стоимостью крайне мала. Необходимо отметить, что в отрасли значительная доля переработки нефти и газа приходится на продукцию начальной и средней переработки, а доля производство продукции глубокой переработки и высокотехнологичных видов продукции незначительна. В настоящее время в нефтегазовой отрасли глубоко перерабатывается для получения продукции с высокой добавленной стоимостью лишь 2 процента природного газа. При этом удельный расход энергоресурсов на действующих отечественных заводах в 2-3 раза превышает зарубежные аналоги [5]. При этом степень износа основных фондов, на конец 2016 года, по компании составила 42,6%. Вследствие этого невысоким остается качество выпускаемых нефтепродуктов.

Это показывает, что в развитии отрасли существует ряд проблем, которые требуют своего решения:

- недостаточный масштаб геологоразведочных работ, необходимость модернизаций действующих и открытие новых месторождений с целью обеспечения растущих потребностей экономики страны в топливно-энергетических ресурсах;
- несовершенство структуры производства;
- необходимость улучшения инвестиционного климата и на этой основе расширение привлечения инвестиций;
- высокий уровень энергопотребления, использования устаревших энергоемких и экономически несовершенных технологий, что негативно отражается на экономической эффективности отрасли;
- острой проблемой является также износ оборудования и газораспределительной системы;
- несоответствие существующей системы управления отраслью задачам проведения реформ, преодоления негативных тенденций в развитии отрасли и обеспечению эффективного функционирования отрасли в современных условиях.

Необходимо отметить, что в соответствии со Стратегией действий дальнейшего развития Республики Узбекистан на 2017-2021 годы предусмотрено коренная модернизация и в нефтегазовой промышленности. В частности, утверждена программа по увеличению добычи углеводородного сырья до 2021 года, определены механизмы ее реализации. В соответствии с данной программой Узбекистан к 2022 году планирует общий прирост добычи природного газа довести до 53,5 млрд кубометров, 1,1 млн тонн газового конденсата и нефти - 1,9 млн тонн. Это предусмотрено программой по увеличению добычи углеводородного сырья в республике на 2017-2021 годы. Объем инвестиций в реализацию программы оценивается в \$3,9 млрд [6]. НХК «Узбекнефтегаз» в период до

2030 годах осуществит прирост запасов углеводородов в 2,2 раза - до 5,6 млрд. тонн условного топлива. Для создания надежной сырьевой базы и поддержания уровня добычи газа на период до 2030 года необходимо ежегодно наращивать запасы сырья в объемах, превышающих их добычу, в 1,1-1,5 раза. По расчетам холдинга, в рамках концепции развития нефтегазовой отрасли на период до 2030 года ожидается прирастить природного газа в объеме 2,393 триллиона м³, запасов нефти - 132,4 миллиона тонн, конденсата - 102,6 миллиона тонн. Для достижения указанных целей до 2030 года предусматривается выполнить перспективные сейсморазведочные работы [7].

Таким образом, для того, чтобы обеспечить эффективное развитие нефтегазовой отрасли в перспективе необходимо:

- дальнейшее расширение ресурсной базы отрасли, достижение прироста запасов углеводородов посредством расширения масштабов геологоразведочных работ, увеличение объемов добычи, модернизация действующих и открытие новых месторождений;
- внедрение в систему добычи и переработки углеводородного сырья энерго- и ресурсосберегающих экономически рентабельных технологий, что обеспечит глубокую переработку нефтегазового сырья на основе внедрения инновационных технологий с целью увеличения доли продукции глубокой переработки и высокотехнологичных видов продукции, топочных нефтепродуктов с высокой добавленной стоимостью, для этого необходимо уделить приоритетное внимание нефтегазовой химии, что даст возможность расширить производство новых видов продукции;
- создание новых механизмов обеспечения равной защиты интересов государства и инвесторов, разработка стратегии реализации проектов с привлечением прямых инвестиций крупных компаний стран, обладающих большим опытом в нефтегазовой отрасли, и на этой

- основе расширение привлечения инвестиций как на в геологоразведочные работы, добычу, так и на переработку нефтегазового сырья;
- проведения модернизации инфраструктуры объектов добычи углеводородов, совершенствование технологических процессов разработки месторождений и добычи углеводородов, магистральных газопроводов и газораспределительных систем, а также систем энергетического оборудования на всех этапах технологических процессов, внедрение современных ресурсосберегающих инновационных технологий, что даст возможность улучшить качество и увеличить объем выхода конечной готовой продукции с низкой себестоимостью;
 - для совершенствования системы управления необходимо проведение ряд мероприятий, направленных на оптимизацию организационной структуры компании, в частности выведение из системы непрофильных организаций, максимальное сокращение управленческих звеньев с дублирующими функциями;
 - совершенствование экономического механизма устойчивого развития нефтегазовой отрасли и её предприятий и, прежде всего, обеспечение финансовой устойчивости за счёт введения жёсткого режима экономии, стимулирование снижения производственных затрат и себестоимости продукции;
 - немаловажное значение имеет для компании снижение издержек при транспортировке углеводородов и конечных нефтепродуктов, для этого необходимо разработать меры по диверсификации логистических маршрутов отрасли, определить оптимальные транспортные коридоры и тарифы, обеспечивающие снижение затрат на импорт сырья и экспорт продукции.

Таким образом, реализация выше перечисленных мер даст возможность внедрению современных технологий в производство, обеспечить углубленную переработку сырьевых ресурсов, освоение производства конкурентоспособной, востребованной на внутреннем и внешнем рынках высококачественной продукции, рост добавленной стоимости отрасли, повышение конкурентоспособности и укрепление экспортных позиций АО “Узбекнефтегаз” и тем самым расширения экспортного потенциала Республики Узбекистан.

Литература

1. URL: <https://ru.wikipedia.org/wiki/>
2. URL: <http://www.uz24.uz/>
3. URL: ru.sputniknews-uz.com.
4. URL: <http://wwwu.za.uz/ru/politics/obsuzhdeny-effektivnost-i-perspektivy-neftegazovoy-otrasli-25-01-2018>
5. Хашимова Н. А. Определение особенностей инновационного развития нефтегазовой отрасли Узбекистана. Материалы республиканской научно-практической Конференции. Ташкент: Филиал РГУ нефти и газа (НИУ) имени И. М. Губкина в г. Ташкенте, 2016. С.272-273.
6. URL: <https://nuz.uz/ekonomika-i-finansy/23173-uzbekistan-do-2021-g-vlozhit-v-razvitie-neftegazovoy-otrasli-bolee-30-mlrd.html>
7. Увраймов И.А. Обзор ключевых трендов на мировом и центральноазиатском нефтегазовом рынке. Узбекский журнал нефти и газа. Т. Спец выпуск, май, 2013. С. 28-35.