

Литвинцев Юрий Игоревич,  
канд. хим. наук, доцент, Ангарский государственный технический университет,  
e-mail: litvincev\_1991@mail.ru

## ОБЗОР НЕФТЕГАЗОВЫХ ПРОЕКТОВ РОССИИ

Litvintsev Yu.I.

## OVERVIEW OF RUSSIAN OIL AND GAS PROJECTS

**Аннотация.** В статье выполнен обзор крупных нефтегазовых проектов России, которые продолжают своё развитие и укрепляют международное положение страны. Для каждого из проектов представлена краткая характеристика и планируемое время на реализацию.

**Ключевые слова:** нефтедобыча, нефтепровод, природный газ, газопровод, сжиженный природный газ.

**Abstract.** This article provides an overview of Russia's major oil and gas projects, which continue to develop and strengthen the country's international standing. Each project is briefly described and its implementation timeline is given.

**Keywords:** oil production, oil pipeline, natural gas, gas pipeline, liquefied natural gas.

Мировой спрос на нефть и сжиженный природный газ продолжает расти. В нефтегазовой отрасли Россия по-прежнему занимает ведущие позиции. После введения санкций странами Запада Россия по-прежнему экспортирует нефть, но теперь вектор развития сместился на восток. Магистральный нефтепровод «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО) по-прежнему является одним из ключевых для стран Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР). Помимо добычи сырья и его транспортировки в настоящее время делается упор на переработку нефти, природного газа, а также производство сжиженного природного газа (СПГ). Развитие этих сфер реализуется с помощью создания нефтегазовых проектов.

Масштабным проектом по освоению нефтяных месторождений является проект компании «Роснефть» – «Восток Ойл». Он направлен на разработку новых месторождений в Арктической зоне. Проект уже объединяет Ванкорское, Сузунское, Тагульское, Лодочное месторождения, а также новые перспективные участки, включая Пайяхское и Западно-Иркинское. В рамках проекта к 2033 году планируется поставка 115 млн т нефти в страны АТР через Северный морской путь. Нефть будет поступать по трубопроводу длиной 770 км в порт «Бухта Север», расположенном на западе полуострова Таймыр [1]. Этот проект позволит России значительно увеличить объемы добычи нефти и укрепить своё геополитическое влияние в отношении стран АТР за счёт экспортных поставок нефти.

Крупнейшим предприятием по переработке природного газа является Амурский газоперерабатывающий завод (ГПЗ), который играет важную роль в цепочке поставок СПГ по газопроводу «Сила Сибири». Амурский ГПЗ и «Сила Сибири» – это результат стратегического сотрудничества и стимулирования развития газодобычи в Восточной Сибири. Магистральный газопровод «Сила Си-

бири» также является важным этапом развития партнёрских отношений со странами АТР. Укреплению таких отношений и их логическим продолжением становится проект «Сила Сибири-2», который должен связать газовые месторождения Западной Сибири с Китаем через территорию Монголии. Протяженность газопровода «Сила Сибири-2» по территории России составляет около 2000 км. Маршрут берет начало в Республике Саха (Якутия) через территорию Амурской области до границы с Китаем, где газ будет поступать в газотранспортную систему до Синьцзян-Уйгурского автономного района в Китае. Трасса газопровода проходит в сложных природно-климатических условиях, что требует применения современных технологий строительства и дальнейшей эксплуатации. Строительство «Силы Сибири 2» началось в начале 2020-го, а планируемая дата ввода в эксплуатацию – 2026-2027 г. Проект мощностью около 50 млрд м<sup>3</sup> природного газа в год реализуется в рамках долгосрочного соглашения между Россией и Китаем, предусматривающего поставки газа сроком до 30 лет [2].

Развитие производства СПГ является ещё одним важным элементом энергетической стратегии развития страны, укрепляя экономические связи с АТР. Пионером российского СПГ-производства стал проект «Сахалин-2», запущенный на Дальнем Востоке в 2009 году. Сейчас «Сахалин-2» – это огромный комплекс, который включает добычу нефти, добычу природного газа, завод СПГ, терминал отгрузки нефти и систему трубопроводов. Проектная мощность завода по производству СПГ составляет 9,6 млн т/год. Реализация такого проекта требует специальных технологий с учетом сложных природно-климатических условий. Но «Сахалин-2» остаётся стабильным и надёжным поставщиком СПГ и нефти в страны АТР. Уже известно, что период постоянной добычи природного газа на проекте «Сахалин-2» продлён на 5 лет – с 2028 до 2033 года [3].

Таким образом, нефтегазовые проекты России являются важным энергетическим потенциалом страны. Они обеспечивают значительную часть дохода, дают возможность привлечения иностранных партнеров и расширения рынка на восток в условиях санкций.

## ЛИТЕРАТУРА

1. "Роснефть" начала пробную добычу углеводородов на двух месторождениях "Восток ойла" [Электронный ресурс] // ТАСС [сайт]. – URL: <https://tass.ru/ekonomika/24099775> (дата обращения: 17.02.2026).
2. «Силу Сибири-2» прокачали меморандумом [Электронный ресурс] // Коммерсантъ [сайт]. – URL: <https://www.kommersant.ru/doc/8007929> (дата обращения: 17.02.2026).
3. Добыча природного газа на Сахалин-2 продлена до 2033 гг. [Электронный ресурс] // NEFTEGAZ.RU [сайт]. – URL: <https://clc.li/xLPLq> (дата обращения: 17.02.2026).