

организации, которая работает с большим объёмом данных. На примере Т-Банка показано, что сегментация клиентов по уровню риска позволяет снизить отток клиентов, затраты на их удержание, повысить лояльность.

Список использованных источников

- 1) Боровков А.И., Кашин В.А. Искусственный интеллект и большие данные в экономике. — СПб.: Политех-Пресс, 2022.
- 2) Котлер Ф. Маркетинг-менеджмент. — М.: Питер, 2020.
- 3) Мхитарян С.В., Тультаев Т.А., Тультаева И.В. Андреев С.Н. Управление оттоком клиентов в условиях цифровой экономики//Креативная экономика. – 2018. Т. 12, № 10. С. 1661-1672.
- 4) Операционные результаты группы «Т-Технологии» за май 2025 г. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.tbank.ru/about/news/18062025-t-technologies-discloses-the-groups-operating-results-for-may-2025/>_(дата обращения: 02.10.2025).
- 5) Соколова М.В. Методы анализа оттока клиентов на основе машинного обучения // Вестник цифровой экономики. — 2023. — №2. — С. 45–53.

РАЗВИТИЕ ИННОВАЦИОННЫХ ОТРАСЛЕЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКОГО И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСОВ В КОНТЕКСТЕ ГЛОБАЛЬНЫХ ВЫЗОВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО СУВЕРЕНИТЕТА НА ПРИМЕРЕ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

Попрухин Александр Владимирович¹

Российская Федерация, г. Самара, Самарский университет.

Аннотация: Статья посвящена исследованию инновационным отраслям нефтехимического и энергетического комплексов в условиях санкционного давления и необходимости перехода к технологическому суверенитету. Особое внимание уделено вопросам снижения

¹Студент 1 курса бакалавриата Института экономики и управления Самарского университета. Научный руководитель: Нагорнова Елена Сергеевна, старший преподаватель кафедры экономики инноваций Самарского университета (Nagornova E.S., Senior lecturer of the Department of Economics of Innovations at Samara University).

зависимости отраслей от импорта технологического оборудования, катализаторов и специализированных материалов, а также анализу эффективности предпринимаемых мер по локализации производства. Анализируется влияние современных тенденций на создание и внедрение новых технологий переработки углеводородного сырья, повышение энергоэффективности. Подчеркивается важность укрепления кооперации между промышленными предприятиями, поставщиками, научными центрами и образовательными учреждениями дружественных стран для формирования устойчивой инновационной инфраструктуры отрасли.

Ключевые слова: топливо-энергетический комплекс (ТЭК), технологический суверенитет, санкции, импортозамещение.

DEVELOPMENT OF INNOVATIVE INDUSTRIES OF PETROCHEMICAL AND ENERGY COMPLEXES IN THE CONTEXT OF GLOBAL CHALLENGES OF TECHNOLOGICAL SOVEREIGNTY ON THE EXAMPLE OF THE SAMARA REGION

Poprukhin A.V.

Russian Federation, Samara, Samara University.

Abstract: The article is devoted to the study of innovative branches of the petrochemical and energy complexes in the context of sanctions pressure and the need to transition to technological sovereignty. Special attention is paid to reducing the dependence of industries on imports of technological equipment, catalysts and specialized materials, as well as analyzing the effectiveness of measures taken to localize production. The influence of modern trends on the creation and implementation of new technologies for processing hydrocarbon raw materials and improving energy efficiency is analyzed. The importance of strengthening cooperation between industrial enterprises, suppliers, scientific centers and educational institutions of friendly countries for the formation of a sustainable innovative infrastructure of the industry is emphasized.

Keywords: fuel and energy complex (FEC), technological sovereignty, sanctions, import substitution.

Введение

Топливо-энергетический комплекс (ТЭК) является ключевой основой экономической стабильности и энергетической безопасности современной России. Он обеспечивает значительную долю ВВП страны, формирует основную часть экспортных доходов и служит источником

наполнения федерального бюджета. ТЭК играет стратегическую роль в развитии промышленности, транспорта и социальной инфраструктуры, определяя темпы роста национальной экономики. В условиях санкционного давления комплекс становится важным фактором укрепления технологического суверенитета и стимулирования внутреннего производства. Развитие инноваций в ТЭК способствует повышению энергоэффективности и укреплению международных позиций России на мировом энергетическом рынке [1].

С 2014 года Европейский союз и США ввели санкции против России, направленные на замедление её экономического развития, в частности в топливно-энергетическом секторе. Основные меры включали:

- 1) ограничение доступа российских энергетических компаний к долгосрочному зарубежному финансированию, что затруднило реализацию капиталоемких проектов, особенно на арктическом шельфе;

- 2) запрет экспорта в Россию технологий и оборудования для глубоководной, арктической и сланцевой добычи нефти, а также модернизации НПЗ;

- 3) постепенное введение ограничений на импорт российских энергоносителей, завершившееся после 2022 года эмбарго ЕС на поставки российской нефти и нефтепродуктов морским путём.

Данные меры смогли оказать отрицательное влияние на экономику и развитие инноваций в России, но при этом стимулировало нефтехимические и энергетические комплексы к снижению зависимости от закупок импортного оборудования и технологий. Можно сказать, что санкции смогли стать неким толчком в развитии внедрения инноваций в регионах на основе импортозамещения и локализации предприятий ТЭК [3].

В связи с различными мнениями по данной проблеме исследования, стоит необходимость обоснования комплекса практических мер по инновационному развитию регионов в отрасли нефтехимического и энергетического комплексов в условиях вызова технологического суверенитета, в частности Самарской области.

При этом последовательно будут решаться следующие задачи:

1. Исследование современного состояния и значения нефтехимического и энергетического комплексов в экономике Самарской области.

2. Рассмотрение этапов локализации и импортозамещения путём инновационного развития в условиях глобального технологического суверенитета в регионе.

Ход исследования

На сегодняшний день в Самарской области функционирует ряд ключевых предприятий нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса, среди которых Сызранский НПЗ, Куйбышевский НПЗ и Новокуйбышевская нефтехимическая компания (ННК). Все они входят в структуру ПАО «Роснефть» и формируют основу регионального нефтехимического кластера, обеспечивая производство моторных топлив, масел, ароматических углеводородов и других продуктов глубокой переработки нефти.

После ухода с европейского рынка предприятия Самарской области перестроили логистику, переориентировав экспорт в Азию, Ближний Восток, Африку и Латинскую Америку. Возросла роль южных и дальневосточных портов, расширены мощности перевалки. Нефтехимические компании ускорили замещение европейских технологий отечественными аналогами и усилили кооперацию с дружественными странами.

Энергетический комплекс Самарской области представляет собой устойчивую и диверсифицированную систему, включающую тепловую генерацию, электросетевое хозяйство, энергосбыт и газоснабжение. Ключевые участники — ПАО «Т Плюс», ПАО «Самараэнерго» и филиал «Россети Волга» — обеспечивают энергобезопасность региона с развитой нефтехимической, машиностроительной и металлургической промышленностью. Региональный комплекс демонстрирует устойчивость и формирует новую модель интеграции, ориентированную на рынки Глобального Юга.

В целом энергетический комплекс Самарской области демонстрирует адаптацию к новым экономическим реалиям. Регион делает ставку на технологическое обновление, цифровизацию и развитие «зелёной» энергетики, сохраняя при этом стратегическую роль как одного из крупнейших энергетических узлов Поволжья.

Перейдём к рассмотрению этапов локализации и импортозамещения нефтехимического и энергетического кластеров Самарской области. 2025 год знаменует начало второго десятилетия работы нефтегазовой и энергетической отраслей РФ под санкциями. Со слов вице-премьера России Александра Новака, объем нефтегазового российского машиностроения превышает 500 миллиардов рублей, а уже к 2030 году планируется импортозаместить критическое оборудование на все 100 процентов [2].

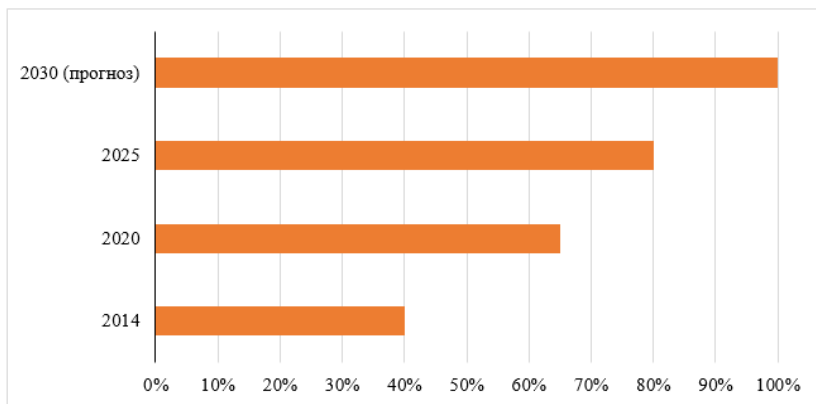


Рисунок 1 – Динамика импортозамещения в нефтегазовом и энергетическом кластере России

На ПАО «ОДК-Кузнецов» (Самара) локализовано и расширено производство газотурбинных двигателей серии НК и новых моделей для наземной энергетики. В 2023–2024 гг. введены новые производственные мощности и испытательные стенды, что позволило увеличить выпуск и проводить разработки для замещения импортных газовых турбин.

Кроме того, в 2023–2024 гг. на федеральном уровне («Ростех» и др.) запущено производство отечественных газовых турбин GTD-110M, предназначенных для модернизации ТЭЦ и ПГУ. Эти турбины уже применяются на ТЭС «Ударная» (Краснодарский край), планируется их установка на Новочеркасской ГРЭС в 2025–2026 гг. Наличие в регионе производителя («ОДК-Кузнецов») обеспечивает локальную интеграцию и сервисную поддержку отечественных решений.

«Роснефть» реализует модернизацию самарских НПЗ (Куйбышевского, Новокуйбышевского), направленную на углубление переработки нефти, увеличение выхода светлых фракций и расширение производства нефтехимических полуфабрикатов (нафты, вакуумного газойля). Введение установок гидрокрекинга и гидроочистки формирует локальную сырьевую базу для нефтехимии, способствует импортозамещению и развитию полимерного производства в Самарской области.

Таблица 1 – информация по закупкам российских разработок ключевыми предприятиями ТЭК Самарского региона

Компания / предприятие	Информация по российским закупкам и проектам на 2025 год
ПАО «КуйбышевАзот»	В годовом отчёте и на официальном сайте компания описывает реализацию программ модернизации и локализации поставок оборудования и материалов
АО «Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод» (в составе «Роснефти»)	Роснефть реализует программу локализации и импортозамещения на НПЗ, в т.ч. на Новокуйбышевском — оотмечается внедрение российских катализаторов, реагентов и решений автоматизации
ПАО «Самаранефтегаз»	В корпоративных и региональных материалах отмечается масштабная локализация поставок и внедрение российских решений в производстве
ООО «Тольяттикаучук»	Компания реализует инвестиционные и технологические проекты (в т.ч. с элементами импортозамещения и валидации технологий)
Сызранский НПЗ (в составе Роснефти)	Региональный НПЗ Роснефти публикует информацию о модернизации и внедрении отечественных решений; материалы компании и отраслевые публикации подтверждают активную программу локализации

Самарская область активно развивает международное сотрудничество в сфере импортозамещения с Китаем, Казахстаном и Турцией. В мае 2025 года подписано соглашение с провинцией КНР о технологическом и инвестиционном партнёрстве, предусматривающем участие китайских компаний в проектах по нефтедобыче и химии. С Казахстаном — торгово-энергетическое взаимодействие и совместные проекты по ресурсам. С Турцией регион проводит деловые миссии. На территории имеются предприятия с турецким капиталом, локализующие производство компонентов и металлоизделий для ТЭК.

Полученные результаты и выводы (Заключение)

Проведённый анализ инновационных стратегий нефтехимического и энергетического комплексов Самарской области позволяет сделать вывод, что данные отрасли успешно адаптируются к современным вызовам технологического суверенитета. В условиях

санкционного давления наблюдается активное развитие процессов импортозамещения, локализация производства ключевого оборудования и технологий, а также укрепление кооперации с дружественными странами. В короткие сроки достигнуты значимые результаты в области модернизации энергетических мощностей, повышения глубины переработки нефти и создания устойчивой инновационной инфраструктуры. Эти достижения подтверждают стратегическую роль Самарской области в обеспечении энергетической и экономической безопасности России и демонстрируют её уверенный переход от импортной зависимости к автономному технологическому развитию.

Список использованных источников

1) Жданеев О.В. «Технологический суверенитет топливно-энергетического комплекса Российской Федерации» // «Записки Горного Института». 2022. № 7. С. 32-37.

2) Российский ТЭК выдержал удар санкций. В чём секрет устойчивости? [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://lenta.ru/articles/2025/07/08/privivka-ot-importa/> (дата обращения: 02.10.2025).

3) Хмелева Г.А., Тюкавкин Н.М., Свиридова С.В., Чертопьятов Д.А. Кластерное развитие региона на основе инноваций в условиях санкций (на примере нефтехимического комплекса Самарской области) // «Экономические и социальные перемены: факты, тенденции, прогноз». 2017. Том 10. №5. С. 83-98.

АНАЛИЗ ИННОВАЦИОННЫХ ОСОБЕННОСТЕЙ РАЗВИТИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ УНИТАРНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ (ФГУП) НА ПРИМЕРЕ КОМПАНИИ ФГУП «КИНОКОНЦЕРН «МОСФИЛЬМ»

Путилова Ирина Алексеевна¹

Российская Федерация, г. Самара, Самарский университет.

¹Студент 3 курса бакалавриата Института экономики и управления Самарского университета. Научный руководитель: Чебыкина М.В., доктор экономических наук, доцент, профессор кафедры экономики инноваций Самарского университета (Chebykina M.V., Doctor of Economics, Associate Professor, Professor of the Department of Innovation Economics at Samara University).