

**НАУЧНО – ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ «КЫРГЫЗСКИЙ  
ЭКОНОМИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ имени М. РЫСКУЛБЕКОВА»**

**КЫРГЫЗСКО-РОССИЙСКИЙ СЛАВЯНСКИЙ  
УНИВЕРСИТЕТ имени Б.Н. ЕЛЬЦИНА**

Диссертационный совет Д 08.22.646

На правах рукописи

УДК 332.4.621.2

**Карипов Тлеген Аманбекович**

**Организационно-экономический механизм развития  
нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан**

08.00.06 – национальная и региональная экономика

**Автореферат**

диссертации на соискание учёной степени

кандидата экономических наук

**Бишкек - 2025**

Диссертационная работа выполнена на кафедре экономики и управления Международного университета им.К.Ш.Токтомаматова

**Научный руководитель:** **Ишенов Бейшенбек Чонмурукович,**  
доктор экономических наук, доцент Научно - исследовательского университета «Кыргызский экономический университет имени М. Рыскулбекова»

**Официальные оппоненты:**

**Ведущая организация:**

Защита диссертации состоится ----- на заседании диссертационного совета Д 08.22.646 по защите диссертаций на соискание ученой степени доктора (кандидата) экономических наук при Научно - исследовательском университете «Кыргызский экономический университет имени М. Рыскулбекова» и Кыргызском государственном техническом университете им. И. Раззакова по адресу: 720033, г. Бишкек, улица Тоголок Молдо, 58.

Идентификационный код онлайн трансляции защиты диссертации С диссертацией можно ознакомиться в библиотеках Научно - исследовательского университета «Кыргызский экономический университет им. М. Рыскулбекова» по адресу: г. Бишкек, ул. Тоголок Молдо, 58, Кыргызского государственного технического университета им. И. Раззакова по адресу: г. Бишкек, просп. Чынгыза Айтматова, 66, а также на сайте [https://stepen.vak.kg/diss\\_sovety/d-08-24-707/](https://stepen.vak.kg/diss_sovety/d-08-24-707/)

Автореферат разослан

2025года.

**Ученый секретарь  
диссертационного совета  
кандидат экономических наук**

**Окенова А.О.**

## ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОТЫ

**Актуальность темы диссертации.** Становление и развитие Республики Казахстан как суверенного государства, обеспечение экономического и социального прогресса общества связано с развитием нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслей, являющихся основой экономики страны.

Стратегия использования топливно-энергетических ресурсов базируется на долгосрочном партнерстве с крупнейшими нефтяными компаниями мира с целью привлечения капиталов и современных технологий, создании системы экспортных трубопроводов с позиции эффективности использования будущих доходов от экспорта ресурсов. Нефтедобывающая промышленность определена в числе ведущих отраслей нефтегазового комплекса, от эффективного развития которого зависит реализация долгосрочной стратегии социально-экономического развития, сформулированной Президентом Республики Казахстан в стратегии «Казахстан – 2030».

Республика входит в группу государств, обладающих крупными запасами углеводородов, которые оказывают существенное влияние на формирование и состояние мирового энергетического рынка. На ее территории открыто более 200 месторождений углеводородов, из которых половина – нефтяные, треть – нефтегазовые, остальные – газовые и газоконденсатные.

Нефтедобывающая отрасль является ключевой не только по степени получения конечных результатов, размеров последствий коммерческой деятельности, но и по производственным связям с отдельными составляющими комплекса. В связи с этим актуальность исследования проблем организационно-экономических механизмов развития нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан имеет исключительно важное значение для экономики республики.

Дальнейшее развитие топливно-энергетического комплекса республики возможно только в рамках разработки стратегии развития нефтедобывающей промышленности, включающей организационно-экономических механизмов развития данной промышленности.

Комплексно и системно вопросы организационно-экономических механизмов развития нефтедобывающей промышленности практически не исследованы. Это усиливает актуальность и своевременность проведения научных разработок по данной проблеме и обуславливает необходимость углубленного исследования, анализа и обобщения практики к разработке организационно-экономических мер развития нефтеперерабатывающей отрасли республики на опыте передовых стран мира.

Актуальность темы исследования подтверждается не только недостаточной проработанностью указанной проблемы, но и тем, что, обладающих крупными запасами углеводородов, практически все они связаны с проведением геологоразведочных работ и разработкой

месторождений. Таким образом, это не привело к значительному притоку иностранного капитала в нефтедобычу, что послужило основной причиной технико-технологического отставания отрасли от мировых достижений.

Также актуальность исследования проблемы обуславливается и тем, что главными условиями успешного реформирования нефтедобывающей промышленности являются законодательная база и государственное регулирование. Отчасти причиной тому являлись существующие противоречия между законодательной базой и налоговым режимом в стране, не загруженность производственных мощностей предприятий отрасли. Однако в значительной степени это было связано с отсутствием четко разработанного экономических механизмов развития, соответствующего объективным условиям функционирования нефтедобывающей промышленности. В этой связи постановка и решение данной проблемы на сегодняшний день являются своевременными и представляют большой научный интерес.

Степень разработанности проблемы. При анализе различных аспектов проблемы эффективного функционирования нефтедобывающей промышленности, в работе использованы труды ведущих отечественных и зарубежных ученых. В частности, отдельные аспекты данной проблемы освещены в трудах зарубежных исследователей. К ним относятся: И. Адизес (2014), У. Бекхард (1969), Л. Грейнер (1972), Г. Минцберг (2009), Т. Норберт (2009), Дж. Стоунхаус (2003), Б.З.Мильнер (2021) и др. В ходе разработки темы автор опирался на фундаментальные исследования ведущих российских учёных. К ним относятся труды учёных А.В.Александров, С.А.Александрова (2020), О.Г. Туровец и М.И.Бухалков (2017), В.О.Федоровича и Н.В.Конципко (2016), В. С. Ефремов, Э. М. Коротков, С. Э. Пивоваров, И. А. Максимцев и Л. С. Тарасевич, А. И. Пригожин, Е. П. Резник и др. В Казахстане вопросы формирования и развития нефтедобывающей промышленности нашли свое отражение в трудах У.Акшолокова, Г. Жалтаева, К.Карпекова, А. Аубакировой, Г. Джолдасбаевой, Г.А. Мауина, А.Е. Жансагимовой, А.Ж. Жолмухановой, К.Оразбаева и А. Сураганова.

Вместе с тем многие вопросы данной проблемы требуют более глубокого изучения, особенно в отношении разработки стратегии экономических механизмов развития отрасли, механизма привлечения иностранного капитала.

Объективная необходимость научного осмысления, дальнейшего исследования теоретических и методических аспектов организационно-экономических систем и механизмов их развития нефтедобывающей промышленности и определили выбор темы, цели и задачи диссертационного исследования.

**Связь темы диссертации с приоритетными научными направлениями, крупными научными программами (проектами), основными научно-исследовательскими работами, проводимыми образовательными и научными учреждениями.** Тема диссертации связана с Законом Республики Казахстан от 24.05.2019 года, № 241-VI (2019,

24 мая) «О недрах и недропользовании», Концепцией развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан до 2030 года, и государственных программах: «Зеленая экономика»; Стратегия «Казахстан – 2050».

**Цель и задачи исследования.** Основной целью диссертационной работы является комплексное исследование организационно-экономических систем и механизмов их развития нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан и разработка предложений по их совершенствованию.

В соответствии с поставленной целью необходимо решить следующие **задачи**:

- Изучить теоретические основы формирования и развития организационно-экономического механизма функционирования нефтедобывающей отрасли;
- Исследовать методологические вопросы и принципы функционирования организационно-экономической системы нефтедобывающей отрасли;
- Обобщить мировые тенденции и зарубежный опыт развития нефтедобывающих отраслей в мировой практике и Казахстане;
- Провести анализ современного состояния нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан и сравнительный анализ состояния нефтедобывающих отраслей Республики Казахстан и Кыргызской Республики;
- Определить стратегические тренды совершенствования государственных организационных механизмов развития нефтедобывающего комплекса;
- Разработать модель системного подхода к государственному регуляторному воздействию на сектора экономики Казахстана на примере нефтедобывающего комплекса республики.
- Определить перспективы и разработать эконометрическую модель прогноза развития нефтедобывающих отраслей Республики Казахстан до 2030 года.

**Объектом исследования** являются нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан.

**Предметом исследования** выступают организационно-экономические системы и механизмов развития нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан.

**Научная новизна полученных результатов** заключается в том, что в рамках теоретико-методических подходов предложены стратегические тренды совершенствования государственных организационных механизмов развития нефтедобывающего комплекса, определен модель системного подхода к государственному регуляторному воздействию на сектора экономики Казахстана на примере нефтедобывающего комплекса республики, дан прогноз и разработана эконометрическая модель прогноза развития нефтедобывающих отраслей Республики Казахстан до 2030 года. Представленная модель системного подхода к государственному регуляторному воздействию на сектора экономики Казахстана включает комплекс действий и практических рекомендаций органам государственного регулирования.

Автором в процессе исследования получены следующие научные результаты:

- Обобщены и систематизированы теоретические и концептуальные основы организационно-экономической системы нефтедобывающей отрасли, сформулировано авторское определение «*экономические системы*», «*организационно-экономического механизма управления*»;
- Изучено и обобщено развитие мировых тенденций и зарубежный опыт развития нефтедобывающих отраслей в мировой практике и Казахстане;
- Проведен анализ современного состояния нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан и сравнительный анализ состояния нефтедобывающих отраслей Республики Казахстан и Кыргызской Республики;
- Изучены вопросы государственных организационных механизмов развития нефтедобывающего комплекса;
- Определены стратегические тренды совершенствования государственных организационных механизмов развития нефтедобывающего комплекса;
- Разработана модель системного подхода к государственному регуляторному воздействию на сектора экономики Казахстана на примере нефтедобывающего комплекса республики;
- Определены перспективы и разработана эконометрическая модель прогноза развития нефтедобывающих отраслей Республики Казахстан до 2030 года.

**Практическая значимость полученных результатов** заключается в том, что разработанные и обоснованные практические подходы и рекомендации по совершенствованию государственных организационных механизмов развития нефтедобывающего комплекса Республики Казахстана могут быть применимы при разработке и реализации государственных программ органами государственного управления, направленных на разработку стратегических направлений по перспективам развития нефтедобывающего комплекса в Казахстане, также могут быть использованы при определении основных направлений деятельности государственных и частных нефтедобывающих компаний и фирм при подготовке программ по использованию энергоресурсов, по утверждению планов по развитию нефтедобывающего комплекса Республики Казахстана.

**Экономическая значимость полученных результатов** исследования заключается в том, что материалы исследования могут способствовать разработке и реализации государственных программ органами государственного управления, направленных на перспективы развития нефтедобывающего комплекса Республики Казахстана, а также могут быть использованы при определении основных направлений деятельности государственных и частных нефтедобывающих компаний и фирм при

подготовке программ по использованию энергоресурсов, по утверждению планов по развитию нефтедобывающего комплекса Республики Казахстана.

**Основные положения диссертации, выносимые на защиту:**

- Обобщение и систематизация научных взглядов на сущность и понятие организационно-экономической системы нефтедобывающей отрасли, сформулировано авторское определение «экономические системы», «организационно-экономического механизма управления»;
- Автором на основе проведенного анализа предложены стратегические тренды совершенствования управления и перспективы развития нефтедобывающего комплекса Республики Казахстана;
- Проблемы реализации развития нефтедобывающего комплекса Республики Казахстана и перспективы их развития предложено решить путем использования разработанной модели системного подхода к государственному регуляторному воздействию на сектора экономики Казахстана на примере нефтедобывающего комплекса республики;
- Разработанная эконометрическая модель прогноза дальнейшего развития нефтедобывающих отраслей Республики Казахстан до 2030 года.

**Личный вклад соискателя** заключается в обобщении и систематизации теоретико-методической базы исследования с целью выявления подходов и разработки совершенствования государственных организационных механизмов развития нефтедобывающего комплекса Казахстана. На основании полученных научных результатов исследования автором разработан и предложен модель системного подхода к государственному регуляторному воздействию на сектора экономики Казахстана на примере нефтедобывающего комплекса республики, предложен среднесрочный прогноз дальнейшего развития нефтедобывающих отраслей Республики Казахстан до 2030 года.

**Апробации результатов диссертации.** Апробация результатов исследования проводилась путем обсуждения докладов и научных отчетов на заседаниях кафедры Международного университета им. К.Т.Токтомаева. Основные методологические положения, результаты и практические рекомендации исследования также были изложены и обсуждены на республиканских и международных конференциях (г.Бишкек, г.Москва), а также подтверждено соответствующими актами внедрения в Меркенская ГЭС-3 - Товарищества с ограниченной ответственностью "РЕМКОММСТРОЙ", Акционерного общества «Мойнакская гидроэлектростанция имени У. Д. Кантаева» и Товарищества с ограниченной ответственностью «Жамбылские электрические сети»

**Полнота отражения результатов диссертации в публикациях.** Основные положения и результаты диссертации нашли отражение в 7 публикациях по исследуемой теме в различных научных, периодических изданиях, 5 из них опубликованы в изданиях России, общее количество 151 баллов.

**Структура и объем диссертации.** Диссертационная работа состоит из введения, трёх глав, заключения, списка использованной литературы,

изложена на 162 страницах текста компьютерного набора и включает 23 рисунков, 24 таблицы и 148 наименований библиографического списка.

## **ОБЩЕЕ СОДЕРЖАНИЕ ДИССЕРТАЦИИ**

**Во введении** обосновывается актуальность темы диссертационного исследования, определены цели и задачи исследования, научная новизна работы и научные результаты диссертационной работы, практическая значимость и основные положения, выносимые на защиту.

В первой главе **«Теоретические основы развития нефтедобывающей промышленности Казахстана»** были рассмотрены теоретические и концептуальные основы сущности организационно-экономических систем и механизмов их развития, методы и принципы функционирования организационно-экономической системы нефтедобывающей отрасли и мировые тенденции и зарубежный опыт развития нефтедобывающих отраслей.

Для раскрытия экономического содержания различных категорий и функций сущности организационно-экономических систем и механизмов их развития и решения поставленных в работе задач по изучению концептуальных основ организационно-экономических систем и механизмов их развития необходимо рассмотреть данные понятия.

В современном мире любая определенная среда является социально-экономической системой имеющая свои отличительные особенности на основе экономических процессов и сложившихся в них отношениях. Понять суть системы и действующих в ней хозяйственных механизмов можно понять многие закономерности развития данной системы.

Ученые считают, что *экономические системы* – это совокупность всех экономических процессов, совершающихся в обществе на основе сложившихся в нем отношений собственности и хозяйственного механизма. [[ru.wikipedia.org/wiki/экономическая система](http://ru.wikipedia.org/wiki/экономическая_система)]. В любой экономической системе первичную роль играет производство товаров и услуг с последующим их распределением, обменом, потреблением и перераспределением.

Определение понятия организационно-экономического механизма можно найти в работах разных авторов. А.А. Кульман утверждает, что «... организационно-экономический механизм есть определенная совокупность или последовательность экономических явлений». [*Кошечкин С.А. Система целей предприятия // Электронный учебник «Экономика предприятия». – <http://www.businesscom.biz/biblio/ebooks/economics/96/html>*]

Б.З. Мильнер, А.В. Кочетков, Д.Г. Левчук под организационно-экономическим механизмом управления понимают совокупность элементов организации процесса принятия решения; системы распределения и обеспечения ресурсами; основные способы воздействия на объект управления, которые в соответствии с принятым разделением включают различные методы управления, например, административно-организационные и экономические. Эти авторы считают, что «... в соответствии с рассмотренным понятием, организационно-экономический механизм управления должен выполнять следующие главные задачи -

обеспечение необходимой ответственности за достижение конкретных результатов, согласование целей, стимулирование и мотивацию участников деятельности, распределение и обеспечение ресурсов». [Мильнер Б.З. Теория организации. Учеб. /Б.З. Мильнер-8 изд.-М.: ИНФРАМ, 2021г – 848 с.]

Рассматривая организационно-экономический механизм как систему управления, следует понимать под этой категорией не только совокупность форм, методов, видов и функций управления (это то, что относится к понятию «экономический механизм управления»), но и аппарат управления. Сюда дополнительно включаются люди и организационный фактор, выполняющий функции управления.

Между тем, по этому поводу существует и другая точка зрения. Б.А. Райзберг определяет организационно-экономический механизм как «... совокупность организационных структур и конкретных форм и методов управления, а также правовых форм, с помощью которых реализуются в действующие в конкретных условиях экономические законы, процесс воспроизводства» [Райзберг Б.А. Лобко А.Г. Программно-целевое планирование и управление: учеб.М.:ИНФРА-М, 2002, с.136.]. Он провел изучение на основе горнодобывающей промышленности. По его мнению, система управления и механизм управления - это не одно и то же. Отличаются они тем, что механизм включает в свой состав методы, виды, формы и функции управления. Система, помимо перечисленного, включает в свой состав еще и аппарат управления, выполняющий функции управления.

Изучая понятие «развитие», определим его как необратимое, направленное, закономерное изменение материальных объектов [big\_economic\_dictionary\_academic.ru/124223/]. Большой экономический словарь толкует это определение следующим образом: Развитие-это:

- 1.Процесс закономерного изменения, перехода из одного состояния в другое более совершенное; переход от старого качественного состояния к новому, от простого к сложному, от низшего к высшему;
- 2.Степень сознательности, просвещенности, культурности.

В отечественной науке при разработке методов организационного развития понятия «организационное развитие», «эффективность», «выживание» используются без объяснения их содержания, как если бы это была давно решенная проблема. Одним из подходов к определению значения термина «организационное развитие» является рассмотрение этого понятия как «естественного процесса качественных изменений в организации, производных от ее возраста или то, что в литературе называют "жизненным циклом организации"». [Адизес, И Управление жизненным циклом корпорации: пер.с англ./Адизес,И, 2014 – СПб.: Питер, 384с]

Организационное развитие рассматривается как развитие организации в целом, единого «организма», субъекта общества – это управляемые изменения, имеющие целью выживание организации и ее процветание. В данном случае речь идет об изменении организационных ценностей и культуры, развитии персонала для повышения эффективности организации в решении проблем и достижении целей. При таком подходе к

организационному развитию особо подчеркивается планомерность происходящих изменений (в отличие от концепции жизненного цикла организации, где изменения являются ответной реакцией на воздействие окружающей среды).

Развитие компаний во всех смыслах всегда связано с развитием по их жизненному циклу. Моделей, описывающих динамику развития разных организаций, довольно много. Очень подробно обзор ряда моделей представлен в работе Александров А.В., Александрова С.А. [*Александров А.В., Александрова С.А. Экономическое развитие промышленных предприятий Республики Беларусь- Могилев, БРУ, 2020. - e.biblio.bru.bu/handle/1212121212/13522*]

Таким образом, рассмотрение моделей организационно - экономической системы позволяет понять сущность их развития, повысить качество и эффективность управляемых объектов, рассмотреть в единстве технические, экономические, социальные, психологические и управленческие аспекты. Регулирование организационной системы с учетом всех факторов внешней и внутренней среды обеспечивает заданное состояние функционирования системы.

Для успешного функционирования любой отрасли необходимо знание и использование методов и принципов экономических систем, позволяющих повысить организованность, качество и эффективность управляемых объектов.

Характерными чертами функционирования и развития современных социально-экономических систем являются:

- комплексность проблем и необходимость их изучения в единстве технических, экономических, социальных, управленческих и других аспектов;
- усложнение решаемых проблем и объектов;
- рост числа связи между объектами;
- динамичность изменяющихся ситуаций;
- дефицитность ресурсов;
- повышение уровня стандартизации, автоматизации, технологичности производственных и управленческих процессов;
- глобализация конкуренции и кооперация.

Все перечисленные характеристики вызывают неизбежность применения различных современных методических подходов, которые обеспечивают качество функционирования управляемых объектов.

В управлении функционированием любой отрасли применяют базовые экономические методы: методы анализа, планирования, прогнозирования и экономического обоснования.

При определении приоритетов развития отрасли необходимо использовать современные научные методы, подходы и принципы, которые учитывают все внешние и внутренние параметры среды отрасли, ее конкурентоспособность, организацию производства, человеческие ресурсы, наличие современных технологий, разработанность стратегических

государственных программ и стратегических планов, развитие нормативно-законодательной базы, план действий и мероприятий по развитию отрасли.

Топливо-энергетический комплекс имеет важное значение для экономики Казахстана. Республика относится к группе государств, обладающих стратегическими запасами углеводородов и постепенно увеличивающих свое влияние на формирование рынка энергоресурсов ЕАЭС и мирового рынка нефти.

За годы независимости Казахстана нефтегазовая отрасль выросла, окрепла и заняла лидирующее положение в экономике. По объему товарного производства нефтегазовый комплекс в республике является одним из приоритетных среди других отраслей.

Казахстан, обладая значительными запасами углеводородного сырья (около 3% мировых запасов), входит в число 15 ведущих стран мира, добывающих данное сырье наряду со странами Ближнего Востока, Россией, Венесуэлой, Китаем, Норвегией, Канадой, Великобританией, Индонезией и других стран.

Для достижения поставленных в работе целей и выработки практических рекомендаций по дальнейшему развитию нефтедобывающей отрасли Казахстана рассмотрен мировая практика и зарубежный опыт деятельности крупных компаний нефтедобывающих отраслей промышленно развитых стран. Систематизация используемых передовых технологий, обобщение зарубежного опыта и мировые тенденции в развитии нефтедобывающих отраслей позволят применить их на практике в нефтедобывающей отрасли Казахстана.

Во второй главе **«Анализ современного состояние нефтедобывающего комплекса Республики Казахстан»** изучены оценка ресурсного потенциала нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан, обзор тенденций развития нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан и сравнительный анализ состояния нефтедобывающих отраслей Республики Казахстан и Кыргызской Республики, рассмотрена существующая практика государственного регулирования, выявлены проблемы по развитию нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан.

**Объектом исследования** являются нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан, его состояние, этапы развития и механизмы совершенствования.

**Предметом исследования** выступают организационно-экономические системы и механизмов развития нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан.

**Методы исследования.** В диссертационной работе были использованы практически все общенаучные методы исследования такие как - систематизация, обобщение, статистический, эконометрический, сравнительный, количественный, математико-экономический методы моделирования, которые позволили обобщить и систематизировать теоретико-методическую базу исследования, провести сравнительный анализ

и определить факторы развития и прозвести прогноз развития нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан.

В связи с тем, что Республика Казахстан обладает значительными запасами нефти и относится к числу нефтедобывающих стран мира, нефтедобывающая промышленность республики является одной из важнейших ключевых отраслей экономики страны. Она обеспечивает приток инвестиций в страну и пополняет бюджет.

По объемам добычи нефти Республика Казахстан в настоящее время занимает 18-е место в мире и 2-е в СНГ. При этом, следует отметить, что основными потребителями углеводородов являются США, Япония, Китай, Корея, Индия и европейские страны, обеспечивающие 60% мирового потребления нефти. В Казахстане насчитывается около 200 месторождений нефти и газа, общий объем запасов которых составляет около 12 млрд. тонн. По запасам нефти Казахстан занимает 9 место в мире. В стране сосредоточено 3,2 % от мировых запасов или 39,8 млрд. баррелей (табл. 2.1).

Нефтяные компании на территории [Казахстана](#) многочисленны - от крупных транснациональных корпораций до мелких частных компаний. Однако, более 70% объема добычи нефти осуществляют иностранные инвесторы, в т.ч. из США, Китая, России, Европейского союза, которыми представлены такие крупные транснациональные компании, как ExxonMobil, Chevron, Agip, BG, Shell, Total, INPEKS, ЛУКойл, Eni и другие.

Республика Казахстан ежегодно добывает порядка 80 млн тонн нефти. Более 90% запасов нефти сосредоточено на 15 крупнейших нефтяных месторождениях – Кашаган, Тенгиз, Карачаганак, Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, Северные Бузачи, Алибекмола, Центральная и Восточная Прорва, Кенбай, Королевское. Самыми крупными месторождениями нефти на территории Республики Казахстан из вышеперечисленных являются Кашаган, Тенгиз и Карачаганак.

[<https://chemjournal.kz/index.php/journal/article/download/200/178/357>].

Таблица 2.1. Запасы нефти по странам мира.

Занимаемое место в мире	Страна	Запасы		% от мировых запасов
		Млрд. барр.	Млрд. тн.	
1	Саудовская Аравия	264,2	37,7	21,3
2	Иран	134,8	19,8	11,2
3	Ирак	115,0	16,4	9,3
4	Кувейт	101,5	14,5	8,2
5	ОАЭ	97,8	14,0	7,9
6	Венесуэла	87,0	12,4	7,0
7	Россия	79,4	11,3	6,4
8	Ливия	41,5	5,9	3,3
9	Казахстан	39,8	5,7	3,2
10	Нигерия	36,2	5,2	2,7
	Всего члены ОПЕК	934,7	133,5	75,5
	Весь мир	1237,9	176,8	100

Источник составлено автором по данным Режим доступа URL: <https://ru.wikipedia.org/wiki> Загл, с экрана (дата 15.12.23 г.)

Среди стран бывшего Советского союза, Казахстан обладает крупнейшими месторождениями жидких углеводородов после России. В соответствии с данными Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан, извлекаемые запасы нефти в стране оцениваются в 4,1 миллиардов тонн (30 миллиардов баррелей), включая месторождения на суше (более 4 миллиардов тонн). Запасы газового конденсата оцениваются в 300 миллионов тонн.

По данным Министерства нефти и газа Республики Казахстан, доказанные запасы нефти и газового конденсата в стране достигают 39,8 миллиардов баррелей (примерно 5,3 миллиардов тонн). При сохранении текущего уровня производства и неизменном объеме запасов добыча нефти и газа в стране может длиться в течение 70 лет. [<https://informburo.kz/stati/istoriya-chyornogo-zolota-5-vazhneyshih-sobytiy-neftegazovoy-otrasli-kazahstana.html>].

К крупным предприятиям нефтегазовой отрасли страны относятся АО «Разведка Добыча "КазМунайГаз", АО "Мангистаумунайгаз", АО "Каражанбасмунай", АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", ТОО "Жайкмунай", ТОО "Тенгизшевройл", Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В., АО "СНПС-Актобемунайгаз", ТОО "Сарыарка Газ Даму" и другие.

За последние 30 лет Казахстан увеличил добычу нефти в 3,5 раза. Стабильный рост добычи углеводородов в Казахстане способствовал вхождению страны в топ-10 стран-экспортеров нефти. В кратко - и среднесрочной перспективе объем добычи нефти и газа в Казахстане будет иметь тенденцию к значительному росту за счет благоприятной конъюнктуры и повышенного спроса на рынках энергоресурсов.

Под влиянием экономических последствий COVID-19 в 2020 году совокупный мировой спрос на первичные энергоресурсы снизился на 3,9%, однако в 2021 и 2022 годах восстановился, превысив уровень, наблюдавшийся до пандемии: в 2021 г. он вырос на 4,9%, а в 2022 г. – на 1,4% (до 15 млрд т н.э.). Лидером по объему потребления среди первичных энергоресурсов в 2022 г. оставалась нефть (т.е. сырая нефть и конденсат), доля которой в мировом спросе на первичные энергоресурсы составила 30,5%, а следующие за ней позиции заняли уголь (26,8%) и природный газ (22,9%).

В структуре спроса на первичные энергоресурсы в 2022 г. наиболее существенный рост продемонстрировала возобновляемая энергия - 14,0%, а на втором месте оказалась нефть - 2,9, (табл. 2.2). [59].

Табл. 2.2. Спрос на энергоресурсы по видам топлива в 2019-2023гг., млн. тн. [60]

	2019	2020	2021	2022	2023*	Δ%, 2021-22
<b>Всего</b>	<b>14685</b>	<b>14115</b>	<b>14801</b>	<b>15007</b>	<b>15138</b>	<b>1,4</b>
Нефть	4624	4188	4453	4584	4694	2,9
Природный газ	3358	3307	3460	3431	3397	-0,8
Уголь	3914	3809	3963	4020	3924	1,4
Гидроэнергия	364	373	367	371	388	1,1
Атомная энергия	728	700	729	699	711	-4,1
ВИЭ	331	364	408	465	545	14,0
Современная биомасса	745	751	787	794	849	0,9
Прочее*	620	623	634	643	631	1,3

Источник составлено автором по данным Национальный энергетический доклад. Казэнерджи, 2023 г., с.17

Сегодня геополитические факторы оказывают наибольшее влияние на формирование мировых цен на нефть в результате эскалации вооруженного конфликта в Украине в феврале 2022 г. и последовавшего за этим расширения западных санкций в отношении России – что усугубило новое инфляционное давление, которое в 2021 г. уже привело к резкому удорожанию нефти.

С учетом мировых тенденций роста цен на нефть нефтегазовая отрасль продолжает занимать важнейшую роль в экономике Казахстана. Только в 2022 году нефтегазовый сектор выплатил в Национальный фонд, республиканский и местные бюджеты суммарно почти 9 трлн. тенге или 19,9 млрд. долларов США по курсу на 1 января 2024 года. А это бюджет трех ключевых направлений социально-экономической политики Казахстана: социальное обеспечение, здравоохранение и образование.

В целом, за всё время в Национальный фонд поступило более 200 млрд долларов США нефтяных налогов, что позволило реинвестировать средства в другие отрасли экономики, развивать инфраструктуру и обеспечивать поддержку социальных обязательств страны.

По состоянию на 31 декабря 2022 года весь объем производимой нефти в Казахстане используется следующим образом: 81,8% нефти направляется на экспорт, а 18,2% реализуется на внутреннем рынке. Импорт нефти по причине самообеспеченности в Казахстан не осуществляется (табл. 2.3).

Табл. 2.3. Ресурсы и использование нефти в Казахстане в 2022 году, в %

	Производство	Импорт	Использование	Экспорт	Реализация на внутреннем рынке
Нефть сырая и нефтепродукты сырые	100,0	0,0	100,0	81,8	18,2

Источник составлено автором по данным Режим доступа URL: <https://halykfinance.kz/research/47-neftegazovyy-sektor-v-ekonomike-kazahstana.html>. Загл, с экрана (дата 15.12.23 г.)

1. По состоянию на 1 января 2023 года на государственном балансе Казахстана числится 307 месторождений нефти с извлекаемыми запасами – 4,4 млрд тонн. За 30 лет Казахстану удалось увеличить добычу сырой нефти почти в 3,8 раза, достигнув в 2022 году отметки в 84,2 млн. тонн нефти в год. [<https://jusanalytics.kz/wp-content/uploads/2022/08/obzor-neftegazovoj-otrasli-rk.pdf>]

Одной из главных тенденций последних лет становится сокращение расходов нефтедобывающих компаний на геологоразведку. Инвестиции недропользователей в геологоразведочную деятельность в Казахстане за 2020-22 гг. сократились на 25% по сравнению с периодом 2017-19 гг. Восстановление казахстанской нефтяной промышленности от негативных последствий COVID-19 по-прежнему носит неравномерный характер. В 2022 году показатели добычи нефти все так же оставались ниже уровня, наблюдавшегося до пандемии (табл. 2.4).

Табл. 2.4. Объем добычи нефти в Республике Казахстан в 2018-2022 годах в разрезе регионов, тыс. ТОНН

	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.
<b>Республика Казахстан</b>	<b>359,5</b>	<b>90 555,4</b>	<b>85 656,1</b>	<b>85 879,4</b>	<b>84 236,9</b>
Актыобинская область	5 918,8	5 833,7	5 005,6	5 086,8	5 029,2
Атырауская область	47 283,7	49 469,8	46 745,1	47 804,6	46 859,7
Западно-Казахстанская область	12 691,8	11 715,3	12 540,8	11 807,6	11 526,3
Жамбылская область	x	16,9	15,2	14,2	14,2
Кызылординская область	6 393,0	5 564,6	4 605,1	4 338,1	4 006,3
Мангистауская область	18 053,1	17 953,3	16 744,2	16 827,6	16 800,5

Источник составлено автором по данным Режим доступа URL: <https://www.kazenergy.com/ru/press-center/news/3154/> Загл. с экрана (дата 15.01.24 г.)

Так, объем добычи нефти в Казахстане в 2022 году сложился на 1,07 раза меньше, чем в 2018 году или темп роста к 2018 году составил 93,2%. Ни один нефтедобывающий регион Казахстана в 2022 году не сумел выйти на объем добычи, зарегистрированный в до пандемийный уровень.

Регионом по наиболее крупному объему добычи нефти в Казахстане является Атырауская область, на долю которой приходится 55,6 % от всей добываемой нефти в Казахстане. Второе место в Казахстане по добыче нефти занимает Мангистауская область, удельный вес которой в общем объеме добычи нефти составляет 19,9%. Тройку лидеров замыкает ЗападноКазахстанская область, на долю которой приходится 13,7% от всего объема добычи в Казахстане (рис. 2.1).



Рис. 2.1. Удельный вес регионов Казахстана в общем объеме добычи нефти по стране в 2022 году, в %

В 2022 году в Казахстане было произведено промышленной продукции на сумму 48777,1 млрд тенге. При этом в горнодобывающей промышленности было произведено продукции на сумму 24926,4 млрд. тенге, в т.ч. сырой нефти было добыто на сумму 19012,7 млрд. тенге (табл. 2.5).

Табл. 2.5. Объем добычи сырой нефти в общем объеме производства промышленной продукции в 2022г., млрд. тенге

Отрасль	2022г.
<b>Промышленность</b>	48777,1
- горнодобывающая промышленность	24926,4
-- добыча сырой нефти	19012,7

Источник составлено автором по данным Режим доступа URL: <https://www.kazenergy.com/ru/press-center/news/3154/> Загл. с экрана (дата 15.01.24 г.)

Как логичное продолжение тенденций сокращения объемов добычи нефти с начала пандемии коронавируса, в Республике Казахстан в текущем периоде наблюдается процесс снижения объемов нефти, направляемой на экспорт в зарубежные страны (рис. 2.2).

Так, по данным Бюро национальной статистики объем экспорта сырой нефти из Республики Казахстан в 2022 году составил 65,2 млн. тн, или снизился по сравнению с 2018 годом на 5 млн. тн. Темп роста объемов экспорта сырой нефти к отмеченному периоду составил всего 92,9%.



Рис. 2.2. Объемы добычи, экспорта и потребления нефти в Республике Казахстан в 2018-2022 годах, млн. тонн

Источник составлено автором по данным Режим доступа URL: <https://www.kazenergy.com/ru/press-center/news/3154/> Загл, с экрана (дата 15.01.24 г.)

Что касается динамики потребления нефти, то объемы ее потребления к 2022 г. снизились незначительно, всего в 1,06 раза или на 1,2 млн. тн, меньше в сравнении с 2018 годом. Исключение составил лишь 2020 год, где объем потребления сырой нефти снизился существенно (на 5,1 млн. тн.), составив 15,1 млн. тн, или уменьшившись по сравнению с 2018 годом в 1,33 раза.

В целом, развитие нефтегазовой отрасли продолжает приносить Республике Казахстан ощутимую выгоду. Однако здесь есть и обратная сторона: высокая зависимость экономики от доходов, связанных с углеводородами, означает высокую чувствительность макроэкономических тенденций к воздействию колебаний мировых цен на нефть, что неоднократно проявлялось в последние годы.

В частности, как сокращение казахстанского ВВП в 2020 г., так и его последующее восстановление, начавшееся в 2021 г., во многом соотносились с мировыми тенденциями нефтяных цен. Аналогичным образом, замедление роста ВВП страны в 2022-23 гг. было обусловлено замедлением роста цен на нефть в 2022 г. и их снижением в 2023 г. [Национальный энергетический доклад. Казэнерджи, 2023 г., с.16]

Отдельный интерес вызывает изучение вопроса по осуществлению инвестиций в основной капитал в сфере нефтедобычи и нефтепереработки, так как он раскрывает возможности предприятий и организаций, осуществляющих хозяйственно-экономическую деятельность в данной сфере, по развитию своей производственной инфраструктуры (табл. 2.6.).

Табл. 2.6. Инвестиции в основной капитал, млрд. тенге

Отрасли	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.
Добыча сырой нефти и природного газа	3844,7	4708,7	3163,2	2724,3	3396,9
Производство кокса и продуктов нефтепереработки	526,7	180,2	68,0	94,9	85,8

Источник составлено автором по данным Режим доступа URL: <https://stat.gov.kz/ru/industries/economy/foreign-market/publications/> Загл, с экрана (дата 15.01.24 г.)

Вышеотмеченная таблица демонстрирует нам тенденции снижения в Казахстане объемов инвестиций в основной капитал в сфере нефтедобычи и нефтепереработки. Так, объем инвестиций в основной капитал в сфере добычи сырой нефти и природного газа составил в 2022 году 3396,9 млрд. тенге или уменьшился в сравнении с 2018 годом в 1,13 раза.

Наряду с этим к 2022 году наблюдается существенное снижение объемов инвестиций в основной капитал в сфере добычи сырой нефти и природного газа, где он уменьшился в сравнении с 2018 годом в 6,14 раза.

Тенденции значительного сокращения объемов инвестиций в основной капитал в сфере нефтедобычи можно объяснить влиянием для Казахстана

официальной программы альянса ОПЕК+, которая в настоящее время предусматривает ограничение добычи нефти в стране до конца 2024 года.

Темные нефтепродукты в Кыргызстан поставляются главным образом из Казахстана. Основная часть мазута и вакуумного газойля поставляется на нефтеперерабатывающий завод в г. Кара-Балта.

В 2022 г. объем промышленного производства в Кыргызстане составил 435815,6 млн. сом или увеличился в сравнении с 2018 годом в 1,7 раза. При этом объем добычи полезных ископаемых за этот же период увеличился в 2,9 раза, а объем добычи сырой нефти и природного газа вырос в 2,6 раза. Удельный вес отрасли по добыче полезных ископаемых в общем объеме промышленного производства составил 10,8 %, а доля отрасли по добыче сырой нефти и газа составила 2,4%, что говорит о незначительном вкладе нефтедобывающей отрасли в общий объем промышленного производства.

Если же сравнить данные показатели с показателями промышленного производства в Республике Казахстан по итогам 2022 года, то можно будет наблюдать, что объемы добычи нефти в Казахстане в номинальном выражении превысят объемы всего промышленного производства Кыргызстана в 8,7 раза или удельный вес всей промышленности Кыргызстана в объеме добычи сырой нефти Казахстана составит всего 11,5%.

Сравнительный анализ показателей добычи сырой нефти в Кыргызстане и Казахстане в натуральном выражении за 2018-2022 годы (табл. 2.7).

Табл. 2.7. Добыча сырой нефти в Кыргызстане и Казахстане за 2018-2022 годы, тыс.

тн

	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.
Кыргызская Республика	200	233,1	239,2	275,7	295,1
- <u>Баткенская</u> обл.	11,6	12,6	12	12,1	11,8
- <u>Джалал-Абадская</u> обл.	188,4	220,5	227,2	263,6	283,3
Республика Казахстан	90359,5	90555,4	85656,1	85879,4	84236,9

Источник составлено автором по данным Нац.стат.ком. КР, статистика промышленности Кыргызстана Режим доступа URL:

<https://www.stat.kg/ru/statistics/promyshlennost/>

Загл. с экрана (дата 19.01.24 г.)

Как показывает нам таблица 2.7, объем добычи сырой нефти в Кыргызской Республике в 2022 году составил 295,1 тыс. тн, или вырос в сравнении с 2018 годом в 1,5 раза. Основной объем добычи сырой нефти в Кыргызстане или 96 % приходится на Джалал-Абадскую область, оставшийся объем добывается в Баткенской области.

Безусловно, объем добычи сырой нефти в исследуемых странах зависит от объема ее природных запасов на нефтяных месторождениях. В этой связи сравним извлекаемые запасы нефти в Кыргызстане и Казахстане (табл. 2.8).

Табл. 2.8. Извлекаемые запасы нефти и количество нефтяных месторождений в Кыргызстане и Казахстане на 1 января 2023 года[140,144]

Страна	Извлекаемые Запасы нефти	Количество месторождений
Кыргызстан	13 млн. тут	11
Казахстан	4,38 млрд. тут	289

Источник составлено автором по данным Режим доступа URL: <https://arch.kyrlibnet.kg/uploads/GPTB%20DEYATELNOST%20NEFTEPERERABATIVAUSHI%20KOMPANIY%20V%20KR.pdf>. Загл, с экрана (дата 19.01.24 г.)

Таблица 2.8, показывает, что в Казахстане извлекаемые запасы сырой нефти составляют 4,38 млрд. тут или в 336,9 раз больше, чем в Кыргызской Республике. Только в Атырауской области Казахстана сосредоточено 3,2 млрд. тонн сырой нефти или 73% от всех запасов. При этом количество имеющихся месторождений сырой нефти в Казахстане значительно больше, чем в Кыргызской Республике или в 26,3 раза.

Если же сравнить производство нефтепродуктов в Кыргызстане и Казахстане по видам топлива, то получится следующая картина (табл. 2.9).

Табл. 2.9. Производство видов нефтепродуктов в Кыргызстане и Казахстане в 2018-2022 годы, тыс. тонн

	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.
<b>Кыргызстан</b>					
Бензин	218,8	102,9	13,1	20,7	24,3
Дизель	79,3	83,0	57,9	96,9	115,3
Мазут	156,5	115,4	84,3	151,2	163,9
<b>Казахстан</b>					
Бензин	3 956,1	4 536,8	4 487,8	4 815,8	4 965,3
Дизель	4 663,5	5 032,9	4 674,1	4 980,7	5 424,7
Мазут	2 948,4	2 875,3	2 254,7	2 623,4	3 153,8

Источник составлено автором по данным Нац.стат.ком. КР, статистика промышленности Кыргызстана Режим доступа URL: <https://www.stat.kg/ru/statistics/promyshlennost/> Загл, с экрана (дата 19.01.24 г.)

В 2022 году в нефтеперерабатывающей промышленности Кыргызской Республики было произведено 24,3 тыс. тонн, бензина или в 204,3 раза меньше, чем в Республике Казахстан. Однако, в 2018 году данный показатель был намного лучше: бензина в Кыргызстане было произведено всего в 18,1 раза меньше, чем в Казахстане. То есть за анализируемый период разница между странами по производству бензина существенно выросла.

Дизельного топлива в Кыргызской Республике в 2022 году было произведено в 47 раз меньше, чем в Республике Казахстан, а в 2018 году – в 58,8 раз меньше, чем в Казахстане. То есть ситуация с производством

данного вида топлива в Кыргызстане к концу анализируемого периода улучшилась.

Что касается мазута, то его в 2022 году в Кыргызстане было произведено в 19,2 раза меньше, чем в Казахстане, а в 2018 году – в 18,8 раза меньше. То есть к концу анализируемого периода разница между странами по производству данного вида топлива увеличилась.

Что касается импорта нефтепродуктов в Кыргызскую Республику, то табл. 2.16 показывает нам, что в анализируемом периоде увеличился объем импорта отдельных нефтепродуктов в Кыргызстан. Так, в 2022 году импорт бензина по сравнению с 2018 годом увеличился в 1,42 раза, топлива дизельного – в 1,03 раза. При этом объем импорта мазута существенно сократился – в 31,4 раза.

Табл. 2.16. Импорт нефтепродуктов в Кыргызскую Республику в 2018-2022 годах, млн. сом

	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.
Бензин автомобильный	20 813,1	15 471,6	13 172,1	32 847,1	29 710,3
Топливо дизельное	28 494,4	20 207,5	15 953,6	23 585,6	29 389,0
Мазут	308,0	1 506,5	1 255,9	8,9	9,8

Источник составлено автором по данным Нац.стат.ком. КР, статистика промышленности Кыргызстана Режим доступа URL:

<https://www.stat.kg/ru/statistics/promyshlennost/>

Загл. с экрана (дата 19.01.24 г.)

В табл. 2.11 представлены показатели по инвестициям в основной капитал в сфере нефтедобычи в Кыргызстане и Казахстане.

Табл. 2.11. Инвестиции в основной капитал в сфере нефтедобычи в Кыргызстане и Казахстане в 2018-2022 годах[65]

	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.
Инвестиции в ОК, Кыргызстан, млн. сом[140]	303,9	551,5	874,4	957	1853,3
Инвестиции в ОК, Казахстан млрд тенге	3844,7	4708,7	3163,2	2724,3	3396,9
Инвестиции в ОК, Казахстан млрд. сом	768,94	941,74	632,64	544,86	679,38

В 2022 году в Кыргызской Республике компанией «Кыргызнефтегаз» 1,8 млрд. сом было инвестировано в основной капитал, в то время как в Республике Казахстан в этом же периоде сумма инвестиций в основной капитал в сфере нефтедобычи составила 769,4 млрд сом или больше, чем в Кыргызской Республике в 427 раз, что еще раз подтверждает бюджетообразующий характер нефтедобывающего сектора Республики Казахстан.

2. Так, в 2022 году Казахстан экспортировал 65 млн. тн нефти на 46,8 млрд. долларов США против 65,5 млн. тн на 31 млрд. долларов США в 2021 году. При этом налоговые поступления от экспорта нефти выросли более чем в два раза — до 13,87 млрд. долларов США против 6,11 млрд. долларов США в 2021 году. Увеличение

доходов обусловлено ростом цен на казахстанскую экспортную нефть марки КЕВСО (Kazakhstan Export Blend Crude Oil) с \$473 за тонну в 2021 году до \$720 в 2022 году. [<https://rus.caspianlife.kz/23611/>]

Вместе с тем, необходимо отметить, что сумма инвестиций ОАО «Кыргызнефтегаз» в основной капитал в 2022 году выросла по отношению к 2018 году в 6,1 раза, т.е. Кыргызстан признает необходимость инвестиций в основной капитал для дальнейшего поступательного развития нефтедобывающего и нефтеперерабатывающего сектора.

Размер экономики Республики Казахстан существенно превышает экономику Кыргызской Республики, в связи с чем, финансово-экономические показатели в нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих отраслях Казахстана и Кыргызстана не сопоставимы. Так, в 2022 году в Казахстане было добыто 84236,9 тыс. тн, сырой нефти или в 285,4 раза больше чем в Кыргызстане за этот же период, а сумма инвестиций в основной капитал в сфере нефтедобычи составила в Казахстане 769,4 млрд сом или больше, чем в Кыргызской Республике в 427 раз.

В третьей главе **«Перспективы развития нефтедобывающего комплекса Республики Казахстан»** определены основные направления развития нефтедобывающего комплекса, была предложена модель совершенствование государственных организационных механизмов развития нефтедобывающего комплекса, для достижения поставленных целей была предложена Модель системного подхода к государственному регуляторному воздействию на сектора экономики Казахстана на примере нефтедобывающего комплекса республики, основной целью которой является создание основы для дальнейшего диалога и сотрудничества между государственными структурами, бизнесом и научным сообществом, и независимым руководством для разработки взвешенной государственной политики, принятия важных решений, способствующих устойчивому развитию энергетического сектора Казахстана.

Как было уже отмечено в предыдущей главе, Республика Казахстан обладает значительными запасами нефти и относится к числу нефтедобывающих стран мира, нефтедобывающая промышленность республики является одной из важнейших ключевых отраслей экономики страны. Она обеспечивает приток инвестиций в страну и пополняет бюджет.

Анализ топливно-энергетического комплекса показало важность данного направления для экономики Казахстана. Республика относится к группе государств, обладающих стратегическими запасами углеводородов и постепенно увеличивающих свое влияние на формирование рынка энергоресурсов ЕАЭС и мирового рынка нефти. За годы независимости Казахстана нефтегазовая отрасль выросла, окрепла и заняла лидирующее положение в экономике. По объему товарного производства нефтегазовый комплекс в республике является одним из приоритетных среди других отраслей.

Страна занимает 12 место по доказанным запасам нефти (3,9 млрд тонн.) Согласно исследованию, по итогам 2022 года на Казахстан пришлось 1,9% от общемирового объема добычи нефти. [Сураганов А. Обзор нефтегазовой отрасли Казахстана // *Jusan Analytics [Электронный ресурс]*. – Режим доступа: <https://jusananalytics.kz/wpcontent/uploads/2022/08/obzor-neftegazovoj-otrasli-rk.pdf>].

Для сохранения запасов природного сырья, снижения влияния деятельности нефтедобывающей отрасли на окружающую среду, имеющийся потенциал возобновляемых источников энергии Правительству Республики Казахстан необходимо учитывать мировые тенденции в развитии нефтедобывающей отрасли.

Вследствие этого, для достижения цели и поставленных задач в диссертационной работе по совершенствованию организационно-экономического механизма развития нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан, нами с учетом современных тенденций в зарубежной практике развития нефтедобывающих отраслей, установленных основных проблем в указанной отрасли и утвержденной Правительством РК Концепции развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан на 2023-2029 годы нами были разработаны *Основные направления развития нефтедобывающего комплекса Республики Казахстан*.

Разработка Основных направлений были построены с соблюдением следующих принципов:

Основные принципы:

- устойчивое развитие нефтедобывающей отрасли и обеспечение роста добычи с учетом экологических трендов;
- обеспечение внутреннего рынка нефтью и нефтепродуктами;
- устойчивое развитие нефтетранспортного потенциала страны;
- эффективное функционирование нефтеперерабатывающих заводов страны с соблюдением единого технологического цикла (процесса).

Нами выделены ключевые направления для развития отрасли на ближайшие годы:

1. Разведка и добыча новых месторождений, развитие нефтегазовых месторождений с учетом новых экологических требований;
2. Создание и развитие альтернативных путей транспортировки нефти и газа на экспортный рынок;
3. Инвестиции в модернизацию и реконструкцию предприятий, создание новых нефтеперерабатывающих предприятий;
4. Цифровизация отрасли

Особую актуальность для Казахстана сегодня приобретает применение системного подхода к планированию эффективного развития нефтедобывающего комплекса республики, который позволит снизить эти риски и повысить конкурентоспособность экономики. Правительство страны должны последовательно принимать системные изменения по регулированию отрасли и решению важнейших задач в сфере декарбонизации национальной экономики.

Системный подход заключается в разработке Модели по совершенствованию государственных регуляторных мер воздействия, которая должна стать основой для дальнейшего диалога и сотрудничества между государственными структурами, бизнесом и научным сообществом, и независимым руководством для разработки взвешенной государственной политики, принятия важных решений, способствующих устойчивому развитию энергетического сектора Казахстана.

Для достижения поставленных целей в диссертационном исследовании и подготовке практических рекомендаций нами была разработана Модель системного подхода к государственному регуляторному воздействию на сектора экономики Казахстана на примере нефтедобывающего комплекса республики. Модель системного подхода представлена на рисунке 3.1

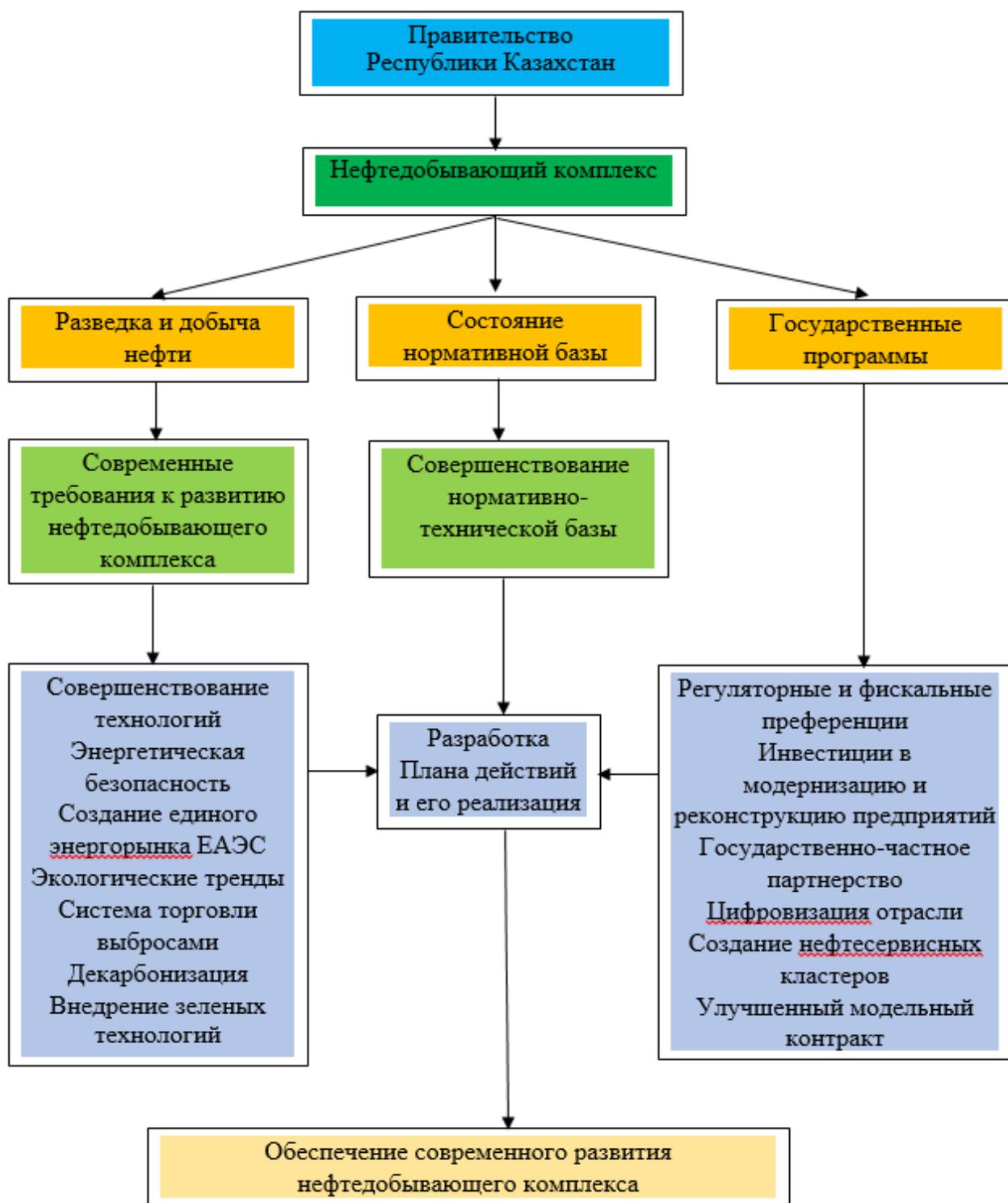


Рис. 3.1. Модель системного подхода к государственному регуляторному воздействию на развитие нефтедобывающего комплекса

Руководствуясь методами системного подхода и требованиями современных трендов в мировой практике добычи нефти в области окружающей среды, внедрения современных экологических технологий, искусственного интеллекта и цифровизацию Правительству РК необходимо провести глубокий анализ нефтедобывающего комплекса, действующей нормативно- законодательной базы и разработанных и утвержденных

государственных программ на предмет выявления и расхождения с указанными выше требованиями и мировыми тенденциями.

Современные мировые тенденции предусматривают следующие требования: достижение энергетической безопасности, создание единого энергорынка ЕАЭС, экологические тренды по охране окружающей среды и изменению климата, проведение процесса декарбонизации, внедрение новых зеленых технологий, внедрение высоких «умных» технологий, и др.

Государственные функции в области добычи, производства и оборота нефти и нефтепродуктов исполняются различными государственными органами.

Благодаря методам системного подхода к государственному регуляторному воздействию, последовательности в поэтапном внедрении стимулирующих инструментов и механизмов, эффективной реализации государственной экономической политики в сфере недропользования в соответствии с последними мировыми тенденциями и эффективным взаимодействии государственных органов управления можно обеспечить современное развитие нефтедобывающего комплекса.

В связи с тем, что нефтедобывающая промышленность Республики Казахстан является одной из важнейших ключевых отраслей экономики страны, обеспечивающей приток инвестиций в страну и пополнение государственного бюджета, является необходимым определением перспектив развития данной отрасли на предстоящий среднесрочный период.

В этих целях нами разработан прогноз развития нефтедобывающего комплекса Казахстана до 2030 года, прогноз объема добычи нефти в Республике Казахстан в разрезе регионов, прогноз как объему добычи, так и экспорту, и потреблению нефти в Республике Казахстан, прогноз объемов производства различных видов нефтепродуктов и прогноз инвестиций в основной капитал на базе регрессионной модели и использованием показателя аппроксимации, отражающей качество модели прогноза, и коэффициента детерминации, демонстрирующей количество дисперсии (разброса значений) между переменными.

Данные прогнозные производственно-экономические показатели продемонстрировали нам, что к 2030 году в Республике Казахстан ожидается ощутимое снижение объемов добычи нефти, связанное с добровольным решением страны в рамках членства в альянсе ОПЕК+. На фоне сокращения объемов добычи нефти, соответственно, в среднесрочном периоде ожидается снижение объемов экспорта сырой нефти и объемов ее потребления.

Безусловно, такие тренды говорят о том, что Правительству Республики Казахстан, в целях снижения влияния существенных потерь от уменьшения объемов добычи и реализации сырой нефти необходимо задуматься о диверсификации, т.е. следует развивать альтернативные источники доходов, а также предпринимать другие эффективные меры для поддержки нефтедобывающего и нефтеперерабатывающего секторов промышленности.

Таковыми мерами могут стать предложения, выработанные нами в предыдущих параграфах настоящей главы.

## **ВЫВОДЫ**

На основании проведенного исследования и полученных научных результатов были сформулированы следующие заключения:

1. Рассмотрение моделей организационно - экономической системы позволяет понять сущность их развития, повысить качество и эффективность управляемых объектов, рассмотреть в единстве технические, экономические, социальные, психологические и управленческие аспекты. Регулирование организационной системы с учетом всех факторов внешней и внутренней среды обеспечивает заданное состояние функционирования системы и при определении приоритетов развития отрасли необходимо использовать современные научные методы, подходы и принципы, все внешние и внутренние параметры среды отрасли, ее конкурентоспособность, организацию производства, человеческие ресурсы, наличие современных технологий, разработанность стратегических государственных программ и стратегических планов, развитие нормативно-законодательной базы, план действий и мероприятий по развитию отрасли.

2. Было установлено, что в настоящее время мировая нефтегазовая отрасль находится на пороге больших перемен: постепенное снижение и ухудшение качества запасов традиционных регионов добычи вместе с достаточно высоким уровнем цен на углеводороды дают возможность переориентации на новые регионы и внедрения новых технологий, однако геополитическая нестабильность и вполне понятное желание ведущих компаний мира к минимизации расходов служат мощным фактором, сдерживающим развитие отрасли.

3. Проведенный нами анализ функционирования нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих отраслей в Кыргызской Республике и Республике Казахстан позволил сделать следующие выводы.

- Республика Казахстан относится к крупнейшим нефтедобывающим странам, обладая подтвержденными 3% мирового запаса нефти наряду со странами Ближнего Востока, Россией, Венесуэлой, Китаем, Норвегией, Канадой, Великобританией, Индонезией и Бразилией.

- Нефтегазоносные районы Казахстана, в которых расположены 172 нефтяных и 42 конденсатных месторождения, занимают площадь порядка 62% территории Казахстана, т.е. можно говорить о том, что страна обладает значительными финансово-экономическими возможностями от экспорта нефти и газа.

- Стабильное функционирование нефтегазодобывающей отрасли Республики Казахстан напрямую зависит от деятельности иностранных компаний: более 70% объема добычи нефти осуществляют иностранные инвесторы, в т.ч. из США, Китая, России, Европейского союза, которыми представлены такие крупные транснациональные компании, как ExxonMobil, Chevron, Agip, BG, Shell, Total, INPEKS, ЛУКОЙЛ, Eni и другие.

-Самыми крупными месторождениями нефти на территории Республики Казахстан из вышеперечисленных являются Кашаган, Тенгиз и Карачаганак, так как совокупная доля вышеотмеченных трех нефтедобывающих проектов составляет порядка 60% всего производства нефти в республике.

-Среди стран бывшего Советского союза, Казахстан обладает крупнейшими месторождениями жидких углеводородов после России. В соответствии с данными Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан, извлекаемые запасы нефти в стране оцениваются в 4,1 миллиардов тонн (30 миллиардов баррелей).

4.В течении всего срока независимости Казахстана основным катализатором активного экономического роста был сектор нефти и газа. В свою очередь, основными факторами роста сектора были цена, прямые инвестиции, и рост добычи нефти. Другие отрасли экономики не смогли обеспечить столь сильного и устойчивого роста ВВП. После снижения цен и объемов добычи нефти резко снизился рост ВВП и возникли фискальные дисбалансы. Такие тенденции прямо указывают на то, что экономика Республики Казахстан существенно зависит от функционирования на нефтегазодобывающего сектора.

5.Удельный вес сектора по добыче нефти в общем объеме производства промышленной продукции Казахстана в 2022 году составил 39%, а удельный вес в объеме производства горнодобывающей промышленности стал основным или составил 76,3%, что подтверждает бюджет образующий характер нефтедобывающего сектора. В 2022 году наблюдалось существенное снижение объемов инвестиций в основной капитал в сфере добычи сырой нефти и природного газа, где он уменьшился в сравнении с 2018 годом в 6,14 раза, что обусловлено влиянием для Казахстана официальной программы альянса ОПЕК+, которая в настоящее время предусматривает ограничение добычи нефти в стране до конца 2024 года, т.е. Казахстан добровольно сокращает объемы инвестиций в основной капитал в нефтедобывающем секторе.

6.В Казахстане существенно развит нефтеперерабатывающий комплекс, так как страна на все 100 % покрывает внутренний спрос на сырую нефть и нефтепродукты за счет собственного производства, в связи с чем, республика не нуждается в импорте нефти и нефтепродуктов.

7.Кыргызская Республика также обладает запасами углеводородного сырья, которые расположены в Джалал-Абадской и Баткенской областях страны. Однако, извлекаемые запасы нефти в Кыргызстане незначительны и составляют всего 13 млн. тут, т.е. Кыргызстан не является нефтедобывающей страной. Потребности Кыргызской Республики в нефтепродуктах обеспечиваются главным образом за счет их импорта. Основным поставщиком нефтепродуктов является Россия.

8.Размер экономики Республики Казахстан существенно превышает экономику Кыргызской Республики, в связи с чем, финансово-экономические показатели в нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих отраслях Казахстана и Кыргызстана не сопоставимы. Так, в 2022 году в Казахстане

было добыто 84236,9 тыс. тн, сырой нефти или в 285,4 раза больше чем в Кыргызстане за этот же период, а сумма инвестиций в основной капитал в сфере нефтедобычи составила в Казахстане 769,4 млрд сом или больше, чем в Кыргызской Республике в 427 раз. Удельный вес нефтеперерабатывающей отрасли в общем объеме промышленного производства Кыргызстана в 2022 году составил 1,44%, а в объеме обрабатывающей промышленности - 1,86%. То есть, в Кыргызстане нефтепереработка не является бюджет образующей отраслью.

9. В Казахстане имеет место несогласованность государственной политики в сфере нефтедобычи и нефтепереработки ввиду разделения полномочий между различными государственными органами, а также и недостаточный уровень внедрения цифровых технологий. Отсутствуют стимулы для разработки и освоения морских и сложных месторождений на суше, в связи с чем необходимы привлекательные регуляторные и фискальные преференции будут стимулировать освоение новых сложных проектов на море и на суше.

10. Наблюдается отрицательная динамика инвестиций в дальнейшее развитие и повышение эффективности разработки углеводородных месторождений. В целом нефтедобывающая отрасль страны характеризуется высокой степенью истощения действующих месторождений, завершением эры легкой нефти и усложнением разработки потенциально новых участков недр, таких как морские и сложные месторождения.

11. Постепенное снижение и ухудшение качества запасов традиционных регионов добычи вместе с достаточно высоким уровнем цен на углеводороды дают возможность переориентации на новые регионы и внедрения новых технологий, однако геополитическая нестабильность и вполне понятное желание ведущих компаний к минимизации расходов служат мощным фактором, сдерживающим развитие отрасли.

12. Становится необходимым разведка и добыча новых месторождений, развитие нефтегазовых месторождений с учетом новых экологических требований, в т.ч. с учетом внедрения принципов «зеленой» экономики. Необходим переход к новой энергетической парадигме, основанный на технологиях, которые не будут способствовать изменению климата, а также создание сервисных кластеров по обслуживанию нефтяных предприятий, так как работа нефтяных месторождений и нефтеперерабатывающих предприятий — это единая работа десятков тысяч рабочих и инженеров, которые отлаживают и эксплуатируют большое количество сложного и «умного» оборудования.

13. Необходимо формирование общих рынков нефти и нефтепродуктов, природного газа и электроэнергии в рамках Евразийского экономического союза (ЕАЭС). Данный процесс обеспечивает механизм, посредством которого цены на энергоресурсы в Казахстане могут постепенно вырасти до паритета с ценами в других государствах-членах ЕАЭС (прежде всего России) в ходе продвижения по пути создания открытых интегрированных рынков. Более высокий уровень цен на энергоресурсы принесет ощутимую выгоду за счет повышения эффективности энергопотребления.

14. Авторами разработана Модель системного подхода к государственному регуляторному воздействию на сектора экономики Казахстана на примере нефтедобывающего комплекса республики, отражающая меры по повышению эффективности развития нефтедобывающего и нефтеперерабатывающего комплекса Республики Казахстан.

15. В Республике Казахстан прогнозируется ощутимое снижение объемов добычи нефти, связанное с добровольным решением страны в рамках членства в альянсе ОПЕК+. На фоне сокращения объемов добычи нефти, соответственно, в среднесрочном периоде ожидается снижение объемов экспорта сырой нефти и объемов ее потребления.

16. Такие тренды говорят о том, что Правительству Республики Казахстан, в целях снижения влияния существенных потерь от уменьшения объемов добычи и реализации сырой нефти необходимо задуматься о диверсификации, т.е. следует развивать альтернативные источники доходов, а также предпринимать предложенные нами меры для поддержки нефтедобывающего и нефтеперерабатывающих секторов промышленности.

### **ПРАКТИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ**

Для успешной реализации государственной политики в организационно-экономических механизмах развития нефтедобывающей промышленности необходимо:

1. Добиться устойчивого развития топливно-энергетического комплекса для обеспечения энергетической безопасности страны. Вследствие чего, необходимо, формирование эффективной системы государственного управления в области развития нефтедобывающей промышленности, применение системного подхода к планированию эффективного развития нефтедобывающего комплекса республики, который позволит снизить эти риски и повысить конкурентоспособность экономики. Правительство страны должны последовательно принимать системные изменения по регулированию отрасли и решению важнейших задач в сфере декарбонизации национальной экономики.

2. Пересмотреть ключевые направления для развития отрасли на ближайшие годы:

-Разведка и добыча новых месторождений, развитие нефтегазовых месторождений с учетом новых экологических требований;

-Создание и развитие альтернативных путей транспортировки нефти и газа на экспортный рынок;

-Инвестиции в модернизацию и реконструкцию предприятий, создание новых нефтеперерабатывающих предприятий;

-Цифровизация отрасли

3. Для достижения поставленных целей использовать предложенную Модель системного подхода к государственному регуляторному воздействию на сектора экономики Казахстана на примере нефтедобывающего комплекса республики. Основной целью которой является создание основы для дальнейшего диалога и сотрудничества между государственными структурами, бизнесом и научным сообществом, и независимым

руководством для разработки взвешенной государственной политики, принятия важных решений, способствующих устойчивому развитию энергетического сектора Казахстана.

4.Разработанный нами прогноз развития нефтедобывающая промышленность Республики Казахстан до 2030 года показал нам, что в Республике Казахстан прогнозируется ошутимое снижение объемов добычи нефти, связанное с добровольным решением страны в рамках членства в альянсе ОПЕК +. На фоне сокращения объемов добычи нефти, соответственно, в среднесрочном периоде ожидается снижение объемов экспорта сырой нефти и объемов ее потребления.

5.Такие тренды говорят о том, что Правительству Республики Казахстан, в целях снижения влияния существенных потерь от уменьшения объемов добычи и реализации сырой нефти необходимо задуматься о диверсификации, т.е. следует развивать альтернативные источники доходов, а также предпринимать предложенные нами меры для поддержки нефтедобывающего и нефтеперерабатывающего секторов промышленности.

#### **СПИСОК ОПУБЛИКОВАННЫХ РАБОТ ПО ТЕМЕ ДИССЕРТАЦИИ**

1.Карипов Т.А. Мировые тенденции и зарубежный опыт развития нефтедобывающих отраслей [Текст] / Т.А.Карипов // Актуальные вопросы современной экономики. – М., 2024. - № 1 - С. 251-264. <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=50422430>

2.Карипов Т.А. Оценка ресурсного потенциала нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан [Текст] / Т.А.Карипов // Актуальные вопросы современной экономики. – М., 2024. - № 2 - С. 280-291. <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=50422430>

3.Карипов Т.А., Ишенов Б.Ч. Совершенствование государственных организационных механизмов развития нефтедобывающего комплекса [Текст] / Т.А.Карипов, Б.Ч. Ишенов // Актуальные вопросы современной экономики. – М., 2024. - № 2 - С. 332-343. <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=50422430>

4.Карипов Т.А., Сыдыков Б.К. Основные направления развития нефтедобывающего комплекса Республика Казахстан [Текст] / Т.А.Карипов, Б.К.Сыдыков // Экономика и Бизнес– М., 2024. - № 2 - С. 130-138. <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=50422430>

5.Карипов Т.А. Обзор тенденций развития нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан [Текст] / Т.А.Карипов // Актуальные вопросы современной экономики. – М., 2024. - № 2 - С. 138-146. <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=50422430>

**Карипов Тлеген Аманбековичин 08.00.05 – тармактык экономика адистиги боюнча экономика илимдеринин кандидаты илимий даражасын изденип алуу үчүн «Казахстан Республикасынын мунай өнөр**

**жайын өнуктуруунун уюштуруу-чарбалык механизми» темасындагы диссертациясынын**

## **РЕЗЮМЕСИ**

**Негизги сөздөр:** Мунай өндүрүү тармагы, товар өндүрүү, энергетика рыноктору, углеводород запастары, отун-энергетикалык потенциал, экономикалык көрсөткүчтөр, жашыл энергетика.

**Изилдөөнүн объектиси:** Казакстан Республикасынын мунай өнөр жайы.

**Изилдөөнүн предмети:** Казакстан Республикасынын мунай өнөр жайын өнүктүрүүнүн уюштуруу-экономикалык системалары жана механизмдери.

**Изилдөөнүн максаты:** Изилдөөнүн негизги максаты – Казакстан Республикасынын мунай өнөр жайларында аларды өнүктүрүүнүн уюштуруу-экономикалык системаларын жана механизмдерин комплекстүү изилдөө жана аларды жакшыртуу боюнча сунуштарды иштеп чыгуу.

**Изилдөө методдору:** системалаштыруу, жалпылоо, статистикалык, салыштырма эконометриялык, сандык, математикалык жана экономикалык моделдөө ыкмалары, салыштырма анализ.

**Илимий жаңылык:** теориялык жана методологиялык мамилелердин алкагында мунай өндүрүү комплексин өнүктүрүүнүн мамлекеттик уюштуруу механизмдерин өркүндөтүүнүн стратегиялык тенденциялары, өндүрүш секторлоруна мамлекеттик жөнгө салуу таасирине системалуу мамиленин модели сунушталганында. Казакстандын экономикасы республиканын мунай өндүрүү комплексинин мисалында аныкталган, Казакстан Республикасынын мунай өндүрүүчү тармактарын 2030-жылга чейин өнүктүрүүнүн болжолу берилген жана эконометриялык болжолдоо модели иштелип чыккан.

**Жыйынтыктар:** Мунай өндүрүү комплексин өнүктүрүүнүн мамлекеттик уюштуруу механизмдерин өркүндөтүү боюнча эконометриялык моделде берилген диссертациялык иштин автору тарабынан сунушталган корутундуларды жана сунуштарды мамлекеттик контролдоочу органдар колдонушу мүмкүн.

**Колдонуу даражасы:** Казакстан Республикасынын мунай казып алуу комплексин өнүктүрүүнүн мамлекеттик уюштуруу механизмдерин өркүндөтүү боюнча иштелип чыккан жана негизделген практикалык ыкмалар жана сунуштар мамлекеттик органдар тарабынан өнүктүрүүнүн келечегинин стратегиялык багыттарын иштеп чыгууга багытталган мамлекеттик программаларды иштеп чыгууда жана ишке ашырууда колдонулушу мүмкүн. Казакстандагы мунай өндүрүү комплексинин.

**Колдонуу чөйрөсү:** Диссертациялык изилдөөнүн натыйжаларынын актуалдуулугу жана практикалык баалуулугу анын негизги жоболорун жана корутундуларын Казакстандын мамлекеттик органдарында да, бизнес-түзүмдөрүндө да ишке ашыруу актылары менен ырасталат.

## **РЕЗЮМЕ**

**диссертации Карипова Тлеген Аманбековича на тему «Организационно-экономический механизм развития Нефтедобывающей**

**промышленности Республики Казахстан», представленной на соискание  
ученой степени кандидата экономических наук по специальности  
08.00.05 – отраслевая экономика**

**Ключевые слова:** Нефтедобывающий отрасль, товарного производства, рынки энергоресурсов, запасы углеводородного сырья, топливно-энергетический потенциал, экономические показатели, зеленая энергетика.

**Объект исследования:** являются являются нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан.

**Предмет исследования:** выступает организационно-экономические системы и механизмы развития нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан.

**Цель исследования:** является комплексное исследование организационно-экономических систем и механизмов их развития нефтедобывающей промышленности Республики Казахстан и разработка предложений по их совершенствованию.

**Методы исследования:** систематизация, обобщение, статистический, эконометрический сравнительный, количественный, математико-экономические методы моделирования, сравнительный анализ.

**Научная новизна:** заключается в том, что в рамках теоретико-методических подходов предложены стратегические тренды совершенствования государственных организационных механизмов развития нефтедобывающего комплекса, определен модель системного подхода к государственному регуляторному воздействию на сектора экономики Казахстана на примере нефтедобывающего комплекса республики, разработана эконометрическая модель прогноза развития нефтедобывающих отраслей Республики Казахстан до 2030 года.

**Полученные результаты.** Выводы и рекомендации, предложенные автором диссертационной работы, представленные эконометрическая модель совершенствования государственных организационных механизмов развития нефтедобывающего комплекса, могут быть применимы органами государственного регулирования.

**Степень использования:** разработанные и обоснованные практические подходы и рекомендации по совершенствования государственных организационных механизмов развития нефтедобывающего комплекса Республики Казахстан, могут быть применимы при разработке и реализации государственных программ органами государственного управления, направленных на разработку стратегических направлений по перспективам развития нефтедобывающего комплекса в Казахстане.

**Область применения:** Актуальность и практическая ценность результатов диссертационного исследования подтверждены актами внедрения его основных положений и выводов как в госорганах, так и в бизнес-структурах Казахстана.

