

На правах рукописи


Вечкасова Марина Вячеславовна

Регулирование развития производств высокой добавленной стоимости нефтегазового сектора экономики

Специальность 08.00.05 – Экономика и управление народным хозяйством
(экономика, организация и управление предприятиями, отраслями,
комплексами – промышленность)

АВТОРЕФЕРАТ

диссертации на соискание ученой степени
кандидата экономических наук

Тюмень – 2022

Работа выполнена в ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» на кафедре менеджмента в отраслях топливно-энергетического комплекса

Научный руководитель: доктор экономических наук, доцент
Дебердиева Елена Марсовна.

Официальные
оппоненты:

Миллер Александр Емельянович,
доктор экономических наук, профессор,
заслуженный экономист РФ, заведующий
кафедрой экономики и финансовой политики
Федерального государственного бюджетного
образовательного учреждения высшего
образования «Омский государственный
университет им. Ф.М. Достоевского».

Шинкевич Алексей Иванович,
доктор экономических наук, доктор
технических наук, профессор, заведующий
кафедрой логистики и управления
Федерального государственного бюджетного
образовательного учреждения высшего
образования «Казанский национальный
исследовательский технологический
университет».

Ведущая организация: Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего
образования «Уфимский государственный
нефтяной технический университет»,
Республика Башкортостан, г. Уфа.

Защита диссертации состоится «08» апреля 2022 года в 12:00 часов на
заседании диссертационного совета Д 212.273.12 при ФГБОУ ВО
«Тюменский индустриальный университет» по адресу: 625000, г. Тюмень,
ул. Мельникайте, д. 70, аудитория 1416.

С диссертацией можно ознакомиться в библиотеке и на сайте ФГБОУ ВО
«ТИУ» <https://www.tyuiu.ru/>, с авторефератом – на официальном сайте
ВАК РФ <https://vak.minobrnauki.gov.ru/main>.

Автореферат диссертации разослан «___» _____ 2022 г.

Ученый секретарь
диссертационного совета
Д 212.273.12,
канд. экон. наук, доцент

Ленкова Ольга Викторовна

ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОТЫ

Актуальность темы исследования. Уровень развития национальной экономики, а также ее отдельных секторов во многом зависит от доли продукции с высокой добавленной стоимостью (ВДС) в валовом внутреннем продукте. Однако в отечественной экономике ведущая роль принадлежит ресурсно-сырьевому сектору, являющемуся источником финансирования текущих задач государства. Основной статьей в структуре российского отраслевого экспорта по-прежнему остается сырье и продукция низких переделов, а импортируется продукция с НДС, в частности, продукция нефтегазохимии. По данным аналитических агентств, в 2019 году на экспорт было отправлено 266,2 млн. тонн нефтяного сырья, что на 3,3% выше показателя 2018 года, экспорт сжиженного природного газа в 2020 году вырос на 4,5%. Ежегодно на экспорт отправляется свыше 60% добываемого углеводородного сырья, при этом на переработку отечественными нефтегазохимическими производствами – менее 30%. В то же время, создаваемая нефтегазохимией добавленная стоимость в разы превышает стоимость, получаемую при добыче сырья.

Современные тенденции и прогнозы развития мирового энергорынка демонстрируют снижение доли нефти в энергобалансе с 80% до 20% к 2050 году. Это обусловлено как переходом на альтернативные источники энергии путем технологической трансформации производств, так и новациями в государственном регулировании в виде дополнительных налогов на реализуемое углеводородное сырье (в частности, углеродный налог). По прогнозам экспертов и аналитическим данным Минэнерго, к 2030 году планируется увеличение спроса на сырье для нефтегазохимии до 20,9 млн. тонн, в то время как спрос на продукцию нефтегазохимии вырастет до 31,7 млн. тонн.

Несмотря на имеющийся ресурсный потенциал для развития отечественных нефтегазохимических производств, их доля в структуре ВВП крайне мала и составляет всего 2%. В то же время, доля нефтегазохимии в промышленности Китая составляет 20%, США – свыше 15%, Японии – более 10%. Мировые лидеры нефтегазохимической промышленности поддерживают производства НДС как перспективные направления развития национальной экономики путем организационного и экономического регулирования. Отставание отечественных производств НДС от лидеров нефтегазохимии требует совершенствования методов регулирования с целью создания условий для эффективного функционирования и развития производств высокой добавленной стоимости нефтегазового сектора экономики с учетом интересов

государства и бизнеса. Принятые Энергетическая стратегия, Стратегия развития химического и нефтехимического комплекса, соответствующие программы Министерства промышленности и торговли РФ не позволяют в достаточной степени решить существующие проблемы производств ВДС. Так, программы, разрабатываемые Министерством промышленности и торговли РФ для регулирования и стимулирования развития производств продукции высоких переделов, являются недоступными для большинства отраслевых предприятий. Вышесказанное предопределяет необходимость корректировки методов государственного регулирования с целью создания условий для развития производств ВДС, обеспечения баланса интересов бизнеса и власти, а также свидетельствует об актуальности настоящего диссертационного исследования.

Степень разработанности проблемы. Теоретической основой исследования послужили труды зарубежных и отечественных ученых. Вопросы анализа добавленной стоимости были рассмотрены в трудах В. Петти, Д. Рикардо, Верри, Мерсье де ля Ривьера, А.Смита, К.Маркса и др. Современные теории добавленной стоимости получили отражение в работах А.А. Томпсона, А.Дж. Стрикленда, М. Портера и др. Влияние уровня технологического развития на конкурентоспособность промышленных отраслей в странах с невысокими показателями инновационности проанализировано в работах Г. Ицковича, Б. Лундвалла, Р. Нельсона, К. Перес, Н. Розенберга, К. Фримена и др.

Теоретико–методологические подходы к управлению сложными экономическими системами, а также вопросы развития корпоративных структур различных отраслей промышленности раскрыты в исследованиях В.В. Авиловой, В.Я. Афанасьева, С.И. Борталевича, Х. Виссема, В.И. Городнего, М.А. Гуреевой, Е.М. Дебердиевой, К. Друри, А.Ю. Колпакова, Э.М. Короткова, М.И. Левинбука, Е.Л. Логинова, В.Ф. Палия, Н.Н. Пусенковой, В.А. Рябова, В.В. Семикашева, Ю.В. Синяка, Л.Л.Тонышевой, Д. Хана, С.В. Чернявского, С.Ю. Шевченко, А.Г. Шеломенцева, А.А. Шкуты, В.В. Щербакова, Ю.В. Якутина и др.

Основы стратегического управления нефтегазовым комплексом, а также отдельных аспектов его регулирования отражены в работах таких исследователей, как В.Л. Богданов, О.Б. Брагинский, И.В. Буренина, Н.А. Волынская, Г.В. Выгон, М.Х.Газеев, В.Ф. Дунаев, А.А. Ильинский, В.М. Капустин, А.А. Конопляник, А.Г. Коржубаев, Д.В. Котов, А.Е.Миллер, В.В. Пленкина, Ю.К. Шафранник, А.И. Шинкевич, Л.В.Эдер и др.

Несмотря на большое количество исследований в области регулирования нефтегазовой отрасли и принимаемых мер по стимулированию развития отдельных секторов экономики, по-прежнему остается нерешенной проблема замедленного развития производств ВДС, что определило цель и задачи исследования.

Объектом исследования являются производства высокой добавленной стоимости в системе организации нефтегазового сектора экономики.

Предметом исследования выступают организационно-экономические и управленческие отношения, возникающие в процессе регулирования функционирования и развития производств высокой добавленной стоимости нефтегазового сектора экономики.

Цель исследования состоит в развитии методов регулирования производств высокой добавленной стоимости нефтегазового сектора экономики, обеспечивающих их эффективное функционирование и развитие. Достижение поставленной цели в диссертации потребовало определения и решения **научно-прикладных задач**:

- обобщить теоретико-методические и научно-практические подходы к регулированию отраслевых секторов промышленности и их современные экспликации, сложившиеся под влиянием технологической трансформации, экологизации и инновационных инициатив;
- выявить ключевые проблемы и перспективы развития производств высокой добавленной стоимости нефтегазового сектора экономики с учетом современных тенденций на отраслевых рынках, а также состояния и потенциала отечественной производственной и ресурсно-сырьевой базы;
- уточнить содержание категории «высокая добавленная стоимость» (ВДС) для нефтегазового сектора экономики на основе положений классической теории добавленной стоимости и ее современных трактовок;
- предложить показатели для оценки эффективности и мониторинга регулирования развития производств ВДС, действенности мер государственного регулирования;
- обосновать меры государственного регулирования, способствующие созданию условий ускоренного развития производств ВДС, учитывая положительный отечественный и зарубежный опыт.

Область исследования. Соответствует требованиям паспорта научных специальностей ВАК 08.00.05 – Экономика и управление народным хозяйством (экономика, организация и управление предприятиями, отраслями, комплексами –

промышленность): 1.1.13. Инструменты и методы менеджмента промышленных предприятий, отраслей, комплексов; 1.1.19. Методологические и методические подходы к решению проблем в области экономики, организации управления отраслями и предприятиями топливно-энергетического комплекса.

Теоретико-методическая основа исследования. В процессе выполнения диссертационного исследования для решения обозначенных задач использовались фундаментальные и прикладные работы отечественных и зарубежных ученых по вопросам теории, методологии и практики исследования отраслевого и кластерного управления. В исследовании применялись общенаучные и специальные методы: статистические, системного и структурно-логического анализа, расчетно-аналитические, матричные, экспертных и многокритериальных оценок, табличный и графический методы визуализации данных и др.

Информационной базой исследования послужили статистические и аналитические материалы Росстата, Минэнерго, Минпромторга, Минэкономразвития и отраслевые данные, публикуемые в открытой печати, исследования экспертно-аналитических агентств и консультационных компаний (АО «Альянс-аналитика», VYGON Consulting, Ассоциация развития кластеров и технопарков России, МЭА, ОПЕК, CERA), а также научные работы, имеющие непосредственное отношение к проблематике диссертации, такие как монографии, научные статьи, доклады и др.

Основные результаты, полученные автором в ходе диссертационного исследования, определяющие его **научную новизну** и выдвигаемые на защиту, заключаются в следующих положениях:

1. Уточнено экономическое содержание категории «высокая добавленная стоимость» для нефтегазового сектора экономики, базирующееся на положениях теории добавленной стоимости и цепочке создания стоимости высокотехнологичной продукции. Отличительной особенностью, раскрывающей определение «высокая добавленная стоимость» (ВДС), является отражение в ее структуре высокотехнологичных расходов. Это позволило выделить область создания высокой добавленной стоимости в нефтегазовом секторе экономики, соответствующую нефтегазохимическому производству (п. 1.1.19 паспорта специальностей ВАК РФ 08.00.05).

2. Выявлены ключевые проблемы в разрезе экономических, организационно-правовых, геополитических, ресурсно-сырьевых и производственно-технологических факторов, сдерживающих развитие

производств ВДС (технологическая отсталость, преобладание базовых производств, налоговые льготы для сырьевого сектора экономики). Такая структуризация выявленных проблем раскрывает роль регулирования отраслевых секторов промышленности под влиянием технологической трансформации, экологизации, а также инновационных инициатив. Представлена авторская систематизация побуждающих (снижение роли нефти в энергобалансе, ускорение развития возобновляемых и альтернативных источников энергии, политика декарбонизации) и замедляющих (расхождение целей стратегического развития производств ВДС, дисбаланс интересов государства, производств ВДС и бизнеса) факторов в развитии производств ВДС. Это позволило определить условия приоритетного развития производств ВДС с учетом обобщения мирового опыта стимулирования производств высоких переделов и современных тенденций на мировом рынке несырьевого сектора (п. 1.1.19 паспорта специальностей ВАК РФ 08.00.05).

3. Обоснован на концептуальном уровне интегрированный подход к регулированию развития производств ВДС, предполагающий ведущую роль государственного регулирования и мониторинга на основе индикативных показателей продуктивности, инновационности и конкурентоспособности. Авторский вклад в формирование нового подхода заключается в следующем:

- отобраны инструменты, обеспечивающие эффективное функционирование производств ВДС на базе кластерных инициатив (уточнение условий участия, организационных процедур, целевых показателей) и расширение форм взаимодействия государства и бизнеса (в т.ч. использование технологических платформ);

- определен набор показателей, позволяющих осуществлять оценку и мониторинг текущего состояния производств ВДС;

- рекомендованы меры, стимулирующие развитие производств ВДС (в т.ч. налоговое регулирование, ресурсно-сырьевое обеспечение);

- предложена форма взаимодействия бизнеса, науки, образования и государства на основе интегрированной платформы, учитывающей интересы стейкхолдеров (п. 1.1.13 паспорта специальностей ВАК РФ 08.00.05).

Теоретическая значимость результатов исследования определяется дополнением категории «высокая добавленная стоимость» для нефтегазового сектора экономики путем отражения в ее структуре высокотехнологичных расходов, а также

обоснованием области создания высокой добавленной стоимости, соответствующей нефтегазохимической подотрасли нефтегазового сектора экономики.

Практическая значимость результатов исследования выражается в возможности использования полученных научных результатов для решения задач формирования и реализации стратегии развития нефтегазового сектора экономики. Результаты диссертационного исследования могут быть использованы субъектами РФ при разработке стратегии развития отраслевых кластеров, министерствами и ведомствами при формировании организационно-экономических условий развития производств высокой добавленной стоимости, образовательными учреждениями высшего образования при подготовке кадров для наукоемких отраслей.

Апробация работы и публикация результатов исследования: основные научные положения и выводы диссертационного исследования излагались на международных и национальных конференциях (г. Томск, 2018г.; г. Тюмень, 2014-2020гг.; г. Донецк, 2020г.; г. Тобольск, 2020г.; г. Санкт-Петербург, 2021г.; г. Сургут, 2021г. и др.), опубликованы в открытой печати в виде научных статей и научно-исследовательских работ (НИР госбюджетных общероссийских программ Минобрнауки РФ «Стратегическое управление ресурсами предприятий ТЭК» 2020; НИР госбюджетных общероссийских программ Минобрнауки РФ «Формирование организационно-экономических условий развития нефтегазохимического сектора экономики» 2020).

Публикации: основные результаты исследования опубликованы в 26 научных публикациях общим объемом 7,84 п.л. (авторских – 4,62 п.л.), из них 11 публикаций в рецензируемых научных изданиях, рекомендованных ВАК РФ; 2 статьи – в изданиях, индексируемых в Scopus; 13 работ – в иных научных изданиях.

Структура работы определена целью и задачами исследования.

Во введении обозначена актуальность диссертационного исследования, отражены объект и предмет, поставлены цель и задачи, сформулированы положения, определяющие научную новизну, показана теоретическая и практическая значимость исследования.

В первой главе «Теоретико-методические вопросы отраслевого развития» рассмотрены подходы к формированию и развитию отраслей, определены барьеры, ограничивающие вход в отрасль, выделены показатели, характеризующие пространственную локализацию промышленных отраслей и их конкурентоспособность. Построен теоретический базис добавленной стоимости от меркантилистов до

современных подходов к формированию добавленной стоимости. Уточнено экономическое содержание элементов добавленной стоимости, включающих в себя наукометрические показатели, формирующих структуру высокой добавленной стоимости, построена цепочка создания ВДС, выделен диапазон ее возникновения.

Во второй главе «Системные проблемы развития производств высокой добавленной стоимости» выявлены предпосылки развития производств ВДС, включающие в себя ресурсный потенциал отрасли, увеличение доли альтернативных источников в мировом энергодолансе, инициативы развитых стран по ограничению выбросов CO₂ и др. Выявлены и систематизированы проблемы нефтегазового сектора экономики в разрезе геополитических, экономических, ресурсно-сырьевых, организационно-правовых факторов, обуславливающие необходимость трансформации регулирования производств ВДС.

В третьей главе «Подходы к регулированию развития производств высокой добавленной стоимости нефтегазового сектора экономики» предложен комплексный подход к регулированию производств ВДС, базирующийся на кластерных инициативах и технологических платформах; разработана система показателей, на основе которой рассчитан интегральный показатель, позволяющий осуществлять мониторинг и оценку текущего состояния развития производств ВДС. Рекомендованы направления государственного регулирования развития производств ВДС в интеграции с предприятиями науки, бизнеса, образования и инфраструктуры, которые обуславливают достижение баланса интересов между бизнесом и государством.

В заключении определены основные выводы и рекомендации.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ИССЛЕДОВАНИЯ

1. Уточнено экономическое содержание категории «высокая добавленная стоимость» для нефтегазового сектора экономики, базирующееся на положениях теории добавленной стоимости и цепочке создания стоимости высокотехнологичной продукции. Отличительной особенностью, раскрывающей определение «высокая добавленная стоимость» (ВДС), является отражение в ее структуре высокотехнологичных расходов. Это позволило выделить область создания высокой добавленной стоимости в нефтегазовом секторе экономики, соответствующую нефтегазохимическому производству.

Несмотря на то, что природу добавленной стоимости исследовали не одно столетие, вопрос формирования добавленной стоимости в отраслях промышленности до сих пор остается актуальным. Современное развитие экономических процессов по-прежнему стимулирует интерес к происхождению добавленной стоимости. Это обусловлено тем, что теоретическая природа добавленной стоимости постоянно

дополняется различными исследованиями, поскольку четкое определение границ производства отрасли, а, соответственно, размеров добавленной стоимости, которая создается в масштабах отрасли, является сложным процессом.

В высокотехнологичных отраслях промышленности создается продукция с высокой добавленной стоимостью, а соответственно доля продукции этих отраслей определяет величину добавленных стоимостей, входящих в валовый внутренний продукт. Наличие высокотехнологичных затрат в структуре добавленной стоимости позволяет характеризовать ее как высокую добавленную стоимость (рисунок 1).



Рисунок 1– Структура высокой добавленной стоимости

По мнению автора, высокотехнологичные отрасли создают добавленную стоимость выше, чем отрасли, которые не относятся к таковым. Соответственно, они формируют высокую добавленную стоимость, обусловленную долей затрат на НИОКР, долей затрат на оплату труда наукоемких работников, а также долей высокотехнологичного оборудования в общем парке оборудования в структуре создаваемой стоимости. Таким образом, *высокая добавленная стоимость – это стоимость, создаваемая в отрасли, путем производства продукта, в структуре затрат на создание которого преобладают высокотехнологичные расходы (в т.ч. расходы на НИОКР, расходы на оплату труда наукоемких работников, расходы на высокотехнологичное оборудование).*

В диссертации отражено, что создаваемая в отрасли (подотрасли) добавленная стоимость (ДС) увеличивает разрыв между потребительной и созданной стоимостями. Соответственно, чем выше производительная сила отрасли (подотрасли), тем больше разница между потребительной стоимостью и стоимостью, которую к ней «прирастили» посредством организации промышленных комплексов по созданию продукции с НДС. Можно отметить, что в каждом последующем переделе создается добавленная стоимость выше, чем в предыдущем, поскольку предполагается использование новых производительных сил (современных высоких технологий и оборудования) (рисунок 2).

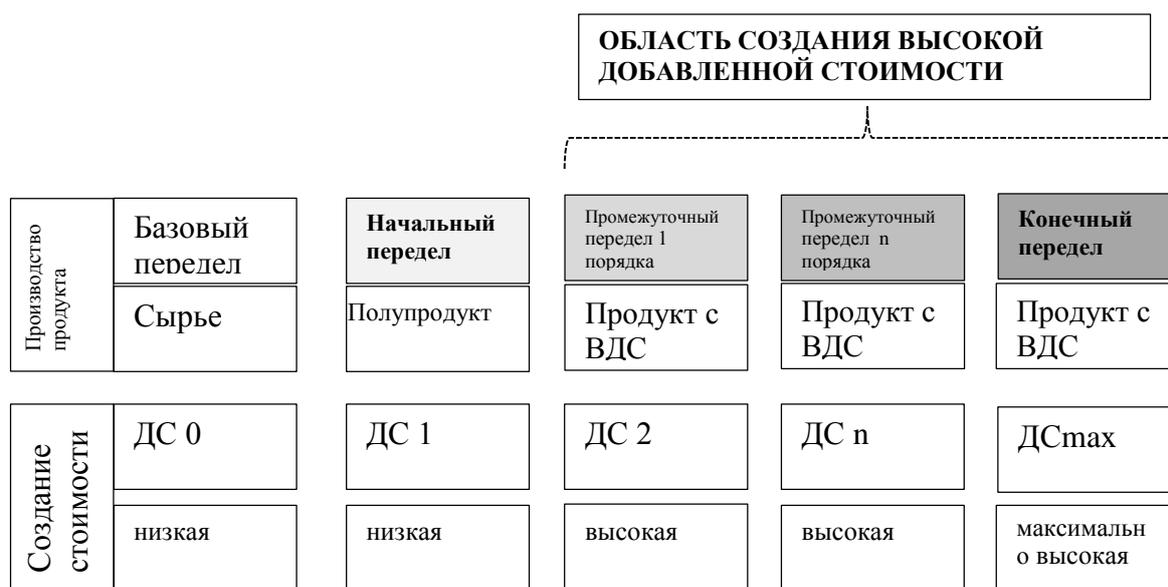


Рисунок 2 - Цепочка создания стоимости продукции с НДС

Источник: разработано автором

В диссертации, на основе исследования цепочки создания стоимости нефтегазового сектора экономики, показано, что на каждом переделе создается продукт, который имеет добавленную стоимость в разы превышающую базовую, создаваемую за счет приращения производительных сил (рисунок 3).



Рисунок 3 – Фрагмент цепочки создания продукции нефтегазового сектора с НДС

Проведенный анализ цепочки создания стоимости свидетельствует о том, что добавленная стоимость в отрасли, которая возникает как разница между стоимостью базовых продуктов и стоимостью присоединенной посредством высоких технологий,

науки, оборудования и т.д. есть величина, определяющая уровень развития отрасли (подотрасли). В нефтегазовом секторе экономики высокая добавленная стоимость создается в производствах нефтегазохимии, что характеризуется принадлежностью таких производств к высокотехнологичным производствам, а также наличием структурных элементов, соответствующих производствам высокой добавленной стоимости.

2. Выявлены ключевые проблемы в разрезе экономических, организационно-правовых, геополитических, ресурсно-сырьевых и производственно-технологических факторов, сдерживающих развитие производств ВДС (технологическая отсталость, преобладание базовых производств, налоговые льготы для сырьевого сектора экономики). Такая структуризация выявленных проблем раскрывает роль регулирования отраслевых секторов промышленности под влиянием технологической трансформации, экологизации, а также инновационных инициатив. Представлена авторская систематизация побуждающих (снижение роли нефти в энергобалансе, ускорение развития возобновляемых и альтернативных источников энергии, политика декарбонизации) и замедляющих (расхождение целей стратегического развития производств ВДС, дисбаланс интересов государства, производств ВДС и бизнеса) факторов в развитии производств ВДС. Это позволило определить условия приоритетного развития производств ВДС с учетом обобщения мирового опыта стимулирования производств высоких переделов и современных тенденций на мировом рынке несырьевого сектора.

Смещение приоритетов развития мировой энергетической промышленности обусловлено вовлечением альтернативных источников энергии, обеспечивающих экологичные способы производства продукции. В этих условиях отечественная промышленность, характеризуемая низкими переделами переработки углеводородного сырья, утрачивает возможность конкурировать на международном рынке в ближайшей перспективе. Вместе с тем, ресурсы, добываемые в России, могут быть направлены на развитие отечественных производств ВДС. Переход от добычи к производству продукции с ВДС осложняется тем, что отечественный сырьевой рынок имеет ряд нерешенных проблем: технологическая отсталость отрасли и зависимость от импортного оборудования и технологий добычи; выбывание специалистов, задействованных в секторе; секторальные санкции в отношении объектов инфраструктуры добычи углеводородов; ценовая конъюнктура, складывающаяся на рынке; демпфирующий механизм налогового маневра; таможенные барьеры и другие (таблица 1). Все это подтверждается низким уровнем научно-технологических показателей, характеризующих применение прогрессивных технологий и

оборудования. Кроме того, традиционное управление нефтегазовым сектором отличается несовершенными подходами к регулированию и зависимостью бюджета от деятельности предприятий энергетического рынка.

Таблица 1 – Проблемы нефтегазового сектора экономики, оказывающие влияние на добавленную стоимость продукции

| ГРУППА ОТРАСЛЬ | ФАКТОРЫ | | | | |
|-------------------------|--|--|--|---|---|
| | ЭКОНОМИЧЕСКИЕ | ГЕОПОЛИТИЧЕСКИЕ | РЕСУРСНО-СЫРЬЕВЫЕ | ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВЫЕ | ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Нефтяная отрасль | Увеличение себестоимости добычи ввиду большей доли трудноизвлекаемых запасов в структуре запасов | Зависимость добавленной стоимости от курса валют, секторальные санкции | Высокая истощенность действующих месторождений способствует снижению уровня добычи нефти и обуславливает необходимость внедрения новых технологий добычи | Отсутствие стимулов для инвестиций в нефтепереработку и нефтегазохимию, сложность процесса организации налогового механизма и ценообразования на внутреннем рынке; наличие рынка суррогатного топлива внутри страны | Ухудшение качества добываемой нефти, содержание серы и повышение плотности требует внедрения новых технологических решений, увеличивает себестоимость переработки нефти |
| Газовая отрасль | Увеличение затрат при добыче газа, транспортировке на внутреннем и мировом рынках | Монополизированность отрасли, отсутствие полноценного конкурентного рынка газа | Сокращение легкоизвлекаемых запасов | Удаленность районов новых месторождений добычи газа от рынков сбыта; незаконченность процесса формирования законодательного сопровождения функционирования рынка | Преобладание месторождений в сложных климатических и геологических условиях |

Продолжение таблицы 1

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|-----------------------|--|----------------------|---|------------------------------|---|
| Нефтегазохимия | Низкий уровень спроса на отечественную нефтегазохимию в отраслях строительного комплекса, автомобилестроения, ЖКХ, приборостроения, электроники и т.д. | Секторальные санкции | Зависимость от импорта нефтегазохимии, оборудования и технологий для нефтегазохимии | Инфраструктурные ограничения | Дефицит пиролизных мощностей для производства мономеров |

Источник: построено автором

С целью развития нефтегазового сектора и всей национальной экономики следует совершенствовать подходы к регулированию производств высокой добавленной стоимости (нефтегазохимии). Это обусловлено тем, что нефтегазохимия выступает локомотивом развития всех потребляющих отраслей промышленности (машиностроение, автоматика, электроэнергетика, строительство и др.) за счет концентрации технологий нового поколения, вызывающих интерес промышленных предприятий, задействованных в нефтегазохимическом бизнесе. В диссертационной работе автором представлены факторы, замедляющие и стимулирующие развитие производств ВДС, что позволяет оценить потенциал отечественной нефтегазохимии и определить инструменты государственного регулирования, среди которых выделены кластерные инициативы и технологические платформы (рисунок 4).

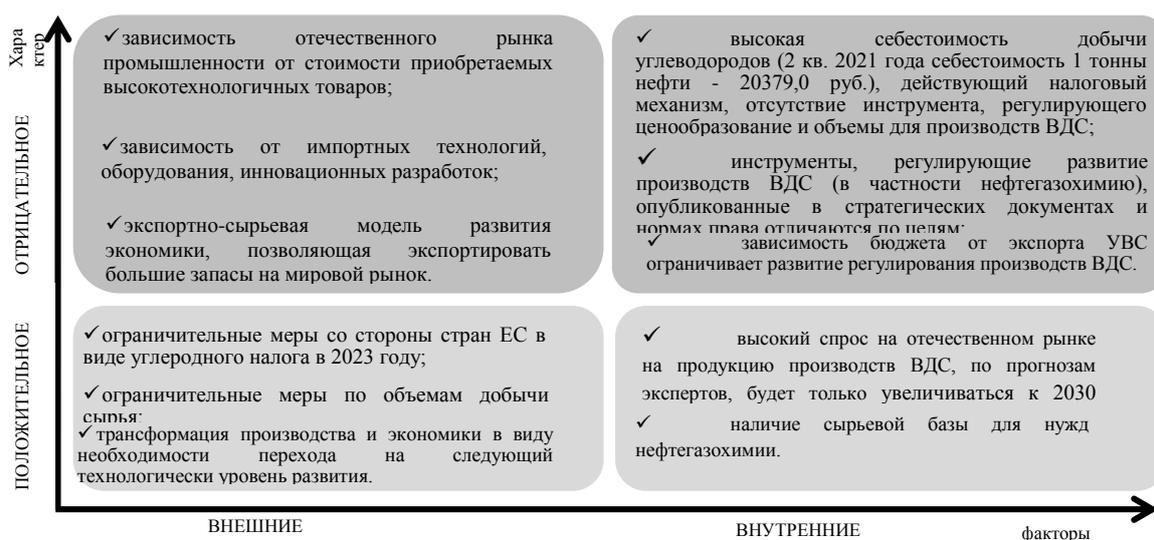


Рисунок 4 – Факторы, определяющие развитие производств ВДС

Несмотря на то, что в России добывается 12,9% нефти и 18,4% газа в мировой структуре добычи углеводородов, отечественная промышленность не является лидером в производстве продукции с ВДС. Это вызвано тем, что значительная часть добываемых ресурсов отправляется на экспорт (рисунки 5,6).



Рисунок 5 – Баланс спроса и производства газа в млрд куб. м, 2019



Рисунок 6 – Баланс спроса и производства нефти в млрд. барр в сутки, 2019

Ограничительные меры, обусловленные экологическими требованиями, вводимыми странами Европы на ввозимые нефтегазовые товары, могут существенно повлиять на доходы предприятий, экспортирующих нефтегазовые ресурсы. Так, при введении странами Европейского Союза углеродного налога на товары с большими объемами выбросов (за каждую тонну выбросов парниковых газов по прогнозам будет взиматься порядка 65 евро) отечественная экономика, которая развивалась по экспортно-сырьевой модели, может понести существенные потери.

По официальным статистическим данным, в структуре произведенных собственными силами отечественных товаров доля сырой нефти и природного газа составила в 2020 году – 70,7%, в 2019 году – 71,7%. При этом доля нефти в экспорте нефтегазовых товаров в 2019 году составляла – 46,4%, в 2020 году – 43,3%, в общем объеме экспорта российских товаров в 2019 году – 28,8%, в 2020 году – 21,5%.

По данным Росгидромета, на добычу нефти и газового конденсата приходится 17% выброса парниковых газов. Учитывая, что средняя цена за тонну экспортируемой нефти составляет 325,6 долл., величина углеродного налога в доходах от экспорта нефти составит 4%. Прогнозируемые ограничения стран ЕС, которые по авторским расчетам, будут являться емкой статьей затрат производителей углеводородов, могут послужить стимулом для развития отечественных производств ВДС (таблица 2).

Таблица 2 – Расчет углеродного налога в отношении экспортируемых товаров нефтегазового сектора (прогноз)

| Вид продукта | Объем экспорта, млн. тонн | Доля выбросов парниковых газов, млн. тонн | Плата за тонну выброса из расчета 65 евро (по курсу 86,50 руб.) | Величина углеродного налога для отечественного предприятия, млн. руб. |
|--|---------------------------|---|---|---|
| Нефть сырая, включая газовый конденсат природный | 267 | 45,39 | 5622,5 | 255 205,3 |
| Нефтепродукты | 143 | 24,31 | 5622,5 | 136 683 |
| Газ природный | 144,54 | 24,5718 | 5622,5 | 138 154,9 |

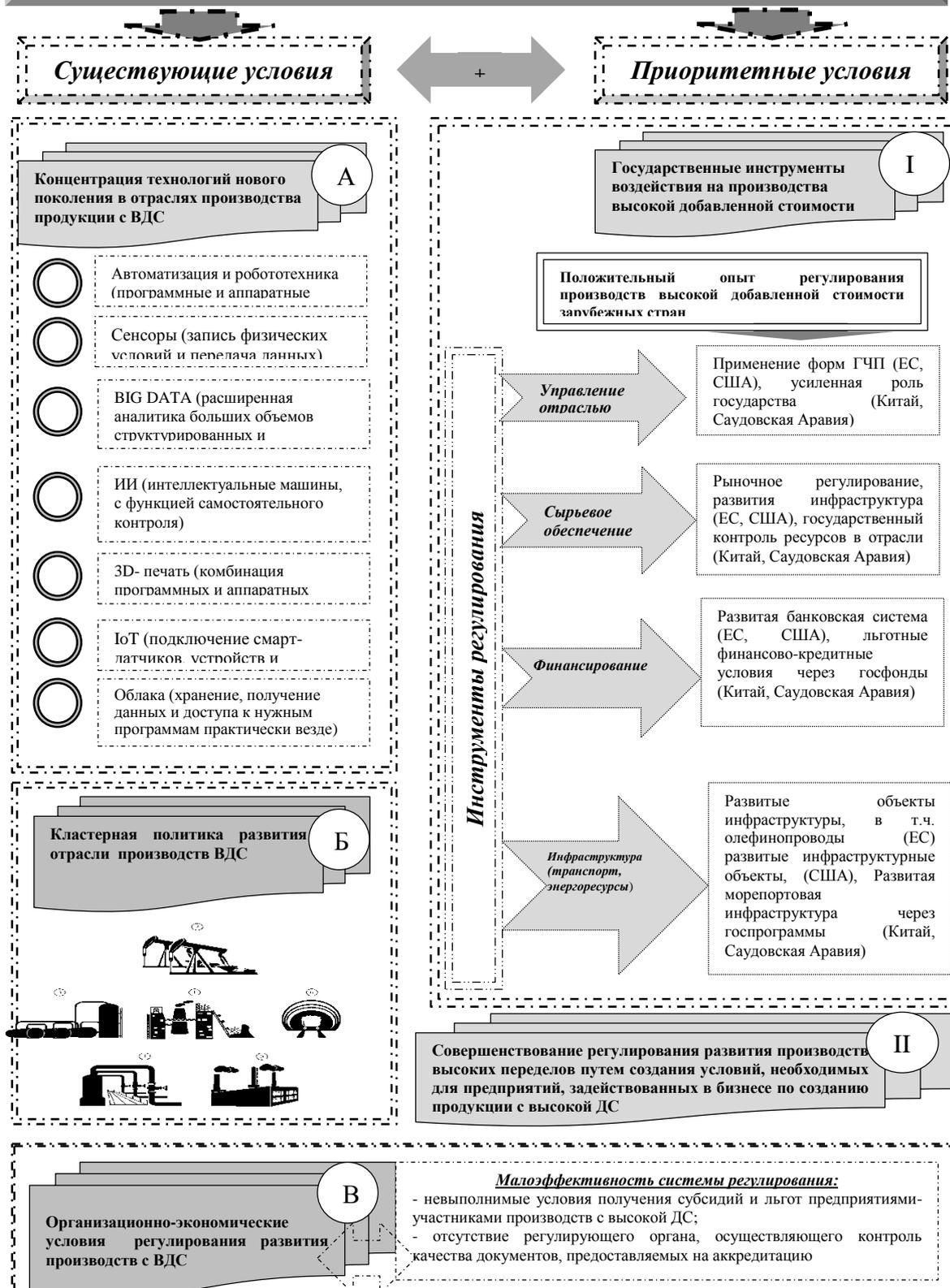
Источник: рассчитано автором

По расчетам диссертанта, размер прогнозируемого налога, вводимого странами ЕС, может составить 3 373 393,173 млн. руб. за период с 2023 по 2036 гг. Это дополнительная статья затрат, появляющаяся у отечественного нефтегазового сектора с учетом прогнозируемого экспорта углеводородного сырья.

Несырьевой сектор отечественной экономики характеризуется, с одной стороны, огромным сырьевым и технологическим потенциалом для развития производств высокой добавленной стоимости, с другой – малоэффективной кластерной политикой нефтегазового сектора, несбалансированным механизмом организационно-экономического регулирования отрасли продукции с высокой добавленной стоимостью. Все это способствует отставанию развития нефтегазового сектора экономики от стран, имеющих ограниченные условия для развития производства с высокой добавленной стоимостью. В связи с этим, показателен зарубежный опыт регулирования и стимулирования развития производств высокой добавленной стоимости, где ключевая роль отводится инструментам государственной поддержки (рисунок 7).

Применяемые инструменты государственного регулирования направлены на развитие отраслей, потребляющих продукцию с высокой добавленной стоимостью, стимулирование экспорта такой продукции через регулирование таможенных пошлин и обеспечение промышленной безопасности, участие в инновационном развитии нефтегазового сектора и др. Создание необходимых условий развития отечественных производств продукции с ВДС через регулирующее воздействие государства будет способствовать повышению интереса бизнес-сегмента в несырьевом секторе экономики, улучшению инвестиционного климата, разработке и ускоренному внедрению инновационных технологических решений, обеспечению сбалансированного функционирования всей национальной экономики.

Условия развития производств высокой добавленной стоимости



Примечание: А,Б,В – существующие условия; I,II – рекомендуемые условия развития производств ВДС.
Источник: составлено автором

Рисунок 7 – Трансформация условий развития производств ВДС с учетом мирового опыта регулирования производств продукции высоких переделов

4. Обоснован на концептуальном уровне интегрированный подход к регулированию развития производств ВДС, предполагающий ведущую роль государственного регулирования и мониторинга на основе индикативных показателей продуктивности, инновационности и конкурентоспособности. Авторский вклад в формирование нового подхода заключается в следующем:

– **отобраны инструменты, обеспечивающие эффективное функционирование производств ВДС на базе кластерных инициатив (уточнение условий участия, организационных процедур, целевых показателей) и расширение форм взаимодействия государства и бизнеса (в т.ч. использование технологических платформ);**

– **определен набор показателей, позволяющих осуществлять оценку и мониторинг текущего состояния производств ВДС;**

– **рекомендованы меры, стимулирующие развитие производств ВДС (в т.ч. налоговое регулирование, ресурсно-сырьевое обеспечение);**

– **предложена форма взаимодействия бизнеса, науки, образования и государства на основе интегрированной платформы, учитывающей интересы стейкхолдеров.**

С целью развития инструментов, обеспечивающих условия эффективного функционирования производств ВДС, автор предлагает модернизацию кластерного подхода с включением в него элементов технологических платформ, что повлечет улучшение коммуникаций между участниками кластерообразующих предприятий отрасли, привлечет новый бизнес в отрасль, и, безусловно, будет иметь положительный социально-экономический эффект.

В настоящее время не существует единой методики оценки эффективности производств ВДС, в связи с чем соискатель рекомендует определять уровень развития нефтегазохимической отрасли с помощью системы индикативных показателей. Предлагаемая система показателей позволяет оценить текущее состояние производств ВДС в нефтегазовом секторе экономики. Согласно логике автора, такая система должна включать в себя показатели инновационности, конкурентоспособности и продуктивности. В свою очередь интегральные оценки системы индикативных показателей характеризуют стратегически важные эффекты: инновационный, ресурсно-сырьевой, геополитический, социально-экономический. Так, в группу показателей конкурентоспособности рекомендовано включить следующие индикаторы: индекс распределения власти между участниками рынка (индекс Херфиндаля-Хиршмана), отражающий уровень концентрации производств ВДС внутри нефтегазохимического кластера; индекс сложности производства (индекс Нельсона), позволяющий оценить степень глубины переработки нефти на предприятиях, входящих в кластер. В группу показателей продуктивности автором включены объемные показатели, являющиеся

индикаторами производственного результата нефтегазохимического кластера. Рекомендуемые автором показатели инновационности характеризуют изменение величины структурных элементов добавленной стоимости, создаваемой в производствах ВДС нефтегазового сектора экономики (таблица 3).

Таблица 3 – Показатели, характеризующие развитие производств ВДС в нефтегазовом секторе экономики

| Показатель | Единица изменения | Результат | Целевой индикатор – 2021* | Текущее значение показателя* | Целевой индикатор – 2035* |
|--|-------------------|-------------------------|---------------------------|------------------------------|---------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Группа показателей инновационности | | | | | |
| Доля затрат на научные исследования в структуре выручки производства ВДС | % | инновационный | 0,26 | 2,31 | 1 |
| Доля объемов выпуска продукции с ВДС в структуре химического комплекса | % | инновационный | 15,7 | 5,56 | 19,7 |
| Доля импорта в структуре потребления производств ВДС | % | инновационный | 23 | 18,3 | 15 |
| Доля экспорта в структуре выпуска продукции с ВДС | % | инновационный | 35,9 | 6,1 | 45,1 |
| Производительность труда в производствах ВДС | млн. руб./чел. | инновационный | 10,9 | 9,05 | 21,1 |
| Доля инновационных товаров в общем объеме отгруженных товаров | % | инновационный | 22,7 | 7 | 17,6 |
| Группа показателей конкурентоспособности | | | | | |
| Индекс ХХ | - | социально-экономический | 1800 | 4671,44 | 1800 |
| Маккинзи | - | социально-экономический | 5,6 | 3,27 | 5,6 |

Продолжение таблицы 3

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|--|------------|-------------------|-------|---------|-------|
| Индекс Нельсона | % | геополитический | 9,4 | 3,58 | 9,4 |
| Группа показателей продуктивности | | | | | |
| Объем реализации продукции с ВДС | млрд. руб. | геополитический | 4740 | 1281,26 | 6552 |
| Объем продукции, произведенной собственными силами | млн. тонн | ресурсно-сырьевой | 20900 | 18203 | 37300 |

Источник: построено автором

* Расчет автора по стратегическим планам, статистическим данным официальной статистики РФ, отчетам промышленных предприятий, входящих в нефтегазохимический кластер.

 - в соответствии с методикой Минэкономразвития

Представленная методика оценки текущего состояния производств ВДС по предлагаемой системе показателей включает объемные показатели, рекомендуемые методикой Минэкономразвития, характеризующие производственный результат отраслей промышленности, а также предложенные автором показатели конкурентоспособности и инновационности. Это позволило в совокупности определить текущий уровень развития производств ВДС по каждой группе результатов, агрегирующих интегральный индекс (формула 1).

Интегральный показатель по каждой группе результатов рассчитывается по формуле:

$$I_{ng} = \sum_{n=1}^m G_{ng} * W_i, \quad \text{для } g=(1,2,3,4) \quad (1)$$

где I_{ng} – результирующий индекс;

G_{ng} – значение индикатора n результата g, при этом n=(1,2,3), где 1- целевой индикатор 2021, 2 – текущее значение показателя, 3 – целевой индикатор 2035; g=(1,2,3,4), где 1 – группа показателей, отражающих инновационный результат, 2 – группа показателей, отражающих социально-экономический результат, 3 – группа показателей, отражающих геополитический результат, 4 – группа показателей, отражающих ресурсно-целевой результат;

W_i – вес i группы, i =(1,2,3), где 1 – группа показателей инновационности, 2 – группа показателей конкурентоспособности, 3 – группа показателей продуктивности;

n_j – значение j показателя, характеризующего развитие производств ВДС нефтегазового сектора экономики авторской системы показателей, j=(1,2, .. n).

Результаты расчетов, проведенных с целью определения данного индекса (рисунок 8), демонстрируют фактическое состояние производств ВДС и значения

приоритетных целевых показателей, отобранных по данным стратегических планов, отчетных данных Минэкономразвития и официальной статистической отчетности РФ.

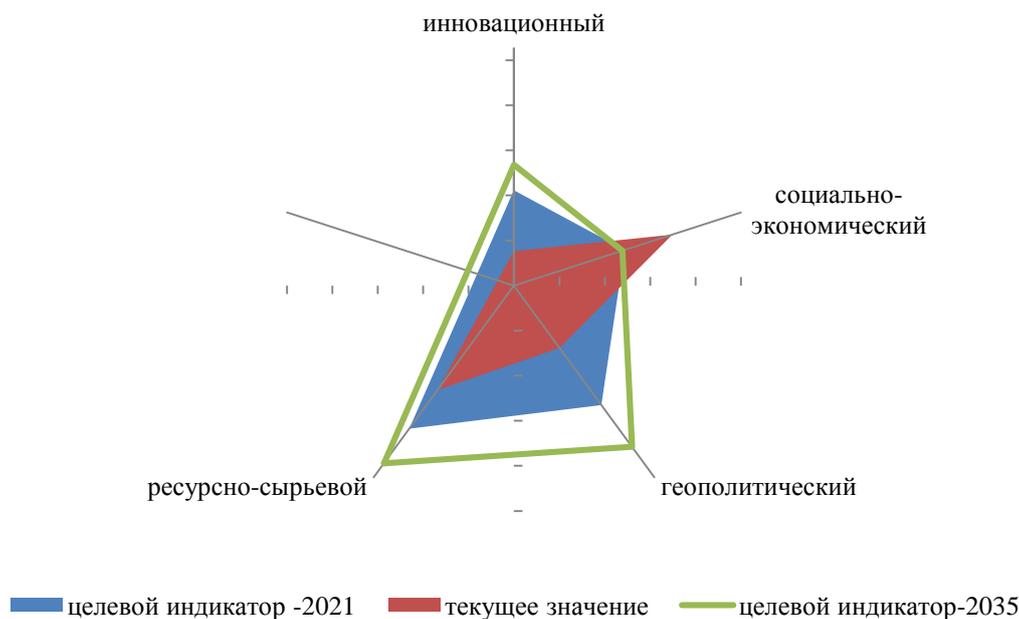


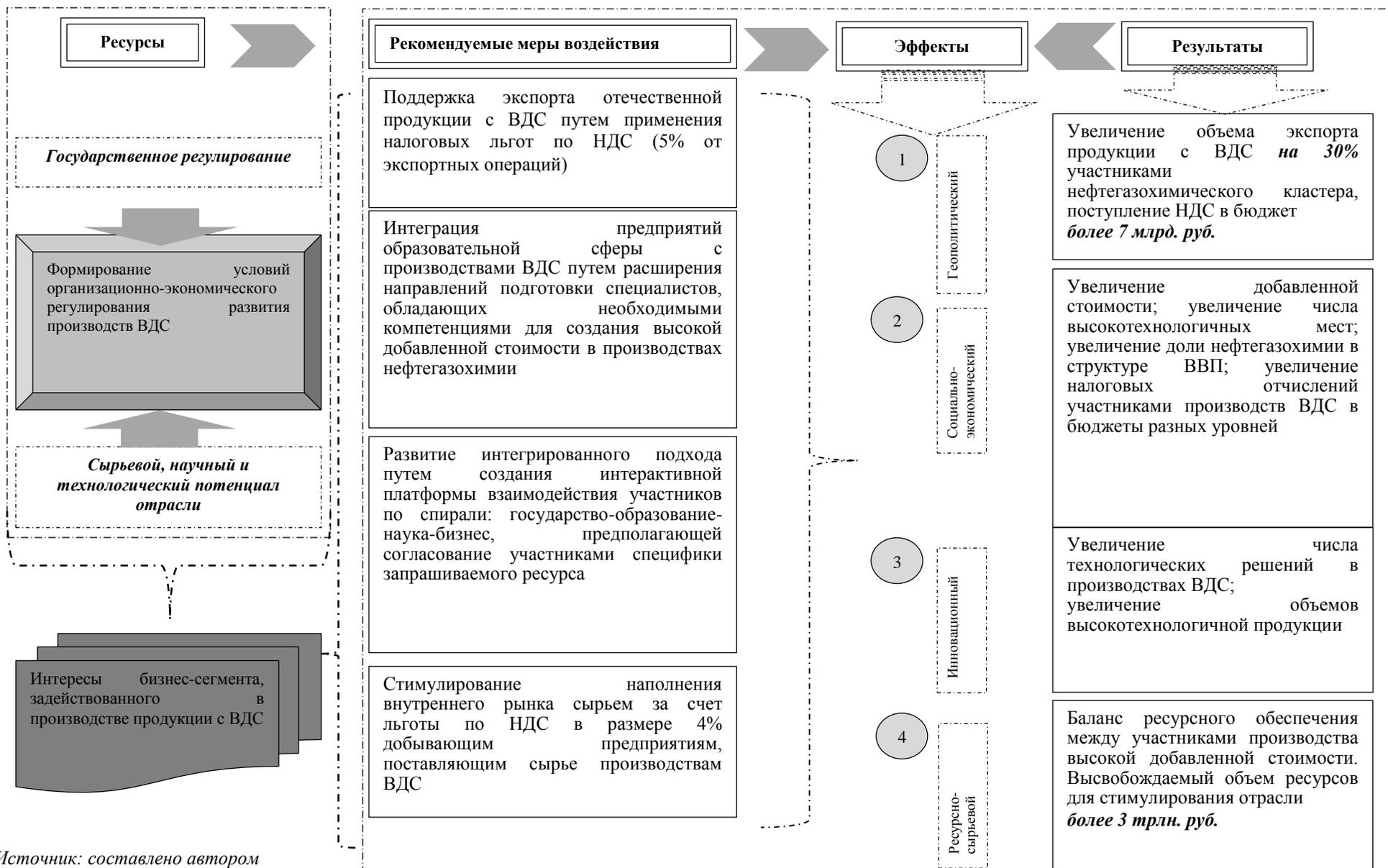
Рисунок 8 – Оценка текущего и целевого состояния производств ВДС

Предлагаемая система показателей дает возможность оценить текущее состояние производств ВДС, отражает область, характеризующую отставание от целевых индикаторов развития производств ВДС, и несоответствие стратегическим планам развития производств ВДС нефтегазового сектора экономики. В целом, это позволяет увидеть проблемные зоны, требующие регулирующего воздействия. Согласно оценке текущего состояния производств высокой добавленной стоимости по системе показателей, предложенной автором, по ключевым результатам (ресурсно-сырьевого, геополитического, инновационного, социально-экономического характера) наблюдается большой разрыв со значениями целевых индикаторов. Для достижения целевых показателей, заявленных в стратегических документах, необходима трансформация существующих подходов к регулированию производств ВДС, предполагающая формирование интегрированного подхода, где ключевую роль будет выполнять государство. Это позволит регулировать распределение сырьевых ресурсов внутри национальной экономики, а также направлять меры регулирующего воздействия на развитие производств ВДС, нуждающихся в таком стимулировании.

Таким образом, рекомендуются следующие ключевые меры для стимулирования развития производств ВДС нефтегазового сектора экономики (рисунок 9): *налоговое стимулирование добывающих предприятий, поставляющих сырье на внутренний рынок для нужд нефтегазохимии*: учитывая прогнозируемый углеродный налог

странами ЕС на ввозимые углеводородные ресурсы, целесообразно предусмотреть льготы по НДС в размере 4% при соблюдении условий поставки сырья на внутренний рынок, что позволит обеспечить рост спроса на продукцию нефтегазохимии на внутреннем рынке, занятость и доходность бюджета и др.; *стимулирование спроса на полимерную продукцию* через регламентирование требований к строительству, это обеспечит прирост спроса на инновационную продукцию нефтегазохимической индустрии внутри страны, увеличить количество рабочих мест и дополнительные поступления в бюджет за счет доходности предприятий, вовлеченных в нефтегазохимический бизнес; *налоговое стимулирование предприятий-производителей высокотехнологичной продукции* будет способствовать росту доли продукции с НДС в общей структуре экспорта; *модернизация организационно-методического обеспечения развития нефтегазохимии, основанного на кластерном подходе*, позволит развивать предприятия, вовлеченные в структуру кластера, обеспечивая занятость и дополнительные поступления в бюджет.

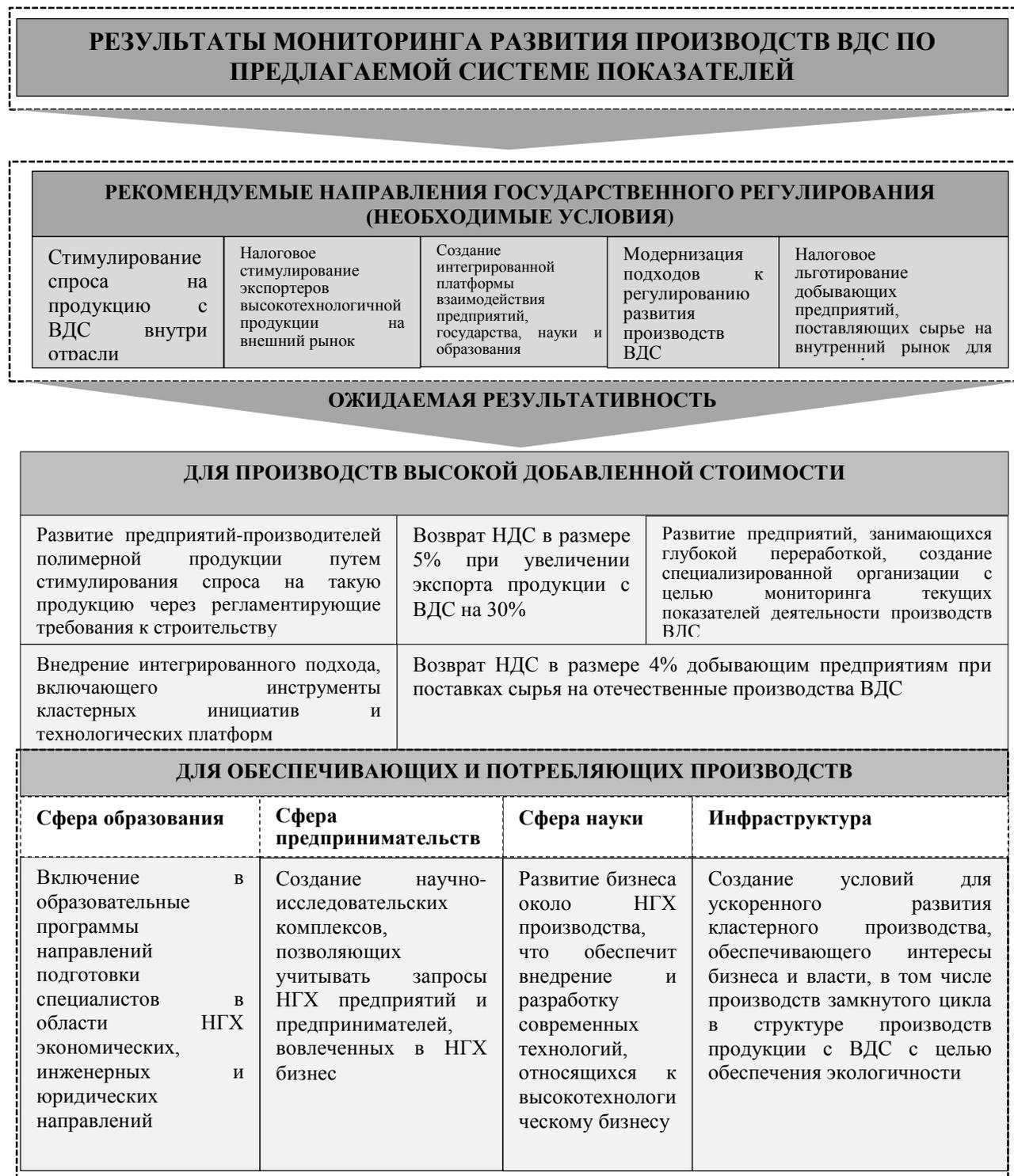
Представляется целесообразным использовать существующий положительный зарубежный опыт функционирования производств высокой добавленной стоимости на основе результативного интеграционного сотрудничества предприятий сферы науки, образования, предпринимательства и инфраструктурной составляющей. С целью привлечения интереса к отрасли по производству продукции с НДС со стороны бизнеса, необходимо найти точки взаимодействия государства и бизнеса для устойчивого функционирования и развития всех сторон. Для этого автором выделены направления государственного регулирования, формирующиеся исходя из интересов бизнеса, которые могут быть реализованы предприятиями сферы развития производств высокой добавленной стоимости (науки, образования, предпринимательства и инфраструктуры). В частности: сфера образования создает возможность внедрения новых технологий в промышленное строительство путем подготовки кадров; сфера науки – применение полимерных материалов при строительстве объектов инфраструктуры (например, нефтепроводов) за счет развития научной инициативы; в сфере предпринимательства – формируется бизнес-модель создания нового продукта или услуги в нефтегазохимических производствах вследствие возникновения новых бизнесов; инфраструктура задействует все направления государственного регулирования производства продукции глубокой переработки посредством создания производств замкнутого цикла.



Источник: составлено автором

Рисунок 9 – Принципиальная схема комплексного развития и обеспечения условий эффективного функционирования производств высокой добавленной стоимости

Это позволит сформировать необходимые условия для развития нефтегазохимии внутри страны и поддерживать баланс интересов государства и нефтегазохимического бизнеса (рисунок 10).



Источник: составлено автором

Рисунок 10 – Ожидаемая результативность государственного регулирования развития производств ВДС и смежных отраслей

Реализация предлагаемых мер будет способствовать развитию производств ВДС ускоренными темпами, а также развитию обеспечивающих и потребляющих отраслей.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

По результатам проведенного исследования автором сделаны следующие выводы и рекомендации:

1. Уточнена дефиниция «высокая добавленная стоимость» для нефтегазового сектора экономики. Авторский вклад заключается в отражении высокотехнологичных расходов в структуре добавленной стоимости нефтегазового сектора экономики, таких как расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, на оплату труда наукоемким работникам, высокотехнологичное оборудование. Это подтверждает создание высокой добавленной стоимости нефтегазового сектора экономики в производствах нефтегазохимии.

2. Рекомендованы приоритетные направления и меры регулирования развития производств ВДС на основе систематизации проблем нефтегазового сектора экономики в разрезе экономических, организационно-правовых, геополитических, ресурсно-сырьевых и производственно-технологических факторов. Рассмотрено отрицательное и положительное влияние внешних и внутренних факторов на развитие производств ВДС.

3. Предложен интегрированный подход к регулированию развития производств ВДС, базирующийся на инструментах кластерных инициатив, технологических платформ, предполагающий увеличение объема экспорта высокотехнологичной продукции, числа высокопроизводительных рабочих мест, перераспределение ресурсов между участниками производств ВДС и налоговое стимулирование предприятий-экспортеров продукции с ВДС и добывающих предприятий.

4. Построена система показателей, позволяющая осуществить мониторинг и оценку текущего состояния и целевого развития производств ВДС на основе интегрального индекса. Такой подход дает возможность выявить проблемные зоны и обосновать направления государственного регулирования для ускоренного развития производств ВДС.

5. Определены необходимые условия развития отечественных производств ВДС, позволяющие сбалансировать интересы государства и бизнеса на основе интеграции по спирали: государство – бизнес – наука – образование; развития внутреннего рынка высокотехнологичной продукции; модификации инструментов налогового регулирования.

СПИСОК РАБОТ, ОПУБЛИКОВАННЫХ ПО ТЕМЕ ДИССЕРТАЦИИ

Публикации в изданиях, индексируемых в Scopus:

1. Vechkasova, M. V. Problems and Prospects of Innovative Development of Petrochemical Enterprises / O. V. Lenkova, A. S. Permyakov, O. G. Yakunina, M. V. Vechkasova. – Direct text // International Journal of Energy Economics and Policy. - 2017. - 7(3). – P. 321-325.
2. Vechkasova, M. V. Experience in the management of business processes with the use of digital technologies by russian companies of a petrochemical complex / E. M. Deberdieva, M. V. Vechkasova, A. S. Golikova, A. A. Borisova, A. F. Lysenko. – Direct text // IOP Conf. Series: Materials Science and Engineering. – 2019. - 483 (2019) 012066.

Статьи в изданиях, входящих в Перечень

ведущих рецензируемых научных журналов ВАК РФ

3. Вечкасова, М. В. Совершенствование регулирования производств высокой добавленной стоимости / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова, С. В. Фролова. – Текст: непосредственный // Вестник ЮУрГУ. Серия «Экономика и менеджмент». - 2021. - Т. 15. - № 3. - С. 56–63.
4. Вечкасова, М. В. Меры поддержки производств с высокой добавленной стоимостью / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // Инновации и инвестиции. – 2021. - №5. - С. 87-89.
5. Вечкасова, М. В. Оценка эффективности развития нефтегазохимического сектора / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // Финансовая экономика. – 2020. - №7. – С. 31-35.
6. Вечкасова, М.В. Организационно-экономические меры регулирования развития нефтегазохимического сектора / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // Естественно-гуманитарные исследования. – 2020. - №30(4). - С. 30-34.
7. Вечкасова, М. В. Совершенствование подходов к управлению бизнес-процессами с использованием цифровых технологий / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова, Э. Н. Брагина, А. А. Борисова. – Текст: непосредственный // Финансовая экономика. – 2019. - №5 - С. 582-584.
8. Вечкасова, М. В. Влияние цифровой трансформации на бизнес-процессы предприятий нефтегазохимической промышленности / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова, А. А. Петрова, Е. О. Гаранин, П. А. Костиков, К. Э. Бугров. – Текст: непосредственный // Вестник Алтайской академии экономики и права. – 2018. - №5. - С. 114-119.
9. Вечкасова, М. В. Регулирование развития нефтегазохимической промышленности: мировой опыт / С. Ю. Шевченко, М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // Общество: политика, экономика, право. - 2017. - №5.
10. Вечкасова, М. В. Состояние и проблемы модернизации российской нефтегазохимической промышленности / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // Управление экономическими системами: электронный научный журнал. - 2016. - № 11 (93). - С. 31.
11. Вечкасова, М. В. Роль нефтегазохимической промышленности Тюменской области в функционировании и развитии Западно-Сибирского кластера / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // Общество: политика, экономика, право. – 2016. - №2. - С. 79-82.
12. Вечкасова, М. В. Конкурентоспособность отечественных полимеров: проблемы и потенциал развития / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // Теория и практика общественного развития.- 2015. - №19. - С.54-56.

13. Вечкасова, М. В. Отечественный и зарубежный опыт инновационного развития нефтехимических предприятий / М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // Экономика и предпринимательство. - 2015. - № 12-4 (65-4). - С. 560-564.

Статьи и материалы в прочих изданиях

14. Вечкасова, М. В. Использование кластерного подхода для регулирования промышленного производства / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова, А. А. Зубарев. – Текст: непосредственный // Вестник научных конференций. - 2020. - № 12-1(64). - С.45-46.

15. Вечкасова, М. В. Совершенствование кластерной политики как механизма развития нефтегазохимического сектора экономики / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // В сборнике материалов национальной научно-практической конференции с международным участием «Инновации в управлении региональным и отраслевым развитием». - Тюмень, 2020. - С. 77-79.

16. Вечкасова, М. В. Совершенствование инструментов регулирования нефтегазохимического сектора в рамках кластерного подхода / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // В сборнике материалов национальной научно-практической конференции с международным участием «НЕФТЬ И ГАЗ: технологии и инновации». - Тюмень, 2020. – С. 201-203.

17. Вечкасова, М. В. Совершенствование бизнес-процесса в управлении цепями поставок нефтегазохимического комплекса в условиях цифровизации / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова, А. С. Голикова, А. С. Петрова. – Текст: непосредственный // В сборнике материалов всероссийской с международным участием научно-практической конференции «Инновации в управлении региональным и отраслевым развитием». – Тюмень: ТИУ, 2018. - С. 77-79.

18. Вечкасова, М. В. Особенности государственного налогового менеджмента нефтяной отрасли: международный опыт / М. В. Вечкасова, М. Х. Газеев, С. С. Чухланцев. – Текст: непосредственный // В сборнике международной научно-практической конференции студентов, аспирантов, молодых ученых и специалистов «Энергосбережение и инновационные технологии в топливно-энергетическом комплексе». – Тюмень: ТИУ, 2017. - С. 276-279.

19. Вечкасова, М. В. Оценка последствий реформирования налогового механизма сырьевого сектора экономики / М. В. Вечкасова, И. З. Татарская. – Текст: непосредственный // В сборнике всероссийской научно-практической конференции с международным участием «Инновации в управлении региональным и отраслевым развитием». – Тюмень: ТИУ, 2017. - С. 27-31.

20. Вечкасова, М. В. Сравнительная оценка воздействия инструментов государственного регулирования в цепочке нефтегазового сектора экономики / М. В. Вечкасова, А. Д. Кот. – Текст: непосредственный // В сборнике международной научно-практической конференции «Новые тенденции в развитии корпоративного управления и финансов в нефтеперерабатывающих и нефтехимических компаниях». – Тюмень, 2017. - С.23-26.

21. Вечкасова, М. В. Обзор мирового опыта развития нефтегазохимии / Е. М. Дебердиева, М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // В сборнике материалов международной научно-технической конференции «Нефть и газ Западной Сибири». Том III Проблемы производственного, финансового и социального менеджмента в ТЭК Социально-гуманитарные аспекты развития нефтегазового региона. – Тюмень, 2017. - С.67-70.

22. Вечкасова, М. В. Практика оценки экономического и общественного выигрыша от развития отрасли / М. В. Вечкасова, Ж. В. Штербова. – Текст: непосредственный // В сборнике

материалов Международной научно-практической конференции студентов, аспирантов и молодых ученых «Новые технологии - нефтегазовому региону». – Тюмень, 2017. - С. 107-109.

23. Вечкасова, М. В. Предпосылки развития нефтегазохимии в Тюменской области / М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // В сборнике материалов Международной научно-практической конференции «Новые технологии - нефтегазовому региону». – Тюмень, 2016. - С. 257-258.

24. Вечкасова, М. В. Влияние регионального промышленного комплекса на социально-экономическое состояние Тюменской области / Е. М. Дебердиева, М. Ф. Вечкасова, Ж. В. Штербова. – Текст: непосредственный // В сборнике материалов Всероссийской с международным участием научно-практической конференции «Инновации в управлении региональным и отраслевым развитием». Тюмень, 2015. - С. 235-238.

25. Вечкасова, М. В. Современное состояние Российской нефтегазохимии: результаты SWOT-анализа / М. В. Вечкасова, Е. М. Дебердиева, Ж. В. Штербова. – Текст: непосредственный // В сборнике материалов Международной научно-технической конференции «Нефть и газ Западной Сибири», посвященной 90-летию со дня рождения Косухина Анатолия Николаевича. - Тюмень, 2015. - С. 25-28.

26. Вечкасова, М. В. Проблемы и перспективы развития нефтегазохимии в России / М. В. Вечкасова. – Текст: непосредственный // В сборнике материалов Всероссийской с международным участием научно-практической конференции «Инновации в управлении региональным и отраслевым развитием материалы». – Тюмень, 2014. С. 73-76.

Подписано в печать. Формат 60x90 1/16. Усл. печ. л. 1,5.

Тираж 100 экз. Заказ № __.

Библиотечно-издательский комплекс федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Тюменский индустриальный университет».

625000, г. Тюмень, ул. Володарского, 38.

Типография библиотечно-издательского комплекса.

625039, г. Тюмень, ул. Киевская, 52.