

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДИССЕРТАЦИОННОГО СОВЕТА Д 212.049.15,
СОЗДАННОГО НА БАЗЕ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО
ОБРАЗОВАНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ УПРАВЛЕНИЯ»
МИНИСТЕРСТВА НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ, ПО ДИССЕРТАЦИИ НА СОИСКАНИЕ УЧЕНОЙ СТЕПЕНИ
КАНДИДАТА ЭКОНОМИЧЕСКИХ НАУК

аттестационное дело № _____
решение диссертационного совета от 29.12.2020 № 3

О присуждении Сигиневичу Дмитрию Александровичу ученой степени
кандидата экономических наук.

Диссертация «Совершенствование инструментов стратегического
планирования на примере развития газонефтехимического комплекса на базе
газовых ресурсов Восточной Сибири» по специальности 08.00.05 – «Экономика и
управление народным хозяйством» (экономика, организация и управление
предприятиями, отраслями, комплексами – промышленность) принята к защите
28 октября 2020 г., протокол № 2, диссертационным советом Д 212.049.15 на базе
федерального государственного бюджетного образовательного учреждения
высшего образования «Государственный университет управления» Министерства
науки и высшего образования Российской Федерации, 109542, г. Москва,
Рязанский проспект, 99, приказ № 271/НК от 04.03.2020.

Соискатель Сигиневич Дмитрий Александрович, 1985 года рождения, в
2014 году окончил НИУ «Высшая школа экономики» по специальности
«Финансы и кредит». В 2018 году освоил программу подготовки научно-
педагогических кадров в аспирантуре федерального государственного
бюджетного учреждения науки Института энергетических исследований
Российской академии наук по специальности 08.00.05 – «Экономика и управление
народным хозяйством» (экономика, организация и управление предприятиями,
отраслями, комплексами – промышленность) и успешно прошел итоговую
аттестацию.

С 2020 года является соискателем, прикрепленным к кафедре (базовой)
системных исследований энергетических рынков факультета экономики и
управления ФГАОУ ВО «РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина».

С 2019 года работает директором по энергетической политике в АО «Концерн Росэнергоатом».

Диссертация выполнена на кафедре производственного менеджмента ФГАОУ ВО «РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина» Министерства науки и высшего образования Российской Федерации.

Научный руководитель – канд. экон. наук, доц., Митрова Татьяна Алексеевна, заведующий кафедрой (базовой) системных исследований энергетических рынков (на базе федерального государственного бюджетного учреждения науки Института энергетических исследований Российской академии наук) ФГАОУ ВО «РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина», руководитель научного направления отдела исследований энергетического комплекса мира и России Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института энергетических исследований Российской академии наук.

Официальные оппоненты:

Орлова Елена Роальдовна, д-р экон. наук, проф., федеральное государственное учреждение «Федеральный исследовательский центр «Информатика и управление» Российской академии наук», заведующий отделом «Информационные технологии оценки эффективности инвестиций»;

Колпаков Андрей Юрьевич, канд. экон. наук, федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт народнохозяйственного прогнозирования Российской академии наук, старший научный сотрудник лаборатории прогнозирования топливно-энергетического комплекса, дали положительные отзывы на диссертацию.

Ведущая организация федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт систем энергетики им. Л.А. Мелентьева Сибирского отделения Российской академии наук, г. Иркутск, в своем положительном отзыве, подписанном Санеевым Борисом Григорьевичем, д-р техн. наук, канд. экон. наук, проф., заведующим отделом комплексных и региональных проблем энергетики, руководителем научного направления «Комплексные проблемы энергетики и региональная энергетическая политика» Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института систем энергетики им. Л.А. Мелентьева Сибирского отделения Российской академии наук, указала, что диссертационная работа Сигиневича Дмитрия Александровича соответствует требованиям ВАК Министерства науки и высшего образования Российской Федерации, в том числе п. 9 Положения о присуждении ученых степеней,

утверженного Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.09.2013 г. № 842, предъявляемым к кандидатским диссертациям, а ее автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата экономических наук по специальности 08.00.05 – Экономика и управление народным хозяйством (экономика, организация и управление предприятиями, отраслями, комплексами – промышленность).

Соискатель имеет 8 опубликованных работ по теме диссертации, из них в рецензируемых научных изданиях опубликовано 7 работ.

Наиболее значимые публикации:

1. Сигиневич Д.А., Ефимова А.Н. Переработка попутного нефтяного газа как ресурс развития газонефтехимической отрасли в Российской Федерации. // Вестник Евразийской науки, 2018 №5. – С. 43-57. В статье описаны существующие проблемы утилизации попутного нефтяного газа в нефтегазовой отрасли России и перспективы повышения эффективности его использования в качестве сырья для газонефтехимических производств. Предложены меры государственного стимулирования для увеличения доли использования попутного нефтяного газа в газонефтехимии.

2. Сигиневич Д.А. Методология определения оптимальных направлений развития газонефтехимических производств на базе ресурсов Восточной Сибири. // Инновации и инвестиции, 2019 №2. – С. 179-186. В статье приведены результаты анализа существующих исследований по стратегическому планированию оптимальных направлений развития газонефтехимических производств в России и мире и описаны математические подходы и методы математического моделирования, предложенные для решения задачи по определению оптимальных направлений развития газонефтехимических производств. С целью решения данной задачи применительно к газонефтехимическим производствам на базе ресурсов Восточной Сибири предложена модель частично-целочисленного линейного программирования в общем виде.

3. Сигиневич Д.А. Решение задачи оптимизации на примере развития газонефтехимической отрасли на базе углеводородных ресурсов Восточной Сибири. // Инновации и инвестиции, 2019 №3 – С. 291-296. В статье предложена спецификация математической оптимизационной модели для определения оптимальных параметров реализации отраслевого проекта по создания комплекса газонефтехимических производств на базе ресурсов Восточной Сибири.

Обоснована необходимость учета в оптимизационной модели факторов доступных объемов сбыта конечной продукции и ресурсной базы, а также эффекта масштаба производства с учетом отраслевой специфики. Представлены результаты апробации разработанной модели и анализа рисков, а также даны рекомендации, направленные на минимизацию их негативного влияния.

4. Сигиневич Д.А. Проблемы развития газонефтехимической отрасли в Российской Федерации и возможные пути их решения. // Инновации и инвестиции, 2019 № 9. – С. 326-330. В статье выявлены проблемы развития газонефтехимической отрасли в Российской Федерации. Рассмотрены существующие инструменты стимулирования газонефтехимической отрасли и предложены меры, необходимые для дальнейшего развития газонефтехимической отрасли в Российской Федерации, в том числе в форме кластеров с целью обеспечения конкурентоспособности российских газонефтехимических комплексов.

В диссертации отсутствуют недостоверные сведения об опубликованных соискателем работах.

На диссертацию и автореферат поступили 9 отзывов от:

1) Беловой Марии Андреевны, канд. экон. наук, директора по исследованиям VYGON Consulting, научного руководителя программы МВА «Международный нефтегазовый бизнес» Школы бизнеса и международных компетенций МГИМО;

2) Блохиной Татьяны Константиновны, д-ра экон. наук, проф. кафедры «Финансы и кредит» экономического факультета федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Российский университет дружбы народов»;

3) Бобылевой Аллы Зиновьевны, д-ра экон. наук, проф., заведующего кафедрой финансового менеджмента факультета государственного управления федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова»;

4) Макарова Алексея Александровича, д-ра экон. наук, проф., академика РАН, научного руководителя федерального государственного бюджетного учреждения науки Института энергетических исследований Российской академии наук;

5) Мастепанова Алексея Михайловича, д-ра экон. наук, проф., заведующего центром, главного научного сотрудника федерального государственного бюджетного учреждения науки Института проблем нефти и газа Российской академии наук;

6) Медведевой Елены Алексеевны, д-ра экон. наук, Директора Института энергетики федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики»;

7) Юсима Вячеслава Наумовича, д-ра экон. наук, проф. кафедры экономики промышленности федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российский экономический университет имени Г.В. Плеханова»;

8) Харитонова Сергея Сергеевича, канд. экон. наук, доц., заместителя декана Факультета инженерного менеджмента Института отраслевого менеджмента федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»;

9) Цхададзе Нелли Викторовны, д-ра экон. наук, проф. Департамента экономической теории федерального государственного образовательного бюджетного учреждения высшего образования «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации».

Все отзывы положительные, в качестве замечаний и предложений отмечено следующее:

- положения автореферата было бы целесообразно дополнить оценкой мультипликативного эффекта различных вариантов развития газонефтехимических производств и рекомендациями по выбору оптимального набора мер их господдержки, в случае необходимости, тем более, что на Дальнем Востоке активно применяется такой механизм, как ТОСЭР;

- работа значительно выиграла, если бы автор расширил линейку методов анализа рисков, в том числе за счет использования методов диверсификации, страхования и хеджирования;

- в автореферате автору было бы целесообразно более детально обосновать использование показателей эффективности отраслевого проекта по развитию газонефтехимических производств;

- недостаточный учет при оценке социально-экономической эффективности вариантов развития газонефтехимических производств мультиплексивного эффекта на смежные отрасли российской экономики;

- трудно согласиться с утверждением автора, что в настоящее время существует дефицит методической базы по планированию развития газонефтехимических комплексов в Российской Федерации, особенно в восточных регионах России. Методическая база есть, или ее нет. Для отдельных регионов имеет место лишь определенные ее особенности;

- судя по приведенной в автореферате укрупненной схеме методического подхода, в нем нет оценки инфраструктуры (по крайней мере в явном виде), а инфраструктура для регионов, подобных Восточной Сибири, зачастую является определяющим фактором при принятии тех или иных решений;

- в рамках представленных вариантов развития газонефтехимических производств (газопереработка, нефтехимический комплекс, газонефтехимический комплекс) целесообразно также было бы выделить пессимистичный, базовый и оптимистичный сценарии, которые бы показывали возможный интервал колебаний показателей совокупной финансовой эффективности отраслевого проекта;

- в качестве критериев социально-экономической эффективности развития газонефтехимических производств автором не рассматривается влияние тренда по декарбонизации. Включение в методический подход критерия выбросов CO₂ в атмосферу усилило бы диссертационное исследование.

Выбор официальных оппонентов обоснован тем, что они являются одними из ведущих специалистов в областях, связанных с темой рассматриваемого диссертационного исследования, их компетентностью, высоким уровнем профессионализма, глубокими специальными знаниями, обобщенными в ряде опубликованных научных работ по направлению диссертационного исследования.

Орлова Елена Роальдовна, доктор экономических наук, профессор: *Орлова Е.Р.*, Коваль О.Г. Туркменистан и Россия - возможные конкуренты в части энергетического экспорта в КНР// В сборнике «Инновационные технологии в управлении». Москва, 2020. С. 107-110; Иванов С.В., *Орлова Е.Р.*, Осетров Е.С. Анализ макроэкономических прогнозов долгосрочного развития возобновляемых источников энергии и систем накопления электрической энергии. // Аудит и финансовый анализ, 2019. № 5. С. 191-196; Мохов А.И., *Орлова Е.Р.*, Третьяков

П.А. Ресурсоэффективные технологии формирования международной цепи поставки товаров как базовый элемент совершенствования ресурсного потенциала таможенных органов. // Энергоресурсоэффективные экологически безопасные технологии и оборудование. Международный научно-технический симпозиум «Вторые международные Косыгинские чтения: «Энергоресурсоэффективные экологически безопасные технологии и оборудование», приуроченные к 100-летию РГУ имени А. Н. Косыгина» на Международном Косыгинском Форуме-2019 «Современные задачи инженерных наук». Сборник научных трудов. – М.: ФГБОУ ВО «РГУ им. А.Н. Косыгина», 2019. С. 225-229.

Колпаков Андрей Юрьевич, кандидат экономических наук: *Колпаков А.Ю.* Реален ли сценарий повышения доступности бензина в России // ЭКО. 2020. № 5 (551). С. 121-143; *Колпаков А.Ю.* Роль топливно-энергетического комплекса в формировании экономической динамики России // Проблемы прогнозирования, 2018. № 6 (171). С. 111-129; *Колпаков А.Ю.,* Меркулов С.К. Оценка конкурентоспособности Российского газа на Азиатском рынке // Научные труды: Институт народнохозяйственного прогнозирования РАН, 2016. Т. 14. С. 381-398.

Выбор в качестве ведущей организации ФГБУН Институт систем энергетики им. Л.А. Мелентьева Сибирского отделения Российской академии наук обусловлен тем, что данный институт является одной из ведущих научно-исследовательских организаций в сфере исследования, сотрудники которого обладают высоким уровнем профессионализма, компетентности и множеством научных исследований, связанных с развитием систем энергетики, основами и механизмами реализации энергетической политики России и ее регионов, что также затрагивает вопросы эффективного использования углеводородной ресурсной базы, а также имеют ряд публикаций по теме диссертации, в том числе по восточным регионам России: Санеев Б.Г., Соколов А.Д., Музычук С.Ю., Музычук Р.И. Влияние реализации восточного вектора энергетической стратегии России на энергоэффективность хозяйственного комплекса байкальского региона // Регион: экономика и социология, 2020. № 1 (105). С. 3-27; Лагерев А.В., Ханаева В.Н. Развитие газового рынка восточных регионов России // Пространственная экономика, 2019. Т. 15. № 3. С. 46-58; Санеев Б.Г., Соколов А.Д., Музычук С.Ю., Музычук Р.И. Методология дорожного картирования в стратегическом планировании развития топливно-энергетического комплекса региона (на

примере Иркутской области) // Известия Байкальского государственного университета, 2019. Т. 29. № 4. С. 660-669.

Диссертационный совет отмечает, что на основании выполненных соискателем исследований:

- *предложен* методический подход к анализу макросреды и разработке стратегии развития газонефтехимических производств, отличающийся от ранее предлагаемых к данным производствам комплексным учетом новых актуальных факторов;
- *разработана* спецификация экономико-математической модели выбора направления развития газонефтехимических производств, использование которой, способно повысить точность и качество стратегического планирования развития газонефтехимических производств;
- *подготовлен* авторский прогноз спроса и предложения, отличающийся от ранее опубликованных учетом текущей макроэкономической ситуации, рыночной конъюнктуры и фокусом на оценку доступности для газонефтехимических производств на базе ресурсов Восточной Сибири объемов рынков сбыта продукции газонефтехимии;
- *выявлены* потенциальные ограничения объемов сбыта на целевых рынках конечной продукции производителей газонефтехимии на базе газовых ресурсов Восточной Сибири, учет которых является критически важным для стратегического планирования создания экономически эффективных газонефтехимических производств на востоке России;
- *определены* оптимальные параметры газонефтехимического комплекса на базе газовых ресурсов Восточной Сибири: вариант технологической схемы, продуктовый портфель, объемы производства промежуточной и конечной продукции и мощности производственных установок, позволяющие сформировать стратегические планы развития газонефтехимических производств на востоке России;
- *разработана* карта рисков отраслевого проекта по созданию газонефтехимических производств на базе газовых ресурсов Восточной Сибири;
- *предложены* меры по управлению ключевыми рисками, позволяющие компаниям принимать решения о целесообразности инвестирования в развитие газонефтехимических производств и защите от возможных финансовых потерь, а государственным органам повышать

привлекательность проектов в газонефтехимии и обеспечивать условия, необходимые для развития газонефтехимического комплекса страны.

Теоретическая значимость исследования обоснована тем, что:

- применительно к проблематике диссертации результативно с получением обладающих новизной результатов использован комплекс базовых методов стратегического планирования, включающий экономико-математические методы, метод сценариев и метод экспертных оценок;
- осуществлен вклад в развитие инструментария стратегического планирования газонефтехимических производств, а именно проведена модернизация методического подхода к определению стратегии развития газонефтехимических производств, отличающейся комплексным учетом интересов различных групп стейкхолдеров (инвесторов, государства и населения), факторов ресурсной базы и ограничений спроса на продукцию газонефтехимических производственных комплексов;
- разработана спецификация оптимизационной модели для расчета производственных параметров газонефтехимических производств, в которой, впервые в исследовательской практике, учтено влияние ожидаемого эффекта от цифровизации и эффекта масштаба производства на затраты газонефтехимических комплексов.

Значение полученных соискателем результатов исследования для практики подтверждается справками о внедрении и тем, что предложенные рекомендации и полученные результаты исследования могут быть использованы при разработке документов стратегического планирования и законодательной базы, направленной на поддержку и развитие газонефтехимической отрасли в РФ.

Оценка достоверности результатов исследования подтверждена:

- использованием в работе значительного объема современной научной литературы, статистической информации, базирующейся на официальных источниках и отчетах отраслевых научно-исследовательских и консалтинговых организаций;
- проведенными в диссертационном исследовании расчетами, лежащими в основе полученных выводов;
- положительными оценками представленных результатов диссертационного исследования со стороны сотрудников ведущих научно-исследовательских и образовательных организаций РФ;

- аprobацией результатов исследования на всероссийских научно-практических конференциях и в публикациях, в том числе в рецензируемых изданиях, включенных в списки ВАК.

Личный вклад соискателя состоит в:

- постановке теоретических и практических проблем стратегического планирования развития газонефтехимических производств, в частности выявлении пробелов в существующих методических подходах на основе анализа научной литературы;
- разработке методического подхода к стратегическому планированию развития газонефтехимических производств;
- разработке спецификации экономико-математической модели, позволяющей определить оптимальную технологическую схему, продуктовый портфель, мощности вводимых в эксплуатацию производственных установок, объемы выпуска промежуточной и конечной продукции;
- личном участии в аprobации результатов диссертационной работы, в т.ч. предложенного методического подхода и математической модели, на примере газонефтехимических производств на базе газовых ресурсов Восточной Сибири, и внедрении в деятельность «Аналитического центра ТЭК» ФГБУ «РЭА» Минэнерго России и ООО «Джи Ти Эм 1»;
- подготовке к публикации результатов исследования.

Основные научные положения, методические рекомендации и практические результаты диссертации докладывались и обсуждались в Институте энергетических исследований Российской Академии наук и на 3 международных и всероссийских научных конференциях, связанных с рассмотрением вопросов развития нефтегазовой и газонефтехимической отрасли, а также обменом опытом исследований в экономической и управленческой науке. На 73-й Международной молодежной научной конференции «Нефть и газ - 2019», проводившейся 22-25 апреля 2019 г. в г. Москве, исследование получило диплом за первое место по секции «Экономика нефтегазовых компаний» от ФГАОУ ВО «РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина» и Министерства энергетики Российской Федерации.

На заседании 29 декабря 2020 г. диссертационный совет принял решение присудить Сигиневичу Дмитрию Александровичу ученую степень кандидата экономических наук.

Диссертационный совет Д 212.049.15 отмечает соблюдение установленных Положением о присуждении ученых степеней, утвержденным постановлением

Правительства Российской Федерации от 24.09.2013 № 842 «О порядке присуждения ученых степеней» (в ред. Постановлений Правительства Российской Федерации от 30.07.2014 № 723, от 21.04.2016 № 335, от 02.08.2016 № 748, от 29.05.2017 № 650, от 28.08.2017 № 1024, от 01.10.2018 № 1168, с изм., внесенными Решением Верховного Суда РФ от 21.04.2014 № АКПИ14-115, Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.05.2020 № 751), критериями, которым должна отвечать диссертация на соискание ученой степени кандидата наук.

При проведении открытого голосования диссертационный совет в количестве 26 человек, из них 10 докторов наук по профилю рассматриваемой диссертации (экономика, организация и управление предприятиями, отраслями, комплексами – промышленность), участвовавших в заседании, из 27 человек, входящих в состав совета, проголосовали: «за» – 24, «против» – 1, воздержались – 1.

Председатель

диссертационного совета Д 212.049.15

В.Я. Афанасьев

Ученый секретарь

диссертационного совета Д 212.049.15

В.В. Дегтярёва

29 декабря 2020 г.

