

ОТЗЫВ ОФИЦИАЛЬНОГО ОППОНЕНТА

на диссертацию **Жукова Олега Викторовича**

«Экономические перспективы развития

промышленных комплексов газодобычи в Арктике»,

представленную на соискание ученой степени кандидата экономических наук по специальности 08.00.05 – экономика и управление народным хозяйством (экономика, организация и управление предприятиями, отраслями, комплексами: промышленность)

Актуальность темы исследования. Арктическая зона Российской Федерации включает в себя колоссальные запасы и прогнозные ресурсы природного газа. Уникальные и крупные месторождения этого региона расположены как в пределах территории, так и в акваториях морей Арктики. Наибольшей привлекательностью с точки зрения промышленного освоения обладают месторождения, расположенные на полуострове Ямал и Приямальском шельфе ввиду развития здесь масштабного газового кластера и наличия транспортно-логистических артерий, способных полноценно обеспечить процесс круглогодичного добычного и перерабатывающего производств. На сегодняшний день в пределах полуострова Ямал и его прибрежной зоны реализуются проекты, связанные с производством сжиженного природного газа, задействован западный маршрут Северного Морского пути, успешно осваиваются губы и заливы Карского моря. Развитие новых энергетических проектов в пределах Арктики позволит не только сохранить уровень достигнутой добычи природного газа, но и существенно увеличить его для обеспечения газотранспортных мощностей экспортной направленности.

Вместе с этим эффективная реализация крупномасштабных проектов добычи и переработки природного газа в Арктике требует применение специальных технических, организационных и экономических подходов ввиду особенностей, связанных с геологическим строением и географическим расположением перспективных объектов. Отсутствие отечественных технологий поисков и

добычи углеводородного сырья в арктических акваториях, высокая капиталоемкость проектов вместе с отсутствием доступа к иностранному заемному капиталу, постоянно усиливающее санкционное давление развитых стран на отрасль вынуждает науку, бизнес и государство к поиску эффективных решений, связанных с освоением стратегически важного региона – Арктики (с.3-4).

Таким образом актуальность работы состоит в необходимости обосновать экономические перспективы развития промышленных комплексов газодобычи в Арктике с использованием комплекса концептуальных подходов и организационно-экономические мероприятий, направленных на подготовку и реализацию проектов добычи природного газа в Арктике в сложившихся современных экономических условиях.

Обоснованность научных положений, выводов и рекомендаций, сформулированных в диссертации. Научные разработки диссертации базируются на фундаментальных и прикладных исследованиях в области развития промышленных комплексов сырьевого сектора экономики, принципов и методов формирования промышленной политики системообразующих предприятий, теоретических и методических достижений в экономической оценке проектов нефтегазодобычи (с.4-5). Это позволило разработать авторский научный подход к формированию и развитию промышленного комплекса по добыче природного газа в Арктике, основанный на кластерном механизме (с.30-31), определить перечень значимых проблем организационно-технического и экономического характера, препятствующих развитию газодобывающей отрасли в Арктике (с. 77), систематизировать и дополнить перечень индикаторов экономического развития промышленных комплексов газодобычи (с. 92), уточнить методику определения показателей эффективности реализации комплекса мероприятий по развитию добычи газа (с. 97-106) с учетом включения ряда специальных дополнительных критериев оценки (с. 106), обобщить исходную информацию для проведения актуальной технико-экономической оценки крупномасштабных проектов добычи природного газа в Арктическом регионе за счет создания структуры хранения этой информации в специальном банке данных (с.112), обосновать ал-

горитм многовариантной оценки (с.107), выполнить оценку проектов добычи газа в пределах Приямальского шельфа в различных налоговых режимах (с 121-134) и на этой основе разработать инвестиционную программу их разработки (с. 137).

Обоснованность выводов и рекомендаций, сделанных автором в ходе научного исследования, обеспечена ясной постановкой цели и задач (с.6), использованием системного подхода к проведению исследования с применением методов сравнительного и стратегического анализа, прогнозирования, вероятностной оценки, моделирования денежных потоков и экспертных оценок, а также практической апробацией высказанных предложений на примере реализации проектов промышленного освоения газовых месторождений полуострова Ямал и Приямальского шельфа Карского моря (с.118).

Достоверность научных положений, выводов и рекомендаций, выполненных диссертантом, определяется использованием массива актуальных данных о перспективных газовых проектах (с.63-65), учетом возможностей отечественного машиностроительного комплекса в области производства технических средств, необходимых для проведения геологоразведочных и добычных работ (с. 77), актуализированными нормативами капитальных и эксплуатационных затрат (с.113-118) и апробацией научных результатов (с.10-11). Определение показателей геологической и технико-экономической эффективности реализации крупномасштабных проектов добычи природного газа выполнено с использованием современных компьютерных средств и программных комплексов «EVA – анализ рисков» и «EVA – оценка экономической эффективности проектов добычи нефти и природного газа» (с.97,100).

Научная новизна проведенного исследования и полученных результатов.

Автор сформулировал шесть научных положений, выносимых на защиту и заключающихся в следующем.

В работе представлено обоснование необходимости сравнения геолого-технических, инфраструктурных, экономических и социальных условий

создания промышленных комплексов газодобычи на суше и море в целях разработки неординарных экономических и управленческих подходов при реализации арктических проектов (с.7-9, 25).

Предложенный концептуальный подход к экономическому развитию промышленных комплексов газодобычи по мнению автора должен использовать различные организационно-экономические и информационные инструменты, а также учитывать заинтересованность ключевых участников перспективных проектов (с.8-9, 30-31). Это позволит обеспечить учет интересов всех сторон, а также сформировать релевантный комплекс организационных и информационных задач в рамках проектов по формированию промышленных комплексов газодобычи.

Согласно выполненным исследованиям, перспективы формирования и развития промышленных комплексов газодобычи в Арктике целесообразно связывать с особенностями экономики морских проектов, которые в свою очередь должны опираться на вероятностные подходы к геолого-экономической оценке, а также использовать сценарное планирование (с.8-9, 97).

Выявленные при выполнении исследования мировой тренды в энергетике направлены на обеспечение целей устойчивого развития и становление «зеленой» экономики, что диктует необходимость более масштабного учета инвестиционных, макроэкономических, геологических, технологических, социальных и эколого-климатических показателей при оценке создания и дальнейшего функционирования промышленных комплексов газодобычи в Арктике (с.8-9, 85-86, 92).

Разработанная концептуальная модель цифрового хранилища позволяет формировать банк данных важной проектной геолого-технической и экономической информации для последующей эффективной реализации существующих и формировании перспективных проектов в области освоения углеводородных ресурсов и добычи природного газа. Подобная информация обладает повышенной ценностью ввиду практически отсутствия отраслевого опыта реализации

углеводородных проектов, особенно морских, в Арктическом регионе (с.8-9, 112).

Автором доказано, что инвестиционную программу развития промышленных комплексов газодобычи в условиях Арктики рекомендуется обосновывать на основе поэтапной, многовариантной схемы оценки коммерческой и бюджетной эффективности с учетом необходимых организационно-технологических мероприятий, что существенно позволит снизить всевозможные риски уже на этапах проектирования (с. 8-10, 107, 137).

Теоретическая значимость работы направлена на формирование концептуальных подходов к экономическим перспективам развития промышленных комплексов газодобычи в Арктике. Кроме того, научно обосновываются проблемы обеспечения устойчивости нефтегазового комплекса страны в условиях современных трендов трансформации мирового энергетического комплекса.

Практическая значимость работы заключается в результатах оценки технико-экономической эффективности реализации крупномасштабных проектов добычи газа в пределах Приамальского шельфа и разработанной на этой основе инвестиционной программы. Результаты диссертационного исследования могут быть рекомендованы к использованию государственным органам управления промышленностью, энергетики, недропользованием при формировании стратегии развития работ в Арктике, а также нефтегазовыми компаниями, осуществляющими работы по изучению и освоению сырьевой базы природного газа.

Недостатки работы. При изучении работы были выявлены некоторые недостатки, наличие которых не снижает высокой ценности проведенных исследований.

1. Автором преимущественно рассматриваются критические технологии и техника, предназначенные для использования в акваториальной части Арктической зоны (с.25, 67, 68) при этом в работе отсутствует анализ доступности аналогичного оборудования, применяемого в сухопутной части для проведения

геологоразведочных и добычных работ, что на наш взгляд является не менее значимой проблемой в области реализации крупномасштабных проектов добычи природного газа в условиях Арктики. Дополнительно технические средства промышленной разработки морских газовых арктических объектов (с. 68.) можно было бы рассмотреть в контексте применимости данных средств для отдельных акваторий Арктической зоны (стр. 56) или конкретных проектов.

2. К индикаторам эффективности экономического развития промышленных комплексов газодобычи следует отнести и группу показателей геополитического характера, которая позволила бы оценить эффективность проведения антисанкционной политики и импортозамещения компаниями отечественного газодобывающего комплекса (с. 92).

3. На стр. 106 представлен алгоритм расчета специальных показателей эффективности реализации комплекса мероприятий по развитию газодобычи. Приведенный перечень смотрелся бы наиболее выигрышно при условии включения в него группы показателей, отражающих геолого-техническую эффективность реализации таких проектов, в т.ч. эффективность применения уникальных технологических решений по бурению и добыче в сопоставлении с традиционными (применяемыми на аналогичных объектах, например, на шельфе о. Сахалин).

4. В третьей главе представлены оценки экономической эффективности реализации крупномасштабных проектов Крузенштернский (с. 130), Ленинградский (с.133). Было бы уместно подчеркнуть, что расчеты проведены в рамках этапа укрупнённой оценки и, следовательно, обладают некоторой степенью неопределенности, а также упомянуть, что данные стоимостные значения скорее всего могут корректироваться на следующих этапах реализации проекта.

Следует подчеркнуть, что высказанные замечания не снижают высокой значимости для науки и практики проведенного исследования, в процессе которого автор достиг поставленной цели. Автореферат диссертации и 14 публикаций, в том числе девять в изданиях, рекомендуемых ВАК РФ, три – в изданиях, индексируемых в базе данных Scopus, полностью отражают содержание дис-

сертационной работы и подтверждают личный вклад автора в разработку научной проблемы, определяемой целью диссертации. Работа является самостоятельным и завершенным научным исследованием.

Диссертация Жукова О.В. полностью соответствует п.1.1.20 Паспорта специальностей ВАК: «Состояние и перспективы развития отраслей топливно-энергетического, машиностроительного, металлургического комплексов» и является научной квалификационной работой, в которой содержится решение научной задачи по обоснованию и оценке экономических перспектив формирования и стабильного функционирования комплексов газодобычи в условиях современных глобальных тенденций в энергетике. Решение данной задачи имеет важное значение для газодобывающей отрасли и реализации крупномасштабных проектов освоения месторождений природного газа в условиях Арктики.

Настоящая диссертация отвечает установленным требованиям п.9 «Положения о присуждении ученых степеней» (Постановление Правительства РФ от 24.09.2013, № - 842 в ред. от 11.09.2021 г. №1539) к кандидатским диссертациям, а автор исследования, Жуков Олег Викторович, достоин присуждения ученой степени кандидата экономических наук по специальности 08.00.05 – экономика и управление народным хозяйством (экономика, организация и управление предприятиями, отраслями, комплексами: промышленность).

Официальный оппонент:
Старший научный сотрудник
Института экономики и организации
промышленного производства СО РАН
Кандидат экономических наук

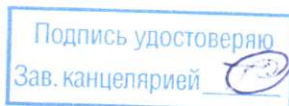


Анна Владимировна
Комарова Анна Владимировна

630090, г. Новосибирск, проспект Академика Лаврентьева, 17,
ИЭОПП СО РАН, +7-383-3300530, ieie@ieie.nsc.ru.

Подпись с.н.с. А.В. Комаровой ЗАВЕРЯЮ

30 мая 2022 г.



Севинова Г.И.

СВЕДЕНИЯ

об официальном оппоненте
по диссертации **Жукова Олега Викторовича**
**«Экономические перспективы развития
промышленных комплексов газодобычи в Арктике»,**

представленной на соискание ученой степени кандидата экономических наук по специальности 08.00.05 «Экономика и управление народным хозяйством: экономика, организация и управление предприятиями отраслями комплексами (промышленность)».

Комарова Анна Владимировна, кандидат экономических наук (2019).

Кандидатская диссертация «Совершенствование методического подхода к экономической оценке государственных доходов от добычи ресурсов углеводородов» защищена 26.06.2019 в ФГАОУ ВО «Новосибирский национальный исследовательский государственный университет», отрасли науки – Экономика, специальность – 08.00.05 – Экономика и управление народным хозяйством, 08.00.10 – Финансы, денежное обращение и кредит (по Номенклатуре специальностей научных работников, приказ Минобрнауки России, 25.02.2009, №59 с изменениями).

Основным местом работы является Институт экономики и организации промышленного производства СО РАН, отдел темпов и пропорций промышленного производства (Новосибирск). Тел. +7-383-3309057, e-mail: a.komarova@g.nsu.ru.

Занимаемая должность – старший научный сотрудник.

За последние пять (2018-2022) лет Комарова А.В. имеет 22 публикации (показать не более 15) в рецензируемых научных изданиях (входящих в Перечень ВАК России) в сфере исследования «Экономика и управление народным хозяйством: экономика, организация и управление предприятиями отраслями комплексами (промышленность)», в том числе по теме диссертации Жукова О.В. – 9.

1. **Комарова, А. В.** Влияние сырьевой базы на инновационное развитие нефтедобывающих регионов России / И. В. Филимонова, А. В. Комарова, В. Ю. Немов, Ю.А. Дзюба, А.В. Чеботарева // География и природные ресурсы. – 2022. – Т. 43. – № 1. – С. 13-20.

2. **Комарова А. В.** Азиатско-Тихоокеанский регион - перспективный рынок для транспортировки нефти и газа из Восточной Сибири / И. В. Филимонова, А. В. Комарова // Транспорт: наука, техника, управление. Научный информационный сборник. – 2021. – № 2. – С. 23-30.

3. **Комарова А. В.** Эконометрический анализ структуры капитала нефтегазовых компаний России / И. В. Филимонова, А. В. Комарова, А. В. Чеботарева // Экономический анализ: теория и практика. – 2021. – Т. 20. – № 4(511). – С. 624-644.

4. **Комарова А. В.** Роль трудноизвлекаемых запасов нефти в воспроизводстве сырьевой базы и устойчивом развитии нефтегазового комплекса России / И. В. Филимонова, А. В. Комарова, М. В. Мишенин, Е. А. Земнухова // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. – 2020. – № 6(174). – С. 12-20.

5. **Комарова, А. В.** Факторы эффективного использования собственного капитала компаниями нефтегазовой отрасли России / И. В. Филимонова, А. В. Комарова, А. А. Карташевич // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. – 2021. – № 1-6(175). – С. 34-42.

6. **Комарова А. В.** Экспорт нефти и нефтепродуктов из России в атлантическом и тихоокеанском направлениях / И. В. Филимонова, А. В. Комарова, М. В. Мишенин, В. Д. Кожевин // Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом. – 2020. – № 12(192). – С. 55-62.

7. **Комарова, А. В.** Экспорт газа из России: структура и динамика поставок / Л. В. Эдер, И. В. Филимонова, А. В. Комарова [и др.] // Газовая промышленность. – 2019. – № 1(779). – С. 86-92.

8. **Комарова, А. В.** Современное состояние и перспективы освоения газовых ресурсов на востоке России / И. В. Филимонова, В. Ю. Немов, А. В. Комарова, С. И. Шумилова // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. – 2019. – № 6(169). – С. 38-44.

9. **Комарова, А. В.** Комплексное исследование экономического роста нефтегазовых компаний России / И. В. Филимонова, А. В. Комарова, А. Э. Линк // Менеджмент в России и за рубежом. – 2019. – № 5. – С. 62-70.

10. **Комарова, А. В.** Структурный анализ доходов нефтегазовых компаний / И. В. Филимонова, Л. В. Эдер, А. В. Комарова, С. И. Шумилова // Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом. – 2019. – № 4(172). – С. 9-15.

11. **Комарова А. В.** Инвестиционная деятельность нефтегазовых компаний России / И. В. Филимонова, И. В. Проворная, А. В. Комарова, С. И. Шумилова // Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом. – 2019. – № 5(173). – С. 13-20.

12. **Комарова, А. В.** Методический подход к прогнозированию доходов государственного бюджета от ресурсов углеводородов / А. В. Комарова // Экономика и предпринимательство. – 2019. – № 2(103). – С. 209-213.

13. **Комарова А. В.** Факторный анализ экономической эффективности нефтегазовой отрасли России / И. В. Филимонова, А. В. Комарова // Вестник Пермского национального исследовательского политехнического университета. Социально-экономические науки. – 2019. – № 4. – С. 204-217.

14. **Комарова, А. В.** Итоги развития газовой промышленности России / Л. В. Эдер, И. В. Филимонова, И. В. Проворная, А.В. Комарова, С.И. Шумилова // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. – 2018. – № 5(162). – С. 57-65.

15. **Комарова, А. В.** Особенности добычи и переработки газа в России на современном этапе / Л. В. Эдер, И. В. Филимонова, А. В. Комарова [и др.] // Газовая промышленность. – 2018. – № 11(777). – С. 24-31.

Основание: Приказ Минобрнауки России, 16 апреля 2014 г., №-326, п.10

Официальный оппонент:

Старший научный сотрудник
Института экономики и организации
промышленного производства СО РАН
Кандидат экономических наук



Комарова Анна Владимировна

630090, г. Новосибирск, проспект Академика Лаврентьева, 17,
ИЭОПП СО РАН, +7-383-3300530, ieie@ieie.nsc.ru.

Подпись с.н.с. А.В. Комаровой ЗАВЕРЯЮ

30 мая 2022 г.

Подпись удостоверяю
Зав. канцелярией