

В совет по защите диссертаций на соискание ученой степени кандидата экономических наук, на соискание ученой степени доктора экономических наук Д 002.284.001 на базе Института экономических проблем им. Г.П. Лузина Федерального исследовательского центра «Кольский научный центр Российской академии наук» (ул. Ферсмана, 24-а, г. Апатиты, Мурманская обл., Россия, 184209)

от доктора экономических наук, доцента  
Шарф Ирины Валерьевны

### **ОТЗЫВ ОФИЦИАЛЬНОГО ОППОНЕНТА**

**на диссертацию Белошицкого Алексея Васильевича «Экономическая устойчивость нефтесервисной компании на основе построения адаптивных бизнес-моделей», представленной на соискание ученой степени доктора экономических наук по специальности 08.00.05 – Экономика и управление народным хозяйством (экономика, организация и управление предприятиями отраслями комплексами – промышленность)**

#### **Актуальность темы диссертационного исследования**

Постоянное внимание к развитию энергетического сектора экономики Российской Федерации является следствием той ключевой роли, какую отечественный топливно-энергетический комплекс играет в качестве значимого источника социально-экономического благополучия государства. Представленная диссертационная работа рассматривает проблему обеспечения устойчивости предприятий, представляющих достаточно специфический нефтесервисный промышленный комплекс, включающий широкий спектр организаций, обеспечивающих поиск, разведку, освоение, обустройство нефтегазовых месторождений и интенсификацию добычи углеводородов в процессе их эксплуатации. Одними из характерных качеств нефтесервисной отрасли, становление которой как отдельного промышленного и рыночного элемента началось в 90-х годах XX века, являются высокий технологический уровень производства и постоянная потребность в инновационной активности, которые в основном обеспечивались поставками западных образцов оборудования и ноу-хау, а также иностранными организационными моделями управления. Открытая экономическая политика России на рубеже веков привела к присутствию на российском энергетическом рынке крупнейших трансконтинентальных нефтесервисных корпораций, выполнявших наиболее



технологически сложные и прибыльные проекты и составивших серьезную конкуренцию национальному нефтесервисному бизнесу.

Высокий уровень политической неопределенности последних лет привел к значительным переменам в экономическом партнерстве индустриально развитых западных стран и российского государства, следствием чего стали запреты на поставку импортного высокотехнологичного оборудования и приостановка совместных масштабных проектов освоения месторождений с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов, включая морские месторождения.

Технологическая зависимость российских нефтесервисных компаний от импорта негативно влияет на устойчивость национального нефтесервиса, что в совокупности с ориентирами мировой повестки на низкоуглеродное промышленное производство ставит под угрозу стабильное развитие топливно-энергетического комплекса России. Таким образом, научное решение проблемы обеспечения устойчивости нефтесервисных компаний на основе построения адаптивных моделей, способных к развитию в условиях глобальной турбулентности макроэкономического окружения, является актуальным и своевременным исследованием, которое имеет высокую значимость для экономического развития российского энергетического сектора экономики.

### **Обоснованность и достоверность научных положений, выводов и рекомендаций, сформулированных в диссертации**

Обоснованность и достоверность научных положений, выводов и рекомендаций, сформулированных в диссертации Белошицкого А. В., подтверждается применением различных общенаучных и специальных методов исследования при обработке разноплановой аналитической и статистической информации государственного и производственного уровней, всеобъемлющим анализом зарубежной и российской научной литературы по теме диссертации, а также положительными результатами применения разработанной методологии и методического инструментария к оценке устойчивости нефтесервисных компаний в современных условиях макроэкономического турбулентного окружения и разработке стратегий развития анализируемой нефтесервисной компании на основе построения адаптивной бизнес-модели.

Представленные в работе научные положения, выводы и рекомендации изложены в соответствии с логикой раскрытия проблемы, подобранным литературным и цифровым фактическим материалом, последовательностью и структурой диссертации. Основные научные выводы и результаты исследования корректно сформулированы и соответствуют решаемым задачам, имеют обоснованный и достоверный характер. Достоверность научных положений и авторских рекомендаций прошла проверку в ходе дискуссий и обсуждений с ведущими отраслевыми экспертами на научных форумах различных уровней, подтверждена деятельностью ряда нефтесервисных компаний, где положения,



выводы и рекомендации были использованы при разработке программ обеспечения устойчивости и стратегий устойчивого развития. Прикладной аспект исследования, являющийся следствием аналитических расчетов, сделанных на значительных репрезентативных статистических данных по выбранным российским нефтесервисным компаниям, позволяет выявить и обосновать научную новизну и защищаемые положения.

### **Научная новизна проведенного исследования и полученных результатов**

Диссертационное исследование характеризуется полнотой изучения и глубиной анализа современных представлений о теории устойчивости применительно к сложным промышленным системам (с. 23-26), понятий об устойчивом развитии в рамках концепции ООН (с. 45), актуальных практик научного прогнозирования (с. 256-259) и иных теоретических знаний, продемонстрированных соискателем в процессе подготовки настоящей работы. Из представленных материалов следует, что в исследовании были применены: экономико-математическое моделирование (с. 225-229; 234; Приложения 12 и 13), бенчмаркинг (с. 101-106), корреляционный анализ (с. 185 и 191), научное прогнозирование (с. 124-125), а также классические приемы рыночной оценки отрасли (бизнеса) и элементы стратегического планирования (с. 118-119; Приложение 4).

Научная новизна диссертационного исследования заключается в следующем.

Развиты концептуальные положения теории устойчивости сложных промышленных систем применительно к нефтесервисному бизнесу посредством обоснования сущности «устойчивости нефтесервисной компании» (с. 40-41) в условиях постоянного изменяющегося воздействия внешней и внутренней среды и сравнительного анализа дефиниций «устойчивость» и «устойчивое развитие» в отношении нефтесервисной компании на основе экономических, технологических, инновационных, социальных и экологических критериев (с. 45-46), что влечет необходимость формирования адаптивной бизнес-модели с целью долгосрочного устойчивого экономического развития нефтесервисного бизнеса на основе концептуальной модели (с. 132) и механизма обеспечения устойчивости (с. 146).

Обосновано, что императивами разработки адаптивной бизнес-модели нефтесервисной компании являются: учет различных аспектов устойчивости (с. 129-131), факторы фундаментального, глобального и национального характеров (с. 47-51), технологические тренды (с. 170-174), масштабы деятельности и формы собственности, определяющие текущие технологический и инновационный потенциалы нефтесервисной компании (с. 165-167, 253-254), а, следовательно, устойчивость нефтесервисной компании. При этом технологической основой адаптивной бизнес-модели являются дескриптивные



модели инновационного развития нефтесервисных компаний, а именно – эндогенная (локальная), сетевая (гибкая) и экзогенная (внешняя), в которых реализация инновационного потенциала определяется масштабами деятельности нефтесервисной компании (с. 39-40), обуславливающих наличие разной степени устойчивости вследствие технологического и горно-геологического характеров их специфической производственной деятельности (с. 170-171), что может быть нивелировано за счет активизации НИОКР (с. 176-177).

На основе теоретических положений и зарубежной практики построения бизнес-моделей представлена концепция адаптивной бизнес-модели (с. 131-134), которая направлена на обеспечение устойчивости нефтесервисной компании, включающая классификацию внешних и внутренних факторов и рисков различных сегментов нефтесервисного рынка, оценку устойчивости нефтесервисных компаний, механизм и инструментарий управления, и является основой стратегического планирования деятельности нефтесервисной компании (с. 146-147).

На основе комплексного анализа современных теоретико-методологических представлений о подходах к обеспечению устойчивости сложных промышленных систем и их адаптации к функционалу нефтесервисных компаний, с учетом особенностей исторического развития и текущих условий высокой неопределенности бизнес-среды предложены теоретические подходы к обеспечению устойчивости нефтесервисной компании (процессный, бережливый, системный и радикально-технологичный), которые являются основой разработанной автором методологии оценки устойчивости нефтесервисной компании (с. 41-44).

Выявлены и систематизированы ключевые проблемы, препятствующие обеспечению экономической устойчивости нефтесервисной компании в условиях макроэкономической нестабильности, в зависимости от структуры национального нефтесервисного рынка, масштабов деятельности и видов предоставляемых услуг на современном этапе развития (с. 126-127; с. 155-167), что позволило классифицировать факторы прямого и косвенного внешнего и внутреннего воздействия на устойчивость бизнес-модели (с. 156-162), предложить авторскую концепцию трехпараметрической модели рынка (с.154), в основу которой положено объединение поочередных сравнений двух параметров в трехмерное измерение с целью объективного определения состояния и желаемой перспективы развития компании в ключевых сегментах нефтесервисного рынка (бурение, текущий и капитальный ремонт скважин, геофизические исследования) и сравнения рыночных потенциалов нефтесервисных компаний, что значимо в условиях макроэкономической нестабильности (с. 150-155).

Разработана и апробирована методология оценки устойчивого развития нефтесервисной компании, базирующаяся на соответствии целей обеспечения



устойчивости критериям оценки устойчивости, в основе которых лежат показатели производственно-хозяйственной деятельности, которые посредством предложенного методического инструментария сведены в интегрированный показатель (индекс устойчивости), позволяющий провести сравнительную оценку устойчивости конкурирующих нефтесервисных компаний (с. 224-235).

Разработана модель управления рисками при геофизическом производстве (с. 195), детализированная для сейсморазведочных работ путем формирования матрицы рисков при сейсморазведке (с. 267-271), встроенной в систему стратегического планирования устойчивого развития нефтесервисной компании, апробация которой в исследуемой компании позволила обосновать ее возможное тиражирование (с. 271-275).

Предложено поэтапное формирование прогнозных сценариев развития нефтесервисной компании в условиях макроэкономической нестабильности на основе построения адаптивной бизнес-модели устойчивого экономического роста с учетом управленческих подходов в части рисков и государственных приоритетов развития топливно-энергетического комплекса (с. 146, с. 180-183).

### **Практическая значимость результатов исследования**

Предложенные диссертантом стратегические бизнес-модели развития для анализируемой компании основаны на апробированном методологическом подходе к оценке устойчивости экономического развития нефтесервисных компаний, разработанном диссертантом и включающим комплексный методический инструментарий, универсальность которого определяет востребованность и последующее тиражирование в управленческой практике. Практическая значимость результатов исследования заключается в возможности использования выводов и рекомендаций диссертации при формировании прогнозных сценариев на основе бизнес-модели, адаптивной к вызовам турбулентной макроэкономической среды, что способствует понятному и обоснованному выбору направления перспективного развития. Разработанная соискателем система учета отраслевых рисков облегчает управление производством и повышает эффективность экономической деятельности в ходе реализации выбранных стратегий в соответствии с принципами социально-экологической ответственности.

Резюмируя вышеизложенное, можно заключить, что положения и рекомендации, предложенные в диссертации Белошицкого А.В., обладают научной новизной как в теоретическом, так и в прикладном аспектах, вносят вклад в развитие отраслевой науки и повышают эффективность национальной экономики на основе обеспечения устойчивости нефтесервисного бизнеса.

Анализ положений научной новизны и оценка практической значимости диссертации позволяет сделать вывод о соответствии научной работы паспорту специальности 08.00.05 – Экономика и управление народным хозяйством



(экономика, организация и управление предприятиями отраслями комплексами – промышленность).

### **Структура и оформление диссертационной работы**

Структура диссертационного исследования логически взаимосвязана, текст исследования подтвержден ссылками на авторитетные источники и публикации автора (302 источника российской и зарубежной литературы, включая 33 авторские работы, опубликованные, в том числе, в научных изданиях из перечня ВАК и Scopus (27 публикаций), а также 5 монографий соискателя). Автор изложил исследование в 5 главах. Аналитический обзор, выводы и рекомендации подкрепляются большим количеством таблиц, схем и рисунков, представленных в тексте и 14 приложениях. Для диссертации характерны последовательное изложение этапов достижения заявленной в исследовании цели и понятная внутренняя логика построения работы.

Работа является самостоятельным и завершенным научным исследованием.

### **Замечания и недостатки диссертационной работы.**

В работе присутствуют некоторые недостатки, часть которых носит дискуссионный характер и наличие которых не снижает научную ценность диссертационной работы.

1. Одним из защищаемых положений теоретического характера является доказательство отсутствия «существенных противоречий между «устойчивостью» и «устойчивым развитием» нефтесервисной компании» (с. 15, с. 45) несмотря на то, что, по мнению диссертанта, «следует различать термины «устойчивость» и «устойчивое развитие» (с. 16 автореферата). Местами автор свое исследование строит на отождествлении понятий «экономической устойчивости» и «устойчивости» нефтесервисной компании (с. 41). Данное защищаемое положение требует дополнительного рассмотрения в силу многогранности происходящих процессов в мировой экономике, что обуславливает множество различных рисков, воздействующих на деятельность нефтесервисной компании, исходя из чего термины «устойчивость» и «устойчивое развитие» могут вступать в противоречия по причине, например, длительности рассматриваемого временного периода. В частности, общий тренд развития нефтесервисной компании в определенный период времени может быть отрицательным согласно динамике производственно-экономических показателей, однако компания может сохранять устойчивость вследствие, например, накопленных резервов или отложенного воздействия на нефтесервисные компании после снижения деловой активности в добычном сегменте в силу действия различных контрактов.

2. Разработанный «универсальный (типовой) организационный подход к построению адаптивных бизнес-моделей» (с. 143-144) базируется на методе



иерархий, одним из методических инструментов которого являются экспертные оценки (стр. 139, 225). Следовательно, достоверность выводов обладает высокой долей субъективности, что может отразиться на качестве принимаемых управленческих решений. Из диссертации не совсем понятно, что является информационной основой для оценочных выводов экспертов. Возможна ли усеченная оценка устойчивости компании специалистом, в частности, из государственных структур, не обладающего всей совокупностью информации на основании предложенных в работе критериев с целью составления объективной картины конкурентной среды и принятия превентивных мер государственного регулирования развития нефтесервисного рынка. По мнению рецензента, некоторые критерии (с. 139), предлагаемые для оценочной работы экспертами (с. 225), сложно выразить количественно, что усиливает субъективность оценки.

3. В качестве факторов национального уровня и в качестве рисков в диссертационной работе не рассмотрена существующая тендерная система, которая в определенной степени является фактором сдерживания развития нефтесервисных компаний, при этом в работе было косвенное упоминание о ее последствиях, в частности просрочка оплаты за оказанные услуги (стр. 166, 323), «усиление позиций заказчиков, вызывающие понижающее ценовое давление со стороны ВИНК» (с. 21 автореферата).

4. На странице 50 в качестве факторов национального уровня обозначен курс национальной валюты, а следовательно, рост затрат на реализацию производственного процесса. С учетом последних геополитических событий и их наблюдаемых последствий желательно дополнительно обосновать «универсальность разработанного организационного подхода к построению адаптивных бизнес-моделей» (с. 143) в части его пригодности в условиях турбулентности макроэкономического окружения, когда, как показывает исторический ход событий, турбулентные скачки становятся все круче и более сжаты во времени.

5. Схематичное отражение в работе алгоритма проведения расчетов (методики) с целью обоснования выбора бизнес-модели позволило бы более полно и комплексно представить картину исследования и математическую суть предложенного методологического подхода к построению адаптивных бизнес-моделей. Показанная на рисунке 3.3 (с. 135) последовательность проведения оценки устойчивости является обобщенной, так как не отражает сущности и целеполагания проводимых экономико-математических расчетов для достижения поставленных задач, т.е. схематичное раскрытие методики как составляющей методологического подхода и методики с функциональным назначением применяемого математического инструмента было бы весьма уместно в данном контексте.

6. Диссертант предлагает для АО «Башнефтегеофизика» стратегию внутреннего органического роста, в отношении которой на стр. 264 сказано, что



она основана на «наиболее оптимальном использовании уникальных внутренних преимуществ нефтесервисной компании». Какие преимущества АО «Башнефтегеофизика» являются ключевыми, которые повлияли на экспертные оценки и результаты расчетов и стали основой для реализации данной стратегии? В условиях высокой волатильности макроэкономического окружения и большей «длительности периода развития в сравнении с ранее представленными стратегиями внешнего роста» данные преимущества не утратят ли свою значимость? Или, наоборот, произойдет усиление преимуществ вследствие принимаемых государством мер, в частности решения о «параллельном импорте», что качественно повлияет на устойчивость бизнес-модели, темпы экономического роста компании и технологические тренды развития нефтесервиса?

7. Как утверждает диссертант, формирование адаптивной бизнес-модели должно строиться на ее способности «оперативно реагировать на различные рискованные факторы внешнего и внутреннего характера» (с. 41), «в полной мере раскрывать потенциал компании» (с. 51). Вместе с тем хотелось бы понять, насколько адаптивны (рефлексивны) будут выстроенные бизнес-модели к внешним и внутренним раздражителям в части сохранения устойчивости компании и ее поступательного экономического развития. Каким образом это должно быть отражено в стратегиях развития компании и управленческих решениях? В частности, нефтесервисной компании АО «Башнефтегеофизика» для повышения устойчивости предложена стратегическая модель внутреннего органического роста, поэтому возникает вопрос о частоте пересмотра бизнес-модели (ответного воздействия, рефлексии) предприятия в условиях турбулентности мировой экономики и горизонта прогнозов. Какова, по мнению диссертанта, должна быть скорость реакции в части корректировки бизнес-модели для сохранения устойчивости нефтесервисной компании, что, в том числе, является критерием оценки устойчивости («Скорость принятия управленческих решений», с. 139).

Несмотря на отмеченные замечания, высокая научная и практическая значимость проведенного исследования не вызывает сомнения, поставленные автором цель и задачи были достигнуты.

#### **Заключение о соответствии диссертационного исследования критериям, установленным Положением о присуждении ученых степеней**

Диссертация Белошицкого А.В. представляет собой самостоятельную завершённую научно-квалификационную работу, направленную на повышение устойчивости развития нефтесервисного сектора энергетического комплекса Российской Федерации.

Диссертационная работа имеет внутреннее единство, содержит совокупность оригинальных результатов, положений, свидетельствующих о личном вкладе диссертанта в разрабатываемую проблему. Автореферат и



опубликованные научные работы соискателя отражают основное содержание диссертации. Выводы и предложения диссертационной работы обоснованы, соответствуют решаемым задачам, изложены достаточно полно и базируются на результатах выполненных автором исследований.

Тема и содержание диссертационной работы Белошицкого А.В. соответствуют пунктам Паспорта научной специальности ВАК 08.00.05 – Экономика и управление народным хозяйством (экономика, организация и управление предприятиями отраслями комплексами – промышленность): 1.1.2. Формирование механизмов устойчивого развития экономики промышленных отраслей, комплексов, предприятий. 1.1.4. Инструменты внутрифирменного и стратегического планирования на промышленных предприятиях, отраслях и комплексах.

Представленная диссертационная работа соответствует критериям, изложенным в разделе 2 «Положения о присуждении ученых степеней», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 24.09.2013, № 842 в ред. от 11.09.2021 г. № 1539, а **Белошицкий Алексей Васильевич** заслуживает присуждения ученой степени доктора экономических наук по специальности 08.00.05 – Экономика и управление народным хозяйством (экономика, организация и управление предприятиями отраслями комплексами – промышленность).

**Официальный оппонент:**

Профессор Отделения нефтегазового дела

Инженерной школы природных ресурсов

Томский политехнический университет,

доктор экономических наук, доцент

Шарф Ирина Валерьевна

634050, Сибирский федеральный округ, г. Томск, пр. Ленина 30

8 (3822) 701777 (вн. 2917), irina\_sharf@mail.ru, sharfiv@tpu.ru

Подпись профессора Отделения нефтегазового дела Инженерной школы природных ресурсов ТПУ Шарф И.В.

ЗАВЕРЯЮ

Ученый секретарь ТПУ, к.т.н.

Кулинич Е.А.

« 7 » сентября 2022 г.





## СОГЛАСИЕ ОФИЦИАЛЬНОГО ОППОНЕНТА И СВЕДЕНИЯ О НЁМ

Я, Шарф Ирина Валерьевна, согласна выступить в качестве официального оппонента на защите диссертации Белошицкого Алексея Васильевича на соискание ученой степени доктора экономических наук на тему «Экономическая устойчивость нефтесервисной компании на основе построения адаптивных бизнес-моделей», представленной на соискание ученой степени доктора экономических наук по специальности 08.00.05 – Экономика и управление народным хозяйством (экономика, организация и управление предприятиями отраслями комплексами – промышленность).

Для включения в информацию диссертационного совета сообщаю о себе следующие данные:

1. Доктор экономических наук, доцент

2. Докторская диссертация «Развитие теоретико-методических основ оценки эффективности воспроизводства ресурсов углеводородов» защищена 01.07.2019 в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Новосибирский национальный исследовательский государственный университет», отрасль науки – 08.00.05 – Экономика и управление народным хозяйством (по Номенклатуре специальностей научных работников, приказ Минобрнауки России, 25.02.2009, № 59 с изменениями).

3. Место основной работы и должность: Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет», профессор отделения нефтегазового дела Инженерной школы природных ресурсов

4. Контактные данные: РФ, 634050, г. Томск, пр. Ленина 30. Тел. рабочий +7 (3822) 701-777 (вн. 2917), электронная почта: irina\_sharf@mail.ru, sharfiv@tpu.ru

5. За последние пять (2018-2022) лет Шарф И.В. имеет 18 публикаций в рецензируемых научных изданиях (входящих в Перечень ВАК России и монографий) в сфере исследования «Экономика и управление народным хозяйством: экономика, организация и управление предприятиями отраслями комплексами (промышленность)», в том числе по теме диссертации Белошицкого А.В. – 15:

5.1. И.В. Шарф Проблематика применения газовых методов повышения нефтеотдачи на Ванкорском месторождении / Р.С. Григорьев, И.В. Шарф, К.А. Шарф // Известия Томского политехнического университета [Известия ТПУ]. Инжиниринг георесурсов / Национальный исследовательский Томский политехнический университет (ТПУ). – 2022. – Т. 333, № 3. – С. 90-98.



5.2 Шарф И.В. Налог на добычу нефти в налоговой нагрузке мелких добывающих предприятий = Oil production tax in the tax rates of small producing companies / И.В. Шарф // *Фундаментальные исследования*. – 2022. – № 4. – С. 84-89.

5.3 Шарф И.В. Оценка эффективности налоговых вычетов при строительстве разведочных скважин на месторождениях углеводородного сырья = Efficiency evaluation of tax deduction in exploration well construction in hydrocarbon fields / И.В. Шарф, А.А. Михальчук, Н.В. Чухарева // *Горный журнал*. 2021. – №2. – С. 77-82.

5.4 Шарф И.В. Система льготирования нефтегазовых компаний в контексте реализации мировой климатической повестки – Tax allowance of oil and gas companies in the context of world climate agenda / И.В. Шарф, А.А. Пельменева // *Горный журнал*. – 2021. – №12. – С. 26-31.

5.5 Шарф И.В. Воспроизводственные процессы в недропользовании как основа устойчивого социально-экономического развития нефтедобывающих регионов = Reproduction processes in subsoil use as the basis for sustainable socio-economic development of oil-producing regions / И.В. Шарф, А.А. Михальчук // *Экономика региона*. – 2021. – Т. 17, № 4. – С. 1286-1301.

5.6 Шарф И.В. Анализ эффективности применения сайклинг-технологии при разработке залежей газового конденсата / Д.А. Волженина, И.В. Шарф, И.В. Сабанчин // *Известия Томского политехнического университета [Известия ТПУ]. Инжиниринг георесурсов / Национальный исследовательский Томский политехнический университет (ТПУ)*. – 2020. – Т. 331, № 5. – С. 18-27.

5.7 Шарф И.В. Лицензионные участки Томской области с запасами углеводородного сырья: характеристика и тенденции аукционных торгов = License areas with hydrocarbon reserves in Tomsk oblast: characteristics and trends of auction sales / И.В. Шарф // *Фундаментальные исследования*. – 2020. – № 11. – С. 211-216.

5.8 Шарф И.В. Геологоразведочные работы как основа устойчивого социально-экономического развития = Geologic exploration as a basis for sustainable social-economic development / И.В. Шарф // *Вестник Евразийской науки научный журнал*: – 2020. – Т. 12, № 3. – 10 с.

5.9 Шарф И.В. Перспективы нефтеносности залежей углеводородов в баженовской и марьяновской свитах юго-востока Западной Сибири (Томская область) / Е.А. Гладков, И.В. Шарф, Е.Г. Карпова, Н.Э. Пулькина, И.В. Филимонова, Е.Е. Гладкова // *Бурение и нефть* – 2020. – № 7-8. – С. 56-59.

5.10 Шарф И.В. Интегральная оценка эффективности воспроизводства ресурсной базы нефти: региональный аспект = Integral estimation of oil resource



base replacement efficiency: regional aspect / И.В. Шарф // Фундаментальные исследования. – 2019. – № 6. – С. 153-157.

5.11 Шарф И.В. Методологические подходы к оценке эффективности воспроизводства запасов углеводородов = Methodological approaches to assess reproduction efficiency of hydrocarbon reserves / И.В. Шарф // Фундаментальные исследования. – 2019. – № 2. – С. 43-48.

5.12 Шарф И.В. Анализ эффективности отраслевой структуры в нефтедобыче = Industrial analysis in oil production / И.В. Шарф // Экономика и предпринимательство, научный журнал: – 2018. – № 10 (99). – С. 962-965.

5.13 Шарф И.В. О необходимости учета фактора истощения ресурсной базы углеводородного сырья для обеспечения долгосрочного регионального развития / М.Р. Цибулькинова, И.В. Шарф // Экономические науки. – 2018. – № 8 (165). – С. 33-37.

5.14 Шарф И.В. Повышение ценности информации при интерпретации стандартных материалов геофизических исследований скважин = Adding value to data when interpreting standard well logging measurements / И.А. Мельник, И.В. Шарф // Нефтегазовое дело, электронный научный журнал: – 2018. – Т. 16, № 3. – С. 11-21.

5.15 Шарф И.В. Эволюция парадигмы воспроизводства ресурсной базы углеводородов / И.В. Шарф // Журнал экономической теории. – 2018. – Т. 15 – №2. – С. 325-334.

Официальный оппонент:

Профессор Отделения нефтегазового дела

Инженерной школы природных ресурсов

Томский политехнический университет

доктор экономических наук, доцент

Шарф Ирина Валерьевна

634050, Сибирский федеральный округ, г. Томск, пр. Ленина 30

8 (3822) 701777 (вн. 2917), irina\_sharf@mail.ru, sharfiv@tpu.ru

Подпись профессора Отделения нефтегазового дела Инженерной школы природных ресурсов ТПУ Шарф И.В.

ЗАВЕРЯЮ

Ученый секретарь ТПУ, к.т.н.

« 7 » сентября 2022 г.



Кулинич Е.А.



## СОГЛАСИЕ ОФИЦИАЛЬНОГО ОППОНЕНТА И СВЕДЕНИЯ О НЁМ

Я, Шарф Ирина Валерьевна, согласна выступить в качестве официального оппонента на защите диссертации Белошицкого Алексея Васильевича на соискание ученой степени доктора экономических наук на тему «Экономическая устойчивость нефтесервисной компании на основе построения адаптивных бизнес-моделей», представленной на соискание ученой степени доктора экономических наук по специальности 08.00.05 – Экономика и управление народным хозяйством (экономика, организация и управление предприятиями отраслями комплексами – промышленность).

Для включения в информацию диссертационного совета сообщаю о себе следующие данные:

1. Доктор экономических наук, доцент

2. Докторская диссертация «Развитие теоретико-методических основ оценки эффективности воспроизводства ресурсов углеводородов» защищена 01.07.2019 в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Новосибирский национальный исследовательский государственный университет», отрасль науки – 08.00.05 – Экономика и управление народным хозяйством (по Номенклатуре специальностей научных работников, приказ Минобрнауки России, 25.02.2009, № 59 с изменениями).

3. Место основной работы и должность: Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет», профессор отделения нефтегазового дела Инженерной школы природных ресурсов

4. Контактные данные: РФ, 634050, г. Томск, пр. Ленина 30. Тел. рабочий +7(3822) 701-777 (вн. 2917), электронная почта: irina\_sharf@mail.ru, sharfiv@tpu.ru

5. За последние пять (2018-2022) лет Шарф И.В. имеет 18 публикаций в рецензируемых научных изданиях (входящих в Перечень ВАК России и монографий) в сфере исследования «Экономика и управление народным хозяйством: экономика, организация и управление предприятиями отраслями комплексами (промышленность)», в том числе по теме диссертации Белошицкого А.В. – 15:

5.1. И.В. Шарф Проблематика применения газовых методов повышения нефтеотдачи на Ванкорском месторождении / Р.С. Григорьев, И.В. Шарф, К.А. Шарф // Известия Томского политехнического университета [Известия ТПУ]. Инжиниринг георесурсов / Национальный исследовательский Томский политехнический университет (ТПУ). – 2022. – Т. 333, № 3. – С. 90-98.



5.2 Шарф И.В. Налог на добычу нефти в налоговой нагрузке мелких добывающих предприятий = Oil production tax in the tax rates of small producing companies / И.В. Шарф // *Фундаментальные исследования*. – 2022. – № 4. – С. 84-89.

5.3 Шарф И.В. Оценка эффективности налоговых вычетов при строительстве разведочных скважин на месторождениях углеводородного сырья = Efficiency evaluation of tax deduction in exploration well construction in hydrocarbon fields / И.В. Шарф, А.А. Михальчук, Н.В. Чухарева // *Горный журнал*. 2021. – №2. – С. 77-82.

5.4 Шарф И.В. Система льготирования нефтегазовых компаний в контексте реализации мировой климатической повестки – Tax allowance of oil and gas companies in the context of world climate agenda / И.В. Шарф, А.А. Пельменева // *Горный журнал*. – 2021. – №12. – С. 26-31.

5.5 Шарф И.В. Воспроизводственные процессы в недропользовании как основа устойчивого социально-экономического развития нефтедобывающих регионов = Reproduction processes in subsoil use as the basis for sustainable socio-economic development of oil-producing regions / И.В. Шарф, А.А. Михальчук // *Экономика региона*. – 2021. – Т. 17, № 4. – С. 1286-1301.

5.6 Шарф И.В. Анализ эффективности применения сайклинг-технологии при разработке залежей газового конденсата / Д.А. Волженина, И.В. Шарф, И.В. Сабанчин // *Известия Томского политехнического университета [Известия ТПУ]. Инжиниринг георесурсов / Национальный исследовательский Томский политехнический университет (ТПУ)*. – 2020. – Т. 331, № 5. – С. 18-27.

5.7 Шарф И.В. Лицензионные участки Томской области с запасами углеводородного сырья: характеристика и тенденции аукционных торгов = License areas with hydrocarbon reserves in Tomsk oblast: characteristics and trends of auction sales / И.В. Шарф // *Фундаментальные исследования*. – 2020. – № 11. – С. 211-216.

5.8 Шарф И.В. Геологоразведочные работы как основа устойчивого социально-экономического развития = Geologic exploration as a basis for sustainable social-economic development / И.В. Шарф // *Вестник Евразийской науки научный журнал*: – 2020. – Т. 12, № 3. – 10 с.

5.9 Шарф И.В. Перспективы нефтеносности залежей углеводородов в баженовской и марьяновской свитах юго-востока Западной Сибири (Томская область) / Е.А. Гладков, И.В. Шарф, Е.Г. Карпова, Н.Э. Пулькина, И.В. Филимонова, Е.Е. Гладкова // *Бурение и нефть* – 2020. – № 7-8. – С. 56-59.

5.10 Шарф И.В. Интегральная оценка эффективности воспроизводства ресурсной базы нефти: региональный аспект = Integral estimation of oil resource



base replacement efficiency: regional aspect / И.В. Шарф // *Фундаментальные исследования*. – 2019. – № 6. – С. 153-157.

5.11 Шарф И.В. Методологические подходы к оценке эффективности воспроизводства запасов углеводородов = Methodological approaches to assess reproduction efficiency of hydrocarbon reserves / И.В. Шарф // *Фундаментальные исследования*. – 2019. – № 2. – С. 43-48.

5.12 Шарф И.В. Анализ эффективности отраслевой структуры в нефтедобыче = Industrial analysis in oil production / И.В. Шарф // *Экономика и предпринимательство*, научный журнал: – 2018. – № 10 (99). – С. 962-965.

5.13 Шарф И.В. О необходимости учета фактора истощения ресурсной базы углеводородного сырья для обеспечения долгосрочного регионального развития / М.Р. Цибульникова, И.В. Шарф // *Экономические науки*. – 2018. – № 8 (165). – С. 33-37.

5.14 Шарф И.В. Повышение ценности информации при интерпретации стандартных материалов геофизических исследований скважин = Adding value to data when interpreting standard well logging measurements / И.А. Мельник, И.В. Шарф // *Нефтегазовое дело*, электронный научный журнал: – 2018. – Т. 16, № 3. – С. 11-21.

5.15 Шарф И.В. Эволюция парадигмы воспроизводства ресурсной базы углеводородов / И.В. Шарф // *Журнал экономической теории*. – 2018. – Т. 15 – №2. – С. 325-334.

Официальный оппонент:

Профессор Отделения нефтегазового дела

Инженерной школы природных ресурсов

Томский политехнический университет

доктор экономических наук, доцент  Шарф Ирина Валерьевна

634050, Сибирский федеральный округ, г. Томск, пр. Ленина 30

8 (3822) 701777 (вн. 2917), irina\_sharf@mail.ru, sharfiv@tpu.ru

Подпись профессора Отделения нефтегазового дела Инженерной школы природных ресурсов ТПУ Шарф И.В.

ЗАВЕРЯЮ

Ученый секретарь ТПУ, к.т.н.

« 7 » сентября 2022 г.



Кулинич Е.А.