

Научная статья
УДК 338.45

Учетно-аналитические механизмы обеспечения экономической безопасности сервисных предприятий нефтегазовой отрасли

Ирина Анатольевна Светкина

Самарский государственный экономический университет, Самара, Россия,
svetkinairina@yandex.ru

Аннотация. Статья посвящена исследованию отдельных аспектов работы системы экономической безопасности сервисных предприятий нефтегазовой отрасли, которые осуществляют для вертикально интегрированных нефтяных компаний комплекс специализированных, науко- и капиталоемких услуг (работ) по сопровождению всех этапов производственной деятельности (поиск, разведка, добыча полезных ископаемых, переработка, транспортировка). Сектор нефтегазового промышленного сервиса является драйвером для развития добывающей, перерабатывающей, машиностроительной отраслей и сопутствующих информационных технологий, обеспечивает высокий экономический потенциал развития нефтегазовой отрасли. Непрерывность деятельности нефтесервисных компаний зависит от способности гибко приспосабливаться к изменениям нефтесервисного сектора, происходящим под существенным влиянием внешней среды, и определять ключевые рискованные ситуации, связанные с выполнением сервисных услуг. Глубокая интеграция в жизненный цикл нефтяных и газовых месторождений и зависимость от ограниченного круга заказчиков предполагают для нефтесервисных предприятий осуществление постоянного мониторинга уровня экономической безопасности, выявление актуальных рисков и угроз финансово-хозяйственной деятельности, усовершенствование научно-исследовательских, опытно-конструкторских и управленческих решений с использованием учетно-аналитических механизмов обеспечения экономической безопасности. Ключевые характеристики деятельности нефтесервисных компаний должны соответствовать перечню ожиданий, спецификаций, условий и других функциональных и нефункциональных требований, которые предъявляют заказчики. В процессе учетно-аналитического самообследования сервисные предприятия нефтегазовой отрасли выявляют и корректируют количественные, качественные, оперативные, финансовые и нефинансовые показатели.

Ключевые слова: аналитическая информация, заказчик, нефтесервисная компания, предприятие, работы, риски, услуги, экономическая безопасность

Основные положения:

- ♦ проанализировано влияние ключевых внешних факторов (динамика объема добычи нефти и газа и др.) на значение экономических показателей российских нефтесервисных компаний;
- ♦ систематизированы критические риски и угрозы, влияющие на уровень экономической безопасности исследуемых экономических субъектов;
- ♦ исследована риск-ориентированная область применения учетно-аналитических механизмов в системе экономической безопасности российских нефтесервисных компаний в риск-ориентированных условиях деятельности.

Для цитирования: Светкина И.А. Учетно-аналитические механизмы обеспечения экономической безопасности сервисных предприятий нефтегазовой отрасли // Вестник Самарского государственного экономического университета. 2025. № 12 (254). С. 62–70.

Accounting and analytical mechanisms for ensuring the economic security of service enterprises in the oil and gas industry

Irina A. Svetkina

Samara State University of Economics, Samara, Russia, svetkinairina@yandex.ru

Abstract. The article is devoted to the study of certain aspects of operating the economic security system of oil and gas industry service enterprises, which provide a complex of specialized, knowledge-intensive and capital-intensive services (works) for vertically integrated oil companies to support all stages of production activities (prospecting, exploration, mining, processing, transportation). The oil and gas industrial services sector is a driver for the development of the extractive, processing, machine-building industries and related information technologies, and provides a high economic potential for the development of the oil and gas industry. The continuity of oilfield service companies depends on their ability to adapt flexibly to changes in the oilfield services sector associated with significant environmental influences and identify key risk situations related to the provision of services. Deep integration into the life cycle of oil and gas fields and dependence on a limited number of customers implies that oilfield service companies continuously monitor the level of economic security, identify current risks and threats to financial and economic activities, and improve research, development, and management solutions using accounting and analytical mechanisms to ensure economic security. The key performance characteristics of oilfield service companies must meet the list of expectations, specifications, conditions, and other functional and non-functional requirements that customers place on them. In the process of accounting and analytical self-examination, service companies in the oil and gas industry identify and adjust quantitative, qualitative, operational, financial and non-financial indicators.

Keywords: analytical information, customer, oilfield service company, enterprise, work, risks, services, economic security

Highlights:

- ♦ the influence of key external factors (dynamics of oil and gas production, etc.) on the economic performance of the Russian oilfield service companies is analyzed;
- ♦ the critical risks and threats affecting the level of economic security of the studied economic entities are systematized;
- ♦ the risk-oriented field of applying accounting and analytical mechanisms in the economic security system of the Russian oilfield service companies in risk-oriented business conditions is investigated.

For citation: Svetkina I.A. Accounting and analytical mechanisms for ensuring the economic security of service enterprises in the oil and gas industry // Vestnik of Samara State University of Economics. 2025. No. 12 (254). Pp. 62–70. (In Russ.).

Введение

Единый технологический цикл нефтегазовой отрасли имеет стратегическое значение для устойчивого уровня энергетической и экологической безопасности государства на базе промышленного, технологического и экономического потенциала. Согласно Энергетической стратегии Российской Федерации, одной из ключевых задач нефтяной промышленности является создание стимулов для развития нефтегазового сервиса [1] как неотъемлемого элемента топливно-энергетического комплекса и

эффективного инструмента достижения геополитических целей страны.

Целью работы является исследование динамики расширения специализации и объема услуг (работ) сервисных предприятий для нефтегазовой отрасли, анализ отраслевых рисков и угроз экономической безопасности, результативности использования учетно-аналитических механизмов системы экономической безопасности в максимально риск-ориентированных условиях финансово-хозяйственной деятельности.

Существенной особенностью сервисных предприятий нефтегазовой отрасли (нефтесервисные компании, далее – НСК) является прямая клиентоориентированность на вертикально интегрированные нефтяные компании (далее – ВИНК), что приводит к потенциальной зависимости как от внешнего, так и от корпоративного заказчика, для которого нефтесервисные услуги носят аутсорсинговый непостоянный характер. Сегментация и дифференциация НСК формируется по следующим критериям: категория предприятия, направление и перечень услуг (работ) (высокотехнологичные, нестандартные, типовые), полный спектр услуг, узкая специализация, капиталоемкость, стандартизация услуг, уникальность предложения, конкурентоспособность, гибкость ценообразования, обеспеченность качественными техническими и человеческими ресурсами. С учетом иностранных компаний на нефтесервисном рынке России работают около 300 экономических субъектов по 18 направлениям [2] (аффилированность с ВИНК – 41%; крупная сервисная компания, среднее и малое сервис-

ное предприятие – 52%; иностранная компания с высокой консолидацией высокотехнологичных видов сервиса – 7%). Согласно данным экспертных обзоров, российские нефтесервисные компании отчитались по показателю «выручка» за 2023 г. в размере 2,39 трлн руб., за 2024 г. – 2,58 трлн руб., рост показателя составил 8% [3] (табл. 1).

Спрос на отдельные укрупненные сегменты нефтегазовых услуг во многом определяется состоянием ресурсной базы нефтегазового сектора – характеристиками ресурсов и запасов углеводородного сырья, степенью выработанности участков недр, количеством и структурой фонда скважин [4]. Масштаб выполнения работ и услуг НСК зависит от тендерного предложения заказчика, а именно:

- ♦ точечного сервиса на определенный вид работ (характерен также для нефтеперерабатывающей промышленности);

- ♦ выполнения функций генерального подрядчика проекта с привлечением подрядчиков; предоставления интегрированного набора услуг на всех стадиях разработки месторож-

Таблица 1

Нефтесервисные работы, услуги и технологии. Распределение рынка за 2024 г.*

Область услуги, работы / ОКВЭД	Пример вида услуги, работы	Доля выручки от 2,58, млрд руб. / %
Услуги по бурению и строительству скважин / 09.10.1	- Предоставление услуг по бурению и добыче нефти, включая строительство и обслуживание нефтяных скважин - Разработка и внедрение инновационных технологий для увеличения эффективности добычи	951 / 37
Текущий и капитальный ремонт скважин (ТКРС) / 09.10.9	Комплекс работ различной сложности по текущему и капитальному восстановлению работоспособности скважинного и устьевого оборудования с использованием спуско-подъемных операций и других сложных работ	400 / 15,5
Геологоразведочные работы (ГРП) / 71.12.3, 09.90	- Сейсморазведка - Бурение разведочных скважин - Геофизические исследования - Лабораторный анализ пород	404 / 16
Технология гидроразрыва пласта (ГРП) / 09.10.1	Стимуляция скважин для создания свободного потока скважинной жидкости и увеличения общей производительности скважины	169 / 7
Прочее	- Стратегические нефтесервисные услуги (например, авиационное обслуживание подразделений, предоставление технологического и общего транспорта) - Региональные нефтесервисные услуги (экология, профилактика, консультирование, разработка инновационных и цифровых решений)	633 / 24,5

* Составлено по: Нефтесервисные компании в России. URL: https://www.tadviser.ru/index.php/Статья:Нефтесервисные_компании_в_России (дата обращения: 23.09.2025).

дения и сопровождение проекта; интегрированно-программного комплекса услуг;

♦ оператора месторождения.

Нефтегазовый сервис с учетом его масштаба и инновационной направленности потенциально является важнейшим элементом региональных инновационных систем в нефтегазовых субъектах Российской Федерации [5].

Методы

Информационную базу научной работы составили программные и стратегические документы по развитию топливно-энергетического комплекса в целом и нефтегазовой отрасли в частности, статистические данные, актуальные учетно-аналитические сведения по нефтяной отрасли. Исследование заявленной темы осуществлено за счет широкого использования системного и структурно-функционального, динамического анализа открытых данных сервисных предприятий нефтяной отрасли, сбора и сравнения фактических и стратегических сведений, мониторинга предъявляемых требований к НСК, изучения отраслевых особенностей.

С точки зрения методологического подхода учетно-аналитические механизмы (далее – УАМ) в системе экономической безопасности (далее – СЭБ) применяются ресурсно-функционально, комплексно, интегрированно для обеспечения достоверных, полных, точных, релевантных, своевременных характеристик и данных об объектах (активы, обязательства, процессы, персонал и др.).

Результаты

Маневренность экономической деятельности предприятия, ориентированная на непрерывность, в условиях стратегической и тактической неопределенности ограничивается организационным и технологическим потенциалом нефтесервисных компаний (по ресурсам, оборудованию, персоналу, рынку, перечню оказываемых услуг). Учетно-аналитические механизмы системы экономической безопасности применяются для исследования, контроля, мониторинга финансово-хозяйственной деятельности НСК с целью анализа и оценки внешней среды, выявления «слепых зон» и узких мест всех бизнес-процессов,

оценки целесообразного уровня автоматизации и цифровой трансформации [1], выявления рисков и фактов нарушений финансово-хозяйственной деятельности.

Собирая достоверную информацию и оценивая внешнюю и внутреннюю макроэкономическую ситуацию, СЭБ выделяет ключевые события прямого и косвенного воздействия, приводящие к нестабильному и неопределенному положению на отраслевом рынке (табл. 2).

Т.А. Белошицкий и В.В. Бирюкова выделяют следующие проблемы российского нефтесервисного рынка: низкая рентабельность, демпинг со стороны недобросовестных поставщиков, устаревшее оборудование, дефицит оборотных средств и инвестиционных ресурсов, отсутствие государственной политики в сфере нефтесервиса [6].

В настоящее время усиливают свое влияние на деятельность НСК такие факторы, как отраслевые санкции со стороны недружественных стран, рост инфляции, незапланированные изменения налоговой нагрузки в следующих отчетных периодах, высокая ключевая ставка, снижение объемов эксплуатационного бурения, ограничение доступа к импортным технологиям, оборудованию, комплектующим, дефицит кадров и др.

Например, одним из отрицательных факторов, влияние которого достаточно долго сказывалось на всей российской нефтегазовой отрасли, является импортоориентированность на исполнителя, оборудование, технологии, но с возникновением непреодолимых событий и международных санкций, закрывающих возможность существенного использования импортных ресурсов, возникла острая необходимость преодоления зависимости от высокотехнологичного зарубежного оборудования как для машиностроителей, производителей нефтесервисного оборудования и разработчиков технологий, так и для исполнителей нефтесервисных услуг.

Следовательно, на непрерывность деятельности НСК оказывают влияние многоуровневые риски и угрозы, взаимосвязанные с отраслевыми особенностями, которые должны быть включены в карту рисков предприятия, проанализированы и оценены с использованием УАМ (сбор, группировка, оценка):

Таблица 2

Ключевые события, оказавшие влияние на нефтесервисный рынок за 2022–2025 гг.

Параметр	Событие	Период, год	Регион
Положение дел в нефтегазовых и связанных компаниях	Подрыв трубопроводов	2022	Район Балтийского моря
	Подрыв НПЗ, связанных с российскими ВИНК	2024	Территория Российской Федерации
		2025	Румыния, Венгрия, Словакия
	Увеличение объема добычи трудноизвлекаемых запасов	2025 с прогнозом до 2050	Территория Российской Федерации
Спрос, предложение и цена на нефть	Дивергенция рынков, структурная перестройка нефтепереработки, рост цен на нефтепродукты, коррекция цен на сырую нефть	2025	Страны ОПЕК+ и крупные покупатели (Китай, Индия)
Государственное регулирование ТЭК	- Запрет на экспорт бензина и дизельного топлива - Контроль инструментов реэкспорта и схем продаж - Изменение механизма регулирования по объемам переработки до 40% добытой нефти	2025 с перспективой на 2026	Российская Федерация
Международная геополитическая ситуация	Секторальные санкции в отношении ВИНК, в том числе ПАО «Роснефть», ПАО «Лукойл»	2022–2025	Российская Федерация
Технический и технологический прогресс	- Формирование технологического суверенитета - Разработка профильных стандартов деятельности	2023–2025	Российская Федерация

1) географический (пространственный) фактор, количество географических регионов, связанных с местом выполнения услуг (работ);

2) изменение структуры добычи полезных ископаемых с учетом экономической целесообразности;

3) экологические требования;

4) наличие заказчика-монополиста, предъявляющего повышенные требования: персонал, финансовые гарантии, технические стандарты, сроки исполнения контрактов;

5) изменчивость структуры и объема инвестиционных портфелей ВИНК под влиянием внешней среды;

6) краткосрочный характер договорных отношений с учетом прохождения тендерных процедур;

7) позаказный метод планирования, калькулирования, учета услуг (работ);

8) капиталоемкость услуг;

9) низкая рентабельность, связанная с конкурентной средой и тендерными условиями;

10) техническая сложность нефтесервисных услуг;

11) требование высоких компетенций у персонала в геофизике, бурении, ремонте сква-

жин, повышении нефтеотдачи пластов и других видах работ по циклам добычи, транспортировки, переработки полезного ископаемого;

12) вахтовый метод работы для персонала;

13) неравноценное распределение рисков между заказчиком и исполнителем; и др.

Взаимосвязанность отраслевых особенностей отмечают И.В. Шарф и Е.С. Хагай: «ценовая динамика в тендерных закупках определяется рядом факторов, обусловленных географическим расположением региона, национальными добычными и нефте- и газоперерабатывающими проектами, масштабами, специализацией и юридической принадлежностью нефтесервисной компании» [7]. И.В. Буренина и Т.Р. Гайнуллин выделяют тренд неравномерного процесса развития предприятий отрасли, имеющих зависимость от заказчиков (нефтедобывающих предприятий) [8]. Поэтому следует обратить внимание и на взаимосвязанность потребности в нефтесервисных услугах с объемом инвестиционных и операционных программ ВИНК, которые в 2025 г. снижают финансирование в связи с непреодолимыми обстоятельствами и предлагают нефтесервисным подрядчикам оптимизировать

стоимость услуг, согласиться с увеличением отсрочки платежей с 90 до 180–210 дней. Следовательно, у НСК снижаются объемы финансовых ресурсов, возникают непредвиденные кассовые разрывы при отсутствии возможности дешевого пополнения оборотных средств за счет привлекаемых банковских кредитов. То есть ключевые заказчики принуждают своих исполнителей предоставлять им беспроцент-

ный коммерческий кредит, используя свое monopolное право партнера. Последствия – снижение сметной стоимости работ и сокращение доходов нефтесервисных компаний [9].

Обсуждение

В деятельности нефтесервисных компаний УАМ СЭБ выявляют критические области: взаимодействие с заказчиком, планирование и

Таблица 3

Формирование карты учетно-аналитического самообследования НСК для взаимодействия с контрагентами, в том числе с заказчиками*

Пример показателя, требования, параметра, индикатора	Тип
Группы: финансы и инвестиции, клиенты, внутренние бизнес-процессы, персонал и др.	Количественные, качественные, финансовые, нефинансовые, оценочные, расчетные
Соответствие требованиям право- и дееспособности, предъявление уставных документов, сведений о текущих учредителях, о руководителях, подтверждение достоверности сведений	Нефинансовый, юридический, организационный, технический
Проверка руководителя по реестру дисквалифицированных ФНС лиц, сведений об аресте акций, долей, активов	Нефинансовый, юридический
Отсутствие процесса ликвидации, банкротства	Финансовый, нефинансовый, юридический
Отсутствие процесса приостановки деятельности по КоАП	Финансовый, нефинансовый, юридический
Платежеспособность	Финансовый, бухгалтерский, аналитический, расчетный
Наличие опыта, квалификации, производственных мощностей и трудовых ресурсов для оказания услуг надлежащего качества	Нефинансовый, количественный, качественный, оценочный, аналитический
Отсутствие отрицательной деловой репутации компании, руководителей, бенефициаров	Нефинансовый, оценочный, комплексный
Отсутствие в реестре недобросовестных поставщиков, в списках Росфинмониторинга	Нефинансовый, юридический, оценочный
Взаимозависимость, аффилированность, связанность	Налоговый, юридический, бухгалтерский
Наличие существенных расхождений по НДС, наличие существенной недоимки по налогам	Налоговый
Среднемесячная заработная плата на 1 сотрудника, фонд оплаты труда, численность сотрудников	Бухгалтерский, статистический, расчетный
Налоговая нагрузка	Налоговый, отчетный
Анализ данных бухгалтерской финансовой отчетности и расчет коэффициентов текущей ликвидности, автономии, общей платежеспособности, рентабельности активов и др.	Финансовый, бухгалтерский, аналитический, расчетный

* Составлено по: Крюков В.А., Токарев А.Н. Нефтегазовый сервис: от мирового контекста к локальным знаниям и эффектам // ЭКО. 2024. № 2. С. 8–28; Приказ ФНС России от 24.03.2023 № ЕД-7-31/181@ «Об утверждении Методики проведения оценки юридического лица на базе интерактивного сервиса "Личный кабинет налогоплательщика юридического лица" АИС "Налог-3" и Методики проведения оценки индивидуального предпринимателя на базе интерактивного сервиса "Личный кабинет налогоплательщика "Индивидуального предпринимателя" АИС "Налог-3"». URL: https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_443512/ (дата обращения: 23.09.2025); Тонышева Л.Л., Якунина О.Г., Кузнецова Н.Л. Стратегирование развития нефтесервисных предприятий: предпосылки и методический инструментарий // Экономика, предпринимательство и право. 2020. Т. 10, № 7. С. 2085–2104; Тендеры, проводимые ПАО «ЛУКОЙЛ». URL: <https://lukoil.ru/Company/Tendersandauctions/Tenders> (дата обращения: 23.09.2025).

калькулирование заказов, квалифицированный персонал, оборудование, учет, отчетность и др. Я.В. Крюков отмечает, что «условием развития нефтесервисного рынка является разработка гарантированного заказа на нефтесервис, оборудование и специализированные услуги» [3] для снижения влияния географических, договорных (заказчик, цена, сроки оплаты), кадровых, логистических и технологических рисков.

Принимая во внимание методический инструментарий для НСК, предложенный Л.Л. Тонышевой, О.Г. Якуниной, Н.Л. Кузнецовой [10], в процессе обеспечения экономической безопасности для выявления отклонений между целями предприятия и его возможностями используются методы ситуационного анализа внешней и внутренней среды: PEST-, SWOT-, SNW-анализ, анализ цепочки создания стоимости предприятия и др.

Следовательно, контроль, анализ и мониторинг процесса взаимодействия с заказчиком можно осуществлять, используя в качестве УАМ карту учетно-аналитического самообследования НСК для взаимодействия с заказчиками, используя требования ВИНК по предквалификации участников торгов [5; 10; 11] и методику проведения оценки юридического лица (36 показателей) [12] (табл. 3).

Карта учетно-аналитического самообследования показывает, что нефтесервисная компания должна одновременно соблюдать требования разных заинтересованных сторон: государства, заказчиков, собственников, персонала и других участников рынка. Для внутреннего пользования каждый параметр карты можно оценивать по шкале: очень высокий уровень (5), высокий уровень (4), средний уровень (3), низкий уровень (2), очень низкий уровень (1). Также параметры можно дополнить внутренними данными: производительность труда линейного персонала, виды потерь на участке, простои, причины ремонтов оборудования, причины невыполнения обязательств по контракту и др. Для более наглядного анализа данных рекомендуется использовать матричный 3D-формат. Обеспечение прозрачности, достоверности, качества процессов требует временных, человеческих, технических и

финансовых ресурсов, так как в системе экономической безопасности многомерно и многофакторно оценивается совокупность текущего потенциала финансово-хозяйственной деятельности и потенциала стратегического и тактического развития в современных условиях.

Заключение

Российские нефтесервисные компании участвуют в обеспечении технологического суверенитета, динамично развиваются и трансформируются, реагируя на требования заказчиков по оптимизации производственных процессов, обеспечивают повышение эффективности добычи нефти и газа, снижение эксплуатационных затрат, выполнение мероприятий по соблюдению требований экологической безопасности, поддержку цифровизации отрасли и другие форматы сотрудничества. В условиях неопределенности и нестабильности нефтегазового рынка формирование прозрачной и достоверной учетно-аналитической информации о внутренней и внешней среде нефтесервисного предприятия является существенным фактором достижения тактических и стратегических целей деятельности.

Рациональная оценка различных элементов деятельности нефтесервисной компании в рамках самообследования и подготовки к качественному взаимодействию с заказчиком позволяет определить круг проблем, рисков, тактических и стратегических направлений развития. На основе массива полученных аналитических данных от всех структур предприятия в контуре обеспечения экономической безопасности ответственными лицами НСК принимаются управленческие решения, направленные на:

- ◆ улучшение условий труда и жизнеобеспечения работников при выполнении выездных работ у заказчика;
- ◆ использование инструментов бережливого производства для снижения существенных ресурсных, временных и других потерь в ходе подготовки, выполнения услуг и сдачи результатов;
- ◆ использование цифровых технологий при выполнении и контроле объема услуг;

- ♦ осуществление мониторинга организационной и операционной эффективности производственных и обслуживающих процессов;
- ♦ развитие партнерского сотрудничества с производителями оборудования, транспортными компаниями и основными заказчиками услуг, научно-исследовательскими отраслевыми институтами;
- ♦ в рамках партнерского сотрудничества – стремление к импортонезависимости по ключевым вопросам: технологии, технические решения, оборудование, компетенции, инновации.

Список источников

1. Распоряжение Правительства РФ от 12.04.2025 № 908-р «Об утверждении Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2050 года». URL: https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_503079/ (дата обращения: 23.09.2025).
2. Базовые поставщики ТЭК: нефтегазсервис. URL: <https://www.tek-all.ru/companies/rating-3/#> (дата обращения: 23.09.2025).
3. Крюков Я.В. Организационно-экономические барьеры функционирования российской нефтесервисной отрасли // Идеи и идеалы. 2025. Т. 17, № 1, ч. 2. С. 241–256. doi:10.17212/2075-0862-2025-17.1.2-241-256.
4. Российский нефтесервис – найти свою нишу / В.А. Крюков, А.Н. Токарев, А.Е. Севастьянова, Я.В. Крюков // Горная промышленность. 2020. № 2. С. 45–52. doi:10.30686/1609-9192-2020-2-45-52. EDN YFGZRL.
5. Крюков В.А., Токарев А.Н. Нефтегазовый сервис: от мирового контекста к локальным знаниям и эффектам // ЭКО. 2024. № 2. С. 8–28. doi:10.30680/ECO0131-7652-2024-2-8-28.
6. Белошицкий Т.А., Бирюкова В.В. Текущие изменения и стратегические направления модернизации нефтесервисного рынка // Известия Уральского государственного горного университета. 2023. № 4. С. 154–163. doi:10.21440/2307-2091-2023-4-154-163.
7. Шарф И.В., Хагай Е.С. Тендерные закупки в нефтесервисной отрасли: тенденции и факторы // Фундаментальные исследования. 2024. № 6. С. 107–112.
8. Буренина И.В., Гайнуллин Т.Р. Перспективы стратегического планирования деятельности нефтесервисных предприятий // Экономика и управление. 2020. № 6 (156). С. 72–6. doi:10.34773/EU.2020.6.15. EDN CQZZOS.
9. Галушко М.В., Спешилова Н.В., Веревкин В.А. Нефтегазовый сервис в структуре нефтегазовой отрасли как необходимый ресурс повышения инвестиционной привлекательности нефтегазовой промышленности // Вестник евразийской науки. 2022. Т. 14, № 2. URL: <https://esj.today/PDF/O9ECVN222.pdf> (дата обращения: 23.09.2025).
10. Тонышева Л.Л., Якунина О.Г., Кузнецова Н.А. Стратегирование развития нефтесервисных предприятий: предпосылки и методический инструментарий // Экономика, предпринимательство и право. 2020. Т. 10, № 7. С. 2085–2104. doi:10.18334/epp.10.7.110592.
11. Тендеры, проводимые ПАО «ЛУКОЙЛ». URL: <https://lukoil.ru/Company/Tendersandauctions/Tenders> (дата обращения: 23.09.2025).
12. Приказ ФНС России от 24.03.2023 № ЕД-7-31/181@ «Об утверждении Методики проведения оценки юридического лица на базе интерактивного сервиса "Личный кабинет налогоплательщика юридического лица" АИС "Налог-3" и Методики проведения оценки индивидуального предпринимателя на базе интерактивного сервиса "Личный кабинет налогоплательщика "Индивидуального предпринимателя" АИС "Налог-3"». URL: https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_443512/ (дата обращения: 23.09.2025).

References

1. Decree of the Government of the Russian Federation dated 12.04.2025 No. 908-r "On Approval of the Energy Strategy of the Russian Federation for the period up to 2050". URL: https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_503079/ (date of access: 23.09.2025).
2. Basic fuel and energy sector suppliers: neftegazservice. URL: <https://www.tek-all.ru/companies/rating-3/#> (date of access: 23.09.2025).

3. Kryukov Ya.V. Organizational and economic barriers to the functioning of the Russian oilfield services industry // Ideas and ideals. 2025. Vol. 17, No. 1, Part 2. Pp. 241–256. doi:10.17212/2075-0862-2025-17.1.2-241-256.
4. Russian oilfield service – find your niche / V.A. Kryukov, A.N. Tokarev, A.E. Sevastyanova, Ya.V. Kryukov // Mining Industry. 2020. No. 2. Pp. 45–52. doi:10.30686/1609-9192-2020-2-45-52. EDN YFGZRL.
5. Kryukov V.A., Tokarev A.N. Oil and gas service: from the global context to local knowledge and effects // ECO. 2024. No. 2. Pp. 8–28. doi:10.30680/ECO0131-7652-2024-2-8-28.
6. Beloshitskiy T.A., Biryukova V.V. Current changes and strategic directions of modernization of the oilfield services market // Proceedings of the Ural State Mining University. 2023. No. 4. Pp. 154–163. doi:10.21440/2307-2091-2023-4-154-163.
7. Sharf I.V., Hagai E.S. Tender procurement in the oilfield services industry: trends and factors // Fundamental Research. 2024. No. 6. Pp. 107–112.
8. Burenina I.V., Gainullin T.R. Prospects for strategic planning of oilfield service enterprises // Economics and Management. 2020. No. 6 (156). Pp. 72–6. doi:10.34773/EU.2020.6.15. EDN CQZZOS.
9. Galushko M.V., Speshilova N.V., Verevkin V.A. Oil and gas service in the structure of the oil and gas industry as a necessary resource for increasing the investment attractiveness of the oil and gas industry // Bulletin of Eurasian Science. 2022. Vol. 14, No. 2. URL: <https://esj.today/PDF/09ECVN222.pdf> (date of access: 23.09.2025).
10. Tonyшева L.L., Yakunina O.G., Kuznetsova N.L. Strategizing the development of oilfield service enterprises: prerequisites and methodological tools // Economics, entrepreneurship and law. 2020. Vol. 10, No. 7. Pp. 2085–2104. doi:10.18334/epp.10.7.110592.
11. Tenders conducted by PJSC LUKOIL. URL: <https://lukoil.ru/Company/Tendersandauctions/Tenders> (date of access: 23.09.2025).
12. Order of the Federal Tax Service of Russia dated 03/24/2023 No. ED-7-31/181@ "On approval of the Methodology for Evaluating a legal entity based on the interactive service "Personal account of a taxpayer of a legal entity" AIS "Tax-3" and the Methodology for evaluating an individual entrepreneur based on the interactive service "Personal account of a taxpayer" Individual Entrepreneur AIS "Tax-3". URL: https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_443512/ (date of access: 23.09.2025).

Информация об авторе

И.А. Светкина – кандидат экономических наук, доцент, доцент кафедры учета, анализа и экономической безопасности Самарского государственного экономического университета.

Information about the author

I.A. Svetkina – Candidate of Economics, Associate Professor, Associate Professor of the Department of Accounting, Analysis and Economic Security of the Samara State University of Economics.

Статья поступила в редакцию 26.10.2025; одобрена после рецензирования 17.11.2025; принята к публикации 08.12.2025.

The article was submitted 26.10.2025; approved after reviewing 17.11.2025; accepted for publication 08.12.2025.