

Научная статья

УДК 338.45:622.323(470+571)

<https://doi.org/10.35266/2949-3455-2025-3-2>



Рынок нефтесервисных услуг России: оценка современного состояния и проблем

Марина Николаевна Барбарская[✉], Максим Игоревич Алиев

Самарский государственный технический университет, Самара, Россия

Аннотация. Отрасль нефтесервиса имеет особо важное значение для нефтегазового комплекса, поскольку она является неотъемлемой его составляющей и включает в себя такие важнейшие сегменты, как переработка, добыча и эксплуатация. В условиях сложной геополитической ситуации и жесткой санкционной политики основной акцент делается на развитие внутреннего нефтесервиса. Но несмотря на то что результаты деятельности нефтесервисных компаний имеют тенденцию к росту, для сегмента характерен ряд проблем, решение которых требуется в ближайшее время. Статья посвящена оценке современного состояния рынка нефтесервисных услуг России и определению ключевых проблем его функционирования, которые связаны с высокой зависимостью нефтесервисных компаний от импортных технологий, недостаточностью финансовых ресурсов и высококвалифицированных кадров, поиском оптимальных вариантов организации нефтесервисных услуг. Обзор практики решения данных проблем позволил установить роль государства и вертикально интегрированных структур в данном процессе, конкретизировать направления работы по их дальнейшему решению. Решение данных проблем с активным участием государства, вертикально интегрированных структур, государственно-частного партнерства, участников финансового рынка будет способствовать не только повышению эффективности деятельности предприятий нефтесервиса, но и достижению запланированных показателей деятельности нефтегазового комплекса в целом.

Ключевые слова: нефтесервисные компании, сегменты нефтесервиса, проблемы функционирования нефтесервисных компаний, государство, инвестиции, импортозамещение технологий, организация нефтесервиса, финансовые инструменты, развитие рынка нефтесервисных услуг

Для цитирования: Барбарская М. Н., Алиев М. И. Рынок нефтесервисных услуг России: оценка современного состояния и проблем // Вестник Сургутского государственного университета. 2025. Т. 13, № 3. С. 22–29. <https://doi.org/10.35266/2949-3455-2025-3-2>.

Original article

Russian oilfield services market: Current state and problems assessment

Marina N. Barbarskaya[✉], Maksim I. Aliev

Samara State Technical University, Samara, Russia

Abstract. The oilfield services industry remains crucial for the oil and gas sector as it is an integral part of the industry and includes such important segments as refining, recovery and operation. Given the difficult geopolitical situation and harsh sanctions policy, the primary emphasis is on the development of Russian oilfield services. However, despite the upward trend in oilfield services companies' performance, the sector still contends with issues demanding prompt resolution. The paper is focused on the assessment of the oilfield services market current state in Russia and identification of key functioning problems, associated with high dependence of oilfield service companies on imported technologies, lack of financial resources and highly qualified personnel, search for optimal options for the oilfield services organization. Our practice review of these problem solutions allowed us to establish the state's role and vertically integrated structures, specifying work directions for further solutions. Solving these problems with the assistance of the state, large companies,

collaborations between public and private sectors, and financial institutions will help oil service companies work better and also achieve the goals set for the oil and gas industry.

Keywords: oilfield services companies, oilfield service segments, problems of oilfield services companies functioning, state, investments, import substitution of technologies, organization of oilfield services, financial instruments, oilfield services market development

For citation: Barbarskaya M. N., Aliev M. I. Russian oilfield services market: Current state and problems assessment. *Surgut State University Journal*. 2025;13(3):22–29. <https://doi.org/10.35266/2949-3455-2025-3-2>.

ВВЕДЕНИЕ

Нефтегазовый комплекс России – один из важнейших сегментов топливно-энергетического комплекса. Стабильность его функционирования и развитие с учетом современной экономической и политической среды – это основа экономики государства, обеспечение условий для эффективной деятельности множества ее отраслей и хозяйствующих субъектов. В общем для мировой экономики и в частности для российской экономики нефтяная промышленность и обеспечивающая ее отрасль нефтесервиса имеют большое и подчас определяющее значение. Состояние нефтегазового комплекса как стратегической отрасли и связанных с ней подотраслей оказывает значительное влияние на уровень доходов национального бюджета, эффективность использования ресурсной базы страны, уровень инновационно-технологического потенциала промышленности, благосостояние занятых работников. Доля топливно-энергетического комплекса в валовом национальном продукте составляет 20 %, в экспорте – 60 %, доля нефтегазовых доходов в бюджете страны – 30 %. Инвестиции в топливно-энергетический комплекс составляют 10 трлн руб. в год, это около 30 % от общего объема капитальных вложений в России [1]. Краткосрочной перспективой развития нефтегазового комплекса России является достижение максимальной эффективности его функционирования. Обеспечение стабильности и повышение надежности функционирования нефтегазового комплекса – главная задача его развития в долгосрочной перспективе. Ориентиры развития нефтегазовой промышленности на долгосрочную перспективу

определены в энергетической стратегии государства, в ходе реализации которой должно быть обеспечено рациональное использование природных запасов и ископаемых; расширенное потребление сырьевой базы в нефтегазовом комплексе; развитие энергосбережения и рациональная транспортировка ресурсов; возведение новых центров добычи полезных ископаемых [2]. В решении обозначенных задач особой важностью обладают вопросы функционирования и развития рынка нефтесервисных услуг, который включает в себя такие сегменты, как бурение, текущий и капитальный ремонт скважин, переработка, добыча и эксплуатация, закачивание, геологоразведка, долотный сервис, телеметрия, обустройство скважин. Целью выполняемого исследования является оценка современного состояния рынка нефтесервисных услуг России; определение проблем, характерных для деятельности нефтесервисных компаний, и рассмотрение потенциальных вариантов их решения, которые будут способствовать повышению эффективности и надежности их деятельности для всех участников нефтегазового рынка.

МАТЕРИАЛЫ И МЕТОДЫ

Информационной базой для написания статьи являются данные Федеральной службы государственной статистики, рейтинговых и информационных агентств, обзоры рынков добычи и нефтесервиса, специализированных журналов. Основные методы исследования в работе: анализ, синтез и обобщение, которые позволили выполнить оценку современного состояния рынка нефтесервисных услуг в России, выявить и охарактеризовать наиболее важные и требующие оперативного

решения проблемы нефтесервисных компаний, рассмотреть реализуемые меры по решению рассматриваемых проблем, а также конкретизировать потенциальные варианты их решения.

Оценка рынка нефтесервисных услуг России по сегментам позволяет отметить, что наибольший удельный вес услуг приходится

на сегменты бурения (32 %), текущий и капитальный ремонт скважин (16 %), геологоразведочные работы (14 %), гидравлический разрыв пласта (7 %) [3, 4]. На рынке функционирует значительное количество нефтесервисных компаний, в каждом из сегментов рынка есть компании-лидеры, выполняющие наибольшие объемы нефтесервисных услуг (табл. 1).

Таблица 1

Компании-лидеры по сегментам рынка нефтесервисных услуг в России в 2024 г.

Сегмент рынка нефтесервисных услуг	Компании, оказывающие нефтесервисные услуги
Сейсморазведка	АО «Башнефтегеофизика»; ООО «Газпром недра»; АО «Геотек»; ПАО «Пермнефтегеофизика»; ООО «ПИТЦ «Геофизика»
Геофизические исследования и работы в скважинах	ООО «Газпром недра»; АО «Башнефтегеофизика»; АО «Башвзрывтехнологии»; ООО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика»; ОАО «Когалымнефтегеофизика»
Эксплуатационное и разведочное бурение	ООО «Энергия нефтегазового сервиса»; ООО «Буровая компания Евразия»; ООО «Газпром бурение»; ООО «Катойл-дриллинг»; ООО «Нафтагаз Бурение»
Телеметрия, горизонтально-направленное бурение	АО «Сибирская Сервисная Компания»; ООО «Бурсервис»; ООО НПП «БУРИНТЕХ»; ООО НПФ «ВНИИГИС-ЗТК»; ООО «НьюТек Сервисез»
Зарезка боковых стволов	ООО «РусГазБурение»; ООО «Газпром бурение»; АО «Инвестгеосервис»; ООО «Катобнефть»; ООО «ПетроТул»
Долотный сервис	ООО НПП «БУРИНТЕХ»; ООО «Бурсервис»; ООО «ИСК «ПетроИнжиниринг»; ООО «ТРАЕКТОРИЯ-СЕРВИС»; Технологическая Компания ООО «Шлюмберже»
Текущий и капитальный ремонт скважин	ООО «ФракДжет-Волга»; ООО «Газпром подземремонт Уренгой»; АО «Ермаковское предприятие по ремонту скважин»; АО «Сибирская Сервисная Компания»; ООО «Синергия Технологий»
Сопровождение буровых растворов	ООО «АКРОС»; ООО «ПСК «Буртехнологии»; ООО СК «Петроальянс»; ООО «ИСК «Петроинжиниринг»; ООО «Сервисный центр»
Цементирование скважин	ООО «НСХ Азия Дриллинг»; ООО «Интегра сервисы»; ООО СК «ПетроАльянс»; ООО «ИСК «ПетроИнжиниринг»; ООО «РН-ГРП»
Колтюбинг	ООО «Пакер Сервис»; ООО «ТаграС-РС»; ООО «ФракДжет-Волга»; ЗАО «СП «МеКаМиннефть»; ООО «ПКФ «ГИС Нефтесервис»
Гидравлический разрыв пласта	ЗАО «СП «МеКаМиннефть»; ООО «КАТКонефть»; ООО «СветЭнергия»; АО «УПНП и КРС»; ООО «РН-ГРП»
Обслуживание установки электроприводного центробежного насоса	АО «Новомет-Пермь»; ООО ПК «Борец»; ООО «РИМЕРА-СЕРВИС»; Технологическая Компания ООО «Шлюмберже»; ООО «Алмаз-Нефтесервис»
Супервайзинг	АО «НИПЦ ГНТ»; ООО «Ойл Сервис Гарант»; АО «Петровайзер»; ООО «Фестдрилл»; ООО «Югорская Супервайзинговая Компания»
Сервис геолого-технологических исследований	АО «Петровайзер»; ПАО «Самаранефтегеофизика»; «АО «Башнефтегеофизика»; ООО «ТНГ-Групп»; АО «Северная Геофизическая экспедиция»
Услуги по заканчиванию скважин	АО «Технологии ОФС»; ООО «Пакер Сервис»; ООО «НьюТек Сервисез»; ООО «БурСервис»; Технологическая Компания ООО «Шлюмберже»
Экологические решения	АО «РАЦ»; ЗАО «Экос»; ООО «СеверЭкоСервис»; ООО «Стройсервис»; ООО «НИИ ЭриПР»

Примечание: составлено авторами на основании рейтинга нефтесервисных компаний [5].

Развитие внутреннего сервиса – одно из направлений деятельности нефтяных компаний. В настоящее время увеличивается доля технологического сервиса на суше, активно развиваются технологии, связанные с сервисом глубоководной добычи. В то же время наблюдается тенденция роста экспорта нефтесервисных услуг на рынках присутствия. Уровень спроса на рынке нефтесервисных услуг определяется приростом инвестиционных вложений добывающих компаний. Причем национальные нефтяные компании наращивают инвестиции большими темпами, чем транснациональные [4].

Рынок нефтесервисных услуг напрямую зависит от динамики цен на нефть и объемов добычи нефти. При росте цены на нефть увеличивается объем ее добычи, следовательно, повышается спрос на услуги нефтесервисных компаний. В данной ситуации нефтесервисные компании увеличивают свою деловую и инвестиционную активность. Если цена на нефть снижается, то участники рынка минимизируют крупные инвестиционные вложения и акцентируют свою деятельность на базовых сервисных услугах – бурение и ремонт. Соответственно, оптимальная ценовая конъюнктура для всех участников рынка – нефтедобывающих и нефтесервисных компаний является основным фактором, определяющим спрос на услуги нефтесервиса. В связи с чем аналитики прогнозируют, что в случае сохранения или незначительного увеличения добычи при планируемом уровне цен на нефть динамичного роста рынка нефтесервисных услуг в России не будет. В 2025 г. среднего-

довой темп роста также составит 3 %. Рентабельность деятельности нефтесервисных компаний по валовой прибыли составляет 15 %. Показатель рентабельности по чистой прибыли варьируется в пределах от 6 до 8 %, что ниже показателя рентабельности по чистой прибыли по России [4]. Информация по объемам выручки по основным сегментам рынка нефтесервисных услуг (с учетом запланированных показателей на 2025 г.) представлена в табл. 2.

Динамика выручки по основным сегментам рынка нефтесервисных услуг положительная. По сегменту «бурение» показатель совокупного среднегодового темпа роста выручки составляет 2 %, по работам, связанным с гидравлическим разрывом пласта, – 4 %, по выполненным геологоразведочным работам – 8 %.

РЕЗУЛЬТАТЫ И ИХ ОБСУЖДЕНИЕ

Наблюдаемый и прогнозируемый аналитиками рост рынка нефтесервисных услуг сопряжен с определенными рисками и проблемами. Одна из важнейших и требующая первоочередного решения проблема – это высокая степень зависимости рынка нефтесервисных услуг от импортных технологий. Это важно и принципиально необходимо для обеспечения стабильного развития внутреннего рынка нефтесервисных услуг, надежного обеспечения энергобезопасности, развития глубокой переработки и диверсификации экспортных поставок [1].

Исследования АО «Татнефтехиминвест-холдинг» позволяют отметить, что доля отечественного оборудования, применяемая для

Таблица 2

Объем выручки по основным сегментам рынка нефтесервисных услуг (с учетом планируемого объема в 2025 г.)

Сегмент нефтесервисных услуг	Объем выручки по годам, млрд руб.							
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Бурение	590	658	633	590	609	641	613	711
Геолого-разведочные работы	177	196	259	245	249	281	291	301
Гидравлический разрыв пласта	109	109	103	102	129	134	134	417

Примечание: составлено авторами на основании источников [4, 6].

гидроразрыва пласта, – менее 1 %, а наиболее востребованные технологии для поддержания добычи и ее интенсификации на новых месторождениях – это технологии недружественных стран (52 %). Согласно данным Министерства энергетики, в период с 2014 по 2022 г. флоты для гидроразрывов пласта приобретались у иностранных партнеров. По прогнозам потребность отрасли к 2030 г. составит 160 единиц флотов. Планируемое количество единиц флотов к покупке из-за рубежа – 100 единиц, 60 единиц – отечественный флот. В действующих условиях единственным поставщиком флотов для гидроразрывов пласта является Китай [1, 7].

Отечественный рынок телеметрических забойных систем на 56 % представлен компаниями из недружественных стран. Качество российских аналогов существенно ниже. Согласно прогнозам экспертов к 2030 г. российским компаниям будет необходимо приблизительно 150 новых роторных управляющих систем, а рынок данных систем в полной мере зависит от импорта из недружественных стран. Серьезным барьером для освоения трудноизвлекаемых запасов и шельфа может стать дефицит технологий управления траекторией скважины [1].

Помимо проблемы импортозамещения для рынка нефтесервисных услуг России характерны следующие не менее важные проблемы:

- снижение рентабельности добычи на зрелых месторождениях;
- поиск оптимальных вариантов организации нефтесервисных услуг;
- дефицит квалифицированных кадров;
- нестабильность регулирования деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса;
- отсутствие достаточно проработанных, с учетом специфики деятельности нефтесервисных компаний, финансовых инструментов, направленных на развитие технологического сервиса;
- санкционная политика, реализуемая по отношению к России в результате сложившейся сложной геополитической обстановки.

Указанные выше текущие и стратегические задачи развития нефтегазового комплекса,

решение проблем, связанных с импортозамещением, требуют значительного объема инвестиционных вложений. В целом расходы нефтяных компаний на услуги сервисных организаций с января по сентябрь 2024 г. возросли на 11 % относительно аналогичного периода прошлого года и составили более 2 трлн руб. Также аналитики отмечают ежемесячный рост расходов на сервисные услуги. Так, в январе 2024 г. стоимость услуг по нефтесервису для нефтегазовых компаний составила 196,4 млрд руб., в апреле 2024 г. – 228,9 млрд руб., в сентябре 2024 г. – 265,2 млрд руб. [8, 9].

Решением проблем импортозамещения в нефтегазовом комплексе и, в частности, в сфере нефтесервиса активно занимается государство, Министерство энергетики Российской Федерации, Научно-технический совет по развитию нефтегазового оборудования, хозяйствующие субъекты в нефтегазовом комплексе, их стратегические партнеры и машиностроительные предприятия. Их совместными усилиями удалось снизить импортозависимость отрасли с 67 % в 2014 г. до 38 % в 2023 г. В результате деятельности Научно-технического совета по развитию нефтегазового оборудования с участием нефтегазовых компаний-заказчиков удалось создать отечественные аналоги критически важных технологий и оборудования в топливно-энергетическом комплексе: гидроразрыва пласта, роторно-управляемых систем, основную номенклатуру оборудования для подводной добычи, для сжижения газа и стенд для его испытаний.

В мае 2024 г. в г. Уфе инжиниринговая компания «Интэко» ввела в эксплуатацию высокотехнологичный комплекс по производству и сервисному обслуживанию нефтегазового оборудования. Объем инвестиций по реализации данного проекта с 2020 по 2024 г. составил более 700 млн руб. ООО «ГЕРС Технолоджи» планирует к 2029 г. расширение производства телеметрического оборудования и роторно-управляемых систем с 40 до 80 комплектов ежегодно. Предполагаемый объем инвестирования на период с 2024 по 2028 г. – около 780 млн руб. Работа

предприятий нефтегазового промышленного парка на Сахалине направлена на импортозамещение нефтесервисных услуг. Они обслуживают и обеспечивают ремонт газовых турбин, электродвигателей, генераторов в режиме безостановочного ремонта трубопроводов, по обслуживанию скважин и другие сервисы.

Это лишь немногие инвестиционные проекты, направленные на снижение зависимости нефтесервисных услуг от импортных технологий и повышение качества нефтесервиса в целом. Также это будет способствовать решению проблемы снижения рентабельности на зрелых месторождениях за счет разработки релевантных технологий добычи [6]. В то же время реализация подобных масштабных проектов в нефтегазовой отрасли в целом и в частности в сегменте нефтесервиса обеспечивает дополнительное количество рабочих мест, в том числе и для высококвалифицированных специалистов. Высококвалифицированные специалисты могут стать наставниками и менторами для коллег, помогая им развивать и усиливать свои профессиональные компетенции.

Многовариантность организации структуры нефтесервиса можно рассмотреть на примере организации сервиса механизированной добычи (установки электроприводного центробежного насоса (УЭЦН)). Нефтедобывающая компания компоненты УЭЦН и все иные необходимые компоненты может приобретать у производителей или частично арендовать у поставщиков оборудования и услуг. Также часть компонентов возможно производить внутри вертикально-интегрированных структур. Сервисные услуги могут оказывать как внутренние, так и внешние компании, а также компании – производители компонентов. «Полевой сервис» – обслуживание УЭЦН непосредственно на промысле (пуск, эксплуатация, расклинка, контроль и изменение параметров), текущий ремонт компонентов погружной и наземной части может быть выполнен с помощью специализированной сервисной компании, которая не является производителем оборудования; компанией внутреннего сервиса; компаниями-производителями.

Следовательно, все виды сервиса могут быть выполнены как собственными ресурсами, так и с привлечением субподрядных организаций. Каждая нефтедобывающая компания определяет для себя оптимальный вариант организации нефтесервиса самостоятельно, исходя из своей организационной структуры, возможностей и стоимостных критериев. Для повышения процесса эффективности организации нефтесервисных услуг необходимо использование механизма гарантированного заказа нефтесервисных услуг оборудования и специализированных сервисов от вертикально интегрированных структур и развитие государственно-частного партнерства.

Решение проблемы недостаточной проработки применения в нефтесервисе финансовых инструментов невозможно без активного участия государства. Государство рассматривает и поддерживает инициативы по развитию отечественного рынка нефтесервисных услуг, оценивает различные варианты финансирования крупных инвестиционных проектов, разрабатывает варианты льготного финансирования и кредитования, способствует привлечению инвестиций в отрасль. В частности, этими вопросами совместно с Министерством энергетики Российской Федерации занимаются Министерство промышленности и торговли Российской Федерации, Фонд развития промышленности, государственная корпорация развития России.

Необходимость участия государства в финансировании проектов, направленных на снижение зависимости нефтесервиса от иностранных технологий и создание благоприятной инфраструктуры для инновационного развития рынка нефтесервисных услуг, связана также с высоким уровнем ключевой ставки банковского процента. Высокий уровень ключевой ставки увеличивает стоимость привлечения заемных финансовых ресурсов для компаний и инвесторов, что отрицательно сказывается на инвестиционной активности. В данном случае необходимы меры по компенсации части затрат компаний и инвесторов в связи с высокой стоимостью источников финансирования. Например, реализация программы

«Незавершенная скважина», направленная на поддержку нефтесервисных компаний в период действия соглашения ОПЕК+, предполагала кредитование специальных компаний, созданных вертикально-интегрированными структурами и синдикатом банков при поручительстве государственной корпорации развития России. Техническая сторона управления проектом в полной мере была закреплена за вертикально интегрированными структурами. Подрядные работы по строительству скважин и возведению объектов обустройства выполнялись специальными компаниями и оставались у них на балансе до момента принятия объектов недропользователями. И именно с данного момента государство предоставило нефтедобывающим компаниям налоговый вычет, который применяется в течение трех лет – с 2022 по 2025 г. Налоговый вычет равен ключевой ставке Банка России от суммы затрат специальной компании на строительство объектов или от суммы расходов нефтедобывающей компании на обслуживание кредитных ресурсов. Совокупный размер налогового вычета в данном периоде составит 32,15 млрд руб. Сумма данного вычета в полной мере компенсируется за счет налоговых поступлений от ввода новых скважин [10].

Несмотря на точечную реализацию, данная программа оказалась экономически выгодной для всех ее участников: государства, вертикально-интегрированных корпораций, кредитных организаций и нефтесервисных компаний. Рационально будет рассмотреть варианты разработки подобных программ с учетом актуальных условий хозяйствования и конъюнктуры финансового рынка, так как в настоящих экономических условиях большинство российских нефтесервисных компаний частично или в полном объеме сократили свои инвестиционные программы и стали менее активно принимать участие в подрядных торгах, связанных со значительными объемами затрат. Следовательно, в процессе своего функционирования на данный момент времени они придерживаются стратегии

поддержания своей деятельности и самосохранения. В связи с чем меры государственной поддержки для развития отрасли нефтесервиса обладают высокой степенью актуальности. Причем на государство в процессе регулирования и разработки мер, направленных на снижение зависимости от иностранных технологий, развитие и повышение эффективности функционирования рынка нефтесервиса, возлагаются регулирующая и стимулирующая функции. Регулирующая функция заключается в работе с законодательной базой, охватывающей вопросы деятельности участников нефтегазового комплекса, аспекты распределения доходов в нефтяной отрасли, развитие инфраструктуры нефтесервиса и активизация работы с финансовыми инструментами, учитывающими специфику деятельности нефтесервисных компаний. Стимулирующая функция государства в развитии рынка нефтесервисных услуг связана с формированием инвестиционной стратегии и политики, обеспечивающей привлекательность нефтесервиса для институциональных и частных инвесторов.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Обозначенные в работе проблемы и рассматриваемые варианты их решения будут способствовать динамичному развитию рынка нефтесервисных услуг в России. Решение проблемы импортозамещения технологий, определение оптимального варианта организации нефтесервисных услуг для каждой из нефтяных компаний, расширение сферы применения финансовых инструментов и обеспечение гибких условий финансирования позволят увеличить рынок нефтесервисных услуг к 2030 г. до 24 млрд долл. и обеспечить планируемый уровень снижения потерь нефти до 20 %. Следовательно, в данных условиях возможно достижение показателей базового сценария, при котором объем добычи составит к 2030 г. более 500 млн т, возрастет коэффициент извлечения нефти, а доля трудноизвлекаемых запасов с 22 % увеличится до 28 % [7].

Список источников

1. В высокотехнологичном сегменте. URL: https://www.cdu.ru/tek_russia/issue/2024/9/1300/ (дата обращения: 17.01.2025).
2. Энергетическая стратегия России на период до 2035 года. URL: <https://www.eprussia.ru/upload/iblock/ea0/ea01dacad2c2ded73bff79fcfe6dbdf5.pdf> (дата обращения: 10.01.2025).
3. Обзор рынков добычи и нефтесервиса – 2023 // OilGasServiceNavigator: офиц. сайт. URL: <https://ogsnc.com/analytics/production-and-oilfield-services/> (дата обращения: 13.01.2025).
4. Касаткин Д. Б. Обзор рынков добычи и нефтесервиса // Бурение и нефть. 2024. № 1. URL: https://burneft.ru/archive/issues/detail.php?ELEMENT_ID=63387 (дата обращения: 13.01.2025).
5. Рейтинг нефтесервисных компаний. URL: <https://www.tek-r.ru/rating/6-Рейтинг%20нефтесервисных%20компаний/> (дата обращения: 14.01.2025).
6. Нефтесервис «расправляет крылья». URL: https://www.cdu.ru/tek_russia/issue/2023/11/1202/ (дата обращения: 13.01.2025).
7. Перспективы развития нефтесервисной отрасли в России до 2030 г. URL: <https://yakovpartners.ru/publications/russian-oilfield-service-industry/> (дата обращения: 15.01.2025).
8. Росстат: расходы на нефтесервис в РФ за 9 месяцев превысили 2 трлн рублей. URL: <https://www.eprussia.ru/news/base/2024/530122.htm> (дата обращения 14.01.2025).
9. Затраты на нефтесервис растут, а число введенных в эксплуатацию скважин падает. URL: <https://www.tek-all.ru/news/id10509-zatrati-na-nefteservis-rastut-a-chislo-vvedennih-v-ekspluatatsiu-skvazhin-padaet/> (дата обращения 14.01.2025).
10. Сервис на перспективу. URL: <https://energypolicy.ru/a-novak-servis-na-perspektivu/business/2020/17/08/> (дата обращения 11.02.2025).

Информация об авторах

М. Н. Барбарская – кандидат экономических наук, доцент;

mnb_82@inbox.ru

М. И. Алиев – магистрант;

maxaliev@bk.ru

References

1. V vysokotekhnologichnom segmente. URL: https://www.cdu.ru/tek_russia/issue/2024/9/1300/ (accessed: 17.01.2025). (In Russ.).
2. Energeticheskaya strategiya Rossii na period do 2035 goda. URL: <https://www.eprussia.ru/upload/iblock/ea0/ea01dacad2c2ded73bff79fcfe6dbdf5.pdf> (accessed: 10.01.2025). (In Russ.).
3. Production and Oilfield Services Market Review – 2023. OilGasServiceNavigator. URL: <https://ogsnc.com/analytics/production-and-oilfield-services/> (accessed: 13.01.2025). (In Russ.).
4. Kasatkin D. B. Overview of upstream and oilfield services markets. *Drilling and oil*. 2024;(1). URL: https://burneft.ru/archive/issues/detail.php?ELEMENT_ID=63387 (accessed: 13.01.2025). (In Russ.).
5. Reiting nefteservisnykh kompanii. URL: <https://www.tek-r.ru/rating/6-Reiting%20nefteservisnykh%20kompanii/> (accessed: 14.01.2025). (In Russ.).
6. Nefteservis “raspravliaet krylia”. URL: https://www.cdu.ru/tek_russia/issue/2023/11/1202/ (accessed: 13.01.2025). (In Russ.).
7. Russian oilfield service industry: 2030 outlook. URL: <https://yakovpartners.ru/publications/russian-oilfield-service-industry/> (accessed: 15.01.2025). (In Russ.).
8. Rosstat: raskhody na nefteservis v RF za 9 mesyatsev prevysili 2 trln rubley. URL: <https://www.eprussia.ru/news/base/2024/530122.htm> (accessed: 14.01.2025). (In Russ.).
9. Oilfield service costs are rising, while the number of wells put into operation is falling. URL: <https://www.tek-all.ru/news/id10509-zatrati-na-nefteservis-rastut-a-chislo-vvedennih-v-ekspluatatsiu-skvazhin-padaet/> (accessed: 14.01.2025). (In Russ.).
10. Servis na perspektivu. URL: <https://energypolicy.ru/a-novak-servis-na-perspektivu/business/2020/17/08/> (accessed: 11.02.2025). (In Russ.).

About the authors

M. N. Barbarskaya – Candidate of Sciences (Economics), Docent;

mnb_82@inbox.ru

M. I. Aliev – Master’s Degree Student;

maxaliev@bk.ru