

СТАТЬЯ

УДК 550.812
DOI 10.17513/use.38493



CC BY 4.0

**ПЕРСПЕКТИВЫ НАРАЩИВАНИЯ РЕСУРСНОЙ
БАЗЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В ЮГРЕ
ЗА СЧЕТ НЕФТЕПЕРСПЕКТИВНЫХ ОБЪЕКТОВ
АРКТИЧЕСКИХ ТЕРРИТОРИЙ**

¹Кузьменков С. Г., ¹Нанишвили О. А., ²Новиков М. В., ³Захарова Л. м.

¹*Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Югорский государственный университет», Ханты-Мансийск, Российская Федерация, e-mail: o_nanishvili@ugrasu.ru;*

²*Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ханты-Мансийск, Российская Федерация;*

³*Автономное учреждение «Научно-аналитический центр рационального недропользования имени В. И. Шпилмана», Тюмень, Российская Федерация*

Для удержания добычи на уровне 210–216 млн т в год в Югре до 2030 г. и на перспективу, все большую актуальность приобретает подготовка «новой» нефти в пределах нераспределенного фонда недр арктических территорий, ресурсный потенциал которых оценен преимущественно по историческим геолого-геофизическим данным. В Ханты-Мансийском автономном округе – Югре к таковым отнесен Белоярский муниципальный район, в пределах которого выделена Сергинско-Казымская поисковая зона. Целью настоящей работы является определение основных направлений наращивания ресурсной базы в пределах Сергинско-Казымской поисковой зоны и выявление первоочередных нефтегазоносных комплексов для поиска и подготовки в них запасов нефти промышленных категорий. Объектом исследования являются практически не исследованные глубоким бурением нефтегазоносные комплексы нераспределенного фонда недр, в которых прогнозируется выявление и подготовка запасов «новой» нефти, а также выявленные и локализованные ресурсы углеводородного сырья и залежи нефти распределенного фонда недр. Ретроспективный анализ исторических фондовых геолого-геофизических данных, материалов тематических и аналитических исследований показал, что Сергинско-Казымская поисковая зона обладает значительными территориями, перспективными на поиск и открытие новых месторождений, и является первоочередным объектом подготовки запасов промышленных категорий в Югре за счет усиления поисково-разведочного бурения. В работе даны рекомендации по наращиванию поисково-разведочного бурения и подготовке запасов промышленных категорий в юрском и доюрском нефтегазоносных комплексах на конкретных поисковых объектах. Выполнение рекомендаций позволит не только обеспечить долгосрочную устойчивость экономического развития рассматриваемой территории, но и заместить выбывающие энергетические мощности в районах максимальной нефтедобычи с минимальными уровнями финансовых затрат.

Ключевые слова: арктическая зона, нераспределенный фонд недр, ретроспективный анализ, запасы «новой» нефти, нефтегазоносные комплексы, лицензирование фонда недр

**PROSPECTS FOR INCREASING THE HYDROCARBON
RESOURCE BASE IN YUGRA THROUGH PROMISING
OIL FACILITIES IN THE ARCTIC TERRITORIES**

¹Kuzmenkov S. G., ¹Nanishvili O. A., ²Novikov M. V., ³Zakharova L. M.

¹*Federal State Budgetary Educational Institution of Higher Education “Yugra State University”, Khanty-Mansiysk, Russian Federation, e-mail: o_nanishvili@ugrasu.ru;*

²*Department of Subsoil Use and Natural Resources of the Khanty-Mansiysk Autonomous Okrug – Ugra, Khanty-Mansiysk, Russian Federation;*

³*Autonomous Institution Scientific and Analytical Center for Rational Subsoil Use named after V. I. Shpilman, Tyumen, Russian Federation*

To maintain production at the level of 210–216 million tons per year in Yugra until 2030 and beyond, increasing importance is being placed on the development of “new” oil within the unallocated subsoil fund of Arctic territories, whose resource potential has been assessed primarily on the basis of historical geological and geophysical data. Within the Khanty-Mansi Autonomous Okrug – Yugra, the Beloyarsky municipal district has been classified as such a territory, within which the Serginsko-Kazym exploration zone has been delineated. The purpose of this article is to determine the principal directions for expanding the resource base within the Serginsko-Kazym exploration zone and to identify priority petroleum-bearing complexes for exploration and preparation of commercially recoverable oil reserves. The object of the research comprises largely unexplored petroleum complexes of the unallocated subsoil fund that have not been investigated by deep drilling and in which the discovery and appraisal of “new” oil reserves are forecast, as well as identified and localized hydrocarbon resources and oil accumulations within the allocated subsoil fund. A retrospective analysis of archival geological and geophysical data, along with thematic and analytical studies, has shown that the Serginsko-Kazym exploration

zone possesses significant prospective areas for the search and discovery of new fields and represents a priority target for the preparation of industrial-category reserves in Yugra through intensified exploration drilling. The article provides recommendations for increasing exploration drilling and for preparing commercial-category reserves within the Jurassic and pre-Jurassic petroleum complexes at specific exploration targets. Implementation of these recommendations will not only ensure the long-term stability of economic development in the territory under consideration but will also compensate for declining energy capacities in regions of maximum oil production while maintaining minimal financial expenditure.

Keywords: arctic zone, unallocated subsoil fund, retrospective analysis, “new” oil reserves, petroleum complexes, subsoil licensing

Введение

В рамках мероприятий, посвященных Дню работников нефтяной и газовой промышленности, 2 сентября 2025 г. в Ханты-Мансийске под председательством губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Р. Н. Кухарука состоялось отраслевое совещание на тему «О плане мероприятий по реализации Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2050 года в части нефтяной и газовой отраслей» [1].

Было отмечено, что Югра является и еще долгие годы останется регионом, где добывается и в перспективе будет добываться более 40 % общероссийской нефти. По итогам совещания были обозначены внутренние и внешние вызовы, тормозящие подготовку «новой» нефти за счет геологоразведочных работ. Среди первых преобладают:

- увеличение доли трудноизвлекаемых запасов в общем объеме добычи;
- снижение эффективности геолого-технологических мероприятий повышения нефтеотдачи пласта;
- практически полное отсутствие лицензирования фонда недр, особенно в окраинных районах с доказанной нефтегазоносностью осадочного чехла.

В работе [2] отмечено, что для восполнения ресурсной базы запасами «новой» нефти объемы геологоразведочных работ (ГРР) следует увеличить до уровня, позволяющего компенсировать добычу, при этом сменив парадигму ГРР на перенос основных их объемов на окраинные территории Югры. С учетом льгот и преференций, которые с принятием постановления Правительства РФ от 16 ноября 2021 г. № 1946 [3] и Югры будут предоставляться потенциальным недропользователям, первоочередным объектом для полномасштабного проведения ГРР следует считать Сергинско-Казымскую поисковую зону.

Цель исследования – оценка состояния и перспектив наращивания ресурсной базы углеводородного сырья в пределах Сергинско-Казымской поисковой зоны за счет

проведения тематических работ и поисково-разведочного бурения (ПРБ).

Материалы и методы исследования

По состоянию на 2025 г. выявленность начальных суммарных ресурсов (НСР) нефти (A, B₁, B₂, C₁, C₂) по округу составляет 68,4 %, при этом 38 %, или более 13 млрд т извлечено из недр. На невыявленные ресурсы в сумме категорий D₀, D_н, D₁ и D₂ приходится 31,6 % от НСР, при этом 21 % от НСР нефти округа приходится на объем недр за пределами участков с долгосрочными лицензиями [4, 5].

По приуроченности к различным комплексам пород в структуре ресурсов и запасов установлено увеличение вклада отложений юрского НГК и уменьшение роли меловых НГК [6, 7]. Такая же закономерность наблюдается и в пределах территории нераспределенного фонда недр (НРФН) (рис. 1). Перспективы открытия залежей в доюрском комплексе пород для исследуемой территории проблематичны [8, 9].

В работах [4–6] в качестве определяющих развитие геологической отрасли в округе выделены 4 поисковые зоны (кластера), среди которых наиболее перспективной на нефть и газ является Сергинско-Казымская поисковая зона (рис. 2).

В пределах зоны (таблица) открыто 14 месторождений, 9 из которых находятся в распределенном фонде недр [10]. Всего на балансе Государственной комиссии по запасам (ГКЗ) числится 31 залежь нефти и 1 газонефтяная залежь.

Из таблицы следует, что из всего перечня открытых в пределах Сергинско-Казымской поисковой зоны месторождений, требующих доразведки без проведения дополнительных тематических и сейсмических работ, можно выделить только Остапенковское и Бобровское, на которых проведены сейсмические работы 3D [10].

Остапенковское месторождение, открытое в 2005 г., расположено на территории Белоярского и Октябрьского административных районов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (рис. 2).

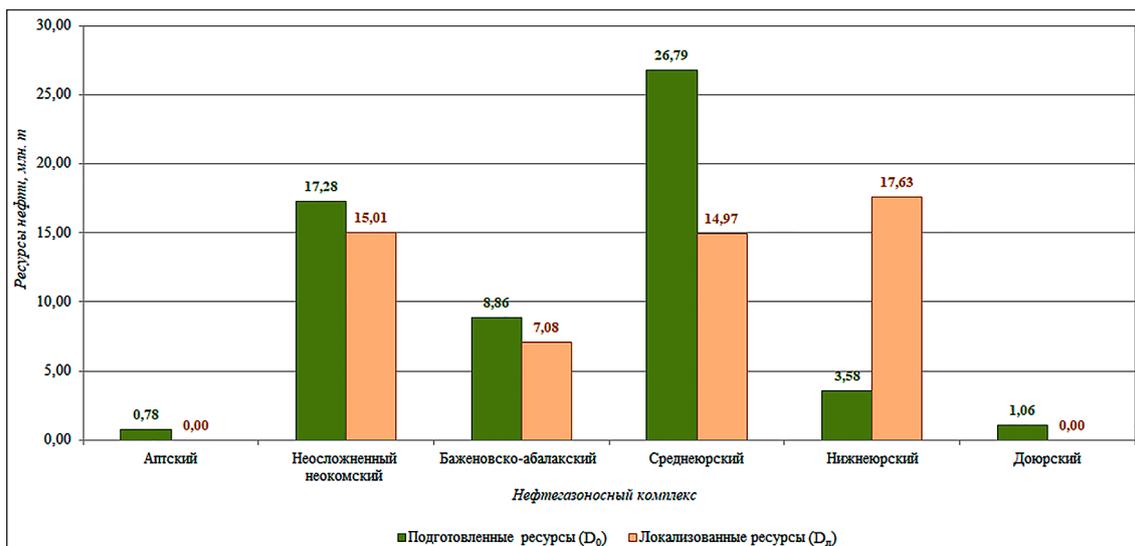


Рис. 1. Приуроченность ресурсов нефти к нефтегазоносным комплексам
Примечание: составлен авторами по результатам данного исследования

Краткая характеристика месторождений,
открытых в пределах Сергинско-Казымской поисковой зоны

Месторождение	Год открытия	Продуктивный пласт/ Результаты испытания	Примечание/Рекомендации
Средне-Лыхминское*		Ю ₂ /3,4 м ³ /сут.	РФН / Необходима доразведка залежи
Каремпостское**	1986	Ю ₁₀ /3,4 м ³ /сут.	НРФН / Необходима доразведка залежи
Кислорское*	1993	Ю ₂ /9,9 м ³ /сут. (в-0,1); Ю ₃ /10 м ³ /сут.; Ю ₄ /6 м ³ /сут.	НРФН / Необходима доразведка залежей
Западно-Яганокуртское**	1999	ЮК ₁ /5,6 м ³ /сут.; ЮК ₂₋₃ /5,2 м ³ /сут.; ЮК ₁₀ /6,0 м ³ /сут.	НРФН / Необходима доразведка залежей
Южно-Амнинское*		ЮК ₁ /9,3 м ³ /сут.; Ю ₂ /6,5 м ³ /сут.; Ю ₃ /9,5 м ³ /сут.	НРФН / Необходима доразведка залежей
Змановское**	2002	ЮК ₁ /18 м ³ /сут.; Ю ₂ /16,9 м ³ /сут.; Ю ₃ /9,75 м ³ /сут.; Ю ₄ /7,05 м ³ /сут.	НРФН / Необходима доразведка залежей
Южно-Октябрьское**	2002	Ю ₀ /20,7 м ³ /сут.; Ю ₄ /5,72 м ³ /сут.; Ю ₅ /9,45 м ³ /сут.	НРФН / Необходима доразведка залежей
Окраинное*	2002	Ю ₂ /9,6 м ³ /сут.; Ю ₃ /13 м ³ /сут.	РФН / Необходима доразведка залежей
Торъёшское*	2004	ВК ₁ /14 м ³ /сут., (нефти 4,5 м ³ /сут.)	РФН / Необходима доразведка залежи
Октябрьское*	2004	Ю ₃ /6,4 м ³ /сут.	НРФН / Необходима доразведка залежи
Остапенковское*	2005	ЮК ₂ /6,8 м ³ /сут.	РФН / Месторождение находится в разведке
Южно-Лыхминское	2006	Ю ₂ /5,7 м ³ /сут. – нефть; Ю ₁₀ ²⁻³ /30,5 тыс. м ³ /сут. – газ	НРФН / Месторождение находится в разведке
Бобровское*	2007	ЮК ₂ /6,3 м ³ /сут.	РФН / Месторождение находится в разведке
Алексеевское*	2014	Ю ₂ /4,7 м ³ /сут.; Ю ₁₀ /9 м ³ /сут.	РФН / Необходима доразведка залежей

* – распределенный фонд недр; ** – нераспределенный фонд недр

Примечание: составлена авторами на основе полученных данных в ходе исследования.

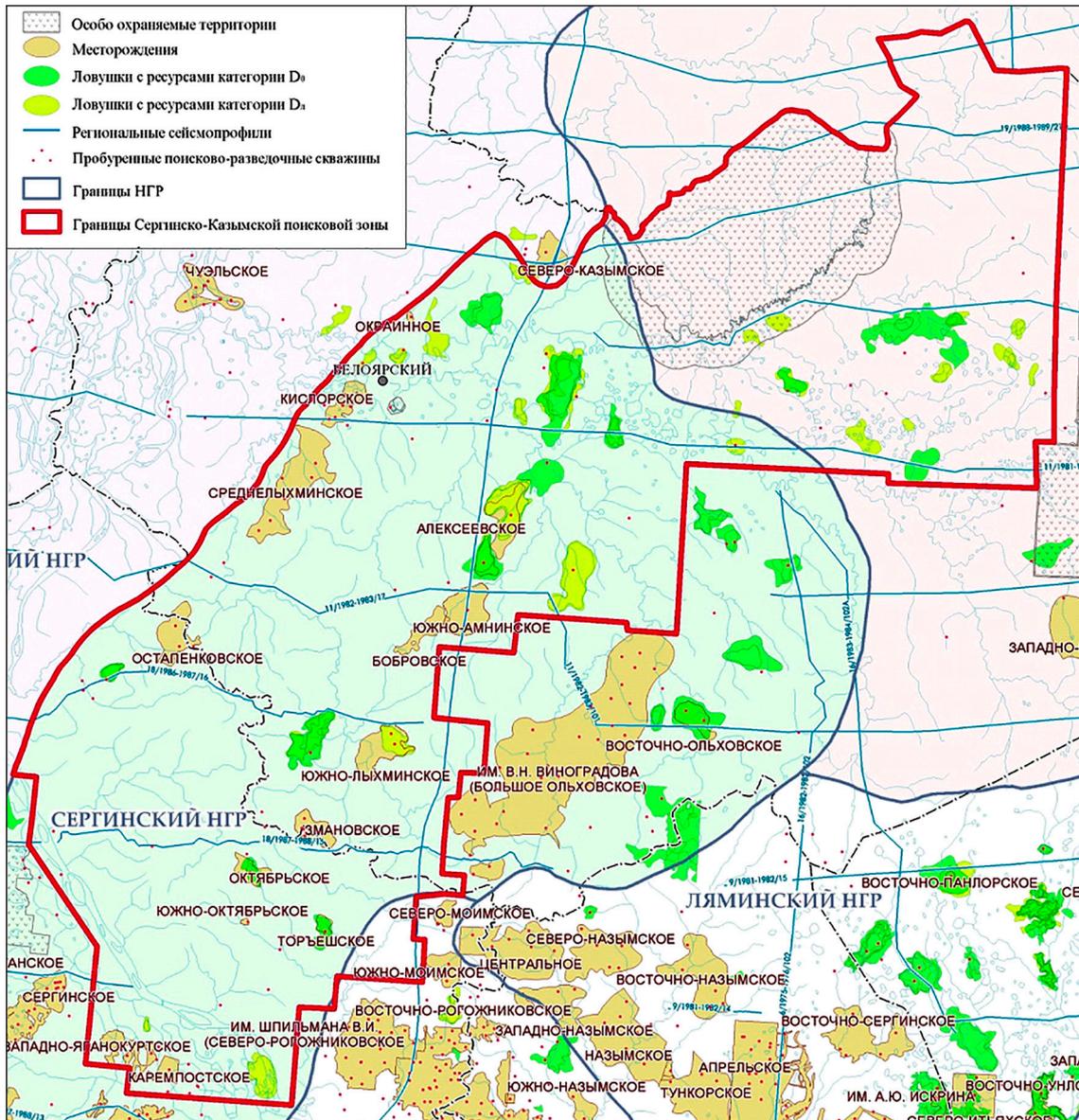


Рис. 2. Обзорная схема Сергинско-Казымской поисковой зоны
Примечание: составлен авторами по результатам данного исследования

Первооткрывательница месторождения – скважина 7, пробуренная в присводовой части Верхнелыхминской структуры – 3. На глубине 2717 м скважина вскрыла отложения доюрского возраста, представленные корой выветривания (КВ) по эффузивам кислого состава, при испытании которой был получен фильтрат бурового раствора. При испытании пласта ЮК₂ в эксплуатационной колонне в интервале глубин 2198–2212 м получен приток безводной нефти дебитом 6,8 м³/сут.

Бобровское месторождение нефти открыто в 2007 г. бурением поисковой скважины 4, при испытании которой из пласта ЮК₂ (а. о. – 2275–2286 м) получен приток безводной нефти дебитом 6,3 м³/сут. По дан-

ным ГИС в интервале 2371–2378 м, в пласте ЮК₀ прогнозируется приток газа.

Отметим, что указанные месторождения, открытые единичными скважинами, обладают значительной ресурсной базой, однако большая часть запасов нефти относится к категории С₂ и только 8–10% поставленных на официальный Государственный баланс запасов (ГКЗ) отнесены к категории С₁, что указывает на необходимость дополнительного разведочного бурения с целью перевода запасов категории С₂ в промышленные категории. Это позволит уточнить геологическое строение открытых залежей и провести поиск новых в нижнеюрском и доюрском комплексах пород.

При подготовке статьи авторами был проведен ретроспективный анализ состояния геолого-геофизической изученности территории, ресурсной базы углеводородов основных нефтегазоперспективных комплексов и лицензирования фонда недр.

Результаты исследования и их обсуждение

Сергинско-Казымская поисковая зона расположена, согласно оценке НАЦ РН им. В. И. Шпильмана, на среднеперспективных на нефть (от 20 до 60 тыс. т/км²) землях, а нефтяной потенциал извлекаемых ресурсов нефти в ее пределах по категориям $D_0 + D_n + D_1 + D_2$ определен в объеме более 1,2 млрд т. Оценка ресурсов подготовленных (D_0) и локализованных (D_n) сейсморазведкой перспективных ловушек в пределах зоны в разрезе нефтегазоносных комплексов (НГК) представлена на рис. 3.

Большинство выявленных и/или подготовленных к опосредованному нефтеперспективных объектов (62 из 73) относятся к юрскому НГК [10, 11].

По степени перспективности нефтегазоносные комплексы условно можно подразделить следующим образом:

- основным и регионально нефтеносным является среднеюрский НГК, в пределах которого подготовленные (D_0) и локализованные (D_n) ресурсы составляют более 37 %;
- значительный нефтепоисковый интерес представляет верхнеюрский (баженовско-абалакский) НГК, ресурсная база которого в сумме категорий $D_0 + D_n$ превышает 15 %;
- нижнеюрский НГК, так же как и верхнеюрский, является наименее изученным как ПРБ, так и сейсморазведкой. Каких-ли-

бо косвенных поисковых сейсмогеологических признаков нефтегазоносности для этого комплекса не выявлено;

– в непосредственной близости от Сергинско-Казымской поисковой зоны на Большом Ольховском месторождении в неокомском неосложненном комплексе (пласт AC_3) открыты две залежи нефти структурного и структурно-литологического типа. Отметим, что на момент открытия залежей (1986 г.) геологического прогноза зон развития и формирования пластов этой группы в пределах Краснотеннинской НГО не было. Ресурсная база данного НГК на рассматриваемой территории составляет 28 % от общего объема подготовленных и выявленных ресурсов в сумме категорий $D_0 + D_n$;

– в аптском НГК в пределах Сергинско-Казымской поисковой зоны на Торьёшском месторождении открыта одна нефтяная залежь, однако отложения викуловской свиты следует считать потенциально нефтегазоносными практически на всей ее территории. Наиболее перспективной в отношении поисков залежей углеводородов в пласте VK_{1+2} является Бобровская группа поднятий;

– к перспективным на открытие новых залежей нефти можно отнести и доюрские отложения [12], которые еще в далеком 1996 г. А. А. Трофимук назвал «золотой подложкой Западной Сибири». В Югре по состоянию на 01.01.2025 в доюрском комплексе на 56 месторождениях открыто более 150 залежей УВ, из них 130 – нефтяные, остальные – газовые, газоконденсатные, газонефтяные, нефтегазоконденсатные. В рассматриваемой зоне в этом комплексе пород пока открыта только одна нефтяная залежь на Западно-Вандмторском месторождении, примыкающем к ней с юга.

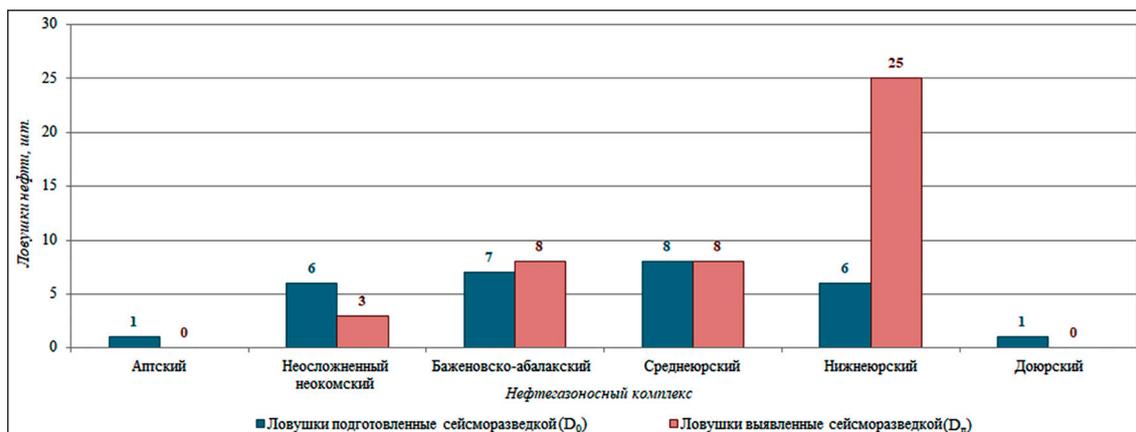


Рис. 3. Оценка ресурсов подготовленных (D_0) и локализованных (D_n) сейсморазведкой перспективных ловушек в пределах Сергинско-Казымской поисковой зоны в разрезе нефтегазоносных комплексов
Примечание: составлен авторами по результатам данного исследования

Таким образом, анализ состояния ресурсной базы углеводородного сырья позволяет сделать вывод о том, что перспективы открытия залежей «новой» нефти в пределах Сергинско-Казымской поисковой зоны связаны с основными нефтесодержащими резервуарами юрской части разреза осадочного чехла Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции, в том числе и содержащие трудноизвлекаемые запасы (ТриЗ) в абалак-баженовском и среднеюрском НГК.

Перспективы обнаружения залежей в нижнемеловом и особенно в доюрском комплексах пород пока остаются неясными.

В пределах Сергинско-Казымской поисковой зоны поисковым бурением вскрыты единичные скважины, заложение которых в основном было обосновано по историческим материалам сейсморазведки 2D 12- и 24-кратного перекрытия с плотностями сети сейсмических наблюдений не выше $0,7 \text{ км/км}^2$, что явно недостаточно для рационального размещения разведочных скважин.

Основные залежи нефти сосредоточены в юрском НГК (рис. 4), а на официальный баланс ГКЗ поставлены запасы промышленных категорий $A + B_1 + B_2$ только в среднеюрских отложениях.



Рис. 4. Доля запасов нефти различных категорий в разрезе основных НГК
Примечание: составлен авторами по результатам данного исследования

Отметим, что подготовленные к разработке запасы этих категорий составляют

в сумме менее 10 %, то есть все открытые залежи требуют значительных объемов разведочного бурения, для эффективного размещения объемов которого необходимо, как представляется, провести тематические работы, включающие переинтерпретацию данных ГИС и комплексную переобработку материалов сейсморазведки с применением современных обрабатывающих комплексов.

В пределах Сергинско-Казымской поисковой зоны подготовку «новой» нефти необходимо развивать по двум направлениям – лицензирования НРФН и доразведки открытых месторождений.

Лицензирование фонда недр. Как было отмечено выше, нефтяной потенциал извлекаемых ресурсов нефти Сергинско-Казымской поисковой зоны по категориям $D_0 + D_л + D_1 + D_2$ определен в объеме более 1,2 млрд т, при этом только 113,04 млн т из них локализованы и/или подготовлены к поисковому бурению сейсморазведочными работами. Общей чертой всех месторождений, открытых в пределах зоны, является их крайне низкая изученность и практически полное, за редким исключением, отсутствие современных сейсмических исследований 2D–3D.

Отметим также, что оценка ресурсной базы нефти проведена по «историческим» сейсмическим данным прошлого века 2D преимущественно 12-кратного перекрытия и результатов стандартных геофизических исследований при поисковом бурении, проведенных только в открытом стволе скважин, что позволяет отнести к проведенной оценке с определенной долей недоверия.

По оценке НАЦ РН им. В. И. Шпилемана, проведенной в 2025 г., наибольший поисковый интерес представляет Помутская группа структур и Северо-Октябрьский и Казымский перспективные участки. Степень изученности объектов различна, о чем свидетельствует соотношение ресурсов по категориям. Суммарные извлекаемые ресурсы категорий $D_0 + D_л + D_1 + D_2$, утвержденных Роснедрами и предложенных Правительством Югры на 2025–2026 гг. на геологическое изучение, поиск, разведку и добычу углеводородного сырья участков недр, составляют более 55 млн т, причем только 20 млн т из них относятся к категориям $D_0 + D_л$, то есть они сосредоточены в пределах подготовленных сейсморазведкой к опоскованию нефтеперспективных структур.

Представляется, что истощение запасов «легкой» нефти и увеличение доли ТриЗ

в основных нефтедобывающих районах Югры, а также отнесение Сергинско-Казымской поисковой зоны к арктической зоне, в пределах которой потенциальному недропользователю будут предоставлены определенные федеральные, региональные и муниципальные льготы, будет способствовать активизации недропользователей к приобретению новых участков недр именно в Белоярском муниципальном районе.

Главной задачей постановки и проведения разведочного бурения в пределах Сергинско-Казымской поисковой зоны является доизучение открытых единичными скважинами месторождений и прирост запасов нефти промышленных категорий в их пределах. Проведенный в процессе подготовки статьи анализ состояния открытых залежей показал, что соотношение запасов категорий $B_2 + C_2$ составляет более 92 % от всего объема поставленных на официальный баланс ГКЗ запасов, а категории A , B_1 и C_1 – не превышают 8 %.

Учитывая, что практически все открытые запасы Сергинско-Казымской поисковой зоны относятся к категориям $B_2 + C_2$, в рамках разведочного бурения необходимо реализовать следующие задачи:

- осуществить разведочное бурение в соответствии с подготовленными и утвержденными проектами;
- по результатам бурения определить перспективы нефтеносности прогнозируемых ловушек в пластах BK_{1-2} , AC_3 , $Ю_0$, $ЮК_1$, $Ю_2$, $Ю_3$, $Ю_4$, $Ю_5$, $Ю_{10}$ (шеркалинская свита), $KB + Pz$ (зона разуплотнения доюрского основания);
- при получении промышленных притоков нефти из продуктивных отложений осу-

ществить перевод запасов категорий в сумме $B_2 + C_2$ в запасы категорий B_1 и C_1 ;

- по данным лабораторных исследований керна и по материалам промысловой геофизики уточнить фильтрационно-емкостные свойства продуктивных пластов и подсчетные параметры открытых залежей нефти;
- провести подсчет запасов углеводородов выявленных ранее и вновь открытых залежей по промышленным категориям и поставить их на официальный баланс ГКЗ.

Говоря о роли сейсморазведки при прогнозировании нефтеперспективных объектов и обосновании постановки ПРБ, отметим, что она была, есть и останется основой при выборе глубины и точек заложения поисковых скважин [13]. В качестве примера на рис. 5 представлен сейсмический образ

зоны возможного развития кор выветривания (КВ) на одном из участков Остапенковского ЛУ. Аналогичные аномалии сейсмических полей явились основанием для проведения разведочного бурения на Рогожниковском, Ханты-Мансийском и Западно-Варьганском месторождениях.

Отметим, что за последние годы программные комплексы, а также методики по обработке и интерпретации сейсморазведочных данных значительно усовершенствовались, что положительно сказывается и на информативности переобработанных материалов [13].

Выполнение тематических и опытно-методических работ с привлечением всего объема доступной геолого-геофизической информации, включая и «историческую», является ключевым условием геологически обоснованного выбора объектов лицензирования в пределах слабо изученных территорий.

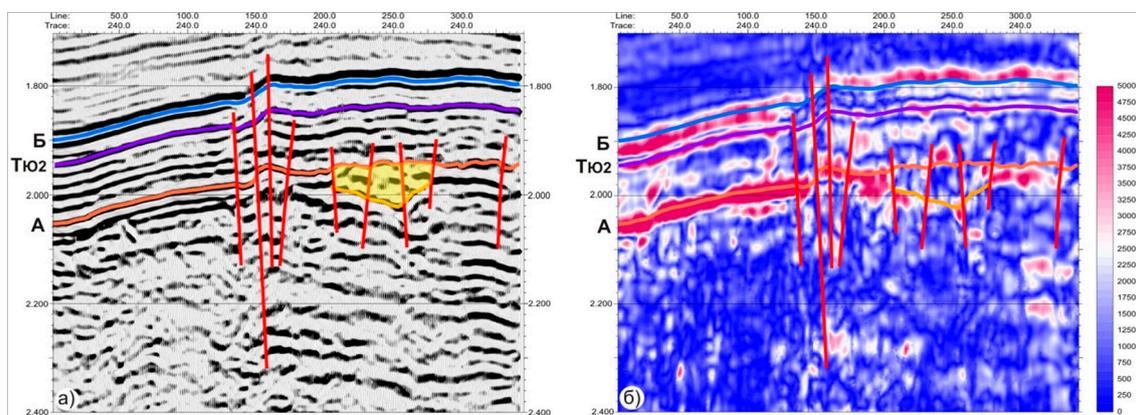


Рис. 5. Отображение зоны возможного разуплотнения коры выветривания в поле: отраженных волн (а) и энергий отраженных волн (б)

Примечание: составлен авторами на основе источника [14]

При этом результаты комплексирования позволяют обосновать первоочередные площади проведения ГРП и нефтегазоперспективные объекты в их пределах, что в итоге снижает основные геологические риски и повышает качество геологического прогнозирования.

На всероссийском совещании «Приоритетные регионы нефтегазопоисковых работ и прогноз прироста запасов углеводородов», прошедшем в начале декабря 2025 г. во ВНИГНИ, руководитель Роснедр Олег Казанов отметил, что поисковые работы в текущих экономических условиях имеют стратегическое значение. При этом «особое внимание следует уделить тесному взаимодействию государственных институтов и недропользователей при выборе объектов для геологоразведочных работ и лицензирования на ранних стадиях».

Детализируя заявленное, генеральный директор ЗапСибНИИГГ Василий Морозов обозначил в качестве приоритетного направления концентрацию геологоразведочных исследований на малоизученных территориях периферийных зон Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции, а одним из «перспективных объектов для дальнейших исследований является доюрский комплекс [9, 15]. Комплексирование всей доступной геолого-геофизической информации в рамках таких работ позволяет обосновать нефтегазоперспективные интервалы и площади, снижает основные геологические риски и повышает качество геологического прогнозирования».

Учитывая вышеизложенное, можно констатировать, что, предлагаемая в качестве первоочередного объекта лицензирования фонда недр НРФН и усиления ГРП на уже открытых, но недоразведанных месторождениях, территория Сергинско-Казымской поисковой зоны как по ресурсам, так и запасам нефти является приоритетной в Югре.

Говоря о привлекательности Сергинско-Казымской поисковой зоны с точки зрения экономических преференций и льгот, отметим, что территория Белоярского муниципального района, в пределах которой расположена рассматриваемая в статье зона, распоряжением Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2021 г. № 1946 [3] отнесена к районам Крайнего Севера, или Арктической зоне Российской Федерации (АЗРФ).

Для резидентов АЗРФ, осуществляющих свою деятельность на территории муниципального образования (МО), включая геоло-

горазведку и добычу нефти в суровых природно-климатических условиях, предусмотрены и/или планируются федеральные, региональные и муниципальные льготы:

- увеличение сроков геологического изучения участка недр с 5 до 7 лет;
- изменение ставки налога на прибыль организаций;
- уменьшение суммы налога на добычу полезных ископаемых при добыче отдельных видов твердых полезных ископаемых на новых месторождениях;
- налог на добавленную стоимость (0 % ставка по налогу на НДС);
- налог на имущество организаций;
- земельный налог (0 % ставка первые 5 лет);
- субсидии на инфраструктуру.

Выводы

Рассмотрев состояние ресурсной базы углеводородного сырья Сергинско-Казымской поисковой зоны и проблем лицензирования фонда недр в ее пределах, можно сделать следующие выводы:

1. Ресурсная база углеводородного сырья периферийных зон Ханты-Мансийского автономного округа – Югры обладает значительным ресурсным потенциалом для сохранения уровней добычи нефти в объемах, определенных энергетической стратегией Югры на период до 2050 г.

2. Для подготовки запасов «новой» нефти в пределах этих зон необходимо усиление лицензирования фонда недр и расширение географии геологоразведочных работ, включая сейсморазведку современных модификаций и разведочное бурение на уже открытых месторождениях нефти.

3. Анализ результатов поискового бурения на месторождениях Сергинско-Казымской поисковой зоны показал, что основные перспективы наращивания запасов нефти в пределах арктических территорий Югры следует связывать с средне-, нижнеюрскими и, возможно, неокомскими и доюрскими комплексами пород.

4. Предоставление федеральных, региональных и муниципальных льгот и преференций должно послужить мощным стимулом для начала масштабных геологоразведочных работ с целью подготовки к реальному промышленному освоению недр Белоярского муниципального образования.

Список литературы

1. Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2050 года: утверждена распоряжением Прави-

тельства Российской Федерации от 12 апреля 2025 г. № 908-р // Министерство энергетики Российской Федерации. [Электронный ресурс]. URL: <https://minenergo.gov.ru/upload/iblock/d6a/Energostrategiya-RF-do-2050-goda.pdf> (дата обращения: 07.02.2026).

2. Кузьменков С. Г., Лобова Г. А., Нанишвили О. А., Новиков М. В., Захарова Л. М., Захарова В. А. Проблемы и основные направления развития геологоразведочных работ на нефть и газ в Югре (Ханты-Мансийский автономный округ) // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. 2025. Т. 336. № 5. С. 120–131. DOI: 10.18799/24131830/2025/5/5130.

3. Постановление Правительства Российской Федерации «Об утверждении перечня районов Крайнего Севера и местностей, приравненных к районам Крайнего Севера в целях предоставления государственных гарантий и компенсаций для лиц, работающих и проживающих в этих районах и местностях»: утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2021 г. № 1946 // КонтурНорматив. [Электронный ресурс]. URL: <https://normativ.kontur.ru/document?moduleId=1&documentId=406673> (дата обращения: 10.02.2026).

4. Олейник Е. В., Кузьменков С. Г., Новиков М. В., Оксенюк Е. Е., Захарова Л. М., Икон Е. В., Поповская В. Г. Ресурсная база углеводородов территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и пути ее развития // Георесурсы. 2023. Т. 25. № 1. С. 60–66. DOI: 10.18599/grs.2023.1.7.

5. Кузьменков С. Г., Нанишвили О. А., Новиков М. В., Захарова Л. М., Захарова В. А. Состояние и перспективы развития ресурсной базы Югры // Успехи современного естествознания. 2024. № 12. С. 133–139. DOI: 10.17513/use.38360. EDN: QCUULO.

6. Конторович А. Э., Лившиц В. Р., Бурштейн Л. М., Курчиков А. Р. Оценка начальных и прогнозных (перспективных и прогнозируемых) геологических и извлекаемых ресурсов нефти Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции и их структуры // Геология и геофизика. 2021. Т. 62. № 5. С. 711–726. DOI: 10.15372/GiG2020196. EDN: XEYAUW.

7. Конторович В. А., Бурштейн Л. М. Современное состояние и ресурсный потенциал Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции // Бурение и нефть. 2025. № 12. URL: https://burneft.ru/archive/issues/detail.php?ELEMENT_ID=119566 (дата обращения: 07.02.2026). DOI: 10.62994/2072-4799.2025.54.38.001.

8. Исаев В. И., Лобова Г. А., Коржов Ю. В., Кузина М. Я., Кудряшова Л. К., Сунгурова О. Г. Стратегия и основы технологии поисков углеводородов в доюрском основании Западной Сибири: монография // Томский политехнический уни-

верситет. Томск: Национальный исследовательский Томский политехнический университет, 2014. 112 с. ISBN 978-5-4387-0418-8. EDN: SOGBOL.

9. Бембель С. Р., Бембель Р. М., Карпов Д. О. Перспективы открытия и вовлечения в разработку продуктивных интервалов доюрского комплекса Западной Сибири // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. 2024. № 5 (167). С. 11–22. DOI: 10.31660/0445-0108-2024-5-11-22. EDN: BGCEVL.

10. Мариненкова Н. Л., Мясникова Г. П., Солопахина Л. А., Анафонова С. В. Характеристика объектов поиска и прогноза нефти и газа в Сергинском нефтегазоносном районе ХМАО-Югры // Пути реализации нефтегазового потенциала ХМАО: Девятая научно-практическая конференция (г. Ханты-Мансийск, 10–12 апреля 2006 г.). Ханты-Мансийск: ИздатНаукаСервис, 2006. С. 99–112. EDN: WAVABP.

11. Балина Т. О., Сидорова Н. Ю., Лац С. А., Савенко В. А. Построение зональной геологогеофизической модели Северо-Сергинской зоны с целью изучения региональных особенностей формирования отложений осадочного чехла и оценки перспектив нефтегазоносности // Нефтегазовая геология. Теория и практика. 2024. Т. 19. № 4. URL: https://www.ngtrp.ru/rub/2024/30_2024.html (дата обращения: 23.03.2026). EDN: VOLIOD.

12. Белозеров В. Б., Силкин Г. Е. Критерии переоценки перспектив нефтегазоносности коллекторных зон фундамента Юго-Востока Западной Сибири // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. 2022. Т. 333. № 2. С. 7–16. DOI: 10.18799/24131830/2022/2/3559. EDN: JJJUWS.

13. Бембель С. Р., Бембель Р. М. Применение современных технологий сейсморазведки при уточнении нефтегазоносности доюрского комплекса Западной Сибири // Современные технологии нефтегазовой геофизики: материалы докладов международной научно-практической конференции (г. Тюмень, 25–26 апреля 2025 г.). Тюмень: Тюменский индустриальный университет, 2025. С. 5–9. EDN: TDOFEO.

14. Бирюкова О. Н., Коноваленко М. В. Перспективы нефтеносности доюрских образований в пределах Ханты-мансийско-Фроловской поисковой зоны // Бюллетень науки и практики. 2025. Т. 11. № 2. С. 51–58. DOI: 10.33619/2414-2948/111/06. EDN: LMFUUK.

15. Олейник Е. В., Икон Е. В., Попова Н. Л. Результаты и перспективные направления поисково-разведочных работ на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры // Геология нефти и газа. 2023. № 2. С. 17–36. DOI: 10.31087/0016-7894-2023-2-17-36.

Конфликт интересов: Авторы заявляют об отсутствии конфликта интересов.

Conflict of interest: The authors declare that there is no conflict of interest.