

Статья опубликована в открытом доступе по лицензии CC BY 4.0

Поступила в редакцию 27.02.2024 г.

Принята к публикации 18.03.2024 г.

EDN: CMEBUI

УДК 351.823.3:553.98(571.51)

Константинова Л.Н.

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук (ИНГГ СО РАН), Новосибирск, Россия, KonstantinovaLN@ipgg.sbras.ru

Моисеев С.А.

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук (ИНГГ СО РАН); Новосибирский государственный университет (НГУ), Новосибирск, Россия, MoiseevSA@ipgg.sbras.ru

Белова Е.В., Гордеева А.О.

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук (ИНГГ СО РАН), Новосибирск, Россия, BelovaEV@ipgg.sbras.ru, GordeevaAO@ipgg.sbras.ru

ОЦЕНКА СОВРЕМЕННОГО СОСТОЯНИЯ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ ЦЕНТРАЛЬНЫХ И ЮЖНЫХ РАЙОНОВ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

Подведены итоги лицензирования недр на территории Красноярского края Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции по состоянию на 2024 г. В настоящее время в распределенном фонде недр находятся 72 участка и зарегистрирована 21 компания. Наибольшее количество лицензий имеют крупные головные компании ООО «ИНК», ООО «КНК», ПАО «Газпром», ПАО НК «Роснефть». В динамике наиболее активного лицензирования новых участков отмечаются два периода – 2002-2008 гг. и 2018-2023 гг. Максимальное количество участков распределенного фонда недр (25) сосредоточено на территории Байкитской нефтегазоносной области, которые по площади занимают 70% ее территории. В период с 2004 по 2017 гг. недропользователями открыто 10 месторождений нефти и газа. Наиболее интенсивно открытие новых месторождений происходило в период 2008-2014 гг.

Ключевые слова: *недропользование, месторождения нефти и газа, центральные и южные районы Красноярского края, Лено-Тунгусская нефтегазоносная провинция.*

Для цитирования: Константинова Л.Н., Моисеев С.А., Белова Е.В., Гордеева А.О. Оценка современного состояния недропользования центральных и южных районов Красноярского края // Нефтегазовая геология. Теория и практика. - 2024. - Т.19. - №1. - https://www.ngtp.ru/rub/2024/3_2024.html EDN: CMEBUI

Формирование современной системы недропользования в Красноярском крае начато в первой половине 90-х гг. XX века сразу после принятия Закона РФ «О недрах»¹. В центральных и южных районах Красноярского края в Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции (НПП) в настоящее время находится в распределенном фонде недр (РФН) 72 участка. Первые лицензии на поиски и разведку месторождений нефти и газа выданы на участки с уже открытыми или открытыми и разрабатываемыми месторождениями (блоками

¹ Закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 N 2395-1.

месторождений) - Юрубчено-Тохомское, Куюмбинское, Агалеевское и др. В последующие годы лицензии на эти участки недр переоформлялись. В 1990-е гг. и начало 2000-х гг. крупные компании вели работы на уже открытых ранее месторождениях, а начиная с 2004 г. выдаются лицензии на наиболее перспективные участки, где еще не открыты месторождения.

Геологоразведочные работы и перевод участков нераспределенного фонда недр (НФН) в РФН на территории Красноярского края осуществляются в соответствии с «Программой геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)». Первая ее редакция вышла в 2005 г., вторая - в 2007 г. «Программа...» ориентирована на ресурсное обеспечение трубопроводной системы ВСТО. Реализация этих документов регулярно освещалась в печати² [Герт и др., 2007; Конторович и др., 2006а, 2006б; Моисеев, Топешко, Еремин, 2007; Варламов и др., 2007; Ефимов и др., 2011, 2012; Эдер, Филимонова, Моисеев, 2015; Мишенин, 2018].

Основные положения лицензирования участков недр и перспективы развития сырьевой базы разработаны в ИНГГ СО РАН в 2004-2006 гг. [Конторович и др., 2006а]. Анализ лицензирования участков недр и результатов выполнения программы региональных работ проведен в СНИИГиМС, ВНИГНИ, ИНГГ СО РАН [Моисеев и др., 2021; Константинова, Гордеева, Белова, 2022; Кузнецова и др., 2023]. Для анализа состояния недропользования использована информация, полученная из официальных источников: бюллетени «Недропользование в России»³ за 2007-2023 гг., материалы Российского федерального геологического фонда⁴, сайты компаний-недропользователей (ПАО НК «Роснефть», ПАО «Газпром», ООО «ИНК», ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и др.).

После ввода в действие в 2019 г. магистрального газопровода «Сила Сибири» возрос интерес недропользователей к приобретению участков НФН на территориях Байкитской, Присяяно-Енисейской нефтегазоносных областей (НГО), а также Нижнеанагарского, Ванаварского самостоятельных нефтегазоносных районов (СНГР).

По состоянию на 01.01.2024 г. РФН по площади составляет 18,6% от территории Красноярского края в пределах Лено-Тунгусской НГП и включает 72 участка (рис. 1). В качестве недропользователей на изучаемой территории зарегистрирована 21 компания, занимающаяся геологическим изучением, разведкой и добычей углеводородного сырья.

² Приказ № 219 МПР РФ от 29 июля 2005 года «Об утверждении программы геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)»; Программа геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия). Новосибирск-Москва, 2005-2008. - Москва: МПР, 2005. - 55 с.

³ <http://www.geoinform.ru>

⁴ <https://www.rfgf.ru>

За период с 1993 по 2023 гг. выдано 220 лицензий на право пользования недрами. За этот же период в НФН по разным причинам возвращено 148 лицензий, причем большая часть из них (79) связана с переоформлением. С учетом этого показателя фактически за этот период выдана 141 лицензия, а в НФН передано 69 лицензий, в итоге и на сегодняшний день в РФН осталось 72. Всего из НФН, начиная с 2008 г. и в период с 2018 по 2020 гг. возвращены 11 участков в РФН. В связи с этим возобновились работы на шести участках в Нижнеангарском СНГР (Беякский, Восточно-Чадобецкий, Ильбокичский, Имбинский, Колымовский, Мадашенский), на четырех участках в Байкитской НГО (Еробинский, Исчухский, Нижнеенгинский, Чункунский) и на Араканском участке в Присяно-Енисейской НГО. Основными недропользователями на этих участках стали ООО «ИНК», ООО «КНК», ПАО «Газпром». Остальные участки (61) находились всегда только РФН. Динамику лицензирования участков недр на территории центральных и южных районов Красноярского края можно условно разделить на четыре этапа (рис. 2). Первый этап (1993-2001 гг.) характеризуется незначительными колебаниями лицензирования участков недр: максимальное количество лицензий (14), выдано в 1996 и 2000 гг., минимум приходится на 1998 г., когда изъято из РФН 9 лицензий, принадлежавших ГПП «Енисейнефтегазгеология», затем недропользователями этих участков стали различные акционерные общества. На втором этапе (2002-2008 гг.) отмечается высокий темп роста выдачи лицензий (35). В следующий период (2009-2018 гг.) удерживалась планка на уровне 47 лицензий с незначительным ростом до 55 (см. рис. 2). Снижение интереса недропользователей к новым участкам НФН вызвана крайне низкой изученностью [Ефимов и др., 2012]. На четвертом этапе (2018-2023 гг.) вновь постепенно увеличивается количество действующих лицензий до 72, в основном за счет возвращения участков из НФН, а также активности таких крупных компаний, как ООО «ИНК», ООО «КНК».

Распределение действующих лицензий по типам и недропользователям

На территории центральных и южных районов Красноярского края на начало 2024 г. РФН включает 72 участка. На изучаемой территории работает 21 компания, занимающаяся геологическим изучением, разведкой и добычей углеводородного сырья (табл. 1). По состоянию на 2024 г. наибольшее количество действующих лицензий выдано на геологическое изучение, поиски, разведку и разработку полезных ископаемых (НР) - 44 лицензии, что составляет 61% от общего количества действующих лицензий и занимает по площади 70% от общей площади РФН изучаемой территории Красноярского края (табл. 2, рис. 3, 4).

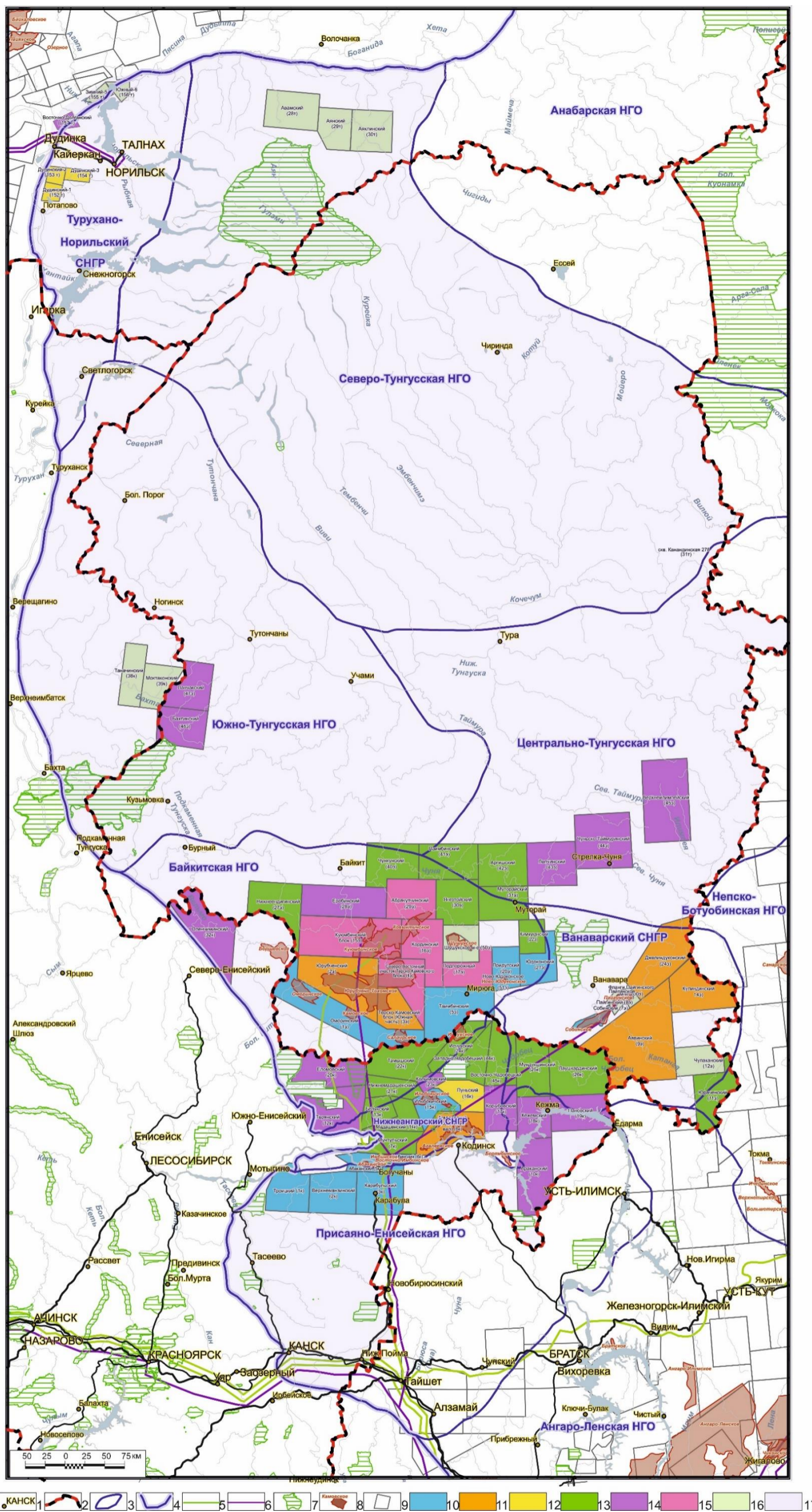


Рис. 1. Обзорная карта участков распределенного фонда недр центральных и южных районов Красноярского края по состоянию на 01.01.2024 г.
 1 - города, 2 - границы административных районов Красноярского края, 3 - границы НГО, 4 - границы НГП, 5 - нефтепроводы, 6 - газопроводы, 7 - особо охраняемые территории, 8 - месторождения нефти и газа, 9 - контуры участков РФН, 10-16 - лицензии головных компаний-недропользователей: 10 - ПАО «Газпром», 11 - ПАО «НК «Роснефть», 12 - ПАО «Сургутнефтегаз», 13 - ООО «Иркутская нефтяная компания», 14 - ООО «Красноярская нефтегазовая компания», 15 - ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», 16 - лицензии других компаний недропользователей; 17 - территория исследования.

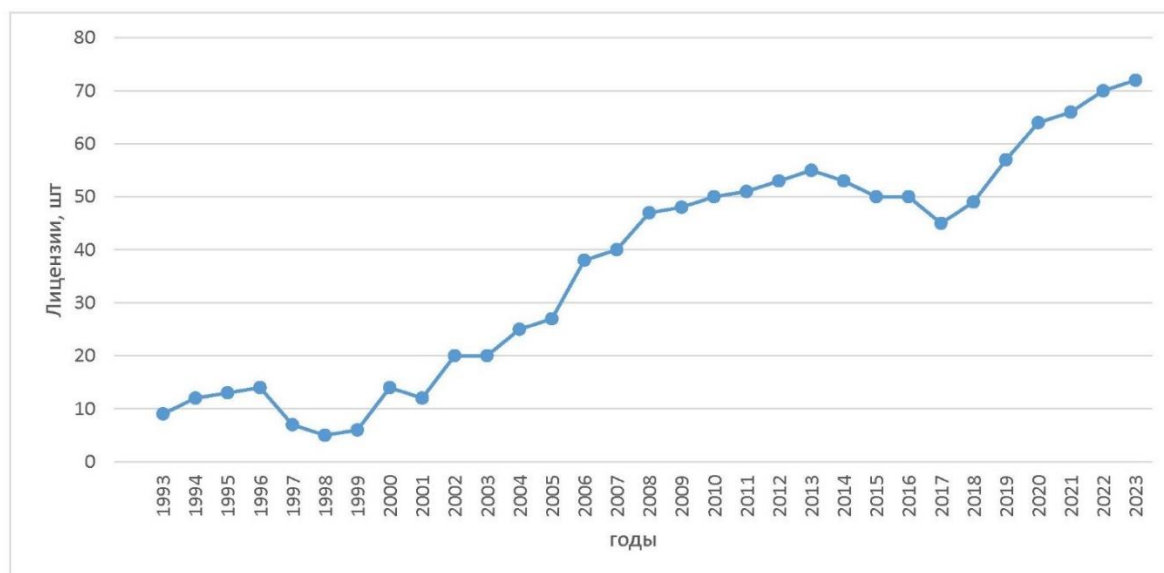


Рис. 2. График динамики количества действующих лицензий на право пользования недрами в центральных и южных районах Красноярского края

На геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых (НП), выдано 24 лицензии, что составляет 33% от общего количества действующих лицензий и занимает по площади 29%. На разведку и добычу полезных ископаемых (НЭ) выдано 4 лицензии, и это 5,6% от общего количества действующих лицензий, занимаемая площадь которых составляет всего лишь 0,4% от общей исследуемой площади РФН. Здесь площади значительно меньше участков и включают отдельные залежи на средних и мелких по запасам месторождениях, открытыми недропользователями (Ново-Юдуконское, Шушукское, участки № 1 и № 2 Пайгинского месторождения).

При анализе по головным компаниям наибольшим количеством лицензий обладает ООО «ИНК» - 19 участков, чуть меньше лицензий у ООО «КНК» - 14, на третьем месте по количеству действующих лицензий ПАО «Газпром» - 10 участков, и далее в пятерку лидеров входят компании ПАО НК «Роснефть» - 6 лицензий и ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» - 5 лицензий (табл. 3, рис. 5).

По занимаемой площади лидируют ООО «ИНК» и ООО «КНК» - по 24%, распределение площадей в ПАО НК «Роснефть», ПАО «Газпром», ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» соответственно составляют 14, 10 и 9,6% от всей площади РФН на территории Красноярского края в пределах Лено-Тунгусской НГП. Остальные недропользователи имеют менее 5 лицензий, площади которых не превышают 6% от изучаемой территории РФН (см. табл. 3, рис. 5, б).

Таблица 1

Список участков распределенного фонда недр на территории центральных и южных районов Красноярского края по состоянию на 01.01.2024 г.

НГО	Название участка недр	Площадь участка, км ²	Государственный регистрационный номер		Тип лицензии	Недропользователь	Головная нефтегазовая компания	Дата присвоения регистрационного номера	Дата окончания срока действия лицензии
Северо-Тунгусская	Авамский	3200	KPP	14914	НР	ООО «Таганаранефть»	ООО «Таганаранефть»	17.05.2010	30.04.2035
	Аяклинский	2700	KPP	14801	НР	ООО «Путорананефть»	ООО «Путорананефть»	25.11.2009	09.11.2034
	Аянский	2080	KPP	14915	НР	ООО «Аяннефть»	ООО «Аяннефть»	17.05.2010	30.04.2035
Туруханско-Норильский СМП	Восточно-Долганский	471	KPP	20497	НП	ООО «Таймыр»	ООО «Таймыр»	21.12.2023	29.06.2030
	Дудинский-1	485	KPP	3540	НП	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	18.01.2021	15.01.2028
	Дудинский-2	467	KPP	3541	НП	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	18.01.2021	15.01.2028
	Дудинский-3	479	KPP	3542	НП	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	18.01.2021	15.01.2028
	Зимний-5	484	KPP	3375	НП	ООО «Арктическая золоторудная компания»	ООО «Арктическая золоторудная компания»	17.03.2020	17.03.2027
	Южный-6	474	KPP	3609	НП	ООО «НовосибирскНИПИнефть»	ООО «НовосибирскНИПИнефть»	18.05.2021	24.05.2028
Южно-Тунгусская	Бахтинский	2847	KPP	7943	НП	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	28.09.2022	28.09.2029
	Ланчакский	2714	KPP	7942	НП	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	28.09.2022	28.09.2029
	Моктаконский	2081	KPP	16971	НР	ООО «Моктаконский»	ООО «Моктаконский»	30.12.2021	01.10.2042
	Таначинский	2132	KPP	15590	НР	ООО «Южно-Тунгусский»	ООО «Южно-Тунгусский»	19.06.2023	19.06.2050
Байкитская	Абракупчинский	3205	ТУР	13546	НР	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	27.03.2006	01.03.2031
	Еломовский	2892	KPP	3287	НР	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	25.11.2019	26.11.2046
	Еробинский	4148	KPP	16641	НР	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	01.06.2020	25.01.2045
	Исчухский	1473	KPP	3285	НР	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	14.11.2019	13.11.2046
	Кимчуканский	1389	KPP	3004	НП	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	28.12.2017	31.12.2024
	Кординский	3359	ТУР	13343	НР	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	09.11.2005	31.12.2134
	Куомбинский блок	6387	ТУР	11086	НР	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	30.01.2002	31.12.2171
	Муторайский	2672	KPP	3005	НП	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	28.12.2017	30.06.2024
	Ниженгиндинский	3281	KPP	301	НР	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	22.01.2018	30.06.2024
	Ниженмадашенский	1663	KPP	2963	НП	АО «ИНК-Красноярск»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	28.09.2017	30.06.2024
	Ново-Юдуконский	56,2	KPP	16675	НЭ	ООО «Газпром добыча Краснодар»	ПАО «Газпром»	25.07.2023	30.06.2024
	Оленчиминский	4060	KPP	16645	НП	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	01.06.2020	28.02.2025
	Оморинский	10986	KPP	16924	НР	ООО «Энерком»	ООО «Энерком»	15.11.2021	31.12.2030
	Подпорожный	2251	ТУР	13543	НП	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	27.03.2006	31.12.2025
	Таимбинский	4144	KPP	2862	НР	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	09.09.2016	01.03.2031
	Тамышский	3520	KPP	2969	НП	АО «ИНК-Красноярск»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	28.09.2017	30.06.2025
	Терско-Камовский (С-В)	3130	ТУР	11087	НР	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	21.05.2009	31.12.2158
	Терско-Камовский (Юг)	2156	KPP	2895	НР	ПАО НК «Роснефть»	ПАО НК «Роснефть»	21.12.2016	31.12.2050
	Терянский	3700	KPP	3286	НР	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	25.11.2019	25.11.2046
	Чункунский	3241	KPP	3015	НР	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	22.01.2018	25.01.2045
Шушукский	1653	KPP	15556	НП	ООО «Харьяга»	ООО «Харьяга»	13.05.2013	31.12.2025	
Шушукское месторождение	448	KPP	14877	НЭ	ООО «Харьяга»	ООО «Харьяга»	04.03.2010	25.12.2029	
Юдоконский	2147	KPP	2856	НР	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	05.09.2016	31.12.2032	
Юрубченский	5617	KPP	2915	НР	АО «Востсибнефтегаз»	ПАО НК «Роснефть»	03.02.2017	31.12.2050	
Янготойский	3018	KPP	3007	НП	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	28.12.2017	31.12.2024	
Центрально-Тунгусская	Аргишский	3319	KPP	3003	НП	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	28.12.2017	31.12.2024
	Верхнеилимпейский	5812	KPP	7941	НП	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	28.09.2022	28.09.2029
	Лепчинский	3379	KPP	16640	НР	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	01.06.2020	25.01.2045
	Паимбинский	3339	KPP	3006	НП	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	28.12.2017	31.12.2024
	Чуныско-Таймуринский	4843	KPP	7940	НП	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	28.09.2022	28.09.2029

Список участков распределенного фонда недр на территории центральных и южных районов Красноярского края по состоянию на 01.01.2024 г.

НГО	Название участка недр	Площадь участка, км ²	Государственный регистрационный номер		Тип лицензии	Недропользователь	Головная нефтегазовая компания	Дата присвоения регистрационного номера	Дата окончания срока действия лицензии
Ванаварский СНПР	Аявинский	8336	КРР	3660	НР	ООО «Ангаранефть»	ПАО НК «Роснефть»	06.08.2021	01.07.2026
	Джелиндуконский	4474	КРР	3662	НР	ООО «Ангаранефть»	ПАО НК «Роснефть»	06.08.2021	31.12.2029
	Кулиндинский	3773	КРР	3661	НР	ООО «Ангаранефть»	ПАО НК «Роснефть»	06.08.2021	01.12.2031
	Лаушкардинский	4474	КРР	2966	НП	АО «ИНК-Красноярск»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	28.09.2017	30.06.2025
	Мундукшинский	2941	КРР	2965	НП	АО «ИНК-Красноярск»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	28.09.2017	30.06.2028
	Пайгинского месторождения два участка; Участок № 1; Участок № 2	3,38	КРР	16486	НЭ	ООО «Пайга»	ООО «Пайга»	08.11.2018	31.12.2038
	Пайгинское месторождение (фланги)	476	КРР	3379	НП	ООО «Пайга»	ООО «Пайга»	27.03.2020	27.03.2027
	Пайгинский	270	КРР	16479	НЭ	ООО «Пайга»	ООО «Пайга»	08.11.2018	31.12.2112
	Собинский	850	КРР	15788	НР	ООО «Газпром добыча Краснодар»	ПАО «Газпром»	10.10.2014	30.04.2028
	Чулаканский	2944	КРР	3249	НР	ООО «Пайга»	ООО «Пайга»	12.09.2019	31.12.2029
	Юраченский	2889	КРР	2968	НП	АО «ИНК-Красноярск»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	28.09.2017	30.06.2028
Нижнеангарский СНПР	Абаканский	1054	КРР	2882	НР	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	15.11.2016	01.12.2031
	Агалеевский	3228	КРР	2916	НР	АО «Востсибнефтегаз»	ПАО НК «Роснефть»	03.02.2017	01.01.2030
	Белякский	1323	КРР	3281	НР	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	14.11.2019	13.11.2046
	Восточно-Чадобецкий	1846	КРР	3284	НР	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	14.11.2019	13.11.2046
	Западно-Чадобецкий	1652	КРР	3437	НР	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	03.07.2020	06.07.2047
	Ильбокичский	1512	КРР	15942	НР	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	07.12.2015	29.01.2033
	Имбинский	630	КРР	15957	НР	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	24.12.2015	29.01.2033
	Колымовский	560	КРР	3438	НР	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	03.07.2020	06.07.2047
	Корыбовский	2370	КРР	3288	НР	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	25.11.2019	26.11.2046
	Мадашенский	1626	КРР	3282	НР	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	14.11.2019	12.11.2046
	Мунтульский	1949	КРР	3283	НР	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	14.11.2019	13.11.2046
	Пуньский	1720	КРР	3342	НР	ООО «Иркутская нефтяная компания»	ООО «Иркутская нефтяная компания»	22.01.2020	24.01.2047
Присяно-Енисейская	Араканский	3984	КРР	3343	НР	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	22.01.2020	25.01.2047
	Верхнеманзинский	3029	КРР	15946	НР	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	07.12.2015	31.12.2032
	Карабульский	3453	КРР	15945	НР	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	07.12.2015	31.12.2032
	Кежемский	2257	КРР	3290	НР	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	25.11.2019	26.11.2046
	Пановский	3218	КРР	3289	НР	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	ООО «Красноярская нефтегазовая компания»	25.11.2019	26.11.2046
	Троицкий	2804	КРР	15941	НР	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	07.12.2015	31.12.2032

Таблица 2

Распределение действующих лицензий по типам на территории центральных и южных районов Красноярского края по состоянию на 01.01.2024 г.

Вид лицензий	Количество участков, шт.	Площадь участков РФН, км ²	Доля площади целевых участков от общей площади РФН, %
НП	24	56739,73	29,62
НР	44	134030,20	69,97
НЭ	4	777,95	0,41
Всего	72	191547,88	100

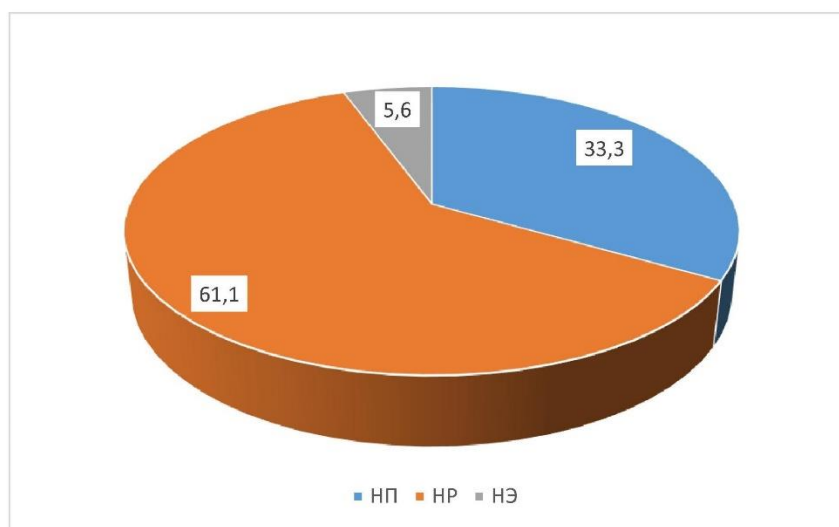


Рис. 3. Диаграмма распределения действующих лицензий на право пользования недрами по типам (НП, НР, НЭ) на участки недр в центральных и южных районах Красноярского края по состоянию на 01.01.2024 г. (в % от общего количества действующих лицензий)

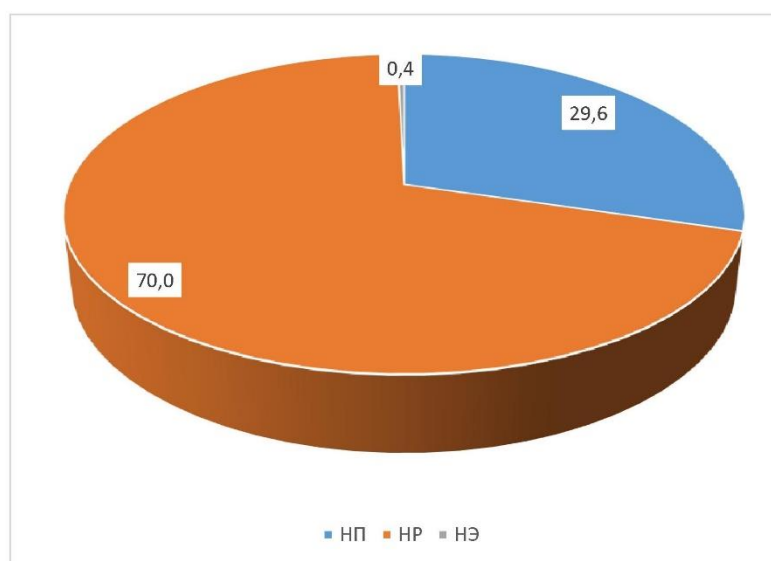


Рис. 4. Диаграмма распределения площади действующих лицензий на право пользования недрами по видам (НП, НР, НЭ) на участки недр в центральных и южных районах Красноярского края по состоянию на 01.01.2024 г. (в % от суммарной площади распределенного фонда недр)

Таблица 3

Распределение действующих лицензий на право пользования недрами по видам и площади на территории центральных и южных районов Красноярского края на 01.01.2024 г.

Недропользователь	Количество лицензий					Площадь, км ²				
	НП	НР	НЭ	Всего, шт.	Всего, %	НП	НР	НЭ	Всего, шт.	Всего, %
ООО «ИНК»	10	9		19	26,4	29224,4	18110,8		47335,2	24,7
ООО «КНК»	5	9		14	19,4	20275,4	26508,9		46784,3	24,4
ПАО «Газпром»		9	1	10	13,9		19623,0	56,2	19679,2	10,3
ПАО НК «Роснефть»		6		6	8,3		27584,0		27584,0	14,4
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	1	4		5	6,9	2251,0	16081,0		18332,0	9,6
ООО «Пайга»	1	1	2	4	5,6	475,9	2944,0	273,5	3693,4	1,9
ПАО «Сургутнефтегаз»	3			3	4,2	1431,0			1431,0	0,7
ООО «Харьяга»	1		1	2	2,8	1653,0		448,3	2101,3	1,1
ООО «Арктическая золоторудная компания»	1			1	1,4	484,0			484,0	0,3
ООО «Аяннефть»		1		1	1,4		2080,0		2080,0	1,1
ООО «Моктаконский»		1		1	1,4		2080,5		2080,5	1,1
ООО «НовосибирскНИПИнефть»	1			1	1,4	474,0			474,0	0,2
ООО «Путорананефть»		1		1	1,4		2700,0		2700,0	1,4
ООО «Таганаранефть»		1		1	1,4		3200,0		3200,0	1,7
ООО «Таймыр»	1			1	1,4	471,0			471,0	0,2
ООО «Энерком»		1		1	1,4		10986,0		10986,0	5,7
ООО «Южно-Тунгусский»		1		1	1,4		2132,0		2132,0	1,1
Всего	24	44	4	72	100	56739,7	134030,2	778,0	191547,9	100

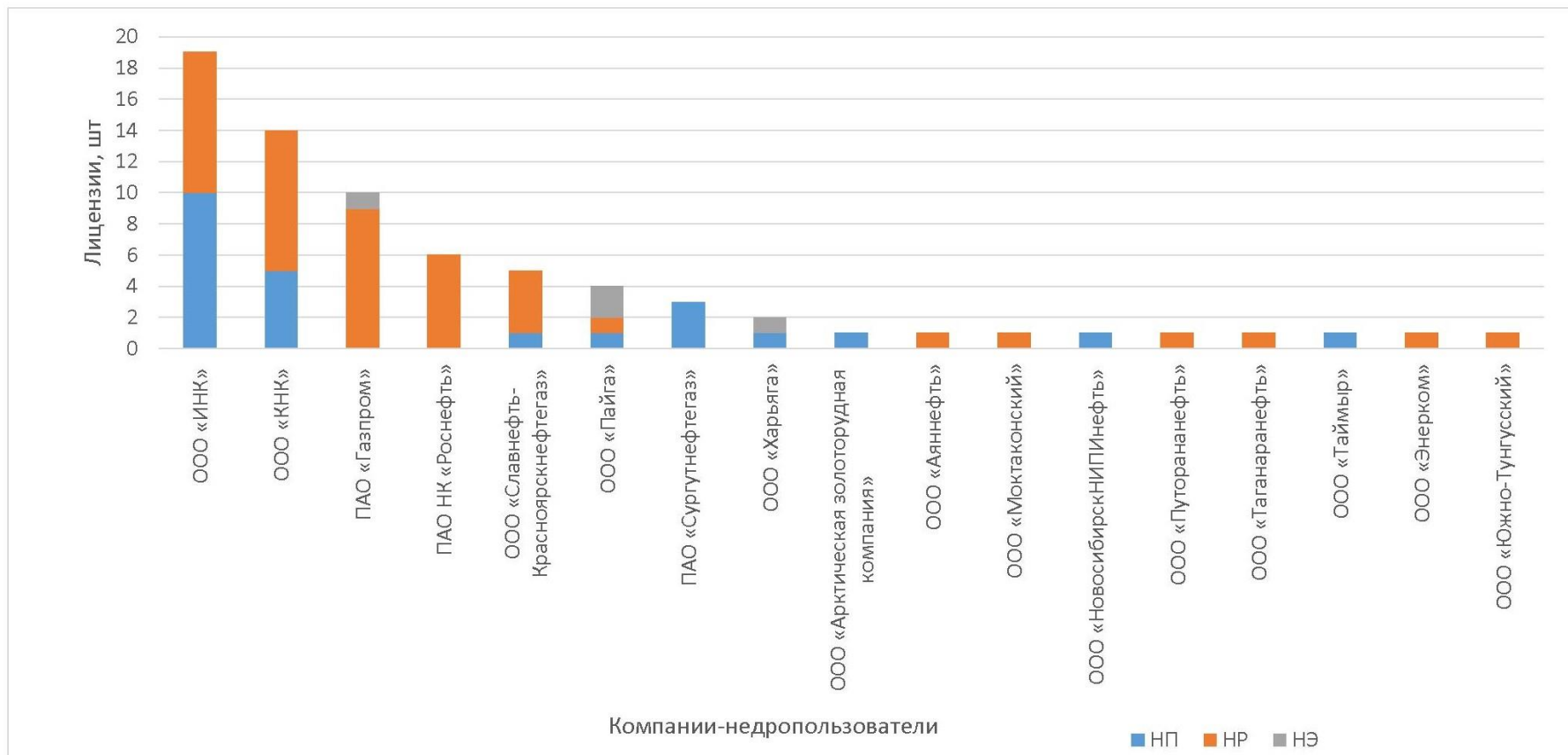


Рис. 5. Диаграмма распределения количества действующих лицензий на право пользования недрами на территории центральных и южных районов Красноярского края по недропользователям на 01.01.2024 г.

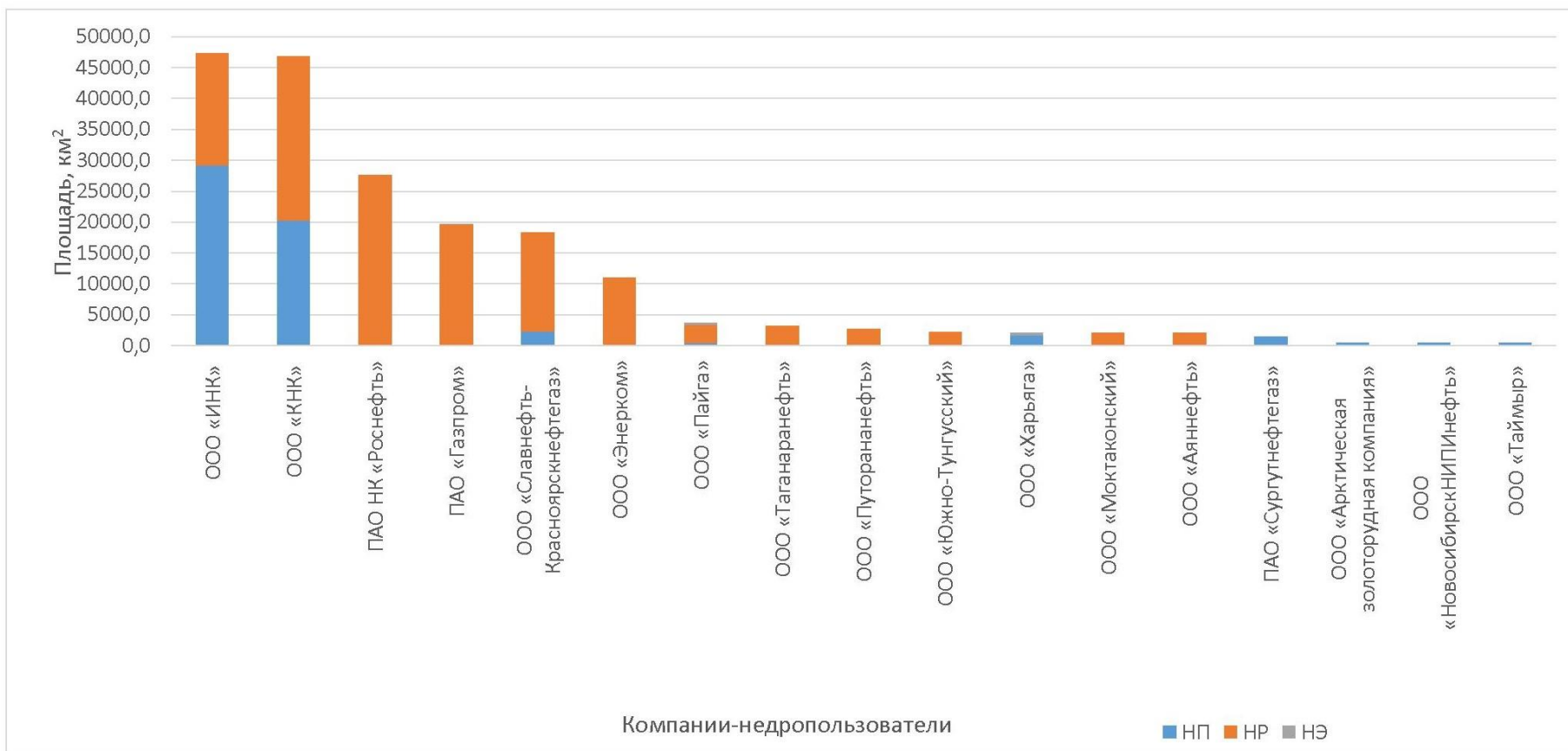


Рис. 6. Диаграмма распределения площадей участков распределённого фонда недр на территории центральных и южных районов Красноярского края по недропользователям на 01.01.2024 г.

Распределение действующих лицензий по нефтегазоносным областям

Участки РФН на территории Красноярского края в Лено-Тунгусской НГП расположены в пяти НГО: Байкитской, Присяяно-Енисейской, Северо-Тунгусской, Южно-Тунгусской, Центрально-Тунгусской и в трех СНГР: Нижнеангарском, Ванаварском и Турухано-Норильском (см. рис. 1). Большинство участков (25) находится на территории Байкитской НГО (34,7% от количества участков РФН на изучаемой территории) и занимает 42% от площади РФН (рис. 7, 8, табл. 4). Примерно одинаково распределены участки РФН в Ванаварском и Нижнеангарском СНГР - 11 (15,3%) и 12 (16,7%) участков соответственно, занимаемая площадь - 16,4 и 10,2% от площади РФН на исследуемой территории. В остальных НГО участков РФН находится гораздо меньше (см. рис. 7, 8).

Если рассматривать по типам лицензий, то на 01.01.2024 г. в стадии поисково-оценочных работ больше всего участков в Байкитской НГО (8 лицензий НП), Турухано-Норильском СНГР (6 лицензий НП), по 4 участка с типом лицензии НП расположены в Центрально-Тунгусской НГО и Ванаварском СНГР и 2 участка (Бахтинский и Ланчакский) - в Южно-Тунгусской НГО. Следует отметить, что участки с относительно большой площадью выданы в Центрально-Тунгусской НГО, к примеру, где она составляет 5,8 тыс. км² на Верхне-Илимпейском участке. Участки с минимальными площадями (менее 0,5 тыс. км²) выданы в Турухано-Норильском СНГР. Всего на территории Красноярского края в Лено-Тунгусской НГП действует 24 лицензии НП (см. табл. 4, рис. 9, 10). Действующие лицензии на геологическое изучение, поиски, разведку и разработку полезных ископаемых (НР) выданы во всех НГО и НГР (всего 44 лицензии). Максимальное количество выдано в Байкитской НГО (15 лицензий НР) и в Нижнеангарском СНГР (12 лицензий НР), где как раз сосредоточены все месторождения изучаемой территории, причем занимаемая площадь в Байкитской НГО в 3 раза больше, что в свою очередь связано с крупными и уникальными по запасам месторождениями Юрубчено-Тохомской зоны нефтегазонакопления. В других районах лицензий НР значительно меньше, а в Турухано-Норильском СНГР, где лицензирование началось в 2020 г., они отсутствуют. На разведку и добычу полезных ископаемых (НЭ) выдано 4 лицензии, т.е. по 2 лицензии в Байкитской НГО (Ново-Юдуконское и Шушукское месторождения) и в Ванаварском СНГР (участки № 1 и № 2 Пайгинского месторождения и Пайгинский участок) (см. табл. 4, рис. 9, 10).



Рис. 7. Диаграмма распределения количества участков по нефтегазоносным областям от всего количества участков распределенного фонда недр на территории центральных и южных районов Красноярского края (в %)



Рис. 8. Диаграмма распределения площадей участков по нефтегазоносным областям от всей площади распределённого фонда недр на территории центральных и южных районов Красноярского края (в %)

Таблица 4

Распределение действующих лицензий по видам и площади по территориям нефтегазоносных областей центральных и южных районов Красноярского края на 01.01.2024 г.

НГО, СНГР	Количество действующих лицензий, шт.				Количество лицензий РФН от всех действующих лицензий на территории центральных и южных районов Красноярского края, в %	Площадь, км ²				Площадь РФН от всей площади РФН на территории центральных и южных районов Красноярского края, км ²	Площадь НГО, СНГР в пределах центральных и южных районов Красноярского края, км ²	Площадь РФН от площади рассматриваемой НГО, СНГР в пределах центральных и южных районов Красноярского края, в %
	НП	НР	НЭ	Всего		НП	НР	НЭ	Всего			
Северо-Тунгусская НГО		3		3	4,2		7980		7980	4,2	347838,3	2,29
Южно-Тунгусская НГО	2	2		4	5,6	5561	4213		9773	5,1	217616,9	4,49
Байкитская НГО	8	15	2	25	34,7	20226	59865	505	80596	42,1	114451,8	70,42
Центрально-Тунгусская НГО	4	1		5	6,9	17313	3379		20692	10,8	145746,4	14,20
Ванаварский СНГР	4	5	2	11	15,3	10780	20377	273	31430	16,4	61354,7	51,23
Нижнеангарский СНГР		12		12	16,7		19471		19471	10,2	22296,6	87,33
Присяяно-Енисейская НГО		6		6	8,3		18745		18745	9,8	71502,0	26,22
Турухано-Норильский СНГР	6			6	8,3	2860			2860	1,5	51027,1	5,60
Всего	24	44	4	72	100	56740	134030	778	191548	100	1031833,9	

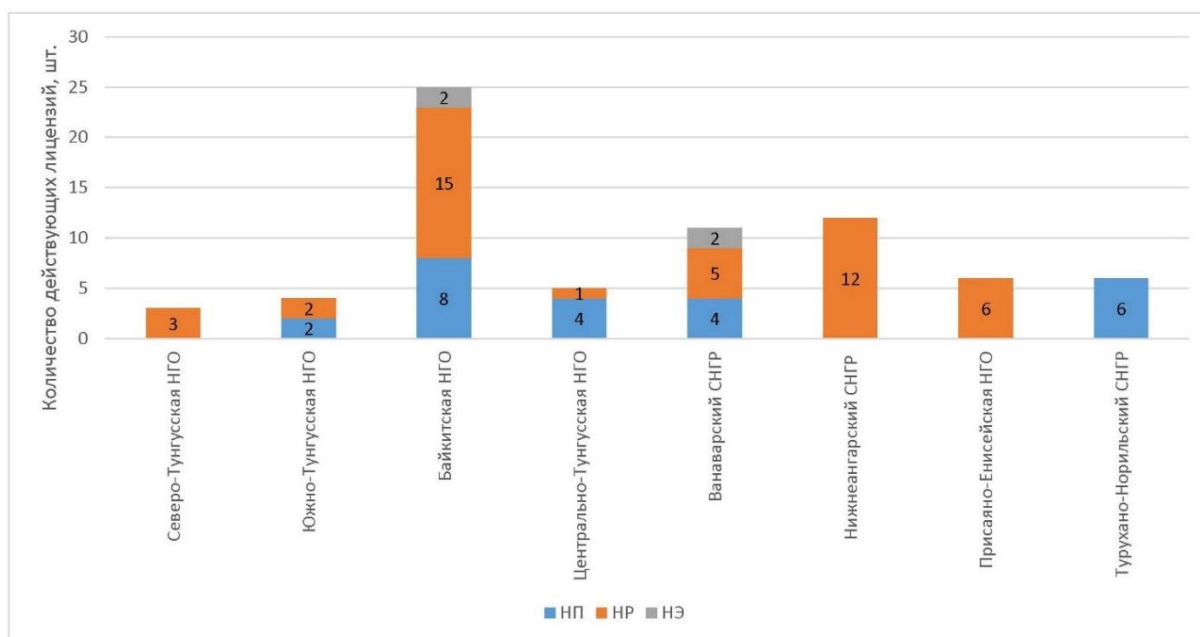


Рис. 9. Диаграмма распределения количества участков распределенного фонда недр по типам лицензий на территории центральных и южных районов Красноярского края по нефтегазоносным областям

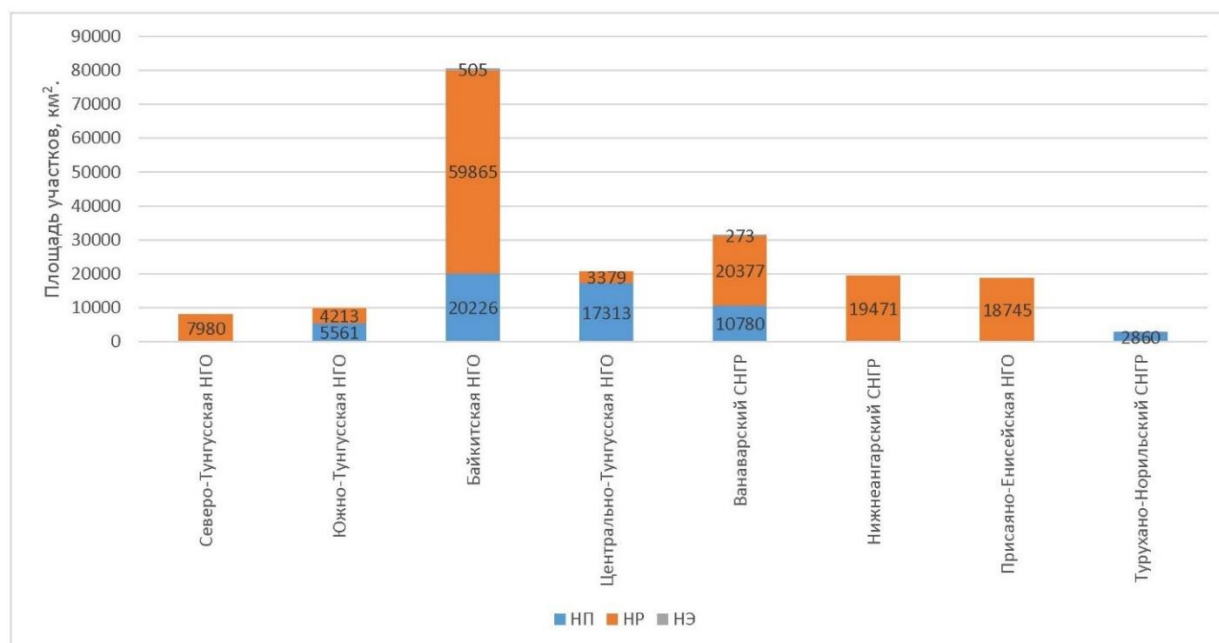


Рис. 10. Диаграмма распределения площадей участков распределённого фонда недр по типам лицензий на территории центральных и южных районов Красноярского края по нефтегазоносным областям

На следующем графике (рис. 11) показана динамика выдачи лицензий по НГО и СНГР. В Байkitской НГО, Ванаварском и Нижнеангарском СНГР лицензирование началось в 1993 г., наиболее активно проходило в Байkitской НГО с 2001 по 2014 гг., за этот период РФН пополнился на 15 участков, в Ванаварском СНГР в этот период выдано 9 лицензий на право пользования недрами, а в Нижнеангарском СНГР положительная динамика отмечается только с 2018 по 2020 гг., когда количество действующих лицензий увеличилось с 6 до 12.

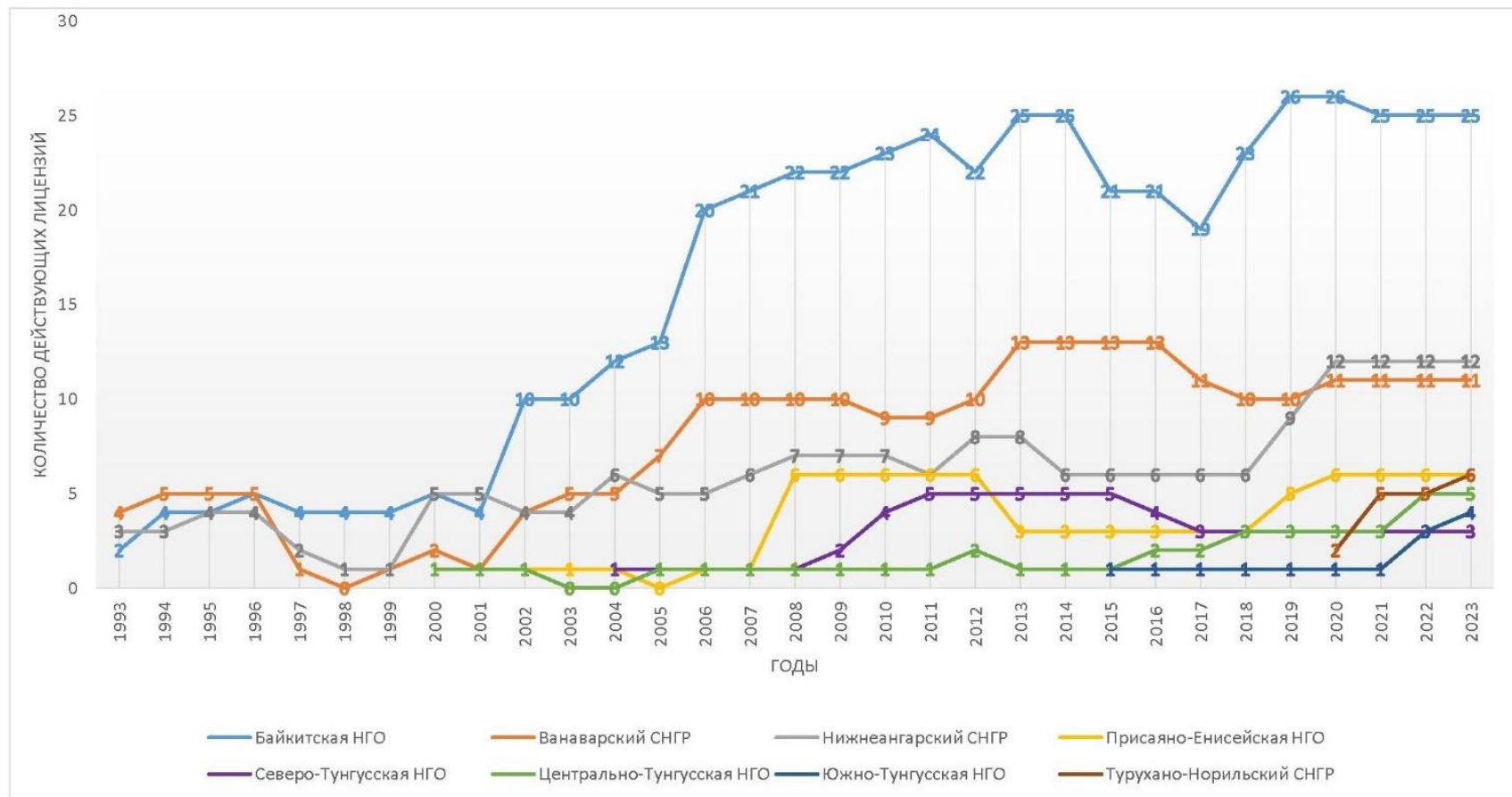


Рис. 11. Графики динамики количества действующих лицензий на право пользования недрами на территории центральных и южных районов Красноярского края по нефтегазоносным областям

В остальных НГО и СНГР лицензирование началось позже - в Присяно-Енисейской и Центрально-Тунгусской НГО с 2000 г., в Северо-Тунгусской НГО с 2004 г., в Южно-Тунгусской НГО с 2015 г., в Турухано-Норильском СНГР только с 2020 г. Незначительная возрастающая динамика (до 5 лицензий) в этих областях отмечается в периоды с 2007 по 2012 гг. и с 2018 по 2023 гг.

Далее кратко рассмотрено недропользование по отдельным НГО и СНГР.

Байкитская нефтегазоносная область

На территории Байкитской НГО лицензирование началось в 1993 г.: выданы лицензии на Юрубченское месторождение, Юрубчено-Тохомскую и Калымовскую площади ГГП «Енисейнефтегазгеология» на геологическое изучение недр (НП). За период с 1993 по 2024 гг. выдано 86 лицензий, из них аннулирована 61, и соответственно в настоящее время действует 25 лицензий (см. рис. 11). Из числа аннулированных лицензий 32 связаны с переоформлением действующих, остальные 29 - в основном с переоформлением тех участков, которые в настоящее время находятся в НФН (Байкитский, Бурный, Придутьский, Чунский, Сейсморазведочный, Туколано-Светланинский и др.). До 2011 г. количество выданных лицензий значительно превосходит количество аннулированных, и с каждым годом наблюдается значительная динамика роста лицензирования. Период с 2015 по 2017 гг., когда количество аннулированных лицензий превосходило выданные, связан с передачей в НФН шести участков.

Ванаварский самостоятельный нефтегазоносный район

На территории Ванаварского СНГР расположены 11 участков РФН, причем три из них связаны с Пайгинским месторождением - это Пайгинский участок (вид лицензии НЭ), границы которого в целом совпадают с контуром месторождения (площадь составляет 270 км²); Пайгинское месторождение (участки №1 и №2 (вид лицензии НЭ)) площадью 3,4 км², которые расположены внутри месторождения и исключаются из площади Пайгинского участка; Пайгинское месторождение (фланги) площадью 476 км² (вид лицензии НП), которые примыкают к внешним границам Пайгинского участка; этими тремя лицензиями владеет ООО «Пайга» (см. табл. 1), а также эта компания с 2005 г. владеет лицензией (НР) на Чулаканским участке. Остальные 7 участков распределены между недропользователями в следующем порядке - тремя участками (лицензии НП) владеет АО «ИНК-Красноярск» (головная компания ООО «ИНК») общей площадью 10304 км²; тремя участками (лицензии НР) владеет ООО «Ангаранефть» (головная компания ПАО НК «Роснефть») площадь составляет 16583 км² и на Собинском участке лицензия НР принадлежат ООО «Газпром добыча Краснодар» (головная компания ПАО «Газпром»). До 2017 г. в целом наблюдается незначительная тенденция роста до 13 действующих лицензий, в этом же году 2 участка

Катский и Оскобинский перешли в НФН (см. рис. 11).

Нижнеангарский самостоятельный нефтегазоносный район

Лицензирование в Нижнеангарском нефтегазоносном районе началось также в 1993 г., когда ГПП «Енисейнефтегазгеология» выданы 2 лицензии на право пользования недрами на Агалеевской и Ильбокичской площадях. В Нижнеангарском СНГР в настоящее время действует 12 лицензий, все они выданы на геологическое изучение, поиски, разведку и разработку полезных ископаемых (НР), общей площадью 19471 км² (см. табл. 4). Недропользователями в этом районе являются ООО «ИНК» (6 участков), ООО «КНК» (2 участка); на месторождениях работают ПАО «Газпром» (Абаканский, Имбинский, Ильбокичский участки) и АО «Востсибнефтегаз» (головная компания ПАО НК «Роснефть») на Агалеевском участке (см. табл. 1). В период с 2018 по 2020 гг. (см. рис. 11) резкая динамика увеличения роста числа действующих лицензий связана в основном с приобретением компанией ООО «ИНК» участков из НФН, которые ранее находились в РФН (Белякский, Восточно-Чадобецкий, Мадашенский), а также приобретением новых участков (Западно-Чадобецкий, Мунтульский, Пуньский).

Присяжно-Енисейская нефтегазоносная область

На территории Присяжно-Енисейской НГО лицензирование начато в 2000 г., за восемь лет выдано всего две лицензии, одна переведена в НФН; в 2008 г. - сразу пять лицензий на Араканский, Верхнеманзинский, Карабульский, Сользаводской и Троицкий участки ПАО «Газпром». Позднее в 2013 г. из РФН выведено три участка - Бирюсинский (лицензия выдана в 2006 г.), Араканский и Сользаводской (см. рис. 11). К настоящему времени на территории Присяжно-Енисейской НГО действует шесть лицензий, тремя из них владеет ПАО «Газпром» (Верхнеманзинский, Карабульский, Троицкий участки) и соответственно также тремя - ООО «КНК»: Араканским, возвращенным из НФН, и новыми участками - Кежемским и Пановским. Все эти шесть лицензий выданы на геологическое изучение, поиски, разведку и разработку полезных ископаемых (НР), общей площадью 18745 км², которая занимает 9,8% от всей площади РФН Красноярского края Лено-Тунгусской НГП (см. табл. 4).

Северо-Тунгусская нефтегазоносная область

На территории Северо-Тунгусской НГО лицензирование проводилось с 2004 г., всего за период до 2016 г. выдано шесть лицензий на пять участков, так как на одном из них (Самоедский) лицензия в 2016 г. переоформлена в связи с переименованием ОАО в ПАО НК «Роснефть». В настоящее время в РФН находятся три участка: Авамский (ООО «Таганаранефть»), Аяклинский (ООО «Путорананефть»), Аянский (ООО «Аяннефть»), соответственно в НФН переведены в 2017 г. Самоедский и в 2016 г. Ондодоминский участки (ПАО НК «Роснефть») (см. рис. 11). Все действующие лицензии выданы на геологическое

изучение, поиски, разведку и разработку полезных ископаемых (НР) (см. табл. 4), общая площадь этих участков составляет 7980 км².

Центрально-Тунгусская нефтегазоносная область

В Центрально-Тунгусской НГО в РФН находится пять участков. Лицензии на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых (НП), выданы на Паимбинский (2013 г.) и Аргишский участки (ООО «ИНК»), в 2022 г. - на Верхнеилимпейский и Чуньско-Таймуринский (ООО «КНК»). Лицензия на геологическое изучение, поиски, разведку и разработку полезных ископаемых (НР) выдана в 2018 г. на Лепчинский участок (ООО «КНК»). Общая площадь РФН Центрально-Тунгусской НГО составляет 20692 км² (см. табл. 1, 4). Лицензирование в Центрально-Тунгусской НГО, на территории Красноярского края Лено-Тунгусской НГП началось в 2000 г., когда выдана первая лицензия ОАО «Енисейнефтегаз» на Среднетаймуринскую площадь, затем в 2013 г. этот участок и Кимчунский переведены в НФН (см. рис. 11).

Южно-Тунгусская нефтегазоносная область

На территории Южно-Тунгусской НГО в настоящее время в РФН находится четыре участка (см. рис. 11). Первая лицензия (НР) выдана в 2015 г. ООО «ВОССЭТ» на Моктаконский участок, позднее в 2021 г. эта лицензия переоформлена в связи со сменой недропользователя на ООО «Моктаконский». Площадь Моктаконского участка составляет 2081 км². В настоящее время в НФН находится семь новых участков общей площадью 15017 км². В 2007 г. и в 2009 г. планировалось провести аукционы на Таначинский участок, в 2010 г. - на Фатьяниховский, в 2011 г. - на Ланчакский, в 2013 г. - на Малькитонский, в 2014 г. - на Нимэнский, Тынепский, Верхнеимбакский, Хурингдинский, Усть-Дельтулинский участки, но аукционы по ним не состоялись. Только в 2022 г. компания ООО «КНК» выкупила два участка - Бахтинский и Ланчакский на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых (НП) общей площадью 5561 км², а в 2023 г. компания ООО «Южно-Тунгусский» приобрела лицензию НР на Таначинский участок площадью 2132 км².

Турухано-Норильский самостоятельный нефтегазоносный район

В Турухано-Норильском СНГР лицензирование началось сравнительно недавно (2020 г.) с выдачи лицензий (НП) ООО «Северная сырьевая компания» на участок недр Зимний-2 и ООО «Арктическая золоторудная компания» на участок недр Зимний-5; позднее в этом же году участок Зимний-2 перешел в НФН. В 2021 г. выдано еще четыре лицензии (НП): три участка выкупила компания ПАО «Сургутнефтегаз» (Дудинский 1, 2, 3) и один участок (Южный-6) ООО «НовосибирскНИПИнефть». В 2023 г. Восточно-Долганский участок недр сначала приобрела компания ООО «Сибирь», потом лицензия переоформлена на

ООО «Таймыр». Таким образом, в настоящее время в РФН в Турухано-Норильском СНГР находится шесть участков (см. рис. 11). Площадь участков РФН - 2860 км², что составляет только 1,5% от площади всех участков РФН центральных и южных районов Красноярского края. Также на территории Турухано-Норильского СНГР в НФН находится два новых участка Летнинско-Володинский площадью 871 км², на котором ранее проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 5,5 км и пробурено 9 глубоких скважин общей проходкой 15184 м и Сухотунгусский участок площадью 482 км², на котором пробурено 10 глубоких скважин с общей проходкой 20029 м. Эти участки выставлены на аукцион в 2007 г., но аукционы по ним не состоялись, позднее эти участки на аукционы не выставлялись.

Начиная с 2004 по 2017 гг. недропользователями открыто 10 месторождений нефти и газа. Наиболее интенсивно открытие новых месторождений происходило в период 2008-2014 гг. (рис. 12).

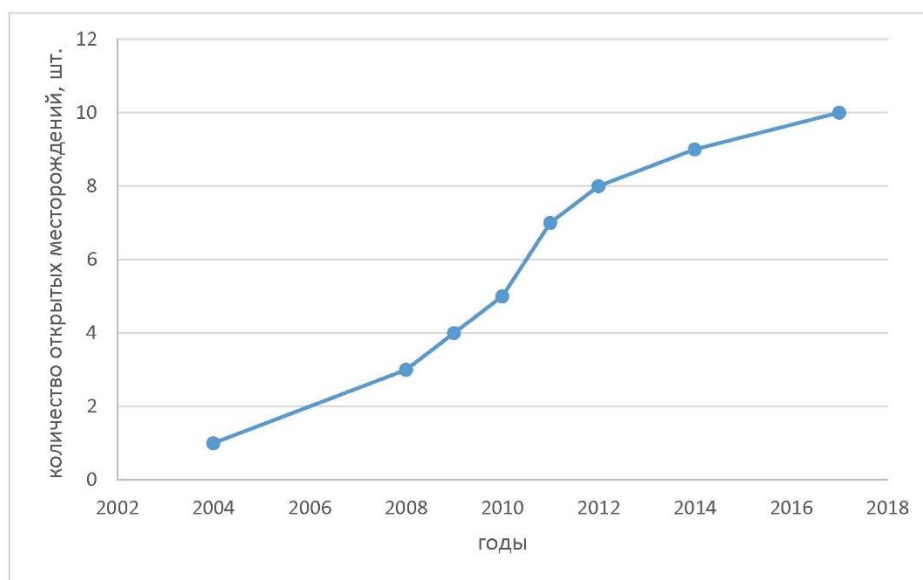


Рис. 12. Динамика открытия месторождений нефти и газа на территории центральных и южных районов Красноярского края

В этот период на территории Байкитской НГО открыто шесть месторождений: Камовское нефтяное месторождение - ООО «Красноярскгаздобыча» в 2008 г., Шушукское газоконденсатнонефтяное - ООО «Харьяга» в 2008 г., Борщевское нефтяное месторождение - ООО «Межрегиональная топливная компания» (МТК) в 2009 г., Салаирское нефтегазоконденсатное месторождение - ООО «Газпром добыча Красноярск» в 2010 г., Исчухское газовое месторождение - ООО «Харьяга» в 2011 г., Ново-Юдуконское газоконденсатное месторождение - ОАО «Красноярскгазпром» в 2011 г. Также в период с 2002 по 2014 гг. открыты новые залежи на Юрубчено-Тохомском месторождении: на Терско-Камовском участке РФН (северо-восточная часть), недропользователь - ООО «Славнефть-

Красноярскнефтегаз»; на Терско-Камовском (южная часть), недропользователь - ПАО НК «Роснефть» и на Юрубченском участке, недропользователь - АО «Востсибнефтегаз».

На Куюмбинском газоконденсатнонефтяном месторождении ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» в период с 2007 по 2015 гг. также открыт целый ряд залежей в рифейском карбонатном нефтегазоносном комплексе.

ПАО «Газпром» открыты четыре месторождения в Нижнеангарском СНГР: Берямбинское газоконденсатное месторождение (2004 г.), Абаканское газовое месторождение (2010 г.), Ильбокичское газоконденсатное месторождение (2012 г.), Восточно-Имбинское газовое месторождение (2014 г.).

Таким образом, большая часть территории Красноярского края Лено-Тунгусской НГП, которая наиболее изучена региональными работами и включает перспективные территории Байкитской НГО, Нижнеангарского и Ванаварского СНГР в настоящее время находится в РФН (см. табл. 4). Применяемые на этих территориях крупными компаниями методики поисков, разведки и разработки месторождений являются эффективными и в полном объеме выполняют лицензионные соглашения. Территории Северо-Тунгусской и Южно-Тунгусской НГО затронуты процессом лицензирования в наименьшей степени. Если на территории Северо-Тунгусской НГО необходимо провести региональные работы и только после приступить к лицензированию, то на территории Южно-Тунгусской НГО основные опасения недропользователей связаны с наличием здесь значительных объемов траппов.

Работа выполнена в рамках проекта фундаментальных научных исследований № FWZZ-2022-0008 «Цифровые геолого-геофизические модели Лено-Тунгусской и Лено-Вилюйской нефтегазоносных провинций, анализ закономерностей размещения нефтяных и газовых месторождений, оценка перспектив нефтегазоносности в основных продуктивных комплексах верхнего протерозоя и фанерозоя, включая карбонатные горизонты венда и кембрия с трудноизвлекаемыми ресурсами, изучение влияния интрузий траппов на нефтегазоносность».

Литература

Варламов А.И., Герт А.А., Ефимов А.С., Супрунчик Н.А., Старосельцев К.В. Ход реализации программы геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. - 2007. - № 5. - С. 3-8.

Герт А.А., Ефимов А.С., Мельников П.Н., Старосельцев В.С., Старосельцев К.В., Супрунчик Н.А. Программа геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия): основные показатели и ход реализации // ГЕО-Сибирь-2007. III Междунар. науч. конгр.: сб.

материалов в 6 т. (Новосибирск, 25-27 апреля 2007 г.). - Новосибирск: СГГА, 2007. - Т. 5. - Ч. 1. - С. 3-8.

Ефимов А.С., Герт А.А., Мельников П.Н., Старосельцев В.С., Вымятнин А.А., Акимов В.Г., Черепанова И.И., Бражникова М.В. О состоянии и перспективах ресурсной базы углеводородов, геологоразведочных работ и лицензировании недр Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) // Геология нефти и газа. - 2012. - № 5. - С. 57-74.

Ефимов А.С., Герт А.А., Соболев М.Ю., Миляев Д.Б., Бражникова М.В. Основные результаты (2005-2011 гг.) и актуальные задачи изучения и освоения ресурсов углеводородного сырья Восточной Сибири // Геология и минерально-сырьевые ресурсы Сибири. - 2011. - №4 (8). - С. 3-13.

Константинова Л.Н., Гордеева А.О., Белова Е.В. Результаты лицензирования и геологоразведочных работ на участках распределенного фонда недр Красноярского края // Интерэкспо ГЕО-Сибирь - «Недропользование. Горное дело. Направления и технологии поиска, разведки и разработки месторождений полезных ископаемых. Экономика. Геоэкология»: материалы XVIII международной научной конференции (г. Новосибирск, 18-20 мая 2022 г.). - Новосибирск: ИНГГ СО РАН, 2022. - Т. 2. - № 4. - С. 149-156.

Конторович А.Э., Еремин Ю.Г., Лившиц В.Р., Моисеев С.А., Филимонова И.В. Некоторые вопросы методики геолого-экономической оценки перспектив наращивания сырьевой базы и эффективности освоения ресурсов углеводородов Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) // Пути повышения эффективности геологоразведочных работ на нефть и газ в восточной Сибири и Республике Саха (Якутия): материалы всероссийской научно-практической конференции. - Новосибирск, 2006б. - С. 273-275.

Конторович А.Э., Коржубаев А.Г., Моисеев С.А., Шемин Г.Г., Еремин Ю.Г., Изаров В.Т., Мандельбаум М.М., Санеев Б.Г., Платонов Л.А., Сафронов А.Ф. Нефтегазовый комплекс Восточной Сибири и Дальнего Востока: сырьевая база, перспективы развития // ГЕО-Сибирь-2006. Т. 5. Недропользование. Новые направления и технологии поиска, разведки и разработки. - Новосибирск: СГГА, 2006а. - С. 76-82.

Кузнецова Е.Н., Моисеев С.А., Белова Е.В., Гордеева А.О. Оценка современного состояния недропользования Иркутской области // Нефтегазовая геология. Теория и практика. - 2023. - Т. 18. - № 3. - http://www.ngtp.ru/rub/2023/31_2023.html EDN: [NWVJHS](https://doi.org/10.17353/2070-5379/16_2021)

Мишенин М.В. Основные тенденции лицензирования на нефтегазовых участках, расположенных в Сибири // Интерэкспо ГЕО-Сибирь: XIV Международный научный конгресс: Недропользование. Горное дело. Направления и технологии поиска, разведки и разработки месторождений полезных ископаемых. Экономика. Геоэкология: сборник материалов Междунар. науч. конференции в 6 т. (г. Новосибирск, 23-27 апреля 2018 г.). - 2018. - Т. 2. - С. 173-178.

Моисеев С.А., Белова Е.В., Гордеева А.О., Кузнецова Е.Н., Константинова Л.Н. Состояние и особенности лицензирования нефтегазоносных территорий западных районов Республики Саха (Якутия) // Нефтегазовая геология. Теория и практика. - 2021. - Т. 16. - № 2. - http://www.ngtp.ru/rub/2021/16_2021.html DOI: [10.17353/2070-5379/16_2021](https://doi.org/10.17353/2070-5379/16_2021)

Моисеев С.А., Топешко В.А., Ерёмин Ю.Г. Состояние лицензирования и геолого-экономическая оценка освоения участков нераспределенного фонда недр в Восточной Сибири на примере Иркутской области // ГЕО-Сибирь-2007. Недропользование, новые направления и технологии поиска, разведка и разработка месторождений полезных ископаемых: материалы III международного научного конгресса (г. Новосибирск, 25-27 апреля 2005 г.). - Новосибирск: СГГА, 2007. - Т. 5. - С. 119-121.

Эдер Л.В., Филимонова И.В., Моисеев С.А. Нефтегазовый комплекс Восточной Сибири и Дальнего Востока: тенденции, проблемы, современное состояние // Бурение и нефть. - 2015. - № 12. - С. 3-9.

This is an open access article under the CC BY 4.0 license

Received 27.02.2024

Published 18.03.2024

Konstantinova L.N.

Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics of Siberian Branch Russian Academy of Sciences (IPGG SB RAS), Novosibirsk, Russia, KonstantinovaLN@ipgg.sbras.ru

Moiseev S.A.

Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics of Siberian Branch Russian Academy of Sciences (IPGG SB RAS); Novosibirsk State University, Novosibirsk, Russia, MoiseevSA@ipgg.sbras.ru

Belova E.V., Gordeeva A.O.

Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics of Siberian Branch Russian Academy of Sciences (IPGG SB RAS), Novosibirsk, Russia, BelovaEV@ipgg.sbras.ru, GordeevaAO@ipgg.sbras.ru

ASSESSMENT OF THE CURRENT STATE OF SUBSOIL USE IN THE CENTRAL AND SOUTHERN PARTS OF THE KRASNOYARSK REGION

The article summarizes the results of licensing of subsurface resources in the territory of the Krasnoyarsk region of the Leno-Tunguska petroleum province as of 2024. Currently, 72 subsoil plots are located in the distributed subsoil fund and 21 companies are registered. The largest number of licenses are held by large companies Irkutsk Oil Company LLC, Krasnoyarsk Oil and Gas Company LLC, Gazprom PJSC and Rosneft Oil Company PJSC. There are two periods in the dynamics of the most active licensing of new subsoil plots - 2002-2008 and 2018-2023. The maximum number of distributed subsoil fund subsoil plots (25) is concentrated on the territory of the Baikit petroleum bearing region, which occupy 70% of its territory by area. In the period from 2004 to 2017, 10 oil and gas fields were discovered by subsoil users. The most intensive discovery of new oil and gas fields took place in the period 2008-2014.

Keywords: *subsoil use, oil and gas fields, central and southern parts of the Krasnoyarsk region, Leno-Tunguska petroleum Province.*

For citation: Konstantinova L.N., Moiseev S.A., Belova E.V., Gordeeva A.O. Otsenka sovremennogo sostoyaniya nedropol'zovaniya tsentral'nykh i yuzhnykh rayonov Krasnoyarskogo kraya [Assessment of the current state of subsoil use in the central and southern parts of the Krasnoyarsk region]. *Neftegazovaya Geologiya. Teoriya i Praktika*, 2024, vol. 19, no. 1, available at: https://www.ngtp.ru/rub/2024/3_2024.html. EDN: CMEBUI

References

Eder L.V., Filimonova I.V., Moiseev S.A. Neftegazovyy kompleks Vostochnoy Sibiri i Dal'nego Vostoka: tendentsii, problemy, sovremennoe sostoyanie [Oil and gas complex of Eastern Siberia and the Far East: trends, problems, current state]. *Burenie i neft'*, 2015, no. 12, pp. 3-9. (In Russ.).

Efimov A.S., Gert A.A., Mel'nikov P.N., Starosel'tsev V.S., Vymyatnin A.A., Akimov V.G., Cherepanova I.I., Brazhnikova M.B. O sostoyanii i perspektivakh resursnoy bazy uglevodorodov, geologorazvedochnykh rabot i litsenzirovaniy neдр Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya) [On the state and prospects of the hydrocarbon resource base, geological exploration and licensing of subsoil in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)]. *Geologiya nefiti i gaza*, 2012, no. 5, pp. 57-74. (In Russ.).

Efimov A.S., Gert A.A., Sobolev M.Yu., Milyaev D.B., Brazhnikova M.V. Osnovnye rezul'taty (2005-2011 gg.) i aktual'nye zadachi izucheniya i osvoeniya resursov uglevodorodnogo syr'ya Vostochnoy Sibiri [Main results (2005-2011) and current tasks of studying and developing hydrocarbon resources in Eastern Siberia]. *Geologiya i mineral'no-syr'evye resursy Sibiri*, 2011, no. 4 (8), pp. 3-13. (In Russ.).

Gert A.A., Efimov A.S., Mel'nikov P.N., Starosel'tsev V.S., Starosel'tsev K.V., Suprunchik N.A. Programma geologicheskogo izucheniya i predostavleniya v pol'zovanie mestorozhdeniy uglevodorodnogo syr'ya Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya): osnovnye pokazateli i khod realizatsii [Program for geological study and provision for use of hydrocarbon accumulations in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia): main indicators and progress of implementation]. *GEO-Sibir'-2007. III Mezhdunar. nauch. kongr.: sb. materialov* (Novosibirsk, 25-27 April, 2007). Novosibirsk: SGGa, 2007, vol. 5, part 1, p. 3-8. (In Russ.).

Konstantinova L.N., Gordeeva A.O., Belova E.V. Rezul'taty litsenzirovaniya i geologorazvedochnykh rabot na uchastkakh raspredelennoogo fonda nedr Krasnoyarskogo kraya [Results of licensing and geological exploration in areas of the distributed subsoil fund of the Krasnoyarsk Territory]. *Interespo GEO-Sibir' - «Nedropol'zovanie. Gornoe delo. Napravleniya i tekhnologii poiska, razvedki i razrabotki mestorozhdeniy poleznykh iskopaemykh. Ekonomika. Geoekologiya»: materialy XVIII mezhdunarodnoy nauchnoy konferentsii* (Novosibirsk, 18-20 May, 2022). Novosibirsk: INGG SB RAS, 2022, vol. 2, no. 4, pp. 149-156. (In Russ.).

Kontorovich A.E., Eremin Yu.G., Livshits V.R., Moiseev S.A., Filimonova I.V. Nekotorye voprosy metodiki geologo-ekonomicheskoy otsenki perspektiv narashchivaniya syr'evoy bazy i effektivnosti osvoeniya resursov uglevodorodov Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya) [Some issues of the methodology for geological and economic assessment of the prospects for increasing the raw material base and the efficiency of developing hydrocarbon resources in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)]. *Puti povysheniya effektivnosti geologorazvedochnykh rabot na neft' i gaz v vostochnoy Sibiri i Respublike Sakha (Yakutiya): materialy vserossiyskoy nauchno-prakticheskoy konferentsii*. Novosibirsk, 2006b, pp. 273-275. (In Russ.).

Kontorovich A.E., Korzhubaev A.G., Moiseev S.A., Shemin G.G., Eremin Yu.G., Izarov V.T., Mandel'baum M.M., Saneev B.G., Platonov L.A., Safronov A.F. Neftegazovyy kompleks Vostochnoy Sibiri i Dal'nego Vostoka: syr'evaya baza, perspektivy razvitiya [Oil and gas complex of Eastern Siberia and the Far East: raw material base, development prospects]. *GEO-Sibir'-2006. T. 5. Nedropol'zovanie. Novye napravleniya i tekhnologii poiska, razvedki i razrabotki*. Novosibirsk: SGGa, 2006a, pp. 76-82. (In Russ.).

Kuznetsova E.N., Moiseev S.A., Belova E.V., Gordeeva A.O. Otsenka sovremennogo sostoyaniya nedropol'zovaniya Irkutskoy oblasti [Assessment of the present state of subsoil use of the Irkutsk region]. *Neftegazovaya Geologiya. Teoriya I Praktika*, 2023, vol. 18, no. 3, available at: http://www.ngtp.ru/rub/2023/31_2023.html (In Russ.). EDN: [NWVJHS](https://www.edn.ru/10.17353/2070-5379/16_2021)

Mishenin M.V. Osnovnye tendentsii litsenzirovaniya na neftegazovykh uchastkakh, raspolozhennykh v Sibiri [Main trends in licensing in oil and gas areas located in Siberia]. *Interespo GEO-Sibir': XIV Mezhdunarodnyy nauchnyy kongress: Nedropol'zovanie. Gornoe delo. Napravleniya i tekhnologii poiska, razvedki i razrabotki mestorozhdeniy poleznykh iskopaemykh. Ekonomika. Geoekologiya: sbornik materialov Mezhdunar. nauch. konferentsii v 6 t.* (Novosibirsk, 23-27 April, 2018). 2018, vol. 2, pp. 173-178. (In Russ.).

Moiseev S.A., Belova E.V., Gordeeva A.O., Kuznetsova E.N., Konstantinova L.N. Sostoyanie i osobennosti litsenzirovaniya neftegazonosnykh territoriy zapadnykh rayonov Respubliki Sakha (Yakutiya) [Status and features of licensing petroleum areas of western regions of the Republic of Sakha (Yakutia)]. *Neftegazovaya Geologiya. Teoriya I Praktika*, 2021, vol. 16, no. 2, available at: http://www.ngtp.ru/rub/2021/16_2021.html (In Russ.). DOI: [10.17353/2070-5379/16_2021](https://doi.org/10.17353/2070-5379/16_2021)

Moiseev S.A., Topeshko V.A., Eremin Yu.G. Sostoyanie litsenzirovaniya i geologo-ekonomicheskaya otsenka osvoeniya uchastkov neraspredelennoogo fonda nedr v Vostochnoy Sibiri na primere Irkutskoy oblasti [The state of licensing and geological and economic assessment of the development of areas of the unallocated subsoil fund in Eastern Siberia using the example of the Irkutsk region]. *GEO-Sibir'-2007. Nedropol'zovanie, novye napravleniya i tekhnologii poiska, razvedka i razrabotka mestorozhdeniy poleznykh iskopaemykh: materialy III mezhdunarodnogo nauchnogo kongressa* (Novosibirsk, 25-27 April, 2005). Novosibirsk: SGGa, 2007, vol. 5, pp. 119-121. (In Russ.).

Varlamov A.I., Gert A.A., Efimov A.S., Suprunchik N.A., Starosel'tsev K.V. Khod realizatsii

programmy geologicheskogo izucheniya i predostavleniya v pol'zovanie mestorozhdeniy uglevodorodnogo syr'ya Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya) [Progress in the implementation of the program for geological study and provision for use of hydrocarbon accumulations in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)]. *Mineral'nye resursy Rossii. Ekonomika i upravlenie*, 2007, no. 5, pp. 3-8. (In Russ.).