

Кузнецова Е.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, KuznetsovaEN@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 ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

Выполнен обзор состояния распределенного фонда недр с 1993 по 2022 гг. на территории Иркутской области. Прослежена динамика выдачи и прекращения действия лицензий, результаты проведения аукционов. Весь период разделен на четыре этапа. Первый связан с передачей недропользователям участков недр с уже открытыми месторождениями. На втором этапе отмечается быстрый рост активности недропользователей по приобретению лицензий на право пользования недрами. На третьем этапе происходит замедление темпов выдачи лицензий. В последние годы отмечается некоторая цикличность по приобретению лицензий недропользователями. Участкам недр дана характеристика по типам действующих лицензий, занимаемой площади, принадлежности к недропользователю и нефтегазоносной области. Рассмотрены случаи возвращения участков в нераспределенный фонд недр. Компании недропользователи объединены в группы по количеству имеющихся у них лицензий. Основными недропользователями в Иркутской области являются ООО «Иркутская нефтяная компания» (ООО «ИНК»), ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром». Наибольшее количество лицензий выдано в Ангара-Ленской и Непско-Ботуобинской нефтегазоносных областях.

Ключевые слова: нефтегазоносная область, лицензирование участка недр, недропользователь, Иркутская область.

Первые лицензии на право пользования недрами для поисков, разведки и разработки нефтяных и газовых месторождений на территории Иркутской области выданы сразу после принятия Закона «О недрах» в 1993 г. Их получила компания АО «РУСИА Петролеум» для разведки и добычи полезных ископаемых на Ковыктинском и Верхнечонском месторождениях. На начальном этапе в распределенный фонд недр (РФН) для геологического изучения и разработки переводились участки с уже открытыми месторождениями – Атовское, Братское, Даниловское, Дулисьминское, Марковское, Ярактинское и др.

После утверждения в 2005 г. Федеральной «Программы геологического изучения и

предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)» активизировался процесс лицензирования недр, который стал проходить на основе аукционов и конкурсов [Программа геологического..., 2005; Герт и др., 2007].

В предлагаемой работе при анализе современного состояния недропользования использована информация, полученная из официальных источников: бюллетени «Недропользование в России» (издание Федерального агентства по недропользованию Министерства природных ресурсов РФ: <http://www.geoinform.ru/>), выпуски с 2007 г.; материалы Российского федерального геологического фонда (<https://www.rfgf.ru>); отчёты ФГУП «СНИИГГиМС», включая «Программу геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)», сайтов компаний-недропользователей (ПАО «Газпром», ПАО «НК «Роснефть»», ООО «ИНК», ПАО «Сургутнефтегаз», и др.).

По состоянию на 01.03.2023 г. РФН по площади составляет 36% от территории Иркутской области и включает 104 участка (рис. 1). В качестве недропользователей на территории области зарегистрировано 33 компании, занимающихся геологическим изучением, разведкой и добычей углеводородного сырья.

За период с 1993 по 2023 гг. в РФН переданы 126 участков. За этот же период в нераспределенный фонд недр (НФН) по разным причинам возвращено 35 участков (рис. 2). Из числа возвращенных 17 участков по-прежнему находятся в НФН, пять участков, выделенных до 2005 г., изъяты из государственного реестра, их границы аннулированы. Тринадцать участков, которые перешли в НФН, в последующие годы снова выставлялись на аукционы. На право пользования этими участками выданы новые лицензии. В НФН находятся два участка с открытыми на них месторождениями углеводородов Ангара-Илимское и Нарьягинское. Месторождения поставлены на Государственный баланс в 2009 г., хотя первые притоки получены из скважин, пробуренных еще в советский период. Открытие принадлежит компании ООО «СНГК» (недействующая, правопреемник ООО «ИНК»). После подсчета запасов в 2013 г. участки переданы в НФН.

Лицензия на Хандинский участок до 19.05.2011 г. принадлежала ООО «Ковыктанефтегаз», имущество которого с 1 марта 2011 г. перешло ПАО «Газпром». Новый владелец первоначально от участка отказался, однако 26.05.2014 г. вновь получил лицензию на пользование недрами для этого участка.

Право владения Седановским (Средний) лицензионным участком в результате аукциона 20.07.2016 г. получила компания ООО «ИНВЕСТ», а через месяц участок по неизвестным причинам возвращен в НФН.

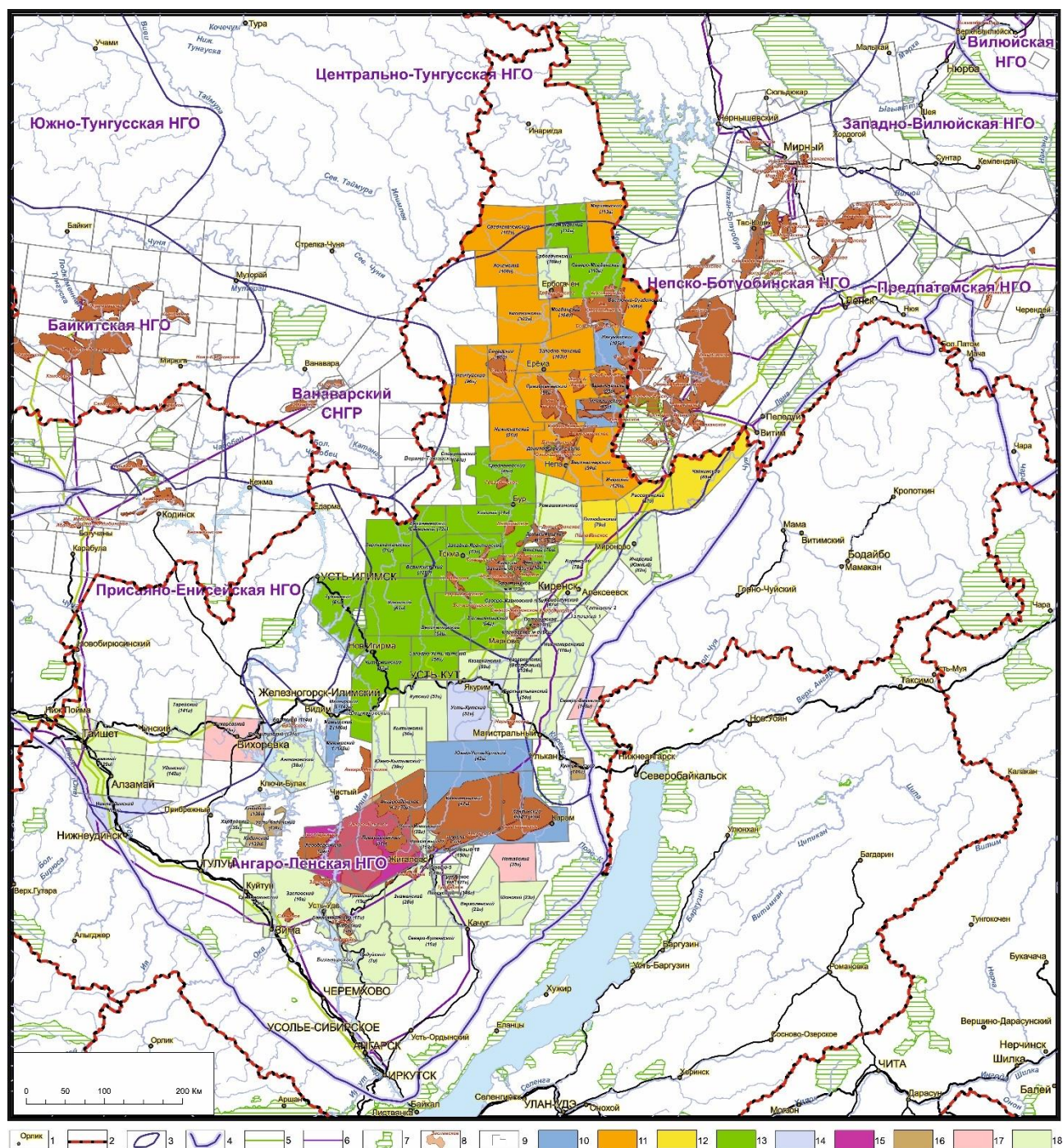


Рис. 1 Обзорная карта участков распределенного фонда недр Иркутской области по состоянию на 01.03.2023 г.

1 - города, 2 - границы субъектов федерации, 3 - границы нефтегазоносных областей, 4 - границы НГП, 5 - нефтепроводы, 6 - газопроводы, 7 - ООПТ, 8 - месторождения нефти и газа, 9 - контуры участков РФН, 10-18 - лицензии головных компаний-недропользователей: 10 - ПАО «Газпром», 11 - ПАО «НК «Роснефть», 12 - ПАО «Сургутнефтегаз», 13 - ООО «Иркутская нефтегазовая компания», 14 - ПАО «ДИТЭКО», 15 - ООО «Петромир»; 16 - ООО «СибНедроПоиск», 17- ООО «КНК», 18 - лицензии других компаний недропользователей.

В первые годы действия «Программы...» активность недропользователей в Иркутской области резко возросла. За 2006-2008 гг. в РФН зарегистрировано 47 новых участков недр. Два, выданных ранее, участка недр возвращены в НФН.



Рис. 2. Диаграмма динамики выдачи и прекращения действия лицензий на право пользования недрами в Иркутской области

С 2009 по 2015 гг. состояние РФН менялось незначительно. Снижение спроса специалисты объясняют нехваткой средств у компаний из-за мирового экономического кризиса, а также несовершенством методики расчета стартовых платежей для участков с низкой изученностью [Давыденко, Пороскун, Розанова, 2010; Варламов и др., 2016]. В этот период в РФН передано только 16 участков. За этот же период 18 участков РФН, на которые ранее выданы лицензии на право недропользования, возвращены в НФН. За эти шесть лет не состоялись объявленные аукционы на право пользования по 31 участку НФН. Из их числа пять все-таки переданы в РФН в результате объявления аукциона второй или даже третий раз. После 2015 г. еще 11 участков, первые аукционы на которые не состоялись, переданы в РФН. На 01.03.2023 г. в НФН находится 17 участков, не прошедших аукционы в период с 2009 по 2015 гг.

Начиная с 2015 г., наблюдается периодическое увеличение числа участков недр, поступающих в РФН. С 2015 по 2023 гг. их количество составило 51. За этот период 11 участков возвращено в НФН.

За последние семь лет существенно уменьшилось количество несостоявшихся аукционов – в пяти случаях после второй попытки четыре участка перешли в РФН. Во все периоды половина лицензий из числа возвращенных в НФН аннулированы досрочно, что согласуется в среднем по России (см. рис. 2, 3) [Варламов и др., 2016].

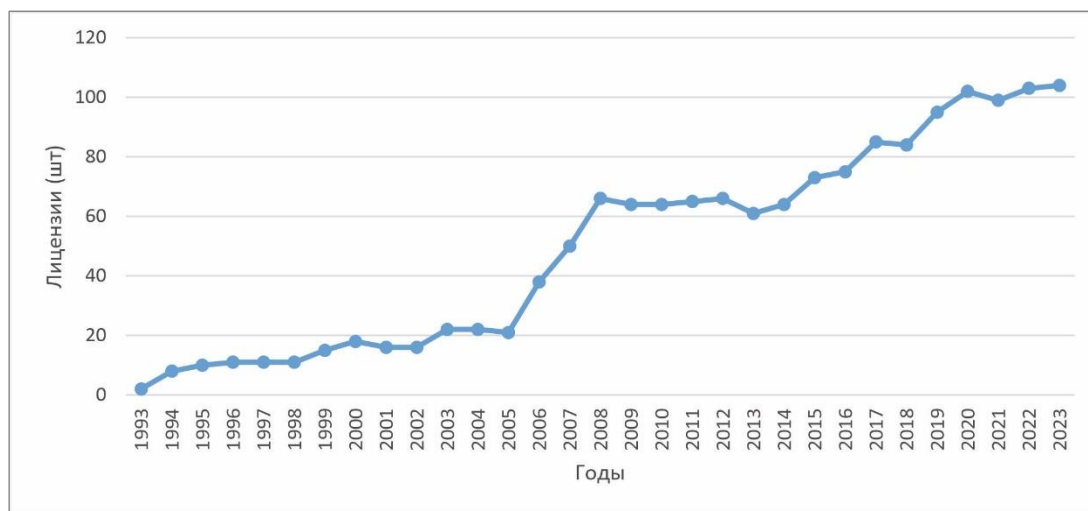


Рис. 3. График динамики количества действующих лицензий на право пользования недрами в Иркутской области

Распределение действующих лицензий по типам и недропользователям

Из 104 действующих лицензий наибольшее количество лицензий (71) выдано на геологическое изучение, поиски, разведку и разработку полезных ископаемых (НР), что составляет 68,2% от общего количества действующих лицензий. Территория, занятая этими участками, равна 82,7% от суммарной площади РФН на территории Иркутской области. На геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых (НП), выдано 23 лицензии, что составляет 22,1% от общего количества действующих лицензий. Площадь участков, на которые выданы лицензии этого типа, равна 10,1% от суммарной площади РФН Иркутской области. На разведку и добычу полезных ископаемых (НЭ) выдано 10 лицензий. Это 9,6% от общего количества действующих лицензий, а по площади - 7,2% от суммарной площади РФН (табл. 1, рис. 4, 5).

Таблица 1

Распределение действующих лицензий по типам на территории Иркутской области по состоянию на 01.03.2023 г.

Вид лицензии	Количество участков, шт	Площадь участков РФН, км ²	Доля площади участков от суммарной площади РФН, %
НП	23	28057,2	10,1
НР	71	229393,7	82,7
НЭ	10	19884,0	7,2
Всего	104	277334,9	100,0

Наибольшим количеством действующих лицензий (23) владеет ООО «Иркутская нефтяная компания» (ООО «ИНК»), что составляет 22,5% от всей площади РФН. ПАО «НК «Роснефть» имеет 16 лицензий на право пользования недрами (19,0% от площади РФН). ПАО «Газпром» принадлежит девять лицензий (7,7% от площади РФН).

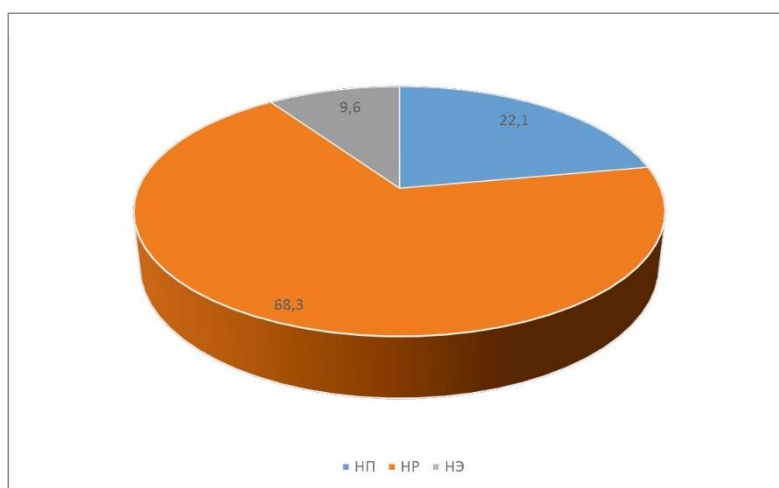


Рис. 4. Диаграмма распределения действующих лицензий на право пользования недрами по типам (НП, НР, НЭ) на участки недр в Иркутской области по состоянию на 01.03.2023 г. (в % от общего количества действующих лицензий)

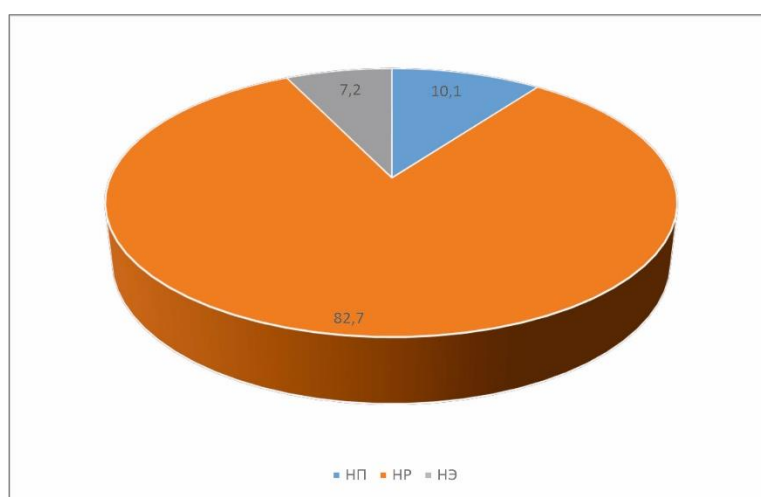


Рис. 5. Диаграмма распределения площади действующих лицензий на право пользования недрами по видам (НП, НР, НЭ) на участки недр в Иркутской области по состоянию на 01.03.2023 г. (в % от суммарной площади распределенного фонда недр)

Ряд компаний имеет от 3 до 5 лицензий каждая. Вместе они владеют 28 лицензиями, а площадь участков, на право пользования которыми они имеют лицензии, составляет около 30% от РФН Иркутской области. Компания ООО «СКАНДИЯ» является учредителем ООО «Ербогаченский», ООО «Ичерский Южный», ООО «Киренский», ООО «Ичикта», владеет четырьмя лицензиями, площадь участков составляет 6,0% от РФН. Еще одна иркутская компания ООО «ДИТЭКО» максимально владела семью участками, но за период с 2016 по 2021 гг. вернула в НФН четыре участка, участки по оставшимся лицензиям ООО «ДИТЭКО» занимают 3,7% площади РФН (табл. 2).

Таблица 2

Список участков распределенного фонда недр на территории Иркутской области по состоянию на 01.03.2023 г.

НГО	Название участка недр	Площадь участка, км²	Государственный регистрационный номер		Тип лицензии	Недропользователь	Головная нефтегазовая компания	Дата присвоения действующей лицензии	Дата окончания срока действия лицензии
Ангаро-Ленская	Алдобский	498	ИРК	03426	НП	ООО «СибНедро-Поиск»	ООО «СибНедро-Поиск»	11.09.2017 г.	05.09.2024 г.
	Ангаро-Ленский	5500	ИРК	14078	НЭ	ООО «Петромир»	ООО «Петромир»	24.05.2007 г.	25.05.2027 г.
	Антоновский	4487	ИРК	02349	НР	ООО «Авангард»	ООО «Авангард»	24.10.2006 г.	01.12.2031 г.
	Атовский	39	ИРК	16619	НЭ	ООО «Ангара-нефтегаз»	ООО «Ангара-нефтегаз»	08.11.2019 г.	31.08.2034 г.
	Балаганкинский	733	ИРК	16620	НР	ООО «Ангара-нефтегаз»	ООО «Ангара-нефтегаз»	08.11.2019 г.	01.09.2024 г.
	Бильчирский	60	ИРК	11398	НР	ООО ДСА «Сапсан»	ООО ДСА «Сапсан»	13.01.2023 г.	13.01.2048 г.
	Братский	55	ИРК	03283	НЭ	АО «Братск-экогаз»	ПАО «НК «Роснефть»	06.04.2016 г.	31.12.2100 г.
	Верхнекатангский	4038	ИРК	03463	НП	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	24.01.2018 г.	26.01.2025 г.
	Верхоленский	4512	ИРК	16920	НР	ООО «Столица»	ООО «Столица»	08.11.2021 г.	30.04.2033 г.
	Западно-Усть-Кутский	3594	ИРК	03655	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	25.10.2019 г.	20.10.2046 г.
	Заславский	5603	ИРК	02372	НР	ООО «КадаНефтеГаз»	ООО «КадаНефтеГаз»	22.01.2007 г.	15.01.2032 г.
	Знаменский	4938	ИРК	16633	НР	ООО «Сибгаз»	ООО «Сибгаз»	28.02.2020 г.	30.12.2032 г.
	Кадинский	438.4	ИРК	03442	НП	ООО «СибНедроПоиск»	ООО «СибНедроПоиск»	12.10.2017 г.	16.10.2024 г.
	Казаркинский	2436	ИРК	02521	НР	ООО «Усть-Кут-НефтеГаз»	ООО «УстьКутНефтеГаз»	17.01.2008 г.	20.12.2032 г.
	Ковыктинский	6989	ИРК	15939	НЭ	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	07.12.2015 г.	31.12.2037 г.
	Кунерминский	499	ИРК	03606	НП	ООО «СибНедро-Поиск+»	ООО «СибНедроПоиск»	23.04.2019 г.	25.04.2026 г.
	Купский	3343	ИРК	16088	НР	ПАО «Иркутское энергетики и электрификации»	ПАО «Иркутскэнерго»	21.06.2016 г.	19.11.2037 г.
	Кытымский	2827.1	ИРК	03204	НР	ООО «НК-ЭНЕРГО»	ООО «НК-ЭНЕРГО»	30.09.2015 г.	01.09.2042 г.
	Левобережный	2557	ИРК	10812	НР	ООО «Петромир»	ООО «Петромир»	30.08.1999 г.	31.12.2025 г.
	Мамырский-1	497	ИРК	03667	НП	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	13.12.2019 г.	13.12.2026 г.
	Мамырский-2	497	ИРК	03669	НП	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	13.12.2019 г.	13.12.2026 г.
	Мамырский-3	415	ИРК	03668	НП	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	13.12.2019 г.	13.12.2026 г.
	Нотайский	3274	ИРК	03657	НР	ООО «КНК»	ООО «КНК»	25.10.2019 г.	20.10.2046 г.
	Поисковый-4	489	ИРК	03773	НП	ООО «Геофизмониторинг»	ООО «ГФМ»	28.12.2020 г.	28.12.2027 г.
	Поисковый-5	495	ИРК	03774	НП	ООО «Геофизмониторинг»	ООО «ГФМ»	28.12.2020 г.	28.12.2027 г.
	Поисковый-17	214	ИРК	03867	НП	ООО «Арктическая золоторудная компания»	ООО «АЗРК»	19.08.2021 г.	20.07.2028 г.
	Поисковый-18	483	ИРК	03868	НП	ООО «Арктическая золоторудная компания»	ООО «АЗРК»	19.08.2021 г.	20.07.2028 г.
	Правобережный	5574	ИРК	10811	НР	ООО «Петромир»	ООО «Петромир»	30.08.1999 г.	31.12.2025 г.
	Радуйский	3953	ИРК	14375	НР	ООО «Георесурс»	ООО «Георесурс»	28.01.2008 г.	28.01.2033 г.
	Распутинский	329	ИРК	03749	НП	ООО «СибОйлГаз»	ООО «СибОйлГаз»	14.10.2020 г.	14.10.2027 г.
	Северо-Куленгский	3953	ИРК	03212	НР	ООО «Казаркинефтегаз-геология»	ООО «НК-ЭНЕРГО»	02.11.2015 г.	30.10.2042 г.
	Средне-Окинский	2338	ИРК	02348	НР	ООО «Авангард»	ООО «Авангард»	24.10.2006 г.	01.12.2031 г.
	Тунакский	4280	ИРК	16453	НР	ООО Тунакский	ООО «КРАФТ»	28.05.2018 г.	25.02.2033 г.
	Тутурское месторождение	398	ИРК	16541	НЭ	ООО Юридическая фирма «Энергоконсалт»	ООО ЮФ «Энергоконсалт»	14.05.2019 г.	10.09.2031 г.
	Усть-Илгинский	1015	ИРК	14509	НР	ООО «ПромГаз-Энерго»	ООО «ПромГазЭнерго»	30.06.2008 г.	22.11.2032 г.
	Усть-Кадинский	488	ИРК	03441	НП	ООО «СибНедро-Поиск»	ООО «СибНедроПоиск»	12.10.2017 г.	16.10.2024 г.
	Усть-Кутский	4485	ИРК	16307	НР	АО «ПК «ДИТЭКО»	АО ПК «ДИТЭКО»	30.01.2017 г.	19.11.2037 г.
	Хандинский	3117	ИРК	15977	НЭ	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	05.02.2016 г.	29.05.2034 г.
	Харбейский	400	ИРК	03443	НП	ООО «Сибирские алмазы»	ООО «СибНедроПоиск»	12.10.2017 г.	16.10.2024 г.
	Чиканский	1184	ИРК	15940	НЭ	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	07.12.2015 г.	15.02.2028 г.
	Читорминский	4969	ИРК	03658	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	25.10.2019 г.	20.10.2046 г.
	Шонский	2716	ИРК	02985	НП	ООО «Нормаль Ойл»	ООО «Нормаль Ойл»	02.07.2013 г.	01.07.2023 г.
	Шестаковский	1813	ИРК	08268	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	10.07.2022 г.	10.07.2047 г.
	Южно-Кытымский	4058	ИРК	14303	НР	ООО «Антей»	ООО «Антей «	12.11.2007 г.	22.11.2032 г.
	Южно-Усть-Кутский	3522	ИРК	03365	НР	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	21.11.2016 г.	30.12.2032 г.
	Ялыкский	6888	ИРК	15313	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	31.01.2012 г.	08.02.2037 г.

Продолжение таблицы 2

Список участков распределенного фонда недр на территории Иркутской области по состоянию на 01.03.2023 г.

НГО	Название участка недр	Площадь участка, км²	Государственный регистрационный номер		Тип лицензии	Недропользователь	Головная нефтегазовая компания	Дата присвоения действующей лицензии	Дата окончания срока действия лицензии
Непско-Ботуобинская	Аянский	2080	ИРК	13568	НР	ООО «ИНК-НефтеГаз-Геология»	ООО «ИНК»	12.04.2006 г.	01.03.2031 г.
	Аянский (Западный)	163	ИРК	02665	НР	ООО «Тихоокеанский терминал»	ООО «ИНК»	09.03.2010 г.	25.12.2034 г.
	Аянское месторождение	163	ИРК	13569	НР	ООО «ИНК-НефтеГаз-Геология»	ООО «ИНК»	12.04.2006 г.	01.03.2031 г.
	Большетирский	3307	ИРК	03183	НР	АО «ИНК-Запад»	ООО «ИНК»	27.05.2015 г.	25.09.2031 г.
	Вакунайский	3065	ИРК	02567	НР	ООО «Газпром-нефть-Ангара»	ПАО «Газпром»	02.07.2008 г.	22.11.2032 г.
	Верхнеичерский	3994	ИРК	03873	НР	ООО «Ангара-Нефть»	ПАО «НК «Роснефть»	25.08.2021 г.	20.09.2032 г.
	Верхненепский (Южный)	2082	ИРК	03156	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	13.01.2015 г.	15.01.2040 г.
	Верхненепский (Северный)	2151	ИРК	03246	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	21.01.2016 г.	20.01.2043 г.
	Верхнетирский	2498	ИРК	03155	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	13.01.2015 г.	15.01.2040 г.
	Верхнетэтэрский	499	ИРК	07755	НП	ООО «Аз-Ойл»	ООО «Аз-Ойл»	23.09.2022 г.	23.09.2029
	Верхнечонское НГКМ	1307	ИРК	03185	НЭ	ПАО «Верхнечонскнефтегаз»	ПАО «НК «Роснефть»	27.05.2015 г.	20.03.2100 г.
	Восточно-Сугдинский	2400	ИРК	03871	НР	ООО «Ангара-Нефть»	ПАО «НК «Роснефть»	25.08.2021 г.	01.03.2031 г.
	Даниловский	3236	ИРК	03875	НР	ООО «Ангара-Нефть»	ПАО «НК «Роснефть»	25.08.2021 г.	01.08.2031 г.
	Даниловское месторождение	156	ИРК	02892	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	03.09.2012 г.	31.12.2033 г.
	Дулисьминское НГКМ	1091	ИРК	14578	НР	ЗАО «Нефтяная компания Дулисьма»	ЗАО «НК Дулисьма»	23.09.2008 г.	31.12.2067 г.
	Ербогаченский	2601	ИРК	16455	НР	ООО «Ербогаченский»	ООО «СКАНДИЯ»	28.05.2018 г.	07.04.2033 г.
	Западно-Чонский	4322	ИРК	03869	НР	ООО «Ангара-Нефть»	ПАО «НК «Роснефть»	25.08.2021 г.	20.09.2032 г.
	Западно-Ярактинский	4835	ИРК	03182	НР	АО «ИНК-Запад»	ООО «ИНК»	27.05.2015 г.	25.09.2031 г.
	Игнялинский	2153	ИРК	02568	НР	ООО «Газпромнефть-Ангара»	ПАО «Газпром»	02.07.2008 г.	22.11.2032 г.
	Ичерский	1931	ИРК	03593	НР	ПАО «НК «Роснефть»	ПАО «НК «Роснефть»	21.03.2019 г.	26.03.2046 г.
	Кийский	5063	ИРК	15484	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	08.02.2013 г.	01.02.2038 г.
	Киренский	5708	ИРК	16970	НР	ООО «Приленский»	ООО «СКАНДИЯ»	30.12.2021 г.	07.04.2033 г.
	Кочемский	3621	ИРК	03468	НП	ПАО «НК «Роснефть»	ПАО «НК «Роснефть»	29.01.2018 г.	30.06.2027 г.
	Криволукский	1317	ИРК	16939	НР	ООО «Парфеновское»	ООО «КРАФТ»	30.12.2021 г.	30.12.2032 г.
	Марковское месторождение	394	ИРК	02896	НЭ	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	17.09.2012 г.	31.12.2033 г.
	Мархаянский	2586,3	ИРК	03396	НР	ПАО «НК «Роснефть»	ПАО «НК «Роснефть»	27.01.2017 г.	28.01.2044 г.
	Могдинский	3474	ИРК	03876	НР	ООО «Ангара-Нефть»	ПАО «НК «Роснефть»	25.08.2021 г.	20.06.2031 г.
	Немчуйский	3452	ИРК	03872	НР	ООО «Ангара-Нефть»	ПАО «НК «Роснефть»	25.08.2021 г.	30.10.2042 г.
	Нижненепский	4158	ИРК	03594	НР	ПАО «НК «Роснефть»	ПАО «НК «Роснефть»	21.03.2019 г.	26.03.2046 г.
	Пилюдинский	2468	ИРК	03547	НР	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	15.10.2018 г.	20.03.2033 г.
	Потаповская площадь	56	ИРК	02730	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	12.10.2010 г.	01.04.2031 г.
	Преображенский	5402	ИРК	03877	НР	ООО «Ангара-Нефть»	ПАО «НК «Роснефть»	25.08.2021 г.	20.09.2032 г.
	Рассохинский	2328	ИРК	03546	НР	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	15.10.2018 г.	01.12.2031 г.
	Ромашихинский	4256	ИРК	16451	НП	ООО «Ромашихинский»	ООО «КРАФТ»	28.05.2018 г.	31.12.2023 г.
	Санарский	2803	ИРК	03874	НР	ООО «Ангара-Нефть»	ПАО «НК «Роснефть»	25.08.2021 г.	20.06.2031 г.
	Северо-Марковский	2797	ИРК	16632	НР	ООО Аудиторская компания Финконсалт	АО ПК «ДИТЭКО»	28.02.2020 г.	25.03.2033 г.
	Северо-Могдинский	3747	ИРК	16166	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	11.10.2016 г.	20.09.2032 г.
	Словутинский	496	ИРК	03410	НП	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	19.05.2017 г.	25.05.2024 г.
	Средненепский	4580	ИРК	15269	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	02.12.2011 г.	10.11.2036 г.
	Умоткинский	4751	ИРК	03870	НР	ООО «Ангара-Нефть»	ПАО «НК «Роснефть»	25.08.2021 г.	07.04.2033 г.
	Хамакарский	3193,9	ИРК	03395	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	27.01.2017 г.	28.01.2044 г.
	Чайкинский	4577,4	ИРК	03545	НП	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	15.10.2018 г.	05.02.2024 г.
	Ярактинское месторождение	901	ИРК	02895	НЭ	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	17.09.2012 г.	31.12.2033 г.

Продолжение таблицы 2

Список участков распределенного фонда недр на территории Иркутской области по состоянию на 01.03.2023 г.

НГО	Название участка недр	Площадь участка, км ²	Государственный регистрационный номер		Тип лицензии	Недропользователь	Головная нефтегазовая компания	Дата присвоения действующей лицензии	Дата окончания срока действия лицензии
Предплатомская	Верхнеульканский	4270	ИРК	03206	НР	ООО «ТЕХНО-КОНСАЛТ»	ООО «ТЕХНО-КОНСАЛТ»	30.09.2015 г.	01.09.2042 г.
	Ичерский (Южный)	4058	ИРК	16457	НР	ООО «Ичерский Южный»	ООО СКАНДИЯ	26.06.2018 г.	01.09.2042 г.
	Казаркинский (Восточный)	1490.2	ИРК	03491	НР	ООО «Казаркинский Восточный»	ООО «КРАФТ»	02.07.2018 г.	01.09.2042 г.
	Нижекиренский	4165	ИРК	03490	НР	ООО «Ичикта»	ООО СКАНДИЯ	02.07.2018 г.	01.09.2042 г.
	Талицкий 1	496	ИРК	07756	НП	ООО «Геологическая компания «Прогресс»»	ООО «Геологическая компания «Прогресс»»	23.09.2022 г.	23.09.2029 г.
	Талицкий 2	444	ИРК	07757	НП	ООО «Геологическая компания «Прогресс»»	ООО «Геологическая компания «Прогресс»»	23.09.2022 г.	23.09.2029 г.
	Северо-Байкальский	1172	ИРК	03684	НП	ООО «КНК»	ООО «КНК»	11.02.2020 г.	11.02.2027 г.
Присаяно-Енисейская	Бирюсинский	2524	ИРК	03670	НР	ООО «СИБ-ЭНЕРГИЯ»	ООО «СИБ-ЭНЕРГИЯ»	16.01.2020 г.	16.01.2047 г.
	Вихоревский	4240	ИРК	03656	НР	ООО «КНК»	ООО «КНК»	25.10.2019 г.	20.10.2046 г.
	Нижеудинский	3043	ИРК	16309	НР	АО ПК «ДИТЭКО»	АО ПК «ДИТЭКО»	30.01.2017 г.	01.02.2038 г.
	Таежный	4888	ИРК	03651	НР	ООО НК СПЕКТРУМ	ООО НК СПЕКТРУМ	18.10.2019 г.	20.10.2046 г.
	Тарейский	2416	ИРК	03671	НР	ООО «СИБ-ЭНЕРГИЯ»	ООО «СИБ-ЭНЕРГИЯ»	16.01.2020 г.	16.01.2047 г.
	Тубинский	5215	ИРК	03861	НР	ООО «ИНК»	ООО «ИНК»	27.07.2021 г.	28.07.2048 г.
	Удинский	2533,4	ИРК	03672	НР	ООО «СИБ-ЭНЕРГИЯ»	ООО «СИБ-ЭНЕРГИЯ»	16.01.2020 г.	16.01.2047 г.
Центрально-Тунгусская	Средне-Кочемский	5228	ИРК	03397	НР	ПАО «НК «Роснефть»	ПАО «НК «Роснефть»	27.01.2017 г.	28.01.2044 г.

С 2006 г. один из самых крупных недропользователей на территории центральных и южных районов Республики Саха (Якутия) ПАО «Сургутнефтегаз» так же имеет ряд лицензий на право пользования недрами и в Иркутской области. Максимально ПАО «Сургутнефтегаз» имело шесть лицензий, но в 2013-2014 гг. сдало досрочно в НФН три участка. По действующим лицензиям ПАО «Сургутнефтегаз» площадь участков составляет 3,4% от РФН Иркутской области. В эту же группу входит компания ООО «Петромир» с долей площади участков недр 4,9%.

Оставшиеся 28 лицензий распределены между 22 компаниями. По площади участков недр право пользования недрами которыми они имеют, составляет 22% от всего РФН Иркутской области.

С 2005 г. ООО «Иркутская нефтяная компания», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром» в сумме стабильно принадлежит примерно 40% действующих лицензий в Иркутской области. Распределение количества действующих лицензий между группами компаний, владеющими от 3 до 5 и 1-2 лицензиями, в течение времени изменилось. В первые годы преобладали компании с 1-2 лицензиями. Им принадлежало около 43%, а компаниям имеющих от 3 до 5 - 17% от общего количества действующих лицензий. После 2015 г. обе группы постепенно стали иметь одинаковую долю действующих лицензий - по 30% от общего количества.

С 2015 г. к недропользователям Иркутской области добавилось восемь новых компаний. Суммарно они выиграли аукционы по 15 участкам из 47. Компания ООО «СибНедроПоиск» получила пять лицензий, ООО «СибЭнергия» и ООО «Красноярская нефтяная компания» - по три лицензии, ООО «Арктическая золоторудная компания», ООО «Геофизмониторинг» - по две лицензии (табл. 3, рис. 6, 7). В 2022 г. и начале 2023 г. к недропользованию присоединились ООО «Геологическая компания «Прогресс» (2 лицензии НП), ООО «Аз-Ойл» (1 лицензия НП) и ООО ДСА «Сапсан» (1 лицензия НР).

Распределение действующих лицензий по нефтегазоносным областям

Участки РФН на территории Иркутской области расположены в пяти нефтегазоносных областях (НГО): Непско-Ботуобинской, Предпатомской, Ангара-Ленской, Присяно-Енисейской и Центрально-Тунгусской. Абсолютное большинство участков находятся на территории Ангара-Ленской и Непско-Ботуобинской НГО, в количестве 46 и 43 соответственно, что составляет 85,5% от общего числа участков РФН (табл. 4, рис. 8, 9).

Таблица 3

Распределение действующих лицензий на право пользования недрами по видам и площади на территории Иркутской области на 01.03.2023 г.

	Количество лицензий				кол-во лицензий в %	Площадь, км ²				
	всего кол-во лицензий	НП	НР	НЭ		НП	НР	НЭ	площадь	доля площади от РФН, %
ООО «ИНК»	23	2	19	2	22,1	4533,5	56553,4	1295,0	62381,9	22,5
ПАО НК «Роснефть»	16	1	13	2	15,4	3621,0	47736,7	1362,0	52719,7	19,0
ПАО «Газпром»	9	3	3	3	8,7	1409,0	8740,0	11290,0	21439,0	7,7
ООО «СибНедроПоиск», («СибНедроПоиск+», «Сибирские алмазы»)	5	5			4,8	2322,9			2322,9	0,8
ООО «СКАНДИЯ» (ООО «Южный», «Ербогаченский», «Ичерский», «Ичикта», «Киренский»)	4		4		3,8		16532,3		16532,3	6,0
АО ПК «ДИТЭКО», ООО «Аудиторская компания Финконсалт»	3		3		2,9		10325,0		10325,0	3,7
ПАО «Сургутнефтегаз»	3	1	2		2,9	4577,4	4796,0		9373,4	3,4
ООО «Крафт» (ООО «Казаркинский» «Восточный», «Криволукский», «Ромашихинский», «Тунакский»)	4	1	3		3,8	4256,0	7087,2		11343,2	4,1
ООО «Красноярская нефтегазовая компания» («КНК»)	3	1	2		2,9	1172,0	7514,3		8686,3	3,1
ООО «СИБЭНЕРГИЯ»	3		3		2,9		7473,3		7473,3	2,7
ООО «Петромир»	3		2	1	2,9		8131,0	5500,0	13631,0	4,9
ООО «Авангард»	2		2		1,9		6825,0		6825,0	2,5
ООО «Ангаранефтегаз»	2		1	1	1,9		733,0	39,0	772,0	0,3
ООО «Арктическая золоторудная компания» («АЗРК»)	2	2			1,9	697,0			697,0	0,3
ООО «Геофизмониторинг»	2	2			1,9	984,4			984,4	0,4
ООО «НК-ЭНЕРГО»	2		2		1,9		6780,1		6780,1	2,4
ЗАО «НК Дулисьма»	1		1		1,0		1091,0		1091,0	0,4
ООО «Антей»	1		1		1,0		4058		4058,0	1,5
ООО «Георесурс»	1		1		1,0		3953		3953,0	1,4
ООО «Када-НефтеГаз»	1		1		1,0		5603		5603,0	2,0
ООО «Нормаль Ойл»	1	1			1,0	2716			2716,0	1,0
ООО «ПромГазЭнерго»	1		1		1,0		1015		1015,0	0,4
ООО «Столица»	1		1		1,0		4512		4512,0	1,6
ООО «НК СПЕКТРУМ»	1		1		1,0		4887,5		4887,5	1,8
ООО «Усть-Кут-НефтеГаз»	1		1		1,0		2436		2436,0	0,9
ООО «СибОйлГаз»	1	1			1,0	329			329,0	0,1
ООО «Сибгаз»	1		1		1,0		4938		4938,0	1,8
ООО ЮФ «Энергоконсалт»	1			1	1,0			398	398,0	0,1
ПАО «Иркутскэнерго»	1		1		1,0		3343		3343,0	1,2
ООО «Техноконсалт»	1		1		1,0		4269,9		4269,9	1,5
ООО ДСА «Сапсан»	1		1		1,0		60		60	0,1
ООО «Аз-Ойл»	1	1			1,0	499			499	0,2
ООО «Геологическая компания «Прогресс»	2	2			1,9	940			940	0,3
ВСЕГО	104	23	71	10		28057,2	229393,7	19884,0	277334,9	

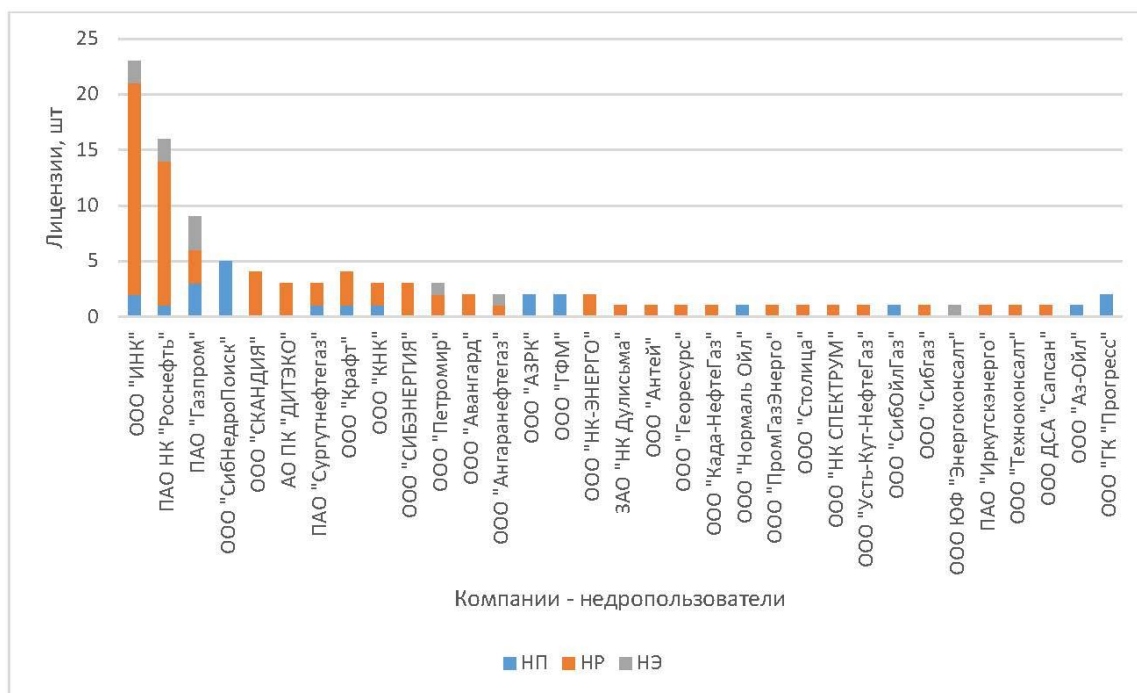


Рис. 6. Диаграмма распределения количества действующих лицензий на право пользования недрами на территории Иркутской области по недропользователям на 01.03.2023 г.

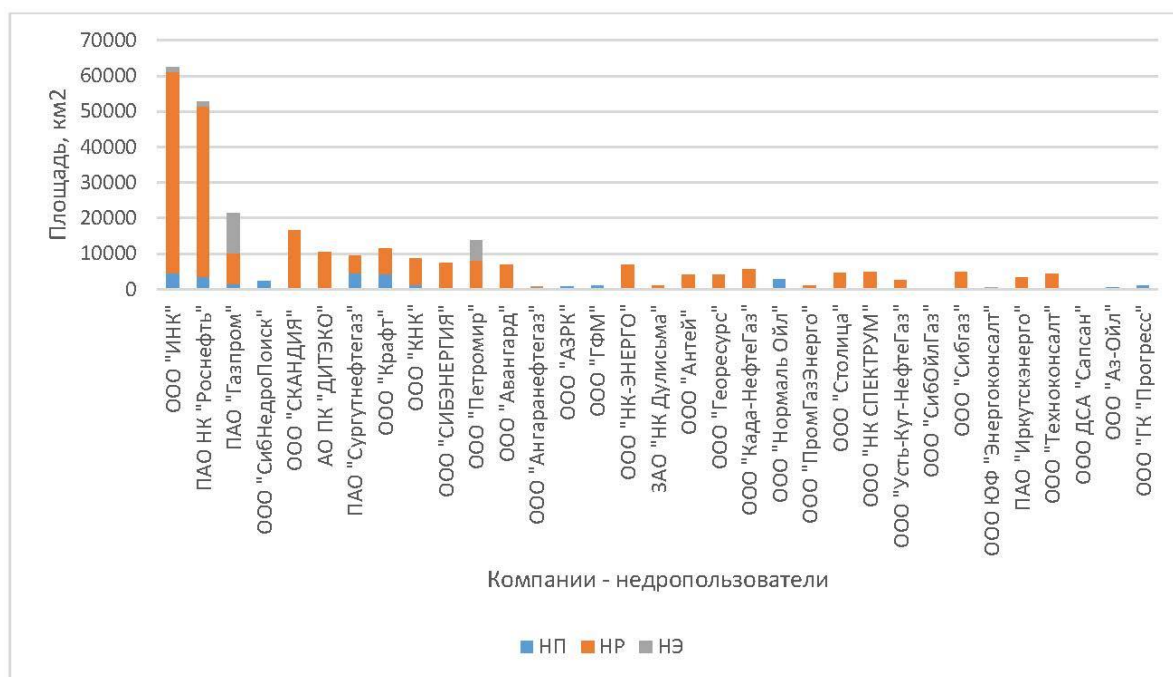


Рис. 7. Диаграмма распределения площадей участков распределённого фонда недр на территории Иркутской области по недропользователям на 01.03.2023 г.

Первые участки в Ангаро-Ленской и Непско-Ботуобинской НГО выданы в начале 1990 - х гг., в остальных областях спустя 20 и более лет. Динамика выдачи лицензий на территории Ангаро-Ленской НГО заметно выше, чем на территории Непско-Ботуобинской НГО. В тоже время в НФН на территории Ангаро-Ленской НГО возвращено 28 участков, а на территории Непско-Ботуобинской НГО только 5.

Таблица 4

Распределение действующих лицензий по видам и площади по территориям нефтегазоносных областей Иркутской области

НГО	Вид лицензий				% от всех лицензий	Площадь, км ²				% площади РФН на НГО к площади всех участков РФН Иркутской области	Площадь НГО, км ²	% площади РФН от всей площади НГО
	НП	НР	НЭ	всего		НП	НР	НЭ	всего			
Непско-Ботуобинская	5	35	3	43	41,3	13449,4	100111	2602	116162	41,9	136970,6	84,8
Предпатомская	3	4		7	6,7	2112	13983,4		16095,4	5,8	129147,1	12,5
Центрально-Тунгусская		1		1	1,0		5227,9		5227,9	1,9	34818,3	15,0
Ангари-Ленская	15	24	7	46	44,2	12495,8	85212,1	17282	114990	41,5	232689,1	49,4
Присяно-Енисейская		7		7	6,7		24859,1		24859,1	9,0	94576,0	26,3
всего	23	71	10	104	100	28057,2	229394	19884	277335	100		

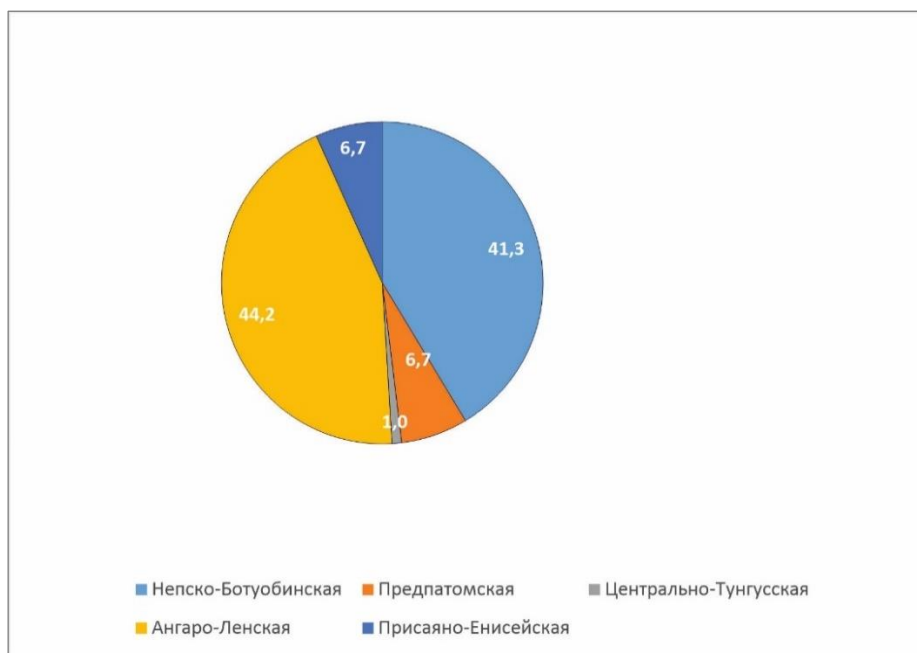


Рис. 8. Диаграмма распределения количества участков распределенного фонда недр на территории Иркутской области по нефтегазоносным областям (в %)

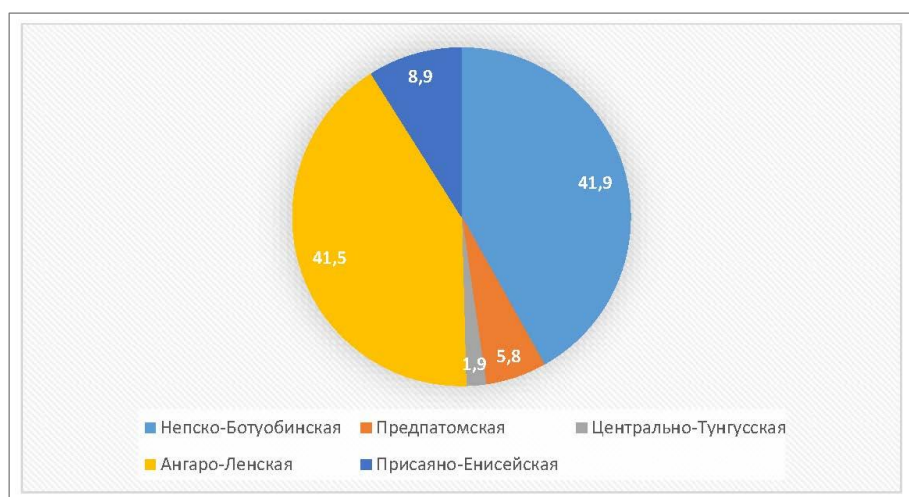


Рис. 9. Диаграмма распределения площадей участков распределённого фонда недр на территории Иркутской области по нефтегазоносным областям (в %)

В этих двух областях выданы все три типа лицензий. В Ангаро-Ленской области лицензии на участки недр распределены между собой по типам более равномерно (НП - 15, НР - 24, НЭ - 7). В Непско-Ботуобинской резко преобладают лицензии типа НР (НП - 5, НР - 35, НЭ - 3). В обеих областях большая часть территории РФН занята участками, имеющими лицензии НР.

На долю оставшихся трех областей приходится 15 лицензий. В них полностью отсутствуют лицензии типа НЭ. В Присяяно-Енисейской и Центральнo-Тунгусской НГО выданы лицензии только типа НР в количестве семь и одна соответственно (см. табл. 4, рис. 10-12).

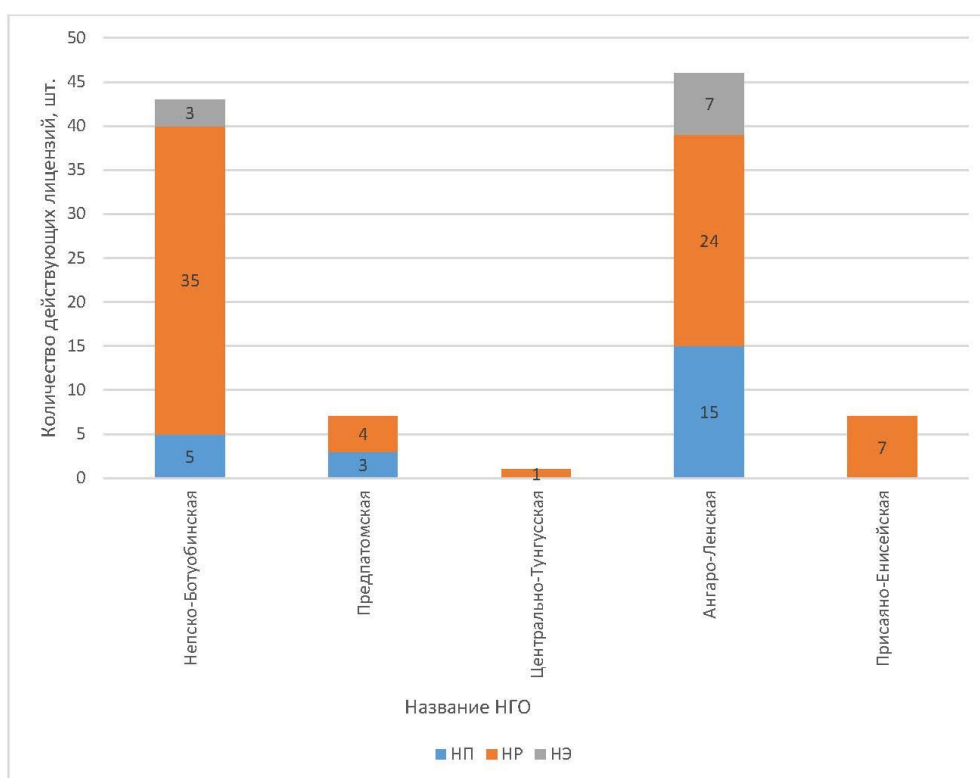


Рис. 10. Диаграмма распределения участков распределенного фонда недр по типам лицензий на территории Иркутской области по нефтегазоносным областям

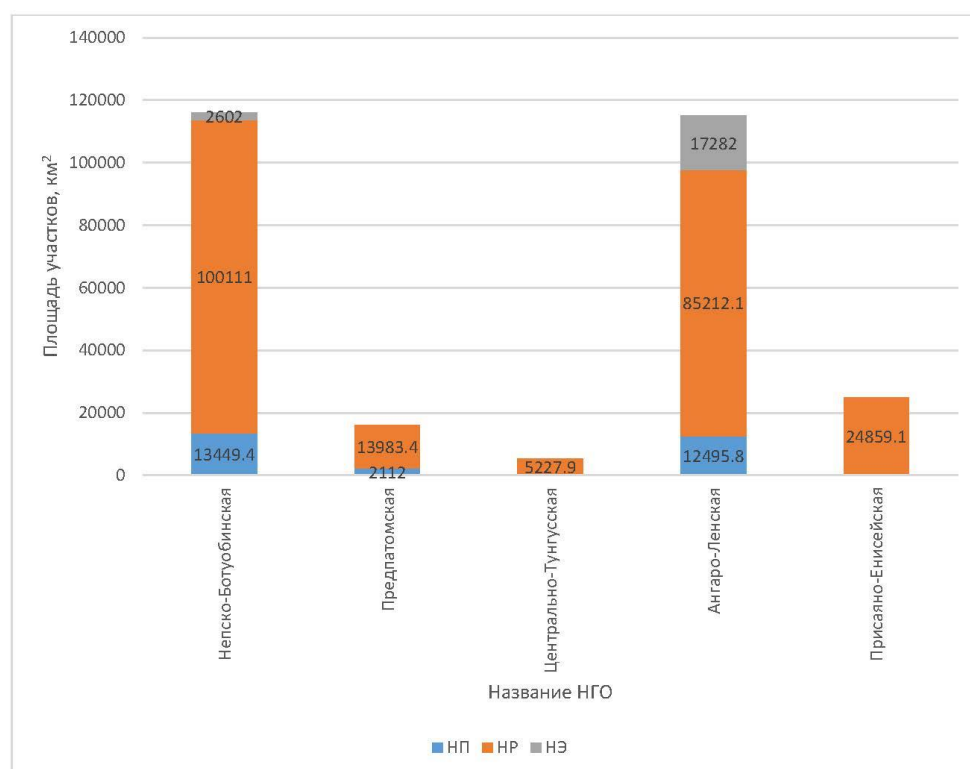


Рис. 11. Диаграмма распределения площадей участков распределённого фонда недр по типам лицензий на территории Иркутской области по нефтегазоносным областям

Ниже дается характеристика состояния недропользования по отдельным НГО.

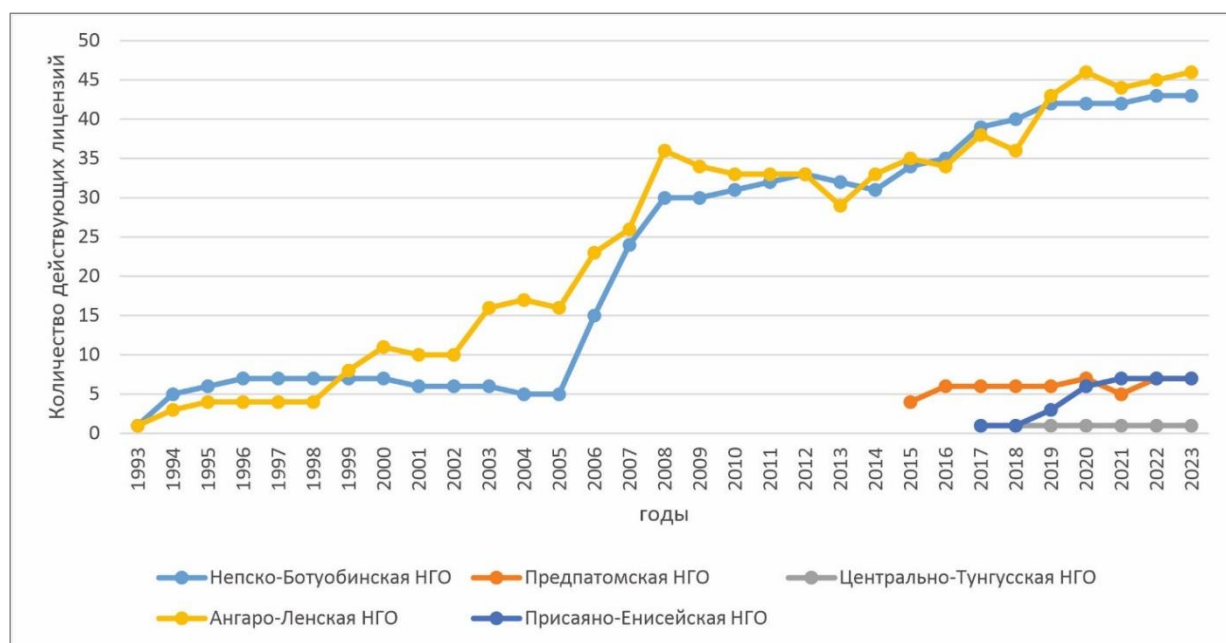


Рис. 12. Графики динамики выдачи лицензий на право пользования недрами на территории Иркутской области по нефтегазоносным областям

Непско-Ботуобинская нефтегазоносная область

Первая лицензия на разведку и добычу полезных ископаемых (НЭ) на территории Непско-Ботуобинской НГО выдана в 1993 г. на Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение АО «РУСИА Петролеум». В 2002 г. лицензия переоформлена на дочернюю компанию ПАО «Верхнечонскнефтегаз», которая с 2013 г. входит в ПАО «НК «Роснефть». До 1996 г. еще шесть участков с открытыми месторождениями углеводородов переведены в РФН.

Максимальная динамика выдачи лицензий отмечается в 2006-2008 гг. К началу 2009 г. в РФН находилось 32 участка. В последующие годы ежегодно выдавалось не более двух лицензий на право пользования участками недр. В 2015 г. в РФН передано три участка, а в 2017 г. - четыре участка, в 2022 г. - один участок. В 2009, 2014, 2020 и 2021 гг. аукционы на предоставление в пользование участков недр не проводились (рис. 13).

За 1993-2023 гг. в РФН переведено 48 участков недр, из которых пять возвращены в НФН, половина из них - досрочно.

На 01.03.2023 г. в РФН на территории Непско-Ботуобинской НГО находится 43 участка. По типам преобладают лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу (НР) - 35 шт., пять лицензий выданы на поиски и оценку месторождений нефти и газа (НП) и три на разведку и добычу (НЭ). Лицензии типа НР занимают около 85% площади территории всего РФН Непско-Ботуобинской НГО. ПАО «Газпром» имеет две лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу (НР) на территории Непско-Ботуобинской НГО, ПАО «НК «Роснефть» - 14 лицензий типа НР, ООО «ИНК» - 18 лицензий, ПАО «Сургутнефтегаз» - две (см. табл. 2, 4).

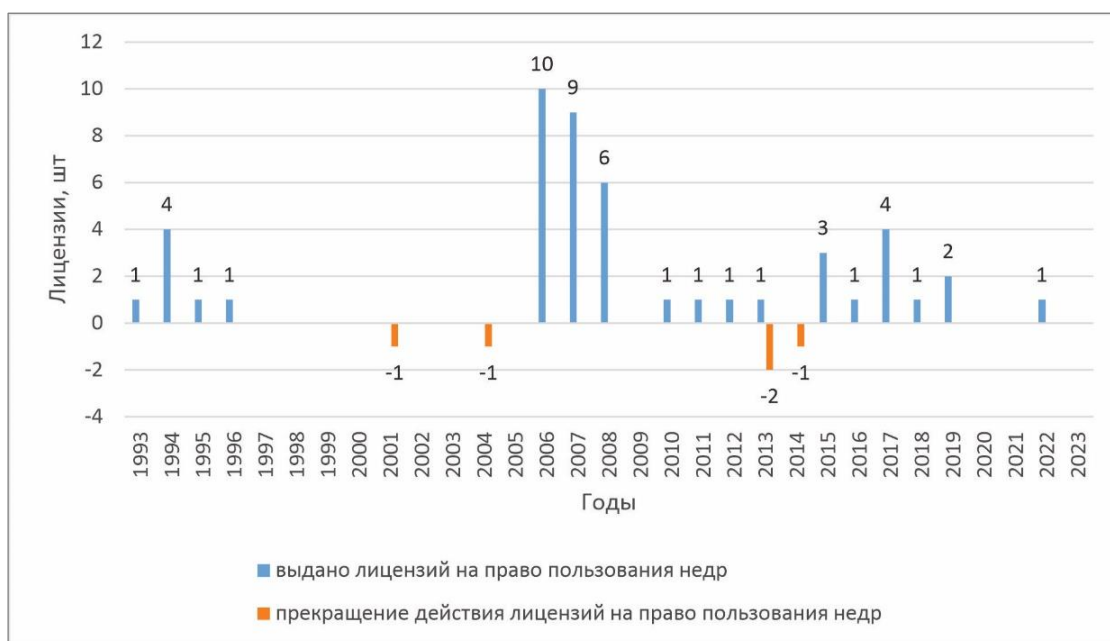


Рис. 13. Диаграмма динамики выдачи и прекращения действия лицензий на право пользования недрами за период с 1993 по 2023 гг. на территории Непско-Ботубинской нефтегазоносным областям

Предпатовская нефтегазоносная область

На территории Предпатовской НГО первая лицензия на право пользования недрами выдана только в 2015 г. Всего выдано 9 лицензий, две из них возвращены в НФН. Из действующих три лицензии - НП и четыре НР. Участки занимают площадь 5,8% от РФН Иркутской области. Крупных недропользователей нет (см. табл. 2, 4; рис. 14).

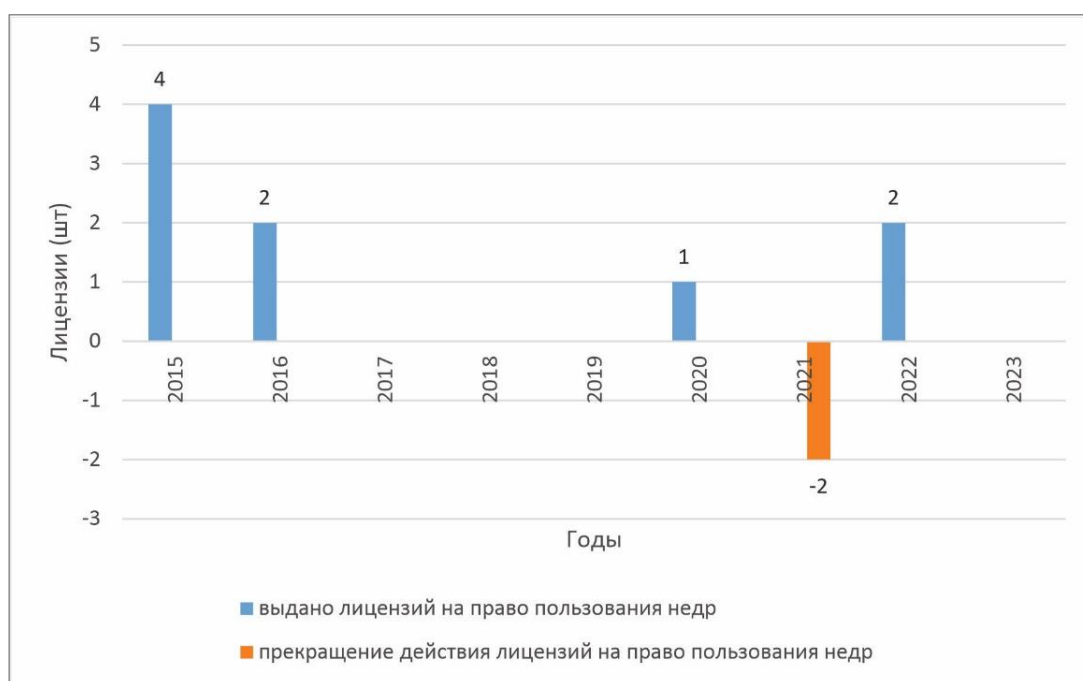


Рис. 14. Диаграмма динамики выдачи и прекращения действия лицензий на право пользования недрами за период с 1993 по 2023 гг. на территории Предпатовской нефтегазоносной области

Центрально-Тунгусская нефтегазоносная область

В Центрально-Тунгусской НГО в РФН переведен один участок площадью 5 228 км², что составляет 1% от РФН Иркутской области. Владеет лицензией типа НР с 2017 г. компания ПАО «НК «Роснефть» (см. табл. 2, 4).

Ангаро-Ленская нефтегазоносная область

Ангаро-Ленская НГО одна из первых в Иркутской области, где начала действовать современная система недропользования (1993 г.). Все участки с месторождениями, открытыми до 1993 г., переведены в РФН. К началу действия «Программы...» в 2006 г. РФН уже включал 16 участков. Максимальный прирост РФН произошел в период с 2006 по 2008 гг. Число действующих лицензий выросло до 36. Дальнейший рост шел относительно равномерно (см. рис. 12).

За рассматриваемый период в РФН передано 74 участка, 28 из которых возвращены в НФН, на половину участков лицензии на право пользования недрами прекращены досрочно. На 01.03.2023 г. РФН насчитывает 46 участков. По типам лицензий преобладают НР и НП - 24 и 15 соответственно, 7 лицензий - НЭ. Лицензии типа НР занимают большую часть площади, которая составляет 74% от РФН.

Ведущие в Ангаро-Ленской НГО недропользователи ПАО «Газпром» - владеет семью лицензиями на право пользования недр, в том числе на право разработки уникального Ковыктинского месторождения; ООО «ИНК» - пятью, ПАО «НК «Роснефть» - одной. Из новых компаний ООО «СибНедраПоиск» имеет пять лицензий на территории Ангаро-Ленской НГО, ООО «Арктическая золоторудная компания», ООО «Геофизмониторинг» по две лицензии. Всего на территории Ангаро-Ленской НГО владельцами недр являются 25 компаний (рис. 15, табл. 2, 4).

Динамика выдачи лицензий на право пользования участками РФН и возвращения участков в НФН показана на рис. 15. Больше всего лицензий (11 шт.) выдано в 2008 г., возвращено в НФН - 6 в 2013 г.

Присяно-Енисейская нефтегазоносная область

На территории Присяно-Енисейской НГО первая лицензия на поиски, разведку и разработку залежей нефти и газа выдана только в 2017 г. За период с 2017 по 2021 гг. добавилось семь лицензий, по типу - все НР. Площадь зарегистрированных участков составляет 7,1% от площади РФН Иркутской области. Ведущие недропользователи не проявляют пока интереса к этой территории. Из них только ООО «ИНК» имеет одну лицензию. Новая компания ООО «СибЭнергия» в 2020 г. получила лицензии на три участка (см. табл. 2, 4, рис. 16).

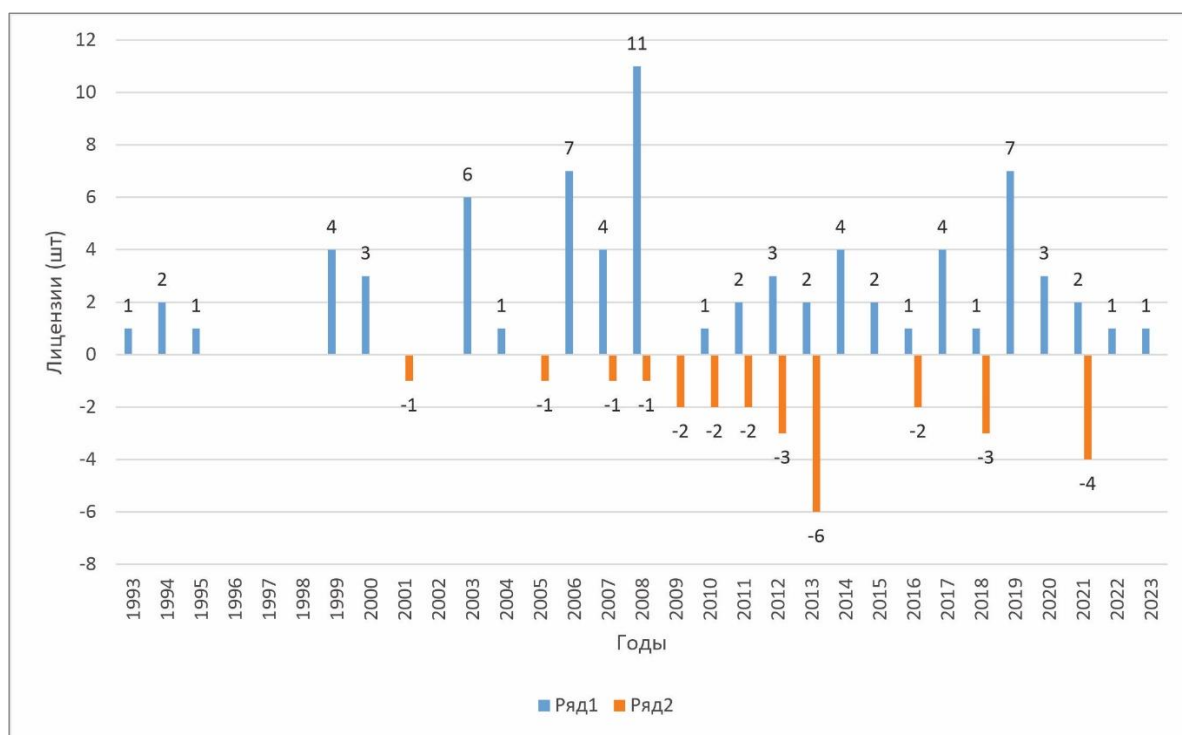


Рис. 15. Диаграмма динамики выдачи и прекращения действия лицензий на право пользования недрами за период с 1993 по 2023 гг. на территории Ангаро-Ленской нефтегазоносной области

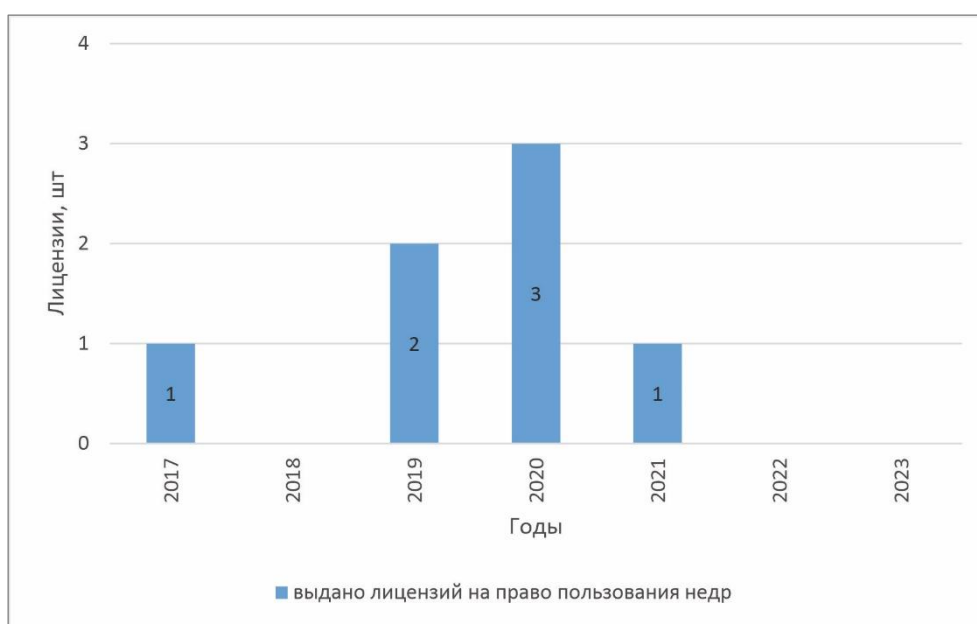


Рис. 16. Диаграмма динамики выдачи и прекращения действия лицензий на право пользования недрами за период с 1993 по 2023 гг. на территории Присяно-Енисейской нефтегазоносной области

Обобщая вышеизложенное можно сделать следующие выводы. В процессе развития РФН на территории Иркутской области отчетливо выделяются четыре этапа. Первый, начальный (1993-2005 гг.) - недропользователям передавались участки недр с уже открытыми месторождениями. Второй (2006-2008 гг.) - быстрый рост активности недропользователей и

расширение площади РФН за счет выставляемых на аукцион разведанных участков недр с подготовленными запасами. Третий (2009-2014 гг.) - замедление процесса передачи участков в РФН, связанное с низкой степенью изученности геолого-геофизическими работами и, как следствие, невысокими перспективами территории НФН. Четвертый (2015-2022 гг.) - возобновление и дальнейший рост положительной динамики развития РФН. Среди недропользователей снизилась доля компаний, имеющих 1-2 действующих лицензий, и увеличилась доля компаний, владеющих от трех до пяти лицензий. Абсолютное большинство участков находятся на территории двух НГО Ангаро-Ленской и Непско-Ботуобинской, в количестве 46 и 43 соответственно. Это составляет 86,7% от общего числа участков РФН и соответствует занимаемой ими площади - 83,5% от площади всего РФН.

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., Розанова Г.Н., Давыденко Б.И., Токарева Л.В., Тухтаева М.И. Результаты лицензирования недр на углеводородное сырье в Российской Федерации по состоянию на 1 сентября 2016 г. // Недропользование XXI век. - 2016. - № 5(62). - С. 12-21.

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

Давыденко Б.И., Порожун В.И., Розанова Г.Н. Состояние и проблемы недропользования на углеводородное сырье в Российской Федерации // Геология нефти и газа. - 2010. - № 5 - С.29-34.

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.

Kuznetsova E.N.

Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics of Siberian Branch Russian Academy of Sciences (IPGG SB RAS), Novosibirsk, Russia, KuznetsovaEN@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 PRESENT STATE OF SUBSOIL USE OF THE IRKUTSK REGION

A review of the state of the distributed subsoil fund from 1993 to 2022 on the territory of the Irkutsk region was completed. The dynamics of the issuance and termination of licenses, the results of auctions are traced. The whole period is divided into four stages. The first was related to the transfer to subsoil users of subsoil plots with already discovered deposits. In the second stage, there is a rapid increase in the activity of subsoil users in acquiring licenses for the right to use subsoil. At the third stage, the pace of issuing licenses slows down. In recent years, there has been some cyclicity in the acquisition of licenses by subsoil users. Subsoil plots are characterized by types of valid licenses, occupied area, belonging to a subsoil user and oil and gas area. Cases of returning sites to the unallocated subsoil fund were considered. Subsoil user companies are grouped according to the number of licenses they have. The main subsoil users in the Irkutsk region are Irkutsk Oil Company LLC, Rosneft Oil Company PJSC and Gazprom PJSC. The largest number of licenses were issued in the Angara-Lena and Nepa-Botuoba petroleum provinces.

Keywords: petroleum province, licensing of a subsoil plot, subsoil user, Irkutsk region.

References

Davydenko B.I., Poroskun V.I., Rozanova G.N. *Sostoyanie i problemy nedropol'zovaniya na uglevodorodnoe syr'e v Rossiyskoy Federatsii* [State and problems of subsoil use for hydrocarbon raw materials in the Russian Federation]. *Geologiya nefti i gaza*, 2010, no. 5, pp. 29-34.

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 of geological study and provision for use of hydrocarbon deposits in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia): main indicators and progress of implementation]. *GEO-Sibir'-2007: sb. materialov III Mezhdunarodnogo nauchogo kongressa v 6 t.* (Novosibirsk, April 25-27, 2007). Novosibirsk: SGGA, 2007, vol. 5, part 1, pp. 3-8.

Programma geologicheskogo izucheniya i predostavleniya v pol'zovanie mestorozhdeniy uglevodorodnogo syr'ya Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya) [The program of geological exploration and provision for use of hydrocarbon accumulations in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)]. Novosibirsk-Moscow, 2005-2008. Moscow: MPR, 2005, 55 p.

Varlamov A.I., Rozanova G.N., Davydenko B.I., Tokareva L.V., Tukhtaeva M.I. *Rezul'taty litsenzirovaniya nedr na uglevodorodnoe syr'e v Rossiyskoy Federatsii po sostoyaniyu na 1 sentyabrya 2016 g.* [The results of subsoil licensing for hydrocarbon raw materials in the Russian Federation as of September 1, 2016]. *Nedropol'zovanie XXI vek*, 2016, no. 5 (62), pp. 12-21.

© Кузнецова Е.Н., Моисеев С.А., Белова Е.В., Гордеева А.О., 2023

