

А. О. Гордеева^{1}, Л. Н. Константинова¹, С. А. Моисеев^{1,2}, Е. В. Белова¹*

Итоги лицензирования недр центральных и южных районов Красноярского края (Лено-Тунгусская нефтегазоносная провинция)

¹ Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН,
г. Новосибирск, Российская Федерация

² Новосибирский государственный университет, г. Новосибирск, Российская Федерация
* e-mail: gordeevaao@ipgg.sbras.ru

Аннотация. Приведены результаты лицензирования недр на территории центральных и южных районов Красноярского края по состоянию на 31.12.2023 г. В настоящее время лицензии на поиски, разведку и эксплуатацию месторождений нефти и газа выданы 21 компании на 72 участка, из которых лидерами по количеству действующих лицензий являются ООО «Иркутская нефтяная компания» и «Сибирь» (ООО «Красноярская нефтегазовая компания»). Больше всего участков распределенного фонда недр расположено в Байkitской нефтегазоносной области, меньше – в Северо-Тунгусской. В 2004-2017 гг. открыто 10 месторождений нефти и газа, максимум открытий пришлось на 2008-2014 гг.

Ключевые слова: недропользование, Лено-Тунгусская нефтегазоносная провинция, Красноярский край, лицензирование

A. O. Gordeeva¹, L. N. Konstantinova^{1}, S. A. Moiseev^{1,2}, E. V. Belova¹*

The results of licensing the subsoil of the central and southern regions of the Krasnoyarsk region (Leno-Tunguska oil and gas province)

¹Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics SB RAS, 630090, Russia, Novosibirsk, Russian Federation

²Novosibirsk State University (NSU), Russian Federation

Abstract. The results of licensing of subsurface resources in the central and southern regions of the Krasnoyarsk region as of 31.12.2023 are presented. Currently, licenses for the search, exploration and operation of oil and gas fields have been issued to 21 companies for 72 sites, of which Irkutsk Oil Company LLC and Sibir LLC (Krasnoyarsk Oil and Gas Company LLC) are the leaders in the number of valid licenses. Most of the distributed subsoil fund sites are located in the Baikit NGO, less in the North Tunguska oil and gas region. In 2004-2017, 10 oil and gas fields were discovered, the maximum discoveries occurred in 2008-2014.

Keywords: subsoil use, Leno-Tunguska oil and gas province, Krasnoyarsk region, licensing of mineral resources

Современное недропользование в Красноярском крае начало формироваться с момента принятия Закона РФ «О недрах» [1] в 1992 г. Первые лицензии на поиски и разведку месторождений нефти и газа выдавались на участки с уже открытыми и даже разрабатываемыми месторождениями или их блоками, например: Юрубчено-Тохомское, Куюмбинское, Оморинское, Агалеевское и др. Начиная с 2004 г. недропользователи начали обращать внимание на другие перспек-

тивные на нефть и газ участки, на которых в результате проведенных сейсморазведочных работ и разведочно-поискового бурения были получены притоки углеводородов, и открыты месторождения нефти и газа.

На территории Красноярского края перевод участков нераспределенного фонда недр (НФН) в распределенный осуществляется в соответствии с «Программой геологического изучения и предоставления в пользование месторождений УВ-сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)» (2005-2007 гг.), целью которой является ресурсное обеспечение трубопроводной системы ВСТО [2-7 и др.].

В настоящее время в Красноярском крае лицензии на геологическое изучение, разведку, поиски и добычу УВ выданы 21 компании на 72 участка (рис. 1). На рисунке участки, лицензии на которые выданы компаниям, образующими единый холдинг или являющихся дочерними для головной компании-недропользователя, такими как ПАО «НК «Роснефть»» или ПАО «Газпром», окрашены в единый цвет.

В 1993-2023 гг. было выдано 220 лицензий на участки недр, из которых 69 были аннулированы, а 79 переоформлены в связи с изменением статуса юрлица компании-недропользователя или площади участка. В период с 2008 по 2020 гг. из НФН в РФН перешли 11 участков, что позволило возобновить геологоразведочные работы в Нижнеангарском СНГР (6), Байкитской (4) и Присяжно-Енисейской НГО (1). Снижение интереса недропользователей к участкам НФН обусловлена их низкой изученностью.

Самое большое количество лицензий на участки недр выдано ООО «Иркутская нефтяная компания» (ИНК) (19), далее идут ООО «Красноярская нефтегазовая компания» (ныне ООО «Сибирь») (14), на третьем месте занимает ПАО «Газпром» (10 лицензий), далее места распределились между ПАО НК «Роснефть» (6) и ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (5) (см. рис. 1).

По состоянию на 31.12.2023 г. преобладающее количество лицензий (44) выдано на геологическое изучение, поиски, разведку и разработку полезных ископаемых (НР), что составляет 61% от общего количества действующих лицензий и занимает по площади 70% от общей площади РФН изучаемой территории Красноярского края (табл. 1, рис. 2, 3). 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) – четыре лицензии, и это 5,6% от общего количества действующих лицензий, занимаемая площадь которых составляет всего лишь 0,4 % от общей исследуемой площади распределенного фонда недр. Здесь площади значительно меньше участков и включают отдельные залежи на средних и мелких по запасам месторождениях, которые были открыты компаниями-недропользователями (Ново-Юдуконское, Шушукское, участки № 1 и 2 Пайгинского месторождения).

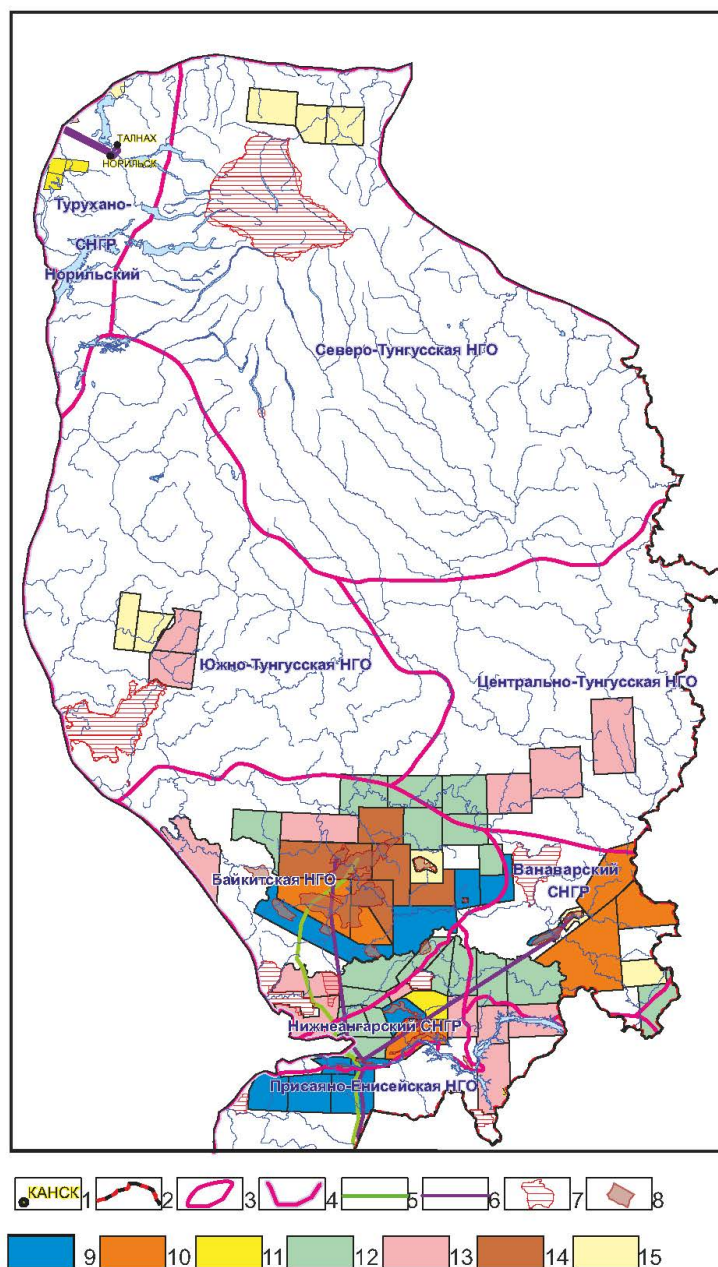


Рис. 1. Обзорная карта участков распределенного фонда недр центральных и южных районов Красноярского края по состоянию на 31.12.2023 г.

1 – города, 2 – административная граница Красноярского края, 3 – границы НГО, 4 – границы Лено-Тунгусской НПП, 5 – нефтепроводы, 6 – газопроводы, 7 – особо охраняемые природные территории, 8 – месторождения нефти и газа, 9–15 – лицензии головных компаний-недропользователей: 9 – ПАО «Газпром», 10 – ПАО «НК «Роснефть», 11 – ПАО «Сургутнефтегаз», 12 – ООО «Иркутская нефтяная компания», 13 – ООО Сибирь (ООО «Красноярская нефтегазовая компания»), 14 – ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», 15 – лицензии других компаний недропользователей

Таблица 1

Распределение действующих лицензий по типам на территории центральных и южных районов Красноярского края по состоянию на 31.12.2023 г.

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

На диаграммах показано общее распределение действующих лицензий по типам (НР, НП и НЭ) в % от общего количества действующих лицензий и от суммарной площади распределенного фонда недр (см. рис. 2).

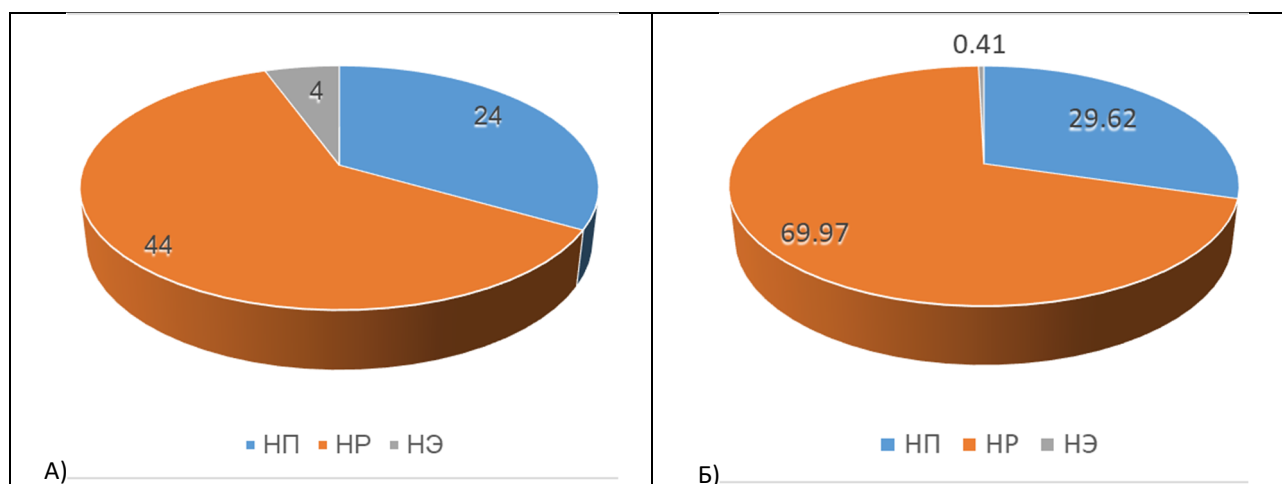


Рис. 2 Диаграммы распределения в центральных и южных районах Красноярского края по состоянию на 31.12.2023 г.: А) действующих лицензий на право пользования недрами по типам (НП, НР, НЭ) на участки недр (в % от общего количества действующих лицензий); Б) площадей действующих лицензий на право пользования недрами по видам (НП, НР, НЭ) на участки недр (в % от суммарной площади распределенного фонда недр)

На рисунке 3 показано каким образом распределены участки недр между головными компаниями-недропользователями и их дочками по видам выданных лицензий.

В таблице 2 показано как распределены площади участков недр между головными компаниями-недропользователями и их дочками по видам выданных лицензий, что составляет для: ООО «ИНК» и ООО «КНК» – по 24-25%, ПАО НК «Роснефть» – 14 %, ПАО «Газпром» – 10 %, ООО «Славнефть-Красноярскнеф-

тегаз» – 9,6%. Остальные недропользователи имеют менее 5 лицензий, площади которых не превышают 6% от изучаемой территории РФН.

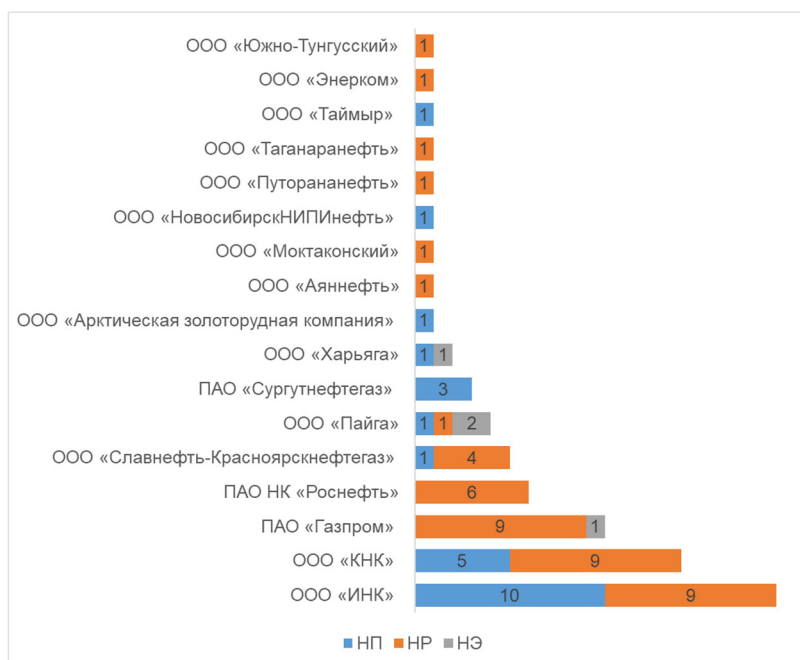


Рис. 3 Диаграмма распределения количества действующих лицензий на право пользования недрами компаниями-недропользователями на территории центральных и южных районов Красноярского края по состоянию на 31.12.2023 г.

Таблица 2

Распределение площадей участков по видам действующих лицензий на территории центральных и южных районов Красноярского края по состоянию на 31.12.2023 г.

Компания-недропользователь	Площадь участков, км ²			Всего,	
	НП	НР	НЭ	км ²	%
ООО «ИНК»	29 224	18 111	0	47 335	24.7
ООО «Красноярская нефтегазовая компания» (ООО «Сибирь»)	20 275	26 509	0	46 784	24.4
ПАО «Газпром»	0	19 623	56	19 679	10.3
ПАО НК «Роснефть»	0	27 584	0	27 584	14.4
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	2 251	16 081	0	18 332	9.6
ООО «Пайга»	476	2 944	274	3 693	1.9
ПАО «Сургутнефтегаз»	1 431	0	0	1 431	0.7
ООО «Харьяга»	1 653	0	448	2 101	1.1
ООО «Арктическая золоторудная компания»	484	0	0	484	0.3
ООО «Аяннефть»	0	2 080	0	2 080	1.1
ООО «Моктаконский»	0	2 081	0	2 081	1.1
ООО «НовосибирскНИПинефть»	474	0	0	474	0.2
ООО «Путорананефть»	0	2 700	0	2 700	1.4
ООО «Таганаранефть»	0	3 200	0	3 200	1.7
ООО «Таймыр»	471	0	0	471	0.2
ООО «Энерком»	0	10 986	0	10 986	5.7
ООО «Южно-Тунгусский»	0	2 132	0	2 132	1.1
Всего	56 740	134 030	778	191 548	100

Несколько иная картина будет, если рассматривать распределение действующих лицензий по НГО и СНГР (таблица 3). В таблице показано, что действующие лицензии распределяются следующим образом: Байкитская НГО (25 участков недр – 34,7% от количества участков РФН на изучаемой территории и 42% от площади РФН), Ванаварский (11 – 15,3%, занимаемая площадь – 16,4%) и Нижнеангарский СНГР (12 – 16,7 и 10,2% занимаемой площади от общей площади РФН). На остальных НГО участках РФН находится гораздо меньше (рис. 4, 5). Наибольшее количество лицензий выдано на участки, расположенные в Байкитской НГО (НП – 8, НР – 15, НЭ – 2), меньше всего лицензий выдано на участки Северо-Тунгусской НГО, что связано с малой ее изученностью и чрезвычайно сложным геологическим строением, большой насыщенностью осадочного чехла траппами.

Таблица 3

Распределение действующих лицензий по нефтегазоносным областям и самостоятельным районам и их площадям относительно общей площади центральных и южных районов Красноярского края

НГО, СНГР	Количество лицензий, шт.	Доля лицензий от общего количества, %	Площадь, занимаемая участками РФН, км ²	Доля площадей участков РФН от общей площади всех участков РФН, %
Байкитская НГО	25	34.7	80 596	42.1
Ванаварский СНГР	11	15.3	31 430	16.4
Нижнеангарский СНГР	12	16.7	19 471	10.2
Присяяно-Енисейская НГО	6	8.3	18 745	9.8
Северо-Тунгусская НГО	3	4.2	7 980	4.2
Турухано-Норильский СНГР	6	8.3	2 860	1.5
Центрально-Тунгусская НГО	5	6.9	20 692	10.8
Южно-Тунгусская НГО	4	5.6	9 773	5.1
ВСЕГО	72	100	191 548	100

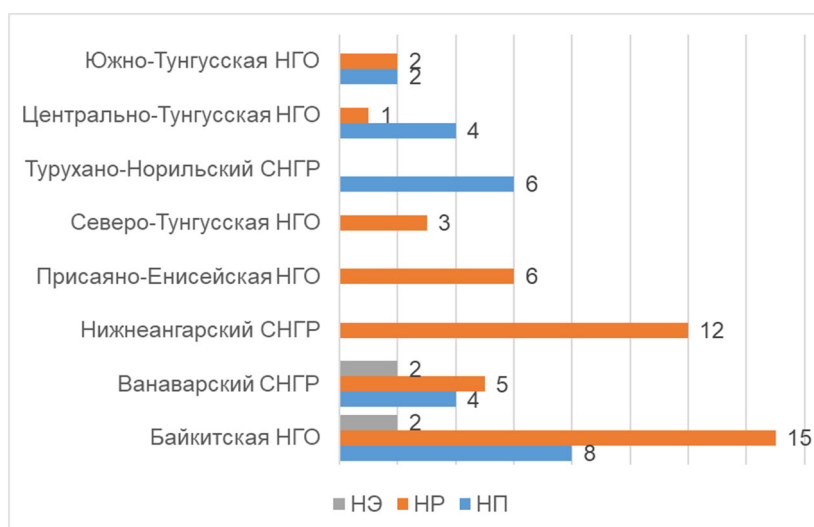


Рис. 4. Распределение лицензий (шт.), выданных на участки недр в центральных и южных районах Красноярского края, по их типам

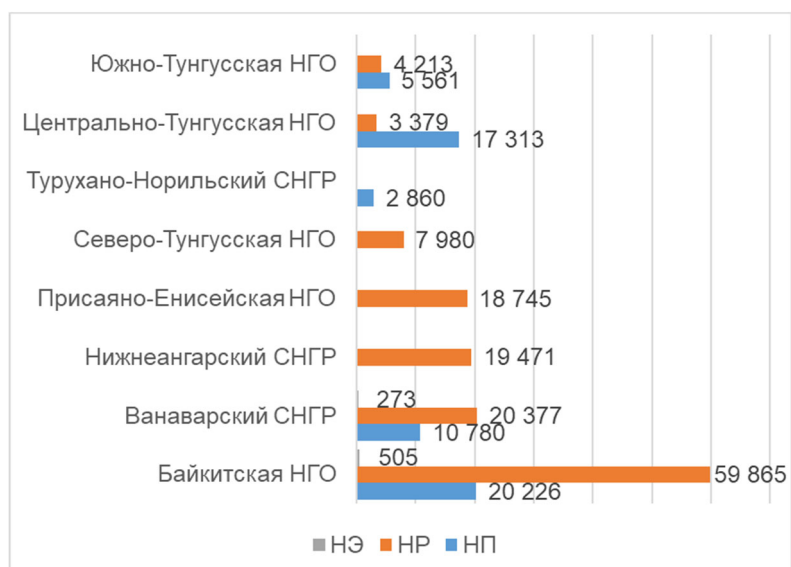


Рис. 5. Распределение площадей (км²) участков РФН по видам выданных на них лицензий в центральных и южных районах Красноярского края по состоянию на 31.12.2023 г.

За годы действия современной системы недропользования по состоянию на 31.12.2023 г. на территории центральных и южных районов Красноярского края открыты следующие месторождения: Камовское нефтяное (ООО «Красноярскгаздобыча», 2008 г.), Шушукское газоконденсатнонефтяное (ООО «Харьяга», 2008 г.), Борщевское нефтяное (ООО «Межрегиональная топливная компания», 2009 г.), Салаирское нефтегазоконденсатное (ООО «Газпром добыча Красноярск», 2010 г.), Исчухское газовое (ООО «Харьяга», 2011 г.), Ново-Юдуконское газоконденсатное (ОАО «Красноярскгазпром», 2011 г.). Также в 2002-2014 гг. открыты новые залежи на Юрубчено-Тохомском месторождении следующими недропользователями: ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», ПАО НК «Роснефть» и АО «Востсибнефтегаз», а в период с 2007–2015 гг. в рифейском карбонатном нефтегазоносном комплексе на Куюмбинском газоконденсатнонефтяном месторождении открыты залежи ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». Берямбинское газоконденсатное (2004 г.), Абаканское газовое (2010 г.), Ильбокичское газоконденсатное (2012 г.), и Восточно-Имбинское газовое (2014 г.) месторождения открыты ПАО «Газпром».

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».

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

1. Закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 N 2395-1.
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)».
3. 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.
4. 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.
5. 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.
6. 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 // III международный научный конгресс «ГЕО-Сибирь-2007» 25-27 апреля. Т. 5 «Недропользование, новые направления и технологии поиска, разведка и разработка месторождений полезных ископаемых». – Новосибирск: СГГА, 2007. – С. 119-121.
7. 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.

© А. О. Гордеева, Л. Н. Константинова, С. А. Моисеев, Е. В. Белова, 2024