



№ 21
от 20.01.2025



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

20.01.2025

№ 21

Об утверждении Перечня участков недр для разведки и добычи полезных ископаемых, для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, предлагаемых в 2025 г.

В соответствии с пунктом 2 части второй статьи 16 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»; подпунктом «г» пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 06.04.2004 № 171 «Вопросы Федерального агентства по недропользованию»; приказом Минприроды России и Роснедр от 28.10.2021 № 807/22 «Об утверждении Порядка подготовки перечней участков недр (за исключением участков недр федерального значения и участков недр местного значения) для геологического изучения недр, для разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, или для разработки технологий геологического изучения, разведки и добычи трудноизвлекаемых полезных ископаемых», а также на основании решения Комиссии по включению участков недр в перечень участков недр (за исключением участков недр федерального значения и участков недр местного значения) для геологического изучения недр, для разведки и добычи полезных ископаемых, для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, или для разработки технологий геологического изучения, разведки и добычи трудноизвлекаемых полезных ископаемых (протокол от 26.12.2024 № АГ-03-66/48-ПУ), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить дополнение № 1 к Перечню участков недр для разведки и добычи полезных ископаемых, геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии (углеводородное сырье, подземные воды, лечебные грязи), предлагаемых для предоставления в пользование в 2025 г., согласно Приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Федерального агентства по недропользованию О.С. Каспарова.

Руководитель

О.В. Казанов

Приказ подготовлен Управлением геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений Федерального агентства по недропользованию.

Рассылка: 1 экз. в дело (оригинал)
О.С. Каспаров - 1 экз. (копия)
Приволжскнедра - 1 экз. (копия)
Югнедра - 1 экз. (копия)
Кавказнедра - 1 экз. (копия)
Якутнедра - 1 экз. (копия)

Заиченко А.Ю.
(499) 254 11 11 (17-89)



от 20.01.2025 № 20

Дополнение № 1 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование в 2024г. для разведки и добычи, а так же геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

группа полезных ископаемых: углеводородное сырье, подземные воды, лечебные грязи

(Протокол от 28.12.2024 № АГ-0366/49-ПУ)

№ п/п	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, подготовленные структуры, горизонт и т.д.) местоположение (район)	Общая площадь, кв. км (S) Географические координаты угловых точек участка недр												Запасы и (или)прогнозные ресурсы (с указанием категории)	Протокол экспертизы запасов, (экспертный орган, номер, дата). Протокол по апробации результатов оценки прогнозных ресурсов (номер, дата)	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона. Орган, осуществляющий предоставление участка недр в пользование.		
			ГСК-2011						СК - 42												
			S	с.ш.			в.д.			с.ш.			в.д.								
				№ точ.	град	мин.	сек.	град	мин.	сек.	град	мин.	сек.	град						мин.	сек.
1	2	3	4												5	6	7	8	9		
Волгоградская область																					
1	нефть, газ	Линевский (месторождения: Линевское) Жирновский муниципальный район	58,02	1	50	53	36,290	44	50	13,534	50	53	36	44	50	19	нефть С ₁ - 0,007 млн.т. D1 - 0,3 млн т газ С ₁ - 0,588 млрд. м3.	по Госбалансу на 01.01.2024г. По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/89-апр от 26.12.2024	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 квартал 2025 г. Югисдра
				2	50	55	13,295	44	53	38,534	50	55	13	44	53	44					
				3	50	56	23,300	44	58	16,537	50	56	23	44	58	22					
				4	50	56	30,302	45	0	05,538	50	56	30	45	00	11					
				5	50	55	55,302	45	0	57,541	50	55	55	45	01	03					
				6	50	55	05,301	45	0	49,543	50	55	05	45	00	55					
				7	50	53	12,298	44	59	12,545	50	53	12	44	59	18					
				8	50	52	38,295	44	56	42,543	50	52	38	44	56	48					
				9	50	52	18,292	44	53	33,541	50	52	18	44	53	39					
Ставропольский край																					
1	нефть	Брусилковский Буденновский муниципальный округ	54,933	1	44	39	00,848	44	08	30,218	44	39	00,996	44	08	34,994	нефть D1 - 1,064 млн т	По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/107-апр от 26.12.2024	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	1 кв. 2025 г. Кавказнедра
				2	44	39	08,849	44	11	09,218	44	39	08,994	44	11	13,991					
				3	44	39	47,849	44	11	53,216	44	39	47,993	44	11	57,990					
				4	44	39	45,853	44	13	56,219	44	39	45,995	44	14	00,990					
				5	44	39	08,852	44	14	22,219	44	39	08,995	44	14	26,989					
				6	44	37	46,451	44	14	13,556	44	37	46,595	44	14	18,324					
				7	44	34	41,526	44	12	45,878	44	34	41,675	44	12	50,642					
				8	44	35	57,843	44	08	22,22	44	35	57,994	44	08	26,991					
Удмуртская Республика																					
1	нефть	Ончугинский (месторождения: Ончугинское) Муниципальное образование "Муниципальный округ Сарапульский район"	17,29	1	56	20	17,142	53	55	50,44	56	20	16	53	55	56	Нефть (извл.) B1 - 0,087 млн. т B2 - 0,024 млн. т D1 - 0,5 млн. т	по Госбалансу на 01.01.2024г. По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/105-апр от 26.12.2024	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 кв. 2025 г. Привольскнедра
				2	56	19	44,143	53	58	04,445	56	19	43	53	58	10					
				3	56	17	31,14	53	57	17,45	56	17	30	53	57	23					
				4	56	17	23,559	53	56	58,12	56	17	22,4	53	57	03,7					
				5	56	17	07,629	53	56	38,5	56	17	06,5	53	56	44,1					
				6	56	16	55,478	53	55	52,909	56	16	54,3	53	55	58,5					
				7	56	18	05,157	53	53	16,922	56	18	04	53	53	22,5					
				8	56	18	07,987	53	53	10,181	56	18	06,9	53	53	15,7					
				Из границ участка недр исключается участок Ончугинский (каширские и верейские залежи), предоставленные ПАО "Удмурт нефть им. В.И. Кудинова (ИЖВ 02029 НЭ) со следующими координатами:						Из границ участка недр исключается участок Ончугинский (каширские и верейские залежи), предоставленные ПАО "Удмурт нефть им. В.И. Кудинова (ИЖВ 02029 НЭ) со следующими координатами:											
				1	56	18	07,138	53	54	15,443	56	18	06	53	54	21					
				2	56	18	34,139	53	54	49,443	56	18	33	53	54	55					
				3	56	18	30,139	53	55	27,444	56	18	29	53	55	33					

Из Таманского участка недр исключается ООПТ регионального значения - ботанический природный резерват «Моршковое болото», площадью 3.016 кв. км							Из Таманского участка недр исключается ООПТ регионального значения - ботанический природный резерват «Моршковое болото», площадью 3.016 кв. км						
1	59	39	42,905	56	6	17,278	59	39	41,426	56	06	23,239	
2	59	40	32,626	56	6	46,383	59	40	31,145	56	06	52,346	
3	59	40	39,971	56	8	1,931	59	40	38,489	56	08	07,892	
4	59	39	27,965	56	8	25,957	59	39	26,484	56	08	31,913	
Из Таманского участка недр исключается участок скв. 2473 (лицензия ПЕМ 81273 ВЭ, МУП «Водоканал г. Березинки») площадью 0.01 кв. км, с ограничением по глубине 70м							Из Таманского участка недр исключается участок скв. 2473 (лицензия ПЕМ 81273 ВЭ, МУП «Водоканал г. Березинки») площадью 0.01 кв. км, с ограничением по глубине 70м						
1	59	38	56,839	56	4	25,091	59	38	55,362	56	4	31,053	
2	59	39	0,07	56	4	25,002	59	38	58,593	56	4	30,964	
3	59	39	0,115	56	4	31,386	59	38	58,638	56	4	37,348	
4	59	38	56,884	56	4	31,474	59	38	55,407	56	4	37,436	
Из Таманского участка недр исключается участок скв. 80822 (лицензия ПЕМ 81274 ВЭ, МУП «Водоканал г. Березинки») площадью 0.01 кв. км, с ограничением по глубине 85 м.							Из Таманского участка недр исключается участок скв. 80822 (лицензия ПЕМ 81274 ВЭ, МУП «Водоканал г. Березинки») площадью 0.01 кв. км, с ограничением по глубине 85 м.						
1	59	35	12,348	56	15	7,621	59	35	10,866	56	15	13,55	
2	59	35	15,58	56	15	7,549	59	35	14,098	56	15	13,478	
3	59	35	15,616	56	15	13,921	59	35	14,134	56	15	19,85	
4	59	35	12,385	56	15	13,992	59	35	10,903	56	15	19,921	
Из Таманского участка недр исключается участок скв. 2834 (лицензия ПЕМ 81262 ВЭ, МУП «Водоканал г. Березинки») площадью 0.01 кв. км, с ограничением по глубине 110м							Из Таманского участка недр исключается участок скв. 2834 (лицензия ПЕМ 81262 ВЭ, МУП «Водоканал г. Березинки») площадью 0.01 кв. км, с ограничением по глубине 110м						
1	59	30	20,051	56	21	34,551	59	30	18,569	56	21	40,452	
2	59	30	23,282	56	21	34,49	59	30	21,8	56	21	40,391	
3	59	30	23,314	56	21	40,847	59	30	21,832	56	21	46,748	
4	59	30	20,082	56	21	40,908	59	30	18,6	56	21	46,809	
Из Таманского участка недр исключается лицензионный участок МУП «Водоканал г. Березинки» (лицензия ПЕМ 81285 ВР) площадью 0.0036 кв. км, с ограничением по глубине 95 м							Из Таманского участка недр исключается лицензионный участок МУП «Водоканал г. Березинки» (лицензия ПЕМ 81285 ВР) площадью 0.0036 кв. км, с ограничением по глубине 95 м						
1	59	38	48,247	56	4	54,93	59	38	46,77	56	5	0,89	
2	59	38	48,277	56	4	59,08	59	38	46,8	56	5	5,04	
3	59	38	46,267	56	4	59,14	59	38	44,79	56	5	5,1	
4	59	38	46,237	56	4	54,99	59	38	44,76	56	5	0,95	
На участке находятся водозаборные скважины. Необходимо учитывать ЗСО водозаборных скважин и согласовывать проведение работ в пределах ЗСО.							На участке находятся водозаборные скважины. Необходимо учитывать ЗСО водозаборных скважин и согласовывать проведение работ в пределах ЗСО.						
Участок расположен на землях лесного фонда, включающих защитные, эксплуатационные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111, 117, 119 Лесного кодекса Российской Федерации.							Участок расположен на землях лесного фонда, включающих защитные, эксплуатационные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111, 117, 119 Лесного кодекса Российской Федерации.						

			<p>В границах участка частично расположена ООПТ местного значения "Бороздухинское (Соликамское) болото площадью 305,16га. В соответствии с п. 4.1. Постановления администрации г. Соликамск Пермского края №395-па от 11.03.2019г геологоразведочные работы и добыча полезных ископаемых в границах ООПТ запрещена</p>	<p>В границах участка частично расположена ООПТ местного значения "Бороздухинское (Соликамское) болото площадью 305,16га. В соответствии с п. 4.1. Постановления администрации г. Соликамск Пермского края №395-па от 11.03.2019г геологоразведочные работы и добыча полезных ископаемых в границах ООПТ запрещена</p>				
			<p>Участок частично расположен в границах особо охраняемой природной территории регионального значения - охраняемый ландшафт "Второй Кондас", границы, площадь и режим охраны утверждены постановлением Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. № 64-п «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения»</p>	<p>Участок частично расположен в границах особо охраняемой природной территории регионального значения - охраняемый ландшафт "Второй Кондас", границы, площадь и режим охраны утверждены постановлением Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. № 64-п «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения»</p>				
			<p>В пределах участка недр имеются поверхностные водные объекты. Ограничения на проведение работ в водоохраных зонах водных объектов установлены п.8 части 15 статьи 65 "Водного кодекса Российской Федерации" от 03.06.2006 № 74-ФЗ</p>	<p>В пределах участка недр имеются поверхностные водные объекты. Ограничения на проведение работ в водоохраных зонах водных объектов установлены п.8 части 15 статьи 65 "Водного кодекса Российской Федерации" от 03.06.2006 № 74-ФЗ</p>				

Оренбургская область

1	нефть	Сокский (месторождения: Сокское) Муниципальное образование Северный район	16.91	1	54	07	48,916	52	28	24,662	54	7	48	52	28	30	нефть (извл) C1 - 0,565 млн.т C2 - 0,417 млн.т D1 - 1,517 млн.т	по Госбалансу на 01.01.2024г По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/90-апр от 26.12.2024).	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 квартал 2025 г. Приволжскнедра
				2	54	09	54,918	52	28	54,657	54	9	54	52	29	0					
				3	54	10	12,06	52	30	16,93	54	10	11,139	52	30	22,272					
				4	54	10	33	52	30	38	54	10	32,079	52	30	43,342					
				5	54	10	24,921	52	31	18,659	54	10	24	52	31	24					
				6	54	10	18,922	52	31	54,661	54	10	18	52	32	0					
				7	54	09	54,922	52	32	54,663	54	9	54	52	33	0					
				8	54	08	54,92	52	32	30,665	54	8	54	52	32	36					
				9	54	07	30,916	52	29	24,664	54	7	30	52	29	30					
							<p>В пределах участка недр имеются поверхностные водные объекты. Ограничения на проведение работ в водоохраных зонах водных объектов установлены п.8 части 15 статьи 65 "Водного кодекса Российской Федерации" от 03.06.2006 № 74-ФЗ</p>	<p>В пределах участка недр имеются поверхностные водные объекты. Ограничения на проведение работ в водоохраных зонах водных объектов установлены п.8 части 15 статьи 65 "Водного кодекса Российской Федерации" от 03.06.2006 № 74-ФЗ</p>													
			<p>Участок расположен на землях лесного фонда, включающих защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьей 111 Лесного кодекса Российской Федерации.</p>	<p>Участок расположен на землях лесного фонда, включающих защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьей 111 Лесного кодекса Российской Федерации.</p>																	

Республика Саха (Якутия)

1	нефть, газ, конденсат	Восточно-Ленский Муниципальное образование "Ленский район"	3302,5	1	60	22	51,83	113	54	58,565	60	22	49	113	54	56	Нефть, D1 - 5,9 млн. т D2 - 0,7 млн.т газ D1 - 59,3 млрд.м3 D2 - 13,0 млрд.м3 Конденсат D1 - 3,2 млн. т D2 - 0,8 млн. т	По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/84-апр от 26.12.2024)	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 квартал 2025 Якутнедра
				2	60	55	29,381	114	46	46,585	60	55	26,522	114	46	43,853					
				3	60	38	2,828	115	25	2,82	60	38	0	115	25	0					
				4	60	32	29,479	115	37	8,015	60	32	26,66	115	37	5,167					
				5	60	31	57,211	115	33	52,425	60	31	54,391	115	33	49,587					
				6	60	31	14,414	115	30	47,237	60	31	11,595	115	30	44,408					
				7	60	31	05,221	115	26	50,211	60	31	02,401	115	26	47,392					

8	60	29	45,429	115	23	58,893	60	29	42,61	115	23	56,083
9	60	29	49,308	115	21	15,966	60	29	46,488	115	21	13,164
10	60	31	02,316	115	19	29,163	60	30	59,494	115	19	26,364
11	60	29	42,627	115	13	45,423	60	29	39,806	115	13	42,641
12	60	11	35,406	115	12	16,445	60	27	32,587	115	12	13,669
13	60	11	35,882	114	10	12,468	60	11	31,07	114	10	9,872
14	60	14	2,814	114	7	2,59	60	14	0	114	7	0
15	60	21	17,827	114	10	13,602	60	21	15	114	10	11
Из границ участка исключаются г.Тенск, в пределах кадастровым номером 14:14-050043:26												
Из границ участка исключаются г.Тенск, в пределах кадастровым номером 14:14-050043:26												
1	60	43	07,843	114	51	27,734	60	43	05	114	51	25
2	60	44	32,844	114	56	17,748	60	44	30	114	56	15
3	60	44	27,843	114	58	07,753	60	44	25	114	58	05
4	60	43	17,842	114	58	32,754	60	43	15	114	58	30
5	60	42	02,842	114	52	07,735	60	42	00	114	52	05
1	59	28	31,109	119	24	12,258	59	28	28,4311	119	24	08,8821
2	59	59	13,751	119	24	51,322	59	59	11,0349	119	24	47,9073
3	60	00	02,725	119	00	03,351	60	00	00	119	00	00
4	60	14	02,736	119	20	03,420	60	14	00	119	20	00
5	60	09	02,713	120	13	3,553	60	09	00	120	13	00
6	60	21	02,719	120	40	03,639	60	21	00	120	40	00
7	60	15	32,698	121	20	30,737	60	15	30	121	20	27
8	59	40	38,676	120	16	45,326	59	40	36	120	16	42
9	59	33	32,672	120	04	00,484	59	33	30	120	03	57
1	62	37	11,9	119	56	52,72	62	37	09	119	56	49
2	62	34	26,881	120	43	07,846	62	34	24	120	43	04
3	62	35	36,337	120	50	4,855	62	35	33,437	120	50	00,987
4	62	34	55,88	120	50	21,865	62	34	34	120	50	18
5	62	27	27,068	120	12	46,714	62	27	24,185	120	12	42,964
6	62	16	52,889	119	21	35,59	62	16	50	119	21	32
7	62	30	18,914	118	45	12,506	62	30	16	118	45	09
8	62	44	19,918	119	32	47,663	62	44	17	119	32	44
9	62	53	27,928	119	32	10,676	62	53	25	119	32	07
10	62	53	18,931	119	35	30,318	62	53	16,004	119	35	26,633
11	62	41	18,91	119	38	40,675	62	41	16	119	38	37

2	нефть, газ, конденсат	Восточно-Молдинский район	5982,5	нефть	МР "Сунтарский улус (район)" и МР "Берхвининский улус (район)"	2444,6	3	нефть	Эссейкский район	2444,6	
<p>По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/86-апр от 26.12.2024)</p> <p>геологическое изучение, разведка и добыча</p> <p>Д1 - 57,4 млн.м3 газ</p> <p>Д2 - 24,6 млрд.м3 конденсат</p> <p>Д1 - 3,4 млн. т</p> <p>Д2 - 1,4 млн. т</p> <p>нефть</p> <p>нефть</p>											
<p>По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/87-апр от 26.12.2024)</p> <p>геологическое изучение, разведка и добыча</p> <p>Д1 - 6 млн. т</p> <p>Д2 - 2,5 млн. т газ</p> <p>нефть</p> <p>нефть</p>											
<p>По результатам апробации (Протокол № ОК-03-85/87-апр от 26.12.2024)</p> <p>геологическое изучение, разведка и добыча</p> <p>Д1 - 107,19 млрд. м3 газ</p> <p>нефть</p>											
1	квартал 2025	1	квартал 2025	2	квартал 2025	2	квартал 2025	1	квартал 2025	1	квартал 2025

13	44	36	17,451	40	26	50,508	44	36	17,793	40	26	55,489
14	44	36	17,051	40	26	50,298	44	36	17,393	40	26	55,279
15	44	36	16,700	40	26	47,932	44	36	17,042	40	26	52,913
16	44	36	16,468	40	26	47,003	44	36	16,810	40	26	51,984
17	44	36	17,374	40	26	46,429	44	36	17,716	40	26	51,410
18	44	36	19,250	40	26	45,645	44	36	19,592	40	26	50,626
19	44	36	22,351	40	26	44,483	44	36	22,693	40	26	49,464
Участок расположен в Водоохранной зоне р.Заповедная							Участок расположен в Водоохранной зоне р.Заповедная					