



№ 69  
от 16.02.2023



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ**

**ПРИКАЗ**

г. МОСКВА

16.02.2023

№ 69

**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 2023 году**

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 14.02.2023 № АГ-03-66/4-пу), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить дополнение № 8 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 2023 году, согласно Приложению к настоящему приказу.

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

Руководитель

  
Е.И. Петров

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)  
Д.Н. Данилин - 1 экз. (копия)  
Н.Л. Ерофеева - 1 экз. (копия)  
Уралнедра - 1 экз. (копия)  
Дальнедра - 1 экз. (копия)  
Центрсибнедра - 1 экз. (копия)  
Приволжскнедра - 1 экз. (копия)  
Севзапнедра - 1 экз. (копия)

Заиченко А.Ю.  
(499) 254 11 11 (17-89)

от 16.02.2023 № 69

Дополнение № 8 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 год 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 14.02.2023 № АГ-03-66/4-пу)

№ п/п	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.) местоположение (район)	Общая площадь, кв. км (S). Географические координаты угловых точек участка недр														Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед.изм.)	Протокол экспертизы запасов или прогнозных ресурсов (экспертный орган, номер, дата)	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона. Полномочия по проведению аукциона
			S	№	ГСК - 2011						СК - 42										
					с.ш.			в.д.			с.ш.			в.д.							
					град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.					
1	2	3	4														5	6	7	8	9
<b>Ханты-Мансийский автономный округ-Югра</b>																					
1	нефть, газ	<b>Юльский 4</b> Белоярский район	551	1	63	34	02.361	68	59	54.896	63	34	00	69	00	00	нефть D <sub>1</sub> - 2.0 млн.т D <sub>2</sub> - 5.2 млн.т газ D <sub>2</sub> - 4.7 млрд.м <sup>3</sup>	по данным ФГБУ ВНИГНИ на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017г.)	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 кв. 2023 г. Уралнедра
				2	63	34	02.374	69	17	54.942	63	34	00	69	18	00					
				3	63	34	02.385	69	33	54.982	63	34	00	69	34	00					
				4	63	23	32.373	69	33	55.019	63	23	30	69	34	00					
				5	63	23	32.349	68	59	54.933	63	23	30	69	00	00					
2	нефть, газ	<b>Юльский 12</b> Белоярский, Сургутский районы	374,7	1	63	15	02.367	69	40	25.064	63	15	00	69	40	30	нефть D <sub>1</sub> - 1.4 млн.т D <sub>2</sub> - 3.5 млн.т газ D <sub>2</sub> - 3.2 млрд.м <sup>3</sup>	по данным ФГБУ ВНИГНИ на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017г.)	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 кв. 2023 г. Уралнедра
				2	63	14	02.366	69	40	25.067	63	14	00	69	40	30					
				3	63	14	02.382	70	03	55.127	63	14	00	70	04	00					
				4	63	10	02.378	70	03	55.140	63	10	00	70	04	00					
				5	63	07	02.374	70	03	55.150	63	07	00	70	04	00					
				6	63	07	02.352	69	30	55.067	63	07	00	69	31	00					
				7	63	08	02.353	69	30	55.064	63	08	00	69	31	00					
				8	63	15	02.361	69	30	55.040	63	15	00	69	31	00					
3	нефть, газ	<b>Юльский 15</b> Сургутский район Белоярский район	956,9	1	63	14	02.382	70	03	55.127	63	14	00	70	04	00	нефть D <sub>1</sub> - 28,0 млн.т. D <sub>2</sub> - 1,4 млн.т. газ D <sub>2</sub> - 2,2 млрд.м <sup>3</sup>	по данным ФГБУ ВНИГНИ на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017г.)	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 кв. 2023 г. Уралнедра
				2	63	14	02.390	70	14	55.154	63	14	00	70	15	00					
				3	63	17	02.393	70	14	55.144	63	17	00	70	15	00					
				4	63	17	02.404	70	30	55.185	63	17	00	70	31	00					
				5	63	12	02.398	70	30	55.202	63	12	00	70	31	00					
				6	63	12	02.397	70	28	25.195	63	12	00	70	28	30					
				7	63	12	02.391	70	20	25.175	63	12	00	70	20	30					
				8	63	08	32.387	70	20	25.187	63	08	30	70	20	30					
				9	63	08	32.394	70	29	55.211	63	08	30	70	30	00					
				10	63	06	02.391	70	29	55.219	63	06	00	70	30	00					
				11	63	06	02.395	70	36	25.235	63	06	00	70	36	30					
				12	63	04	02.393	70	36	25.242	63	04	00	70	36	30					
				13	63	04	02.388	70	28	55.223	63	04	00	70	29	00					

				14	62	57	02,380	70	28	55,246	62	57	00	70	29	00						
				15	62	57	02,379	70	27	55,243	62	57	00	70	28	00						
				16	62	50	02,371	70	27	55,266	62	50	00	70	28	00						
				17	62	50	02,363	70	15	55,236	62	50	00	70	16	00						
				18	62	51	32,364	70	15	55,231	62	51	30	70	16	00						
				19	62	51	32,363	70	13	25,225	62	51	30	70	13	30						
				20	62	52	32,364	70	13	25,222	62	52	30	70	13	30						
				21	62	52	32,361	70	09	35,212	62	52	30	70	09	40						
				22	62	51	32,360	70	09	35,215	62	51	30	70	09	40						
				23	62	51	32,356	70	03	55,201	62	51	30	70	04	00						
4	нефть	Ляминский 17 Ханты-Мансийский район	528,2	1	61	48	02,215	68	26	55,169	61	48	00	68	27	00	нефть D <sub>1</sub> - 13,0 млн. т. D <sub>2</sub> - 2,5 млн. т	по данным ФГБУ ВНИГНИ на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017г.)	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 кв. 2023 г. Уралнедра	
				2	61	48	02,225	68	41	55,205	61	48	00	68	42	00						
				3	61	48	02,228	68	45	18,213	61	48	00	68	45	23						
				4	61	51	02,231	68	45	18,203	61	51	00	68	45	23						
				5	61	51	02,235	68	50	55,217	61	51	00	68	51	00						
				6	61	48	02,232	68	50	55,226	61	48	00	68	51	00						
				7	61	48	02,238	68	59	55,247	61	48	00	69	00	00						
				8	61	38	02,226	68	59	55,278	61	38	00	69	00	00						
				9	61	38	02,21	68	35	55,221	61	38	00	68	36	00						
				10	61	42	02,21	68	29	55,195	61	42	00	68	30	00						
				11	61	42	02,208	68	26	55,188	61	42	00	68	27	00						
5	нефть	Восточно-Юганский (месторождение: часть Восточно- Юганского (НФ)  Сургутский район	276,6	1	60	40	2,337	73	35	56,099	60	40	00	73	36	00	нефть (извл). C <sub>1</sub> - 0,638 млн. т C <sub>2</sub> - 4,840 млн. т  D <sub>1</sub> - 6,5 млн. т D <sub>2</sub> - 1,3 млн. т	по данным Госбаланса на 01.01.2022  по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Уралнедра	
				2	60	40	2,353	74	02	56,164	60	40	00	74	03	00						
				3	60	36	2,348	74	02	56,174	60	36	00	74	03	00						
				4	60	36	2,339	73	46	56,136	60	36	00	73	47	00						
				5	60	31	2,333	73	46	56,148	60	31	00	73	47	00						
				6	60	31	2,326	73	35	56,122	60	31	00	73	36	00						
				Из границ участка исключается площадь участка недр (лицензия ХМН 20080 ВЭ) с ограничением по глубине 290 м., пространственные границы которого совпадают с первым поясом зоны санитарной охраны водозабора поселка Малоюганский.							Из границ участка исключается площадь участка недр (лицензия ХМН 20080 ВЭ) с ограничением по глубине 290 м., пространственные границы которого совпадают с первым поясом зоны санитарной охраны водозабора поселка Малоюганский.											
				1	60	38	30,342	73	47	51,132	60	38	28	73	47	55						
<b>Красноярский край</b>																						
1	нефть, газ	Луктахский  Таймырский Долгано- Ненецкий	2134,0	1	73	19	21,709	92	35	5,717	73	19	18	92	35	08	нефть D <sub>2</sub> - 1,5 млн. т газ D <sub>2</sub> - 15,0 млрд. м3	по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	4 кв. 2023г. Центрсибнедра	
				2	73	19	21,738	94	41	37,308	73	19	18	94	41	39						
				3	73	13	31,732	94	41	37,322	73	13	28	94	41	39						
				4	73	13	31,726	94	11	37,183	73	13	28	94	11	39						
				5	73	09	43,722	94	11	37,193	73	09	40	94	11	39						
				6	73	09	43,712	93	31	30,007	73	09	40	93	31	32						
				7	72	51	50,694	93	31	30,056	72	51	47	93	31	32						
				8	72	51	50,68	92	35	05,800	72	51	47	92	35	08						

2	нефть, газ	Тарейский (подготовленная структура: Тарейская)  Таймырский Долгано-Ненецкий	1441.9	1	72	59	10,611	88	19	32,622	72	59	07	88	19	36	газ D <sub>0</sub> - 8.9 млрд.м3  D <sub>1</sub> - 7.0 млрд.м3 D <sub>2</sub> - 13.0 млрд.м3  нефть D <sub>2</sub> - 0.7 млн. т	по данным Госбаланса на 01.01.2022  по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	4 кв. 2023г. Центрсибнедра
				2	73	14	20,644	89	10	44,793	73	14	17	89	10	48					
				3	73	05	27,645	89	42	16,971	73	05	24	89	42	20					
				4	72	59	58,633	89	24	39,912	72	59	55	89	24	43					
				5	72	51	43,634	89	54	14,076	72	51	40	89	54	17					
				6	72	45	45,622	89	35	30,013	72	45	42	89	35	33					
				7	72	43	23,617	89	28	3,989	72	43	20	89	28	07					
				8	72	51	31,616	88	58	26,827	72	51	28	88	58	30					
				9	72	49	55,612	88	53	26,811	72	49	52	88	53	30					
				10	72	52	31,611	88	41	50,749	72	52	28	88	41	54					
				11	72	54	7,612	88	38	9,726	72	54	04	88	38	13					
<b>Пермский край</b>																					
1	нефть	Южно-Мальцевский (подготовленная структура: Южно-Жилинская)  Соликамский городской округ	5.3	1	59	32	43,332	57	08	18,903	59	32	41,807	57	08	24,726	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 0,507 млн. т	по данным Госбаланса на 01.01.2022	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	3 кв. 2023г. Приволжскнедра
				2	59	32	42,227	57	10	42,475	59	32	40,699	57	10	48,293					
				3	59	31	23,524	57	09	56,575	59	31	21,998	57	10	02.39					
				4	59	31	26,663	57	07	39,584	59	31	25,139	57	07	45,403					
				Участок частично расположен на землях лесного фонда. Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых осуществляется в соответствии со статьей 43 Лесного кодекса Российской Федерации.				Участок частично расположен на землях лесного фонда. Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых осуществляется в соответствии со статьей 43 Лесного кодекса Российской Федерации.													
2	нефть	Восточно-Мальцевский (подготовленная структура: Голухинская)  Соликамский городской округ	6.15	1	59	49	22,721	57	02	8,388	59	49	21,182	57	02	14,278	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 0,412 млн. т	по данным Госбаланса на 01.01.2022	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	3 кв. 2023г. Приволжскнедра
				2	59	49	55,175	57	03	54,311	59	49	53,634	57	04	0,199					
				3	59	48	24,444	57	05	31,784	59	48	22,903	57	05	37,665					
				4	59	47	52,336	57	03	45,188	59	47	50,797	57	03	51,07					
				Участок частично расположен на землях лесного фонда. Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых осуществляется в соответствии со статьей 43 Лесного кодекса Российской Федерации.				Участок частично расположен на землях лесного фонда. Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых осуществляется в соответствии со статьей 43 Лесного кодекса Российской Федерации.													
3	нефть	Деменёвский  Чернушинский и Октябрьский городские округа, Уинский муниципальный округ	159.7	1	56	33	01,283	56	23	16,997	56	33	00,000	56	23	22,350	нефть D <sub>л</sub> - 1,0 млн. т D <sub>1</sub> - 0,8 млн. т	по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	3 кв. 2023г. Приволжскнедра
				2	56	33	15,014	56	23	38,017	56	33	13,730	56	23	43,370					
				3	56	33	40,385	56	23	43,246	56	33	39,100	56	23	48,600					
				4	56	34	32,085	56	23	07,742	56	34	30,800	56	23	13,100					
				5	56	35	56,004	56	19	54,023	56	35	54,720	56	19	59,390					
				6	56	36	07,994	56	19	42,002	56	36	06,710	56	19	47,370					
				7	56	37	10,994	56	18	10,017	56	37	09,710	56	18	15,390					
				8	56	38	02,284	56	17	34,623	56	38	01,000	56	17	40,000					
				9	56	38	29,324	56	16	11,710	56	38	28,040	56	16	17,090					
				10	56	39	39,364	56	14	52,164	56	39	38,080	56	14	57,550					
				11	56	39	40,284	56	15	35,615	56	39	39,000	56	15	41,000					
				12	56	40	25,000	56	16	07,000	56	40	23,714	56	16	12,386					



13	56	40	47.000	56	15	48.000	56	40	45.714	56	15	53.388
14	56	40	56.220	56	15	34.073	56	40	54.934	56	15	39.461
15	56	41	32.459	56	15	03.336	56	41	31.173	56	15	08.727
16	56	41	50.287	56	15	13.609	56	41	49.000	56	15	19.000
17	56	42	55.000	56	15	13.000	56	42	53.712	56	15	18.395
18	56	43	03.000	56	14	39.000	56	43	01.713	56	14	44.396
19	56	43	38.000	56	15	18.000	56	43	36.711	56	15	23.396
20	56	44	16.000	56	15	01.000	56	44	14.711	56	15	06.399
21	56	45	01.000	56	14	03.000	56	44	59.711	56	14	08.402
22	56	45	23.289	56	13	43.596	56	45	22.000	56	13	49.000
23	56	45	54.254	56	13	35.655	56	45	52.964	56	13	41.061
24	56	46	30.000	56	14	45.000	56	46	28.709	56	14	50.406
25	56	47	01.292	56	14	15.592	56	47	00.000	56	14	21.000
26	56	47	01.544	56	17	01.497	56	47	00.250	56	17	06.900
27	56	46	49.294	56	17	25.598	56	46	48.000	56	17	31.000
28	56	46	46.295	56	18	02.599	56	46	45.000	56	18	08.000
29	56	47	01.565	56	18	07.199	56	47	00.270	56	18	12.600
30	56	47	01.300	56	23	54.609	56	47	00.000	56	24	00.000
31	56	33	01.284	56	23	54.648	56	33	00.000	56	24	00.000
Из участка недр исключаются:						Из участка недр исключаются:						
Таныпский участок ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (ПЕМ 12487 НЭ) площадью 13.88 км2 без ограничения по глубине						Таныпский участок ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (ПЕМ 12487 НЭ) площадью 13.88 км2 без ограничения по глубине						
1	56	41	35.288	56	17	45.614	56	41	34	56	17	51
2	56	41	44.289	56	18	25.614	56	41	43	56	18	31
3	56	41	34.290	56	20	00.617	56	41	33	56	20	06
4	56	41	16.291	56	21	21.621	56	41	15	56	21	27
5	56	40	16.291	56	22	42.626	56	40	15	56	22	48
6	56	39	33.289	56	20	52.625	56	39	32	56	20	58
7	56	39	34.288	56	19	33.622	56	39	33	56	19	39
8	56	40	11.287	56	18	09.618	56	40	10	56	18	15
9	56	41	10.288	56	17	45.615	56	41	09	56	17	51
Толкушинский участок ООО «Эльгранд» (ПЕМ 02592 НЭ) площадью 3.76км2 с ограничением по глубине по нижней границе подсчета запасов Толкушинского месторождения						Толкушинский участок ООО «Эльгранд» (ПЕМ 02592 НЭ) площадью 3.76км2 с ограничением по глубине по нижней границе подсчета запасов Толкушинского месторождения						
1	56	40	03.286	56	16	22.616	56	40	02	56	16	28
2	56	40	05.287	56	17	53.618	56	40	04	56	17	59
3	56	38	59.286	56	17	53.621	56	38	58	56	17	59
4	56	38	59.284	56	16	02.618	56	38	58	56	16	08
5	56	39	50.286	56	16	00.616	56	39	49	56	16	06
Калиновский участок строительного песка и глин площадью 1.07 км2, без ограничения по глубине						Калиновский участок строительного песка и глин площадью 1.07 км2, без ограничения по глубине						
44	56	42	01.800	56	21	20.700	56	42	00.508	56	21	26.082
45	56	42	11.300	56	22	12.600	56	42	10.000	56	22	17.981
46	56	41	16.500	56	22	24.200	56	41	15.208	56	22	29.578
47	56	41	33.300	56	21	36.100	56	41	32.000	56	21	41.480

				<p>В границах участка недр частично расположена ООПТ регионального значения -государственный природный биологический заказник «Уинский». Проведение геологоразведочных работ и добыча полезных ископаемых осуществляются по согласованию с Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.</p>	<p>В границах участка недр частично расположена ООПТ регионального значения -государственный природный биологический заказник «Уинский». Проведение геологоразведочных работ и добыча полезных ископаемых осуществляются по согласованию с Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.</p>						
				<p>Участок частично расположен на землях лесного фонда. Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых осуществляется в соответствии со статьей 43 Лесного кодекса Российской Федерации.</p>	<p>Участок частично расположен на землях лесного фонда. Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых осуществляется в соответствии со статьей 43 Лесного кодекса Российской Федерации.</p>						

**Республика Коми**

1	нефть, газ	Северо-Ливиничный МО МР "Печора"	139,9	1	65	32	8.270	56	39	26.919	65	32	6,38	56	39	34,32	нефть D <sub>1</sub> - 4.0 млн. т газ D <sub>1</sub> - 2.0 млрд. м <sup>3</sup>	по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	2 кв. 2023г. Севзапнедра
				2	65	33	38.477	56	45	23.525	65	33	36,58	56	45	30,92					
				3	65	29	49.899	56	51	25.638	65	29	48	56	51	33					
				4	65	27	0.898	56	53	51.659	65	26	59	56	53	59					
				5	65	27	35.901	56	56	55.663	65	27	34	56	57	03					
				6	65	24	47.900	56	59	07.682	65	24	46	56	59	15					
				7	65	24	01.897	56	55	54.679	65	24	00	56	56	02					
				8	65	23	19.896	56	56	28.684	65	23	18	56	56	36					
				9	65	23	10.896	56	55	50.683	65	23	09	56	55	58					
				10	65	23	48.896	56	54	50.678	65	23	47	56	54	58					
				11	65	22	13.887	56	47	34.670	65	22	47	56	47	42					
				12	65	21	25.883	56	44	10.666	65	21	47	56	44	18					
				13	65	22	45.885	56	44	52.661	65	22	47	56	45	00					
				14	65	31	01.894	56	44	52.617	65	31	47	56	45	00					
				15	65	31	01.893	56	43	36.614	65	31	47	56	43	44					

**Магаданская область**

1	Воды подземные минеральные (для розлива и бальнеоприменения)	Ланкучанский (месторождение: Ланкучанское) (водоносная таликовая и слабоводоносная субкриогенная зона трещиноватости меловых интрузивных пород) Ольский городской	0,89	1	59	43	33,557	151	05	22,673	59	43	32	151	05	15	В - 87 м <sup>3</sup> /сут С <sub>2</sub> - 111 м <sup>3</sup> /сут	ТКЗ № 1493 от 27.09.2004	разведка и добыча	аукцион	3 кв. 2023 г. Дальнедра
				2	59	43	54,558	151	05	22,674	59	43	53	151	05	15					
				3	59	43	54,556	151	06	49,677	59	43	53	151	06	42					
				4	59	43	33,556	151	06	50,676	59	43	32	151	06	43					

2	Воды подземные минеральные (для розлива и бальнеоприменения)	Лево-Улуканский участок Мотыклейского месторождения (водоносная зона тектонических нарушений нижнемеловых эффузивных и интрузивных пород)	Ольский городской округ	0,51	1	59	20	39,658	148	36	46,326	59	20	38	148	36	39	А - 268 м3/сут С <sub>1</sub> - 380 м3/сут	ГКЗ № 6871 от 30.03.1973	разведка и добыча	аукцион	3 кв. 2023 г. Дальнедра
					2	59	20	45,657	148	37	48,328	59	20	44	148	37	41					
					3	59	20	28,657	148	37	54,327	59	20	27	148	37	47					
					4	59	20	24,658	148	36	50,325	59	20	23	148	36	43					