



№ 193
от 23.04.2025



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

23.04.2025

№ 193

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 16.04.2025 №ОК-03-66/12-пу), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить дополнение № 6 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)
Уралнедра - 1 экз. (копия)
Якутнедра - 1 экз. (копия)
Югнедра - 1 экз. (копия)
Приволжскнедра - 1 экз. (копия)

Заиченко А.Ю.
(499) 254 11 11 (17-89)



от _____ № 193
23.04.2025

Дополнение № 6 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование в 2025г. 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 16.04.2025 № ОК-03-66/12-ПУ)

№ п/п	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, подготовленные структуры, горизонт и т.д.) местоположение (район)	Общая площадь, кв. км (S)												Запасы и (или)прогнозные ресурсы (с указанием категорий)	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.		
			Географические координаты угловых точек участка недр																		
			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.	град	мин.	сек.	5	6	7	8	9	
Оренбургская область																					
1	нефть	Загорский (подготовленные структуры: Кошарская, Южно-Гремучая) Александровский, Шарлыкский районы	341,8	1	52	47	44,936	54	38	48,648	52	47	44	54	38	53,6	нефть (извл) D0 - 2,904 млн.т Дл - 1,173 млн.т D1 - 5,036 млн.т газ D1 - 0,467 млрд. м3	По результатам апробации от 03.04.2025 № ОК-03-85/92-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	4 кв. 2025года Приволжскнедра
			2	52	47	55,945	54	49	57,065	52	47	55	54	50	2						
			3	52	48	06,948	54	52	25,068	52	48	6	54	52	30						
			4	52	36	44,611	54	59	18,715	52	36	43,67	54	59	23,611						
			5	52	33	36,931	54	52	42,101	52	33	36	54	52	47						
			6	52	37	27,932	54	47	59,085	52	37	27	54	48	4						
			7	52	45	20,933	54	38	45,054	52	45	20	54	38	50						
Республика Калмыкия																					
1	нефть, газ	Хар-Адрькский (месторождение: Хар-Адрькское) Октябрьский и Юстинский районы	369,249	1	47	20	17,639	45	22	44,219	47	20	17,549	45	22	49,204	Нефть: D1 - 1,137 млн. т. ; газ: C1-0,122 млрд.м3. D1 - 3,683 млрд. м3; Конденсат D1-0,387 млн. т.	По данным Госбаланса на 01.01.2024 По результатам апробации от 07.03.2025 №ОК-03-85/49-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2025года Югнедра
			2	47	18	56,59	45	26	39,89	47	18	56,498	45	26	44,868						
			3	47	23	36,358	45	29	54,801	47	23	36,258	45	29	59,784						
			4	47	19	35,13	45	44	46,68	47	19	35,021	45	44	51,639						
			5	47	13	30,101	45	43	35,051	47	13	30	45	43	40						
			6	47	13	32,092	45	33	47,04	47	13	32	45	33	52						
			7	47	15	0,087	45	25	55,029	47	15	00	45	26	00						
			8	47	16	49,385	45	20	29,42	47	16	49,3	45	20	34,4						
			В границах участка недр расположены ООПТ регионального значения -государственный природный заказник «Татал-Барунский» (точка №4 участка)						В границах участка недр расположен ООПТ регионального значения -государственный природный заказник «Татал-Барунский» (точка №4 участка)												
2	газ	Западно-Утсалинский Ики-Бурульский и Яшкульский районы	94,933	1	46	03	48,85	44	48	24,54	46	3	48,872	44	48	29,421	газ Дл- 1,538 млрд. м3; D1 - 0,202 млрд. м3.	По результатам апробации от 07.03.2025 № ОК-03-85/51-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2025года Югнедра
			2	46	01	47,10	44	55	53,76	46	1	47,118	44	55	58,629						
			3	45	57	11,63	44	53	28,54	45	57	11,655	44	53	33,404						
			4	45	59	20,18	44	45	46,61	45	59	20,209	44	45	51,486						
Республика Саха (Якутия)																					
1	нефть, газ, конденсат	Приленский МО "Олекминский район"	6355,8	1	60	37	2,69	122	56	13,018	60	37	0	122	56	9	Нефть D2-3,81 млн.т. Газ D2- 5,72 млрд. м3 конденсат D2 - 0,25 млн.т	По результатам апробации от 3.04.2025 № ОК-03-85/84-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	3 кв. 2025 Якутнедра
			2	60	8	46,542	123	24	55,591	60	8	43,698	123	24	51,543						
			3	59	49	2,305	123	3	43,502	59	48	59,677	123	3	39,539						
			4	59	22	4,953	122	9	22,446	59	22	2,338	122	9	18,659						
			5	59	21	04,96	121	53	49,3	59	21	2,341	121	53	45,553						
			6	59	41	38,652	121	33	44,724	59	41	36	121	33	41						
			7	60	10	50,669	122	27	27,904	60	10	48	122	27	24						

Самарская область

№	Вид	Месторождение (ИФ)	159,24	Исключаемый контур Участок №1 Курско-Кулагинского месторождения (СМР02003НЭ):												Нефть (извл.) В1 - 0,384 млн т, В2 - 0,132 млн т. Дл - 0,219 млн т D1 - 7,251 млн т D1(D3dm) - 23,97 млн т газ D1-0,148 млрд м3	По данным Госбаланса на 01.01.2024 По результатам апробации от 3.04.2025 № ОК-03-85/83-апр	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион	3 кв. 2025 г. Приволжскнедра	
				1	52	36	3,028	50	54	52,633	52	36	2,298	50	54						57,880
2	52	36	6,732	50	56	24,755	52	36	6	50	56	30,000									
3	52	35	36,733	50	58	30,759	52	35	36	50	58	36,000									
4	52	36	0,734	50	58	42,759	52	36	0	50	58	48,000									
5	52	36	30,734	50	58	30,757	52	36	30	50	58	36,000									
6	52	36	48,736	51	00	18,759	52	36	48	51	0	24,000									
7	52	37	48,742	51	05	18,763	52	37	48	51	5	24,000									
8	52	37	42,743	51	06	18,765	52	37	42	51	6	24,000									
9	52	31	10,736	51	06	41,781	52	31	10	51	6	47,000									
10	52	31	18,474	51	10	57,858	52	31	17,735	51	11	3,071									
11	52	30	45,739	51	10	57,788	52	30	45	51	11	3,000									
12	52	28	37,049	51	10	54,699	52	28	36,313	51	10	59,906									
13	52	28	39,990	50	59	35,348	52	28	39,263	50	59	40,571									
14	52	33	44,634	50	59	25,557	52	33	43,902	50	59	30,792									
				Исключаемый контур Участок №1 Курско-Кулагинского месторождения (СМР02003НЭ):						Исключаемый контур Участок №1 Курско-Кулагинского месторождения (СМР02003НЭ):											
1	52	34	6,735	51	02	42,769	52	34	6	51	2	48									
2	52	34	12,737	51	04	42,771	52	34	12	51	4	48									
3	52	33	54,737	51	04	54,772	52	33	54	51	4	60									
4	52	33	18,736	51	04	36,773	52	33	18	51	4	42									
5	52	33	12,734	51	02	42,771	52	33	12	51	2	48									
				Из общей площади участка недр исключается участок, включающий ООПТ регионального значения - памятник природы «Овраг «Барючий», с ограничением по глубине 300 метров от земной поверхности:						Из общей площади участка недр исключается участок, включающий ООПТ регионального значения - памятник природы «Овраг «Барючий», с ограничением по глубине 300 метров от земной поверхности:											
1	52	30	11,544	51	2	36,506	52	30	10,813	51	2	41,728									
2	52	30	50,373	51	3	29,449	52	30	49,641	51	3	34,671									
3	52	31	7,788	51	4	20,392	52	31	7,055	51	4	25,614									
4	52	32	10,170	51	4	41,898	52	32	9,435	51	4	47,122									
5	52	32	4,859	51	6	38,835	52	32	4,122	51	6	44,056									
6	52	31	47,353	51	6	39,862	52	31	46,617	51	6	45,082									
7	52	31	46,462	51	5	39,741	52	31	45,727	51	5	44,963									
8	52	31	35,398	51	5	23,197	52	31	34,663	51	5	28,418									
9	52	31	16,097	51	5	26,947	52	31	15,362	51	5	32,168									
10	52	31	1,441	51	5	53,659	52	31	0,706	51	5	58,878									
11	52	30	58,918	51	6	29,724	52	30	58,183	51	6	34,943									
12	52	30	49,810	51	6	9,652	52	30	49,075	51	6	14,871									
13	52	30	22,740	51	6	6,831	52	30	22,006	51	6	12,049									
14	52	30	26,323	51	5	42,194	52	30	25,589	51	5	47,412									
15	52	30	30,545	51	5	35,156	52	30	29,811	51	5	40,375									
16	52	30	34,806	51	4	31,269	52	30	34,073	51	4	36,489									
17	52	30	46,021	51	4	20,935	52	30	45,288	51	4	26,156									
18	52	30	33,302	51	3	50,371	52	30	32,57	51	3	55,592									
19	52	29	53,338	51	2	50,143	52	29	52,607	51	2	55,364									
				Участок расположен на землях лесного фонда, включающих ценные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 115 и 119 Лесного кодекса Российской Федерации.						Участок расположен на землях лесного фонда, включающих ценные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 115 и 119 Лесного кодекса Российской Федерации.											
				В пределах участка недр имеются поверхностные водные объекты. Ограничения на проведение работ в водоохранных зонах водных объектов установлены п.8 части 15 статьи 65 "Водного кодекса Российской Федерации" от 03.06.2006 № 74-ФЗ						В пределах участка недр имеются поверхностные водные объекты. Ограничения на проведение работ в водоохранных зонах водных объектов установлены п.8 части 15 статьи 65 "Водного кодекса Российской Федерации" от 03.06.2006 № 74-ФЗ											
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра																					
1	нефть	Восточно-Камский (месторождение: Восточно-Камское (Ю2-3))	423,579	1	60	37	2,112	67	59	55,322	60	37	0	68	0	0	нефть (извл.): С1 - 0,531 млн т, С2 - 9,389 млн т.	По данным Госбаланса на 01.01.2024 Протокол апробации	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	кв. 2024 г. Уралнедра
2	60	37	2,114	68	2	2,326	60	37	0	68	2	7									
3	60	36	41,617	68	2	44,72	60	36	40	68	2	49									
4	60	35	57,542	68	4	56,8527	60	35	55	68	5	2									

		Ялтинское (Ю2-3, Ю4)) Ханты-Мансийский район		<table border="1"> <tr><td>5</td><td>60</td><td>36</td><td>37,039</td><td>68</td><td>10</td><td>21,739</td><td>60</td><td>36</td><td>35</td><td>68</td><td>10</td><td>26</td></tr> <tr><td>6</td><td>60</td><td>37</td><td>2,122</td><td>68</td><td>12</td><td>55,351</td><td>60</td><td>37</td><td>0</td><td>68</td><td>13</td><td>0</td></tr> <tr><td>7</td><td>60</td><td>37</td><td>2,128</td><td>68</td><td>21</td><td>55,3741</td><td>60</td><td>37</td><td>0</td><td>68</td><td>22</td><td>0</td></tr> <tr><td>8</td><td>60</td><td>28</td><td>2,117</td><td>68</td><td>21</td><td>55,397</td><td>60</td><td>28</td><td>0</td><td>68</td><td>22</td><td>0</td></tr> <tr><td>9</td><td>60</td><td>25</td><td>32,114</td><td>68</td><td>21</td><td>55,404</td><td>60</td><td>25</td><td>30</td><td>68</td><td>22</td><td>0</td></tr> <tr><td>10</td><td>60</td><td>25</td><td>32,3592</td><td>67</td><td>59</td><td>0,5796</td><td>60</td><td>25</td><td>30</td><td>67</td><td>59</td><td>5</td></tr> <tr><td>11</td><td>60</td><td>28</td><td>22,1878</td><td>67</td><td>58</td><td>59,2463</td><td>60</td><td>28</td><td>20</td><td>67</td><td>59</td><td>4</td></tr> <tr><td>12</td><td>60</td><td>28</td><td>22,4735</td><td>67</td><td>59</td><td>55,8177</td><td>60</td><td>28</td><td>20</td><td>68</td><td>0</td><td>0</td></tr> </table> <p>Участок расположен на землях лесного фонда, включенных эксплуатационные, защитные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111, 117 и 119 Лесного кодекса Российской Федерации.</p> <p>Из участка недр исключается площадь водозабора на территории д.Сотом (лицензия ХМН 03052 ВЭ, недропользователь – Муниципальное предприятие «ЖЭК-3») Участок имеет статус горного отвода с максимальным ограничением по глубине до 255 м. Границы участка совпадают с границами первого пояса санитарной охраны водозабора.</p> <table border="1"> <tr><td>1</td><td>60</td><td>30</td><td>20,892</td><td>68</td><td>4</td><td>26,649</td><td>60</td><td>30</td><td>23</td><td>68</td><td>4</td><td>22</td></tr> </table> <p>Из участка исключается территория д. Сотом</p>	5	60	36	37,039	68	10	21,739	60	36	35	68	10	26	6	60	37	2,122	68	12	55,351	60	37	0	68	13	0	7	60	37	2,128	68	21	55,3741	60	37	0	68	22	0	8	60	28	2,117	68	21	55,397	60	28	0	68	22	0	9	60	25	32,114	68	21	55,404	60	25	30	68	22	0	10	60	25	32,3592	67	59	0,5796	60	25	30	67	59	5	11	60	28	22,1878	67	58	59,2463	60	28	20	67	59	4	12	60	28	22,4735	67	59	55,8177	60	28	20	68	0	0	1	60	30	20,892	68	4	26,649	60	30	23	68	4	22	<p>Участок расположен на землях лесного фонда, включенных эксплуатационные, защитные и особо защитные участки лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 111, 117 и 119 Лесного кодекса Российской Федерации.</p> <p>Из участка недр исключается площадь водозабора на территории д.Сотом (лицензия ХМН 03052 ВЭ, недропользователь – Муниципальное предприятие «ЖЭК-3») Участок имеет статус горного отвода с максимальным ограничением по глубине до 255 м. Границы участка совпадают с границами первого пояса санитарной охраны водозабора.</p> <table border="1"> <tr><td>1</td><td>60</td><td>30</td><td>20,892</td><td>68</td><td>4</td><td>26,649</td><td>60</td><td>30</td><td>23</td><td>68</td><td>4</td><td>22</td></tr> </table> <p>Из участка исключается территория д. Сотом</p>	1	60	30	20,892	68	4	26,649	60	30	23	68	4	22	<p>Дл - 0,361 млн. т. D1 - 2,818 млн. т. D2 - 9,005 млн. т.</p> <p>ресурсов № ОК-03-85/82-апр от 3.04.2025</p>			
5	60	36	37,039	68	10	21,739	60	36	35	68	10	26																																																																																																																															
6	60	37	2,122	68	12	55,351	60	37	0	68	13	0																																																																																																																															
7	60	37	2,128	68	21	55,3741	60	37	0	68	22	0																																																																																																																															
8	60	28	2,117	68	21	55,397	60	28	0	68	22	0																																																																																																																															
9	60	25	32,114	68	21	55,404	60	25	30	68	22	0																																																																																																																															
10	60	25	32,3592	67	59	0,5796	60	25	30	67	59	5																																																																																																																															
11	60	28	22,1878	67	58	59,2463	60	28	20	67	59	4																																																																																																																															
12	60	28	22,4735	67	59	55,8177	60	28	20	68	0	0																																																																																																																															
1	60	30	20,892	68	4	26,649	60	30	23	68	4	22																																																																																																																															
1	60	30	20,892	68	4	26,649	60	30	23	68	4	22																																																																																																																															
2	нефть, газ, конденсат	Радомский (подготовленные структуры Радомская 1) Октябрьский район	423.0	<table border="1"> <tr><td>1</td><td>63</td><td>07</td><td>02,167</td><td>65</td><td>16</td><td>54,449</td><td>63</td><td>07</td><td>00</td><td>65</td><td>17</td><td>00</td></tr> <tr><td>2</td><td>63</td><td>07</td><td>02,189</td><td>65</td><td>46</td><td>54,520</td><td>63</td><td>07</td><td>00</td><td>65</td><td>47</td><td>00</td></tr> <tr><td>3</td><td>62</td><td>58</td><td>02,179</td><td>65</td><td>46</td><td>54,553</td><td>62</td><td>58</td><td>00</td><td>65</td><td>47</td><td>00</td></tr> <tr><td>4</td><td>62</td><td>58</td><td>02,156</td><td>65</td><td>16</td><td>54,482</td><td>62</td><td>58</td><td>00</td><td>65</td><td>17</td><td>00</td></tr> </table> <p>На территории участка находится лицензия ХМН 20281 ВЭ Участок ДЛО-494, ООО Газпром Трансгаз Югорск. Верхняя граница-нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии-нижняя граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков. Нижняя граница-71 м. Статус участка недр-горный отвод. Площадь уч. 100 кв.м</p> <table border="1"> <tr><td>1</td><td>63</td><td>01</td><td>48,792</td><td>65</td><td>26</td><td>28,854</td><td>63</td><td>01</td><td>46,624</td><td>65</td><td>26</td><td>34,363</td></tr> <tr><td>2</td><td>63</td><td>01</td><td>48,546</td><td>65</td><td>26</td><td>28,394</td><td>63</td><td>01</td><td>46,378</td><td>65</td><td>26</td><td>33,903</td></tr> <tr><td>3</td><td>63</td><td>01</td><td>48,754</td><td>65</td><td>26</td><td>27,853</td><td>63</td><td>01</td><td>46,586</td><td>65</td><td>26</td><td>33,362</td></tr> <tr><td>4</td><td>63</td><td>01</td><td>49,001</td><td>65</td><td>26</td><td>28,313</td><td>63</td><td>01</td><td>46,834</td><td>65</td><td>26</td><td>33,822</td></tr> </table> <p>Участок расположен на землях лесного фонда. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных Лесным кодексом Российской Федерации.</p>	1	63	07	02,167	65	16	54,449	63	07	00	65	17	00	2	63	07	02,189	65	46	54,520	63	07	00	65	47	00	3	62	58	02,179	65	46	54,553	62	58	00	65	47	00	4	62	58	02,156	65	16	54,482	62	58	00	65	17	00	1	63	01	48,792	65	26	28,854	63	01	46,624	65	26	34,363	2	63	01	48,546	65	26	28,394	63	01	46,378	65	26	33,903	3	63	01	48,754	65	26	27,853	63	01	46,586	65	26	33,362	4	63	01	49,001	65	26	28,313	63	01	46,834	65	26	33,822	<p>На территории участка находится лицензия ХМН 20281 ВЭ Участок ДЛО-494, ООО Газпром Трансгаз Югорск. Верхняя граница-нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии-нижняя граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков. Нижняя граница-71 м. Статус участка недр-горный отвод. Площадь уч. 100 кв.м</p> <p>Участок расположен на землях лесного фонда. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных Лесным кодексом Российской Федерации.</p>	<p>Нефть (исвл.): D0 - 2,003 млн.т; D1 - 0,763 млн.т; D1 - 6,494 млн.т. D2 - 0,025 млн.т. газ D1 - 0,184 млрд. м3; D2 - 0,508 млрд. м3. Конденсат D1 - 0,012 млн.т ; D2 - 0,013 млн.т.</p>	По результатам апробации № ОК-03-85/57-апр от 07.03.2025	геологическое исследование, разведка и добыча	аукцион	3 кв. 2025 Уралнедра																									
1	63	07	02,167	65	16	54,449	63	07	00	65	17	00																																																																																																																															
2	63	07	02,189	65	46	54,520	63	07	00	65	47	00																																																																																																																															
3	62	58	02,179	65	46	54,553	62	58	00	65	47	00																																																																																																																															
4	62	58	02,156	65	16	54,482	62	58	00	65	17	00																																																																																																																															
1	63	01	48,792	65	26	28,854	63	01	46,624	65	26	34,363																																																																																																																															
2	63	01	48,546	65	26	28,394	63	01	46,378	65	26	33,903																																																																																																																															
3	63	01	48,754	65	26	27,853	63	01	46,586	65	26	33,362																																																																																																																															
4	63	01	49,001	65	26	28,313	63	01	46,834	65	26	33,822																																																																																																																															