



"УТВЕРЖДАЮ"

Руководитель Федерального  
агентства по недропользованию

Е.И. Петров

"6" февраля 2024 г.

**ПРОГНОЗНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ**  
участков недр углеводородного сырья, аукционы по которым  
планируется провести в 2024 году

№/№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед.изм.)
1	2	3	4
1	Иркутская область	<b>Прибайкальский</b>	нефть D <sub>1</sub> - 2,0 млн. т D <sub>2</sub> - 1,2 млн. т газ D <sub>1</sub> - 44,1 млрд.м3 D <sub>2</sub> - 37,1 млрд.м3 конденсат D <sub>1</sub> - 5,7 млн. т D <sub>2</sub> - 1,0 млн. т
2	Иркутская область	<b>Чарский</b>	нефть D <sub>1</sub> - 7.3 млн. т D <sub>2</sub> - 1.0 млн. т газ D <sub>1</sub> - 67.2 млрд.м3 D <sub>2</sub> - 14.2 млрд.м3
3	Иркутская область	<b>Усть-Ордынский</b>	газ D <sub>2</sub> - 0.8 млрд.м3
4	Иркутская область	<b>Качугский</b>	газ D <sub>2</sub> - 2.2 млрд.м3
5	Иркутская область	<b>Восточно-Ордынский</b>	газ D <sub>2</sub> - 1.7 млрд.м3
6	Краснодарский край	<b>Эриванский</b>	Нефть D1 - 0,05 млн т Газ D1 - 0,06 млрд м3
7	Краснодарский край	<b>Кеслеровское</b>	Нефть (извл) А - 0.007 млн т
8	Красноярский край	<b>Исчухский-2</b>	газ C <sub>1</sub> - 1,488 млрд.м3 C <sub>2</sub> - 21,789 млрд.м3

9	Красноярский край	<b>Борщевский</b>	нефть (извл) С <sub>1</sub> - 0,047 млн. т С <sub>2</sub> - 12,951 млн. т Дл - 3,0 млн. т газ D <sub>1</sub> - 9,0 млрд.м <sup>3</sup>
10	Оренбургская область	<b>Илекский</b>	нефть Дл - 5,4 млн. т газ Дл - 10,80 млрд.м <sup>3</sup> конденсат Дл - 1,4 млн.т
11	Оренбургская область	<b>Загорский</b>	нефть (извл) D0 - 2.904 млн. т
12	Оренбургская область	<b>Богородский</b>	нефть (извл) С1 - 0.289 млн т С2 - 0.047 млн т  D0 - 0.575 млн. т
13	Оренбургская область	<b>Логачевский</b>	нефть (извл) D0 - 8.657 млн. т
14	Оренбургская область	<b>Дружный</b>	нефть (извл) D0 - 2.099 млн. т
15	Оренбургская область	<b>Предуральский</b>	нефть D2 - 8,0 млн.т газ D2 - 140,0 млрд.м <sup>3</sup> конденсат D2 - 4,0 млн.т
16	Оренбургская область	<b>Глубинный</b>	нефть (извл) D0 - 4.281 млн. т
17	Оренбургская область	<b>Зобовский</b>	нефть (извл) С1 - 0,170 млн. т D0 - 0,944 млн.т
18	Пермский край	<b>Северо-Обливский</b>	нефть D1 - 1,1 млн. т
19	Пермский край	<b>Юлианский</b>	нефть (извл.) А - 0,141 млн. т В1 - 0,416 млн. т В2 - 0,04 млн. т D0 - 0,121 млн. т
20	Пермский край	<b>Красноясельский</b>	нефть (извл) D0 - 0,232 млн.т
21	Пермский край	<b>Нагорский</b>	нефть (извл.) В1 - 0,12 млн.т В2 - 0.064 млн.т D0 - 0,281 млн.т газ В1 - 0.006 млрд м <sup>3</sup> В2 - 0,005 млрд.м <sup>3</sup> D0 - 0,021 млрд.м <sup>3</sup>

22	Пермский край	<b>Южно- Очерский</b>	нефть Дл - 0,5 млат D1 - 0,8 млат
23	Республика Башкортостан	<b>Аровский</b>	нефть (извл) D0-11,13 млн.т
24	Республика Башкортостан	<b>Шардакский</b>	нефть (извл.) D <sub>н</sub> - 1.522 млн. т D1 - 0.2 млн.т
25	Республика Башкортостан	<b>Чургульдинский</b>	нефть (извл.) D0 - 0,31 млн. т Дл - 0,381 млн.т D1 - 0,3 млн. т D2 - 0,2 млн.т газ D1 - 0,2 млрд м3
26	Республика Башкортостан	<b>Межгорный</b>	нефть (извл.) D0 - 0,19 млн. т Дл - 0,399 млн.т D1 - 0,4 млн. т D2 - 0,1 млн.т газ D1 - 0,2 млрд м3
27	Республика Башкортостан	<b>Бигинеевский</b>	нефть (извл.) Дл - 1.0 млн.т D1 - 0,4 млн. т D2 - 0,1 млн.т газ D1 - 0,1 млрд м3
28	Республика Башкортостан	<b>Арибашевский</b>	нефть (извл.) D0 - 0,517 млн. т Дл - 0,4 млн.т D1 - 0,6 млн. т D2 - 0,2 млн.т газ D1 - 0,2 млрд м3
29	Республика Ингушетия	<b>часть Харбижинского нефтяного месторождения</b>	нефть (извл) C1 - 1.22 млн.т
30	Республика Калмыкия	<b>Тяпкинский</b>	нефть D1 - 0.2 млн. т газ D1 - 0.2 млрд. м3 D2 - 0.3 млрд. м3
31	Республика Коми	<b>Восточно-Сарьюгинский</b>	нефть (извл) D0 - 81,063 млн.т газ D1 - 0,2 млрд.м3 D2 - 0,3 млрд.м3

32	Республика Коми	<b>Сарьюгинский</b>	нефть D1 - 0,7 млн.т D2 - 2,2 млн.т газ D1 - 0,6 млрд.м3 D2 - 1,0 млрд.м3 конденсат D2 - 0,1 млн.т
33	Республика Саха (Якутия)	<b>Олгуйдахский</b>	нефть Дл - 8,0 млн.т D1 - 6,9 млн.т D2 - 3,0 млн.т газ Дл - 20,0 млрд.м3 D1 - 32,5 млрд.м3 D2 - 13,9 млрд.м3 конденсат D1 - 1,4 млн.т D2 - 0,6 млн.т
34	Республика Саха (Якутия)	<b>Восточно-Ленский</b>	нефть D1 - 5,9 млн.т D2 - 0,7 млн.т газ Дл - 5,0 млрд.м3 D1 - 55,4 млрд.м3 D2 - 12,2 млрд.м3 конденсат D1 - 3,2 млн.т D2 - 0,8 млн.т
35	Республика Саха (Якутия)	<b>Южно-Джербинский</b>	нефть D1 - 4,7 млн.т D2 - 0,6 млн.т газ D1 - 47,8 млрд.м3 D2 - 10,5 млрд.м3 конденсат D1 - 2,6 млн.т D2 - 0,6 млн.т
36	Республика Саха (Якутия)	<b>Западно-Токинский</b>	нефть D1 - 6,2 млн.т D2 - 0,8 млн.т газ Дл - 5,0 млрд.м3 D1 - 58,2 млрд.м3 D2 - 12,8 млрд.м3 конденсат D1 - 3,3 млн.т D2 - 0,8 млн.т

37	Республика Саха (Якутия)	<b>Молбинский</b>	нефть D1 - 8,6 млн.т D2 - 1,1 млн.т газ Дл - 2,2 млрд.м3 D1 - 84,9 млрд.м3 D2 - 18,6 млрд.м3 конденсат D1 - 4,6 млн.т D2 - 1,2 млн.т
38	Республика Саха (Якутия)	<b>Западно-Ленский</b>	нефть D1 - 5,6 млн.т D2 - 0,7 млн.т газ Дл - 3,0 млрд.м3 D1 - 53,8 млрд.м3 D2 - 11,8 млрд.м3 конденсат D1 - 3,0 млн.т D2 - 0,8 млн.т
39	Республика Саха (Якутия)	<b>Восточно-Молбинский</b>	нефть D1 - 6,3 млн.т D2 - 2,7 млн.т газ D1 - 46,1 млрд.м3 D2 - 19,7 млрд.м3 конденсат D1 - 0,4 млн.т D2 - 0,2 млн.т
40	Республика Саха (Якутия)	<b>Наманинский</b>	нефть D2 - 2,9 млн.т газ Дл - 0,8 млрд.м3 D2 - 3,5 млрд.м3 конденсат D2 - 0,2 млн.т
41	Республика Саха (Якутия)	<b>Приленский</b>	нефть D2 - 3,9 млн.т газ D2 - 5,9 млрд.м3 конденсат D2 - 0,3 млн.т
42	Республика Саха (Якутия)	<b>Чемкиямский</b>	нефть D2 - 3,4 млн.т газ D2 - 5,1 млрд.м3 конденсат D2 - 0,2 млн.т
43	Республика Саха (Якутия)	<b>Западно-Бгыатинский</b>	нефть D2 - 6,0 млн.т газ Дл - 7,0 млрд.м3 D2 - 30,2 млрд.м3 конденсат D2 - 1,8 млн.т

44	Республика Саха (Якутия)	<b>Эсселяхский</b>	нефть D2 - 4,2 млн.т газ Дл - 12,0 млрд.м3 D2 - 13,9 млрд.м3 конденсат D2 - 1,2 млн.т
45	Удмуртская республика	<b>Южный</b>	нефть Дл - 1,5 млн.т D1 - 2,2 млн.т
46	Удмуртская республика	<b>Лудорвайский</b>	нефть Дл - 1,5 млн.т D1 - 3,5 млн.т газ D1 - 0,8 млрд.м3
47	Удмуртская республика	<b>Ончугинский</b>	нефть (извл) B1 - 0,087 млн. т., B2 - 0,024 млн. т.
48	Удмуртская республика	<b>Чекеровский</b>	нефть (извл) B1 - 0,058 млн. т.
49	Самарская область	<b>Северо-Неприковский</b>	Нефть D1 - 3,1 млн. т Газ D1 - 0,4 млрд. м3
50	Самарская область	<b>Западно-Беловский</b>	Нефть (извл) D0 - 0,261 млн. т
51	Саратовская область	<b>Лазаревский</b>	нефть (извл.) D0 - 7,78 млн. т Дл - 1,5 млн. т газ D1 - 1,0 млрд. м3
52	Саратовская область	<b>Северный</b>	нефть (извл) A-0,004 млн.т B1-0,112 млн.т C1 - 0,009 млн.т газ A-0,006 млрд.м3 B1 - 0,013 млрд.м3 C1 - 0,53 млрд.м3 C2 - 0,327 млрд.м3 конденсат A-0,002 млн.т B1-0,002 млн.т C1 - 0,006 млн.т
53	Саратовская область	<b>Западный</b>	нефть (извл) C1 - 0,08 млн.т D0 - 4,93 млн.т.

54	ХМАО-Югра	<b>Нежданный</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0.222 млн. т C <sub>2</sub> - 0.059 млн. т D <sub>0</sub> - 1.402 млн. т D <sub>1</sub> - 7.2 млн. т D <sub>2</sub> - 0.9 млн. т газ D <sub>1</sub> - 1.5 млрд.м3
55	ХМАО-Югра	<b>Западно-Болчаринский</b>	нефть Dл - 9,053 млн.т. D1 - 0,4 млн.т. газ D1 - 0,2 млрд.м3 D2 - 0,3 млрд.м3
56	ХМАО-Югра	<b>Восточно-Эйганский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 5.319 млн.т. Dл - 0.131 млн.т. D <sub>1</sub> - 0.8 млн.т. D <sub>2</sub> - 0.4 млн.т. газ D <sub>1</sub> - 7.0 млрд.м3 D <sub>2</sub> - 0.8 млрд.м3
57	ХМАО-Югра	<b>Юильский 1</b>	нефть D <sub>1</sub> - 4.0 млн.т D <sub>2</sub> - 1.3 млн.т газ D <sub>2</sub> - 1.3 млрд.м3
58	ХМАО-Югра	<b>Северо-Рогожниковский 3</b>	нефть D1 - 1.0 млн т
59	ХМАО-Югра	<b>Северо-Октябрьский</b>	нефть D1 - 7,4 млн.т. D2 - 0,5 млн.т. газ D1 - 0,2 млрд.м3 D2 - 0,5 млрд.м3
60	ХМАО-Югра	<b>Красноленинский 1</b>	нефть D <sub>1</sub> - 6.2 млн.т D <sub>2</sub> - 0.7 млн.т газ D <sub>2</sub> - 0.4 млрд.м3
61	ХМАО-Югра	<b>Казымский 3</b>	нефть D <sub>1</sub> - 14.5 млн.т D <sub>2</sub> - 0.6 млн.т газ D <sub>1</sub> - 0.5 млрд.м3 D <sub>2</sub> - 1.0 млрд.м3
62	ХМАО-Югра	<b>Помутский 1</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 0.573 млн.т Dл - 0.695 млн.т D <sub>1</sub> - 7.3 млн.т D <sub>2</sub> - 5.0 млн.т газ D <sub>2</sub> - 5.0 млрд.м3

63	ХМАО-Югра	<b>Помутский 2</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 2.338 млн.т D <sub>л</sub> - 0.538 млн.т D <sub>1</sub> - 1.4 млн.т D <sub>2</sub> - 3.6 млн.т газ D <sub>2</sub> - 5.0 млрд.м3
64	ХМАО-Югра	<b>Агатовый</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 7.083 млн.т. D <sub>1</sub> - 0.8 млн.т. D <sub>2</sub> - 0.1 млн.т. газ D <sub>1</sub> - 1.1 млрд.м3 D <sub>2</sub> - 0.8 млрд.м3
65	ХМАО-Югра	<b>Малотетеревский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 2.066 млн.т. D <sub>1</sub> - 1.5 млн.т. D <sub>2</sub> - 0.2 млн.т.
66	ХМАО-Югра	<b>Радомский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 2.003 млн.т. D <sub>л</sub> - 1.620 млн.т. D <sub>1</sub> - 8.0 млн.т. D <sub>2</sub> - 0.3 млн.т. газ D <sub>1</sub> - 0.3 млрд.м3 D <sub>2</sub> - 0.7 млрд.м3
67	ХМАО-Югра	<b>Похорский 1</b>	нефть D <sub>1</sub> - 4.0 млн.т. D <sub>2</sub> - 1.0 млн.т. газ D <sub>1</sub> - 0.6 млрд.м3 D <sub>2</sub> - 1.4 млрд.м3
68	ХМАО-Югра	<b>Помутский 3</b>	нефть D <sub>1</sub> - 1,5 млн.т. D <sub>2</sub> - 4,0 млн.т. газ D <sub>2</sub> - 3,6 млрд. м3.
69	ХМАО-Югра	<b>Юильский 5</b>	нефть D <sub>1</sub> - 2.0 млн.т D <sub>2</sub> - 5.0 млн.т газ D <sub>2</sub> - 4.5 млрд.м3



70	ХМАО-Югра	<b>Западно-Няглонгский</b>	нефть (извл.) D0 - 0,988 млн.т. Dл - 3,976 млн.т. D1 - 0,3 млн.т. газ D1 - 1,0 млрд.м3 D2 - 0,4 млрд.м3
71	ХМАО-Югра	<b>Восточно-Камский</b>	нефть (извл.): C <sub>1</sub> - 0,531 млн. т. C <sub>2</sub> - 0,9,389 млн. т.  Dл - 0,361 млн. т. D <sub>1</sub> - 8,8 млн. т. D <sub>2</sub> - 0,5 млн. т.
72	ХМАО-Югра	<b>Восточно-Янлотский</b>	нефть (извл.): C <sub>1</sub> - 0,731 млн. т. C <sub>2</sub> - 2,853 млн. т. D0 - 0,814 млн. т. Dл - 0.585млн.т. D <sub>1</sub> - 5,2 млн. т. D <sub>2</sub> - 0,3 млн. т.
73	ХМАО-Югра	<b>Западно-Яганокуртский</b>	нефть (извл.): C <sub>1</sub> - 4,457 млн. т. C <sub>2</sub> - 0,707 млн. т.  Dл - 0,218 млн. т. D <sub>1</sub> - 7,5 млн. т. D <sub>2</sub> - 4,0 млн. т.
74	ХМАО-Югра	<b>Шугурский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 0,665 млн.т. D1 - 1,2 млн.т. D2 - 0,3 млн.т. газ D1 - 0,2 млрд.м3 D2 - 0,6 млрд.м3
75	ХМАО-Югра	<b>Шебурский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 1,080 млн.т. Dл - 0,5 млн.т. D1 - 1,0 млн.т. D2 - 0,3 млн.т. газ D1 - 0,3 млрд.м3 D2 - 0,8 млрд.м3
76	ХМАО-Югра	<b>Южно-Хангокуртский</b>	нефть D <sub>1</sub> - 11.6 млн. т. D <sub>2</sub> - 0.6 млн. т. C1 - 0,289 C2 - 2,198

77	ЯНАО	Синяйский	Нефть (извл) D0 - 4,373 млн т D1 - 2,3 млн т D2 - 1,5 млн т Газ D1 - 12,6 млрд м3 D2 - 5,4 млрд м3 Конденсат D1 - 1,2 млн т D2 - 0,5 млн т
78	ЯНАО	Хабияхский	Нефть (извл) C2 - 1,126 млн т D0 - 1,098 млн т D1 - 7,354 млн т D2 - 4,100 млн т Газ D0 - 75,636 млрд м3 D1 - 4,0 млрд м3 D2 - 2,0 млрд м3 Конденсат D0 - 7,507 млн т

Примечание:

1. В течение 2024 года характеристики участков недр могут изменяться в зависимости от результатов согласований уполномоченных органов власти.

2. Информация о вносимых изменениях будет уточняться при публикации на сайте Роснедр утвержденных Перечней объектов лицензирования на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации и объявлений о проведении аукционов на право пользования недрами на официальном сайте Российской Федерации [www.torgi.gov.ru](http://www.torgi.gov.ru) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Начальник Управления геологии нефти и газа,  
подземных вод и сооружений

 Н.Л. Ерофеева

 

