



"УТВЕРЖДАЮ"
Руководитель Федерального
агентства по недропользованию

О.В. Казанов

"02" января 2026 г.

ПРОГНОЗНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ
участков недр углеводородного сырья, аукционы по которым планируется провести в 2026 году

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед.изм.)
1	2	3	4
1	Волгоградская область	Малодельский	газ (извл.): C1-0,176 млрд. м3, C2 - 0,071 млрд. м3;
2	Волгоградская область	Антиповско-Лебяжинский	нефть (извл.): C1-0.018 млн.т., газ (извл.) C1-0.196 млрд.м3
3	Иркутская область	Восточно-Ордынский	нефть (извл.) D1-0.2 млн.т, D2 - 1.2 млн.т, газ (извл.) D1 - 42.2 млрд. м3; D2 - 11.6 млрд. м3 конденсат (извл.): D1 - 2.5 млн.т D2 - 0.7 млн.т
4	Краснодарский край	Кеслеровское	нефть (извл.) А-7.00 млн.т.; D1 - 0.066 /0.03 млн.т., газ (извл.) D1- 0.00475 млрд м3, конденсат (геол./извл.) D1-0.00022/0.00013 млн.т.
5	Красноярский край	Быстрианская площадь	газ (извл.) Дл- 0.330 млрд м3
6	Оренбургская область	Соболевский	нефть (геол/извл): C1 - 3,682/0,296 млн.т, D1(D3dm) - 51,27/1,54 млн.т

7	Оренбургская область	Мраковский	нефть (геол./извл.): Дл-157,546/45,135 млн.т, D1(D3dm) - 2550,421/76,512 млн.т, D2 - 1,35/0,616 млн.т; газ (извл./геол.): D1 - 6,021/6,021 млрд. м3; конденсат (извл./геол.): D1 - 0,68/0,423 млн.т;
8	Оренбургская область	Западно-Мраковский	нефть (извл.): D1-7,372 млн.т, D1(D3dm) - 28,9 млн.т; газ (извл.): D1 - 1,304 млрд. м3; конденсат (извл.): D1 - 0,028 млн.т;
9	Оренбургская область	Дружный	нефть (извл.) D0 -2,008 млн.т., Дл - 16,675 млн.т., D1 - 5,969 млн.т, газ Дл - 1,845 млрд. м3, D1 - 1,704 млрд.м3, конденсат D1 - 0,336 млн.т
10	Оренбургская область	Владимировский	нефть (геол./извл.): Дл-58,619/22,652 млн.т D1 - 2,029/0,605 млн.т; D2 - 0,557/0,201 млн.т D1(D3dm) - 56,04/1,68 млн.т. газ (геол./извл.): Дл-5,546/5,546 млрд. м3 D1-1,554/1,554 млрд. м3 D2-0,173/0,173 млрд. м3 конденсат (геол./извл.): Дл-1,075/0,895 млн.т
11	Пермский край	Половодовский	нефть (геол./извл.): D1 - 0,978/0,315 млн.т. D1(D3dm) - 83,259/2,498 млн.т газ (геол./извл.): D1 - 0,039/0,039 млрд. м3. конденсат (геол./извл.): D1 - 0,003/0,001 млн.т
12	Пермский край	Вильвенский	нефть (геол./извл.): D1 - 1,778/0,572 млн.т. D1(D3dm) - 153,379/4,601 млн.т газ (геол./извл.): D1 - 0,073/0,073 млрд. м3. конденсат (геол./извл.): D1 - 0,005/0,002 млн.т.

13	Пермский край	Черноречный	нефть (геол./извл.): Дл - 0,109/0,043 млн.т. D1 - 2,241/0,713 млн.т. D1(D3dm) - 172,442/5,173 млн.т. газ (геол./извл.): D1 - 0,094/0,094 млрд. м3. конденсат (геол./извл.): D1 - 0,006/0,003 млн.т
14	Пермский край	Ольховский	нефть (извл./геол.): Дл-0,389/0,119 млн.т. D1 - 3,334/1,315 млн.т, D1(D3dm) - 386,455/11,594 млн.т; газ (извл./геол.): D1 - 0,097/0,097 млрд. м3; конденсат (извл./геол.): D1 - 0,01/0,003 млн.т;
15	Пермский край	Малыгинский	нефть (извл./геол.): D1 - 1,78/0,614 млн.т; D1(D3dm) - 151,245/4,537 млн.т. газ (извл./геол.): D1 - 0,076/0,076 млрд. м3; конденсат (извл./геол.): D1 - 0,005/0,002 млн.т
16	Пермский край	Сестринский	Нефть (геол./извл.): D1 - 2,439/0,748 млн.т, D1(D3dm)-245,679/7,340 млн.т Газ (геол./извл.): D1 - 0,015/0,015 млрд. м3;
17	Пермский край	Бердышевский	Нефть (извл.): D1 - 0,266 млн.т, D1(D3dm)-2,176 млн.т
18	Пермский край	Новоильинский	Нефть (извл.): D1 - 1,4 млн.т,
19	Пермский край	Сурмогский	Нефть (извл.): D1 - 0,4 млн.т, D2 - 0,2 млн.т,
20	Пермский край	Яйвинский	Нефть (извл.): D1 - 0,3 млн.т, D2 - 0,2 млн.т,
21	Пермский край	Центрально-Чекурский	Нефть (извл.): D1 - 0,4 млн.т, D2 - 0,3 млн.т,
22	Пермский край	Мельничный	Нефть (извл.): D1 - 0,3 млн.т, D2 - 0,2 млн.т,
23	Пермский край	Восточно-Яринский	Нефть (извл.): D1 - 0,2 млн.т, D2 - 0,1 млн.т,
24	Пермский край	Коняшорский	Нефть (извл.): D0 - 0,25 млн.т,

25	Пермский край	Летовский	Нефть (извл.): D0 - 0,138 млн.т,
26	Пермский край	Мыльниковский	нефть D1-2,2 млн.т
27	Пермский край	Колыновский	Нефть (извл.): D1 - 0,3 млн.т, D2 - 0,2 млн.т,
28	Республика Башкортостан	Южно-Салаевский	нефть (геол./извл.): Дл - 2,201/0,927 млн.т. D1(D3dm) - 34,453/1,034 млн.т
29	Республика Башкортостан	Куязинский	нефть (извл./геол.): D0-1,752/0,979 млн.т, Дл - 2,2/1,229 млн.т, D1 -1,649/0,644 млн. т, D1(D3dm) - 551,115/16,533 млн.т; газ (извл./геол.): D2-0,113/0,113 млрд. м3
30	Республика Башкортостан	Муслюмовский	газ C1-1,584 млрд. м3
31	Республика Башкортостан	Кармаскалинский	Нефть (извл.): D1 - 0,4 млн.т, D2 - 0,3 млн.т,
32	Республика Башкортостан	Кармышевский	Нефть (извл.): D1 - 0,3 млн.т, D2 - 0,2 млн.т,
33	Республика Башкортостан	Тюр-Седякский	Нефть (извл.): D0 - 1,671 млн.т,
34	Республика Башкортостан	Рассветовский	Нефть (извл.): D1 - 0,4 млн.т, D2 - 0,2 млн.т,
35	Республика Дагестан	Наказухский	нефть (ивл.) B1-0.003 млн.т.
36	Республика Дагестан	Октябрьский	нефть (ивл.) B1-0.003 млн.т.
37	Республика Дагестан	Манасозень	газ (извл.) D1-0,5 млрд.м3

38	Республика Дагестан	Северо-Юбилейный	нефть (извл.) В1-0,102 млн.т.
39	Республика Калмыкия	Моктинский	Нефть(извл.): D1- 0,081 млн.т, D2 - 0,003 млн.т; Газ (извл.) C ₁ - 0,139 млрд. м ³ , C ₂ - 0,522 млрд. м ³ , D1- 0,777 млрд. м ³ , D2 - 0,044 млрд.м ³ ; Конденсат (геол./извл.): C ₁ - 0,002/0,001млн. т, C ₂ - 0,008/0,006млн. т D1 - 0,036 млн.т.
40	Республика Коми	Нямедьский	газ (извл) C1 - 0.007 млрд м ³
41	Республика Коми	Эжвадорский	газ (извл) C1 - 0.414 млрд м ³
42	Республика Коми	Северо-Седьельский	газ (извл) C1 - 0.039 млрд м ³
43	Республика Коми	Кушкоджский	газ (извл) C1 - 0.090 млрд м ³
44	Республика Коми	Дорожный	нефть (геол./извл.): C1 - 1.875/0.015 млн т газ (извл) C1 - 0.487 млрд м ³
45	Ненецкий автономный округ	Шапкинский	нефть (геол./извл.): Дл-23,920/10,764 млн.т D1-1,067/0,345 млн.т D2 - 0,973/0,197 млн.т; газ (геол./извл.): D1-1,63/1,63 млрд. м ³ D2-0,133/0,133 млрд. м ³ C1 - 3,291/3,291млрд. м ³
46	Республика Саха (Якутия)	Мунско-Сянекский	нефть (извл.): Дл - 785,35 млн.т. газ (извл.): Дл -67,74 млрд.м ³ ;
47	Республика Саха (Якутия)	Ундюлюнгский	газ (извл.): Дл -1178,979 млрд.м ³ .; конденсат (извл.): Дл -31,12 млн.т.
48	Республика Саха (Якутия)	Жиганский 1	нефть (извл.): Дл - 459 млн.т. газ (извл.): Дл -376,8 млрд.м ³ .;

49	Республика Саха (Якутия)	Жиганский	нефть (извл.): Дл - 138 млн.т. газ (извл.): Дл - 299 млрд.м3;
50	Республика Саха (Якутия)	Восточно-Линденский	газ (извл.): Дл - 781,5 млрд.м3; конденсат (извл.): Дл - 16,9 млн.т.
51	Республика Саха (Якутия)	Соболох-Маянский	газ (извл.): Дл - 798,7 млрд.м3; конденсат (извл.): Дл - 11,5 млн.т.
52	Республика Саха (Якутия)	Усть-Виллюйский	газ (извл.): С1 - 0,762 млрд.м3;
53	Самарская область	Северо-Иргизский	нефть (извл.): D1 - 5,134 млн.т; D1(D3dm) - 8,9 млн.т. газ (извл.): D1 - 0,604 млрд. м3; конденсат (извл.): D1 - 0,01 млн.т
54	Самарская область	Восточно-Каревский	нефть Дл-11,058 млн.т D1(D3dm) - 12,96 млн.т;
55	Самарская область	Зеленогорский	Нефть (геол./извл.) D0 - 4,901/1,934 млн.т. Дл - 4,876/1,881 млн.т. D1(D3dm) - 315,904/9,477 млн.т.
56	Саратовская область	Гвардейский	газ (геол./извл.): С1-0,5/0,5 млрд. м3 С2 - 0,8/0,8 млрд. м3
57	Саратовская область	Широко-Карамышский	нефть (извл.): В1 - 0,092 млн.т; газ (извл.): А - 0,468 млрд. м3; В1 - 0,612 млрд. м3;
58	Саратовская область	Смирновский	газ (извл.): С1 - 0,306 млрд. м3; С2 - 0,682 млрд. м3;
59	Саратовская область	Аряшский	нефть (извл.): С1 - 0,025 млн.т; газ (извл.): С1 - 0,028 млрд. м3;

60	Тюменская область	Карабашский 5-1	нефть (геол./извл.): Дл-415,154/101,784 млн.т, D1 - 80,741/18,545 млн.т, D2 - 21,24/5,435 млн.т; газ (геол./извл.): Дл-50,734/50,734 млрд. м3, D1 - 3,356/3,356 млрд. м3, D2 - 7,025/7,025 млрд. м3.
61	Тюменская область	Карабашский 7-2	нефть (геол./извл.): Дл-227,723/53,993 млн.т, D1 - 56,421/13,606 млн.т, D2 - 52,753/13,646 млн.т; газ (геол./извл.): D1-1,373/1,373 млрд. м3, D2 - 2,651/2,651 млрд. м3;
62	Ставропольский край	Южно-Серафимовский	нефть (геол./извл.) D1-0.058/0.011 млн.т., газ (геол./извл.): D0-1.4 млрд.м3 D1-0.009 /0.009 млрд.м3, C1-0.425 млрд.м3, C2-0,149 млрд.м3, конденсат (извл.) C1-0.027 млн.т., C2-0.011 млн.т.,
63	Ставропольский край	Кучерлинский	газ (извл.) C1-1.0 млрд.м3
64	Ставропольский край	Веселовский	газ (извл.) C1-0.563 млрд.м3
65	Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика	Моздокский	нефть (геол./извл.): Дл-4,261/1,811 млн.т D1 - 11,981/5,632 млн.т; D1(Pg3chd+bt2) - 456,1/22,805 C1 - 1,158/0,579 млн.т;
66	Удмуртская Республика	Чекеровский	Нефть (геол./извл.) B1 - 0,324/0,058 млн.т D1 - 3,15 млн.т
67	Удмуртская Республика	Никольский участок	нефть (извл.): D0- 2,358 млн.т

68	Ульяновская область	Старокулаткинский участок	нефть (геол./извл.): С1- 0.531/0.133 млн.т D0- 0.964 /0.241 млн.т
69	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Тарховский	нефть (геол./извл.): А- 0,856/0,056 млн.т, В1- 1,056/0,257 млн.т, D0-0,380/0,091 млн.т, D1 - 2,704/0,891 млн.т, D2 - 13,471/2,021 млн.т.
70	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Турьяхский	нефть (извл.) D0 - 5,802 млн.т. Dл - 2,032 млн.т. D1 - 3,283 млн.т. D2 - 3,973 млн.т.
71	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Чистинный 1	нефть (извл.) D0 - 5,835 млн.т. Dл - 1,291 млн.т. D1 - 7,461 млн.т. D2 - 2,947 млн.т.
72	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Чистинный 2	нефть (извл.) D0 - 13,933 млн.т. Dл - 6,826 млн.т. D1 - 6,597 млн.т. D2 - 1,622 млн.т.
73	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Чистинный 3	нефть (извл.) D0 - 6,482 млн.т. Dл - 1,438 млн.т. D1 - 4,266 млн.т. D2 - 1,774 млн.т.
74	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Юильский 1	нефть (извл.): D ₁ - 4,0 млн.т. D ₂ - 1,3 млн.т. газ (извл.): D ₂ - 1,3 млрд. м ³ .
75	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Млечный	нефть (геол/извл.): А - 0,464/0,133 млн.т. В ₁ - 0,556/0,194 млн.т. В ₂ - 2,784/0,852 млн т
76	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Северо-Салымский - 3	нефть (извл.) D ₁ - 0.433 млн.т D ₂ - 0.168 млн.т

77	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Приразломный - 3	нефть (извл.) Д ₁ - 4,267 млн.т Д ₂ - 1.658 млн.т
78	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Восточно-Айгульский	нефть (извл.) Д ₀ - 1,717 млн.т. Д ₁ - 13,4 млн.т. Д ₂ - 0,7 млн.т. газ Д ₁ - 2,9 млрд.м ³ Д ₂ - 2,7 млрд.м ³
79	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Восточно-Высотный	нефть (извл.) Д ₁ - 5,4 млн.т Д ₂ - 0,1 млн.т
80	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Восточно-Заозерный	нефть (извл.) Д ₁ - 4.2 млн т Д ₂ - 0,4 млн.т. газ Д ₂ - 0,3 млрд.м ³
81	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Западно-Токушинский	нефть (извл.): Д _л - 0,3 млн. т Д ₁ - 0,1 млн. т Д ₂ - 0,8 млн. т газ (извл.): Д ₁ - 5,1 млрд. м ³ . Д ₂ - 0,6 млрд. м ³ .
82	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Восточно-Толумский	нефть (извл.): С ₁ - 0,156 млн. т. С ₂ - 0.814 млн. т. D ₀ - 0.919 млн. т.
83	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Восточно-Саранпаульский	нефть (извл.) Д ₁ - 0.74 млн т газ Д ₂ - 2.05 млрд.м ³
84	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Казымский	нефть (извл.) Д ₀ - 14,006 млн.т Д _л - 2,484 млн.т Д ₁ - 17,255 млн.т газ Д ₁ - 0,783 млрд.м ³ Д ₂ - 0,753 млрд.м ³ конденсат (извл.) Д ₁ - 0,023 млн.т Д ₂ - 0,210 млн.т

85	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карымский	нефть (извл) Д1 - 1,2 млн.т. Д2 - 0,3 млн.т. газ Д1 - 0,2 млрд.м3 Д2 - 0,4 млрд.м3
86	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Кулингурский	нефть (извл) Д1 - 11,0 млн.т. Д2 - 0,8 млн.т. газ Д1 - 1,3 млрд.м3 Д2 - 1,0 млрд.м3
87	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Ляминский 20	нефть (извл) Д1 - 14,0 млн.т. Д2 - 2,7 млн. т
88	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Малобыстринский	нефть (извл) Д1 - 11,5 млн.т. Д2 - 0,5 млн.т. газ Д1 - 4,2 млрд.м3 Д2 - 1,3 млрд.м3
89	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Малорогожниковский	нефть (извл.) Д1 - 2,1 млн.т. Д1 - 2,1 млн.т. Д2 - 0,1 млн.т
90	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Моимский 1	нефть (извл.): Д1 - 13,5 млн.т. Д2 - 0,5 млн.т. газ (извл.): Д1 - 0,4 млрд. м3. Д2 - 0,9 млрд. м3.
91	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Моимский 2	нефть (извл.): Д1 - 11,5 млн.т. Д2 - 0,5 млн.т. газ (извл.): Д1 - 0,3 млрд. м3. Д2 - 0,8 млрд. м3.
92	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Панлорский 2	нефть (извл) Д1 - 8,2 млн.т. Д2 - 0,3 млн.т. газ Д2 - 2,0 млрд.м3
93	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Похорский 2	нефть (извл) Д1 - 5,0 млн.т. Д2 - 0,8 млн.т. газ Д1 - 0,7 млрд. м3 Д2 - 1,4 млрд. м3

94	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Русловый	нефть (извл.) Д ₀ - 4,125 млн.т Д ₁ - 4,102 млн.т Д ₁ - 1,5 млн.т
95	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Северо-Ай-Пимский	нефть (извл.) Д ₁ - 18,0 млн.т Д ₂ - 0,4 млн.т
96	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Северо-Заозерный 1	нефть (извл.) Д ₁ - 0,031 млн.т. Д ₁ - 4,4 млн.т. Д ₂ - 0,5 млн.т. газ Д ₂ - 0,3 млрд.м ³
97	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Северо-Заозерный 2	нефть (извл.) Д ₁ - 6,4 млн.т. Д ₂ - 0,6 млн.т. газ Д ₂ - 0,4 млрд.м ³
98	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Северо-Яхлинский	нефть (извл.) Д ₁ - 2,2 млн.т Д ₂ - 0,2 млн.т
99	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Северо-Тунгольский	нефть (извл.) Д ₁ - 2,481 млн.т Д ₁ - 10,6 млн.т Д ₂ - 1,2 млн.т газ Д ₁ - 0,3 млрд.м ³ Д ₂ - 0,3 млрд.м ³
100	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Сергинский 17	нефть (извл.): Д ₁ - 15,5 млн.т. Д ₂ - 0,5 млн.т. газ (извл.): Д ₁ - 0,5 млрд. м ³ . Д ₂ - 1,1 млрд. м ³ .
101	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Сергинский 18	нефть (извл.): Д ₁ - 17,5 млн.т. Д ₂ - 0,6 млн.т. газ (извл.): Д ₁ - 0,5 млрд. м ³ . Д ₂ - 1,2 млрд. м ³ .
102	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Терпеевский 1	нефть (извл.) Д ₁ - 8.6 млн.т. Д ₂ - 0.4 млн.т Газ Д ₁ - 0.3 млрд. м ³ Д ₂ - 0.6 млрд. м ³

103	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Токпешинский	нефть (извл.) Д0 - 8,563 млн.т. Д1 - 2,3 млн.т. Д2 - 0,6 млн.т. газ Д1 - 2,5 млрд.м3 Д2 - 0,4 млрд.м3
104	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Шаимский 3	нефть (извл.) Д0 - 1.127 млн.т. Д1 - 0.597 млн.т. Д1 - 0.4 млн.т. Д2 - 0.2 млн.т.
105	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Шебурский	нефть (извл.) Д0 - 1,080 млн.т. Д1 - 0,5 млн.т. Д1 - 1,0 млн.т. Д2 - 0,3 млн.т. газ Д1 - 0,3 млрд.м3 Д2 - 0,8 млрд.м3
106	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Шугурский	нефть (извл.) Д0 - 0,665 млн.т. Д1 - 1,2 млн.т. Д2 - 0,3 млн.т. газ Д1 - 0,2 млрд.м3 Д2 - 0,6 млрд.м3
107	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Айгульский	нефть (извл.): Д0 - 3,760 млн. т. Д1 - 5,786 млн. т. Д1 - 10,0 млн. т. Д2 - 0,7 млн. т. газ (извл.): Д1 - 5,0 млрд. м3. Д2 - 3,9 млрд. м3.
108	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Сергинский	нефть (извл.) Д1 - 11.5 млн.т. Д2 - 0.4 млн.т. газ Д1 - 0.4 млрд.м3 Д2 - 0.8 млрд.м3
109	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Ташинский	нефть (извл.) Д1 - 11.6 млн.т. Д2 - 0.6 млн.т.

110	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Урманский	нефть (извл.) Д ₀ - 1.625 млн.т. Д ₁ - 1.4 млн.т Д ₂ - 0.1 млн.т
111	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Янлотский	нефть (извл.): Д ₁ - 16,1 млн. т Д ₂ - 0,9 млн. т газ (извл.): Д ₂ - 1,1 млрд. м3.
112	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Юильский 6	нефть (извл.): Д ₁ - 1,2 млн. т Д ₂ - 3,2 млн. т газ (извл.): Д ₂ - 3,0 млрд. м3.
113	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Юильский 7	нефть (извл) Д ₁ - 1,2 млн.т Д ₂ - 3,0 млн.т газ Д ₂ - 3,0 млрд.м3
114	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Юильский 8	нефть (извл) Д ₁ - 2,0 млн.т Д ₂ - 5.0 млн.т газ Д ₂ - 2,0 млрд.м3
115	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Юильский 14	нефть (извл) Д ₁ - 2,0млн.т Д ₂ - 5,0 млн.т газ Д ₂ - 2,0 млрд.м3
116	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Юильский 15	нефть (извл) Д ₁ - 28,0 млн.т. Д ₂ - 1,4 млн.т. газ Д ₂ - 2,2 млрд.м3
117	Чувашская Республика	Ибресинский	нефть (геол./извл.): D1-0,99/0,168 млн.т D2 - 1,712/0,357 млн.т;
118	Чувашская Республика	Турмышский	нефть (геол./извл.): D1-1,444/0,245 млн.т D2 - 2,497/0,520 млн.т;
119	Ямало-Ненецкий автономный округ	Вынгайхинский (пласты кровля ПК9/2 - кровля БП11)	газ (извл.): В1-0,522 млрд.м3;

120	Ямало-Ненецкий автономный округ	Верхнехарловский	нефть (извл.): С1 - 0,380 млн.т; С2 - 7,119 млн.т; D0 - 8,199 млн.т; Газ(извл.): С1 - 0,038 млрд.м ³ ; С2 - 0,767 млрд.м ³
121	Ямало-Ненецкий автономный округ	Алакопурский	нефть (извл.): С1 - 0,644 млн.т; С2 - 1,218 млн.т; Dл - 0,433 млн.т;
122	Ямало-Ненецкий автономный округ	Северо-Крещенский	нефть (извл.): D1 - 3,283 млн.т; газ (извл.) D1 - 4,801 млрд.м ³ конденсат (извл.): D1 - 0,375 млн.т
123	Ямало-Ненецкий автономный округ	Западно-Заполярный	нефть (извл.): D0 - 6,200 млн.т; Газ(извл.): С1 - 3,068 млрд.м ³ ; D0 - 41,121 млрд.м ³

Примечание:

1. В течение 2026 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 в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Начальник Управления геологии нефти и газа,
подземных вод и сооружений

 Н.Л. Ерофеева



