

Утвержден прогнозный Перечень участков недр углеводородного сырья, предлагаемых для предоставления в пользование на 2018 г.*

Приложение 1

ПРОГНОЗНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ

участков недр углеводородного сырья, аукционы по которым планируется провести в 2018 г.

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы с указанием категории (ед. изм.)
1	Волгоградская область	Лободинский	Газ C ₁ – 3,599 млрд м ³ конденсат C ₁ – 0,506 млн т
2	Красноярский край	**Хара-Тумус	Нефть C ₁ – 0,225 млн т C ₂ – 26,745 млн т D ₁ – 3,2 млн т Газ D ₁ – 6,8 млрд м ³
3	Красноярский край	Паютский	Газ C ₁ – 1,221 млрд м ³ C ₂ – 4,809 млрд м ³ D ₀ – 18,7 млрд м ³ Dл – 8,4 млрд м ³ D ₁ – 14,0 млрд м ³ D ₂ – 7,0 млрд м ³
4	Курганская область	Арлагульский	Нефть D ₂ – 0.171 млн т
5	Курганская область	Макушинский	Нефть D ₂ – 0.344 млн т
6	Курганская область	Суерский	Нефть D ₂ – 0.132 млн т
7	Омская область	Верхнедемьянский	Нефть D ₀ – 12.824 млн т D ₁ – 32.2 млн т
8	Омская область	Кутисский	Нефть D ₀ – 9.17 млн т D ₁ – 32.8 млн т
9	Омская область	Нововасильевский	Нефть Dл – 12.5 млн т D ₁ – 68.0 млн т
10	Омская область	Туйский	Нефть D ₀ – 7.276 млн т Dл – 3.4 млн т D ₁ – 47.7 млн т
11	Оренбургская область	Савицкий	Нефть D ₀ – 5,587 млн т Dл – 11,4 млн т D ₁ – 8,4 млн т Газ D ₁ – 3,0 млрд м ³
12	Оренбургская область	Искровский	Нефть D ₁ – 2,4 млн т Газ D ₁ – 0,7 млрд м ³

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы с указанием категории (ед. изм.)
13	Оренбургская область	Ключевской	Нефть D ₀ – 0,531 млн т Дл – 0,5 млн т D ₁ – 2,3 млн т Газ D ₁ – 0,8 млрд м ³
14	Оренбургская область	Похвистневский	Нефть D ₁ – 9,6 млн т Газ D ₁ – 2,8 млрд м ³
15	Оренбургская область	Малокинельский	Нефть C ₁ – 0,045 млн т C ₂ – 0,016 млн т Дл – 2,2 млн т Газ D ₁ – 1,5 млрд м ³
16	Оренбургская область	Погромский	Нефть Дл – 0,4 млн т D ₁ – 2,6 млн т Газ D ₁ – 0,7 млрд м ³
17	Оренбургская область	Аксютинский	Нефть C ₁ – 1.39 млн т Дл – 0.725 млн т D ₁ – 1.3 млн т Газ D ₁ – 0.6 млрд м ³
18	Оренбургская область	Журавлевский	Нефть C ₁ – 0.987 млн т D ₁ – 2.21 млн т Газ D ₁ – 0.4 млрд м ³
19	Оренбургская область	Исайкинский	Нефть C ₁ – 0.012 млн т D ₀ – 0.062 млн т Дл – 0.2 млн т D ₁ – 2.3 млн т
20	Оренбургская область	Раевский	Нефть D ₁ – 1.1 млн т Газ D ₁ – 0.4 млрд м ³
21	Оренбургская область	Таллинский	Нефть D ₁ – 1.2 млн т Газ C ₁ – 1.561 млрд м ³ D ₁ – 0.2 млрд м ³
22	Республика Башкортостан	Кабаковский	Нефть D ₀ – 4,28 млн т Дл – 1,3 млн т D ₁ – 4,8 млн т
23	Республика Башкортостан	Шахтауский	Нефть D ₀ – 0,23 млн т D ₁ – 0,1 млн т Газ D ₁ – 1,0 млрд м ³
24	Республика Башкортостан	Западно-Бураевский	Нефть D ₀ – 2,245 млн т
25	Республика Башкортостан	Туртыкский	Нефть D ₀ – 0,875 млн т

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы с указанием категории (ед. изм.)
26	Республика Башкортостан	Северо-Кушкульский	Нефть D ₀ – 0,955 млн т
27	Республика Башкортостан	Амзянский	Нефть D ₀ – 0,971 млн т
28	Республика Башкортостан	Укский	Нефть D ₀ – 2,61 млн т
29	Республика Башкортостан	Верхне-Яркеевский	Нефть D ₀ – 1,58 млн т
30	Республика Башкортостан	Байкинский	Нефть D ₀ – 0,840 млн т
31	Республика Башкортостан	Бураевский	Нефть D ₀ – 0,680 млн т
32	Республика Башкортостан	Бирский	Нефть D ₀ – 0,550 млн т
33	Республика Башкортостан	Калмашевский	Нефть D ₀ – 1,015 млн т
34	Республика Башкортостан	Тошкуровский	Нефть D ₀ – 0,900 млн т
35	Республика Башкортостан	Арибашевский	Нефть D ₀ – 0,767 млн т
36	Республика Дагестан	Ачи-Су	Нефть B ₁ – 0,781 млн т Газ B ₁ – 0,259 млрд м ³ конденсат B ₁ – 0,006 млн т
37	Республика Дагестан	Северо-Сулакский	Нефть D ₁ – 1,6 млн т Газ D ₁ – 2,5 млрд м ³
38	Республика Дагестан	Капиевский	Нефть A – 0,009 млн т B ₂ – 0,059 млн т Газ A – 0,003 млрд м ³ B ₂ – 0,003 млрд м ³
39	Республика Дагестан	Катранное	Нефть B ₁ – 0,002 млн т
40	Республика Дагестан	Наказухский	Нефть B ₁ – 0,003 млн т Газ B ₁ – 0,001 млрд м ³
41	Республика Дагестан	Октябрьский	Нефть B ₁ – 0,003 млн т
42	Республика Дагестан	Южно-Буйнакский	Газ B ₁ – 0,012 млрд м ³ B ₂ – 0,073 млрд м ³ конденсат B ₂ – 0,033 млн т Газ D ₀ – 0,119 млрд м ³
43	Республика Калмыкия	Каспийский	Нефть B ₁ – 4,697 млн т B ₂ – 0,378 млн т D ₁ – 1,1 млн т Газ D ₁ – 0,8 млрд м ³

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы с указанием категории (ед. изм.)
44	Ростовская область	Волошинский	Газ D ₀ – 1,5 млрд м ³ D ₁ – 2,3 млрд м ³
45	Ростовская область	Александровский	Газ D ₁ – 1,0 млрд м ³
46	Ростовская область	Каштановский	Газ D ₁ – 0,1 млрд м ³
47	Самарская область	Алькинский	Нефть D ₁ – 0,3 млн т
48	Самарская область	Матьяновский	Нефть D ₀ – 2,717 млн т Dл – 1,8 млн т D ₁ – 5,1 млн т Газ D ₁ – 0,074 млрд м ³
49	Самарская область	Хасановский	Нефть D ₀ – 0,41 млн т Dл – 2,2 млн т D ₁ – 5,2 млн т Газ D ₁ – 0,09 млрд м ³
		Хасановский подготовленные структуры: Западно-Анлинская. Камышленский Похвистневский районы	
50	Самарская область	Подкольский	Нефть D ₀ – 0,81 млн т D ₁ – 3,5 млн т Газ D ₁ – 0,5 млрд м ³
51	Саратовская область	Южно-Дергачевский	Нефть D ₀ – 4,88 млн т Dл – 58,0 млн т D ₂ – 1,1 млн т Газ Dл – 115,3 млрд м ³ D ₂ – 16,2 млрд м ³ конденсат Dл – 67,9 млн т D ₂ – 0,2 млн т
52	Саратовская область	Взлетный	Нефть А – 0.341 млн т В ₁ – 0.014 млн т В ₂ – 0.016 млн т Ресурсы: D ₀ – 2.03 млн т D ₁ – 0.8 млн т Газ А – 0.032 млрд м ³ В ₁ – 0.03 млрд м ³ Ресурсы: D ₁ – 0.5 млрд м ³ конденсат А – 0.003 млн т
53	Саратовская область	Саблеровский	Нефть D ₁ – 0.6 млн т Газ D ₁ – 1.8 млрд м ³ конденсат D ₁ – 0.5 млн т

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы с указанием категории (ед. изм.)
54	Ставропольский край	Веселовский	Газ C ₁ – 0,563 млрд м ³
55	Томская область	Никольский 1	Нефть B ₁ – 0,076 млн т C ₁ – 0,223 млн т C ₂ – 0,425 млн т D ₀ – 7,3 млн т
56	Томская область	Никольский 2	Нефть C ₁ – 1,282 млн т C ₂ – 0,422 млн т D ₀ – 6,2 млн т
57	Томская область	Никольский 3	Нефть C ₁ – 0,744 млн т C ₂ – 2,551 млн т D ₀ – 6,23 млн т
58	Томская область	Чворовый	Нефть C ₁ – 0,3 млн т D ₀ – 0,297 млн т
59	Удмуртская Республика	Вишурский	Нефть C ₁ – 0,280 млн т D ₀ – 0,725 млн т D _л – 0,3 млн т D ₁ – 2,100 млн т
60	Удмуртская Республика	Веселовский	Нефть C ₁ – 0,034 млн т D ₁ – 1,2 млн т
61	Удмуртская Республика	Пазялинский	Нефть C ₁ – 0,05 млн т C ₂ – 0,200 млн т
62	Удмуртская Республика	Северо-Ижевский	Нефть C ₁ – 0,333 млн т D ₁ – 0,1 млн т
63	Удмуртская Республика	Ончугинский	Нефть C ₂ – 0,084 млн т
64	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Восточно-Конитлорский	Нефть D _л – 1,2 млн т D ₁ – 7,7 млн т D ₂ – 0,3 млн т
65	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Восточно-Чухлорский	Нефть D _л – 2,608 млн т D ₁ – 9,5 млн т D ₂ – 1,0 млн т
66	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 11	Нефть D ₁ – 1,0 млн т D ₂ – 0,3 млн т Газ D ₁ – 0,5 млрд м ³
67	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 12	Нефть D ₁ – 1,3 млн т D ₂ – 0,3 млн т Газ D ₁ – 0,5 млрд м ³ D ₂ – 0,1 млрд м ³

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы с указанием категории (ед. изм.)
68	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 13	Нефть D ₁ – 2.0 млн т D ₂ – 0.3 млн т Газ D ₁ – 0.5 млрд м ³ D ₂ – 0.1 млрд м ³
69	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 17	Нефть D ₁ – 0.8 млн т D ₂ – 0.3 млн т Газ D ₁ – 0.8 млрд м ³ D ₂ – 0.4 млрд м ³
70	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 18	Нефть D ₁ – 0.6 млн т D ₂ – 0.3 млн т Газ D ₁ – 0.6 млрд м ³ D ₂ – 0.2 млрд м ³
71	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 19	Нефть D ₁ – 0.7 млн т D ₁ – 0.3 млн т Газ D ₁ – 0.4 млрд м ³
72	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 20	Нефть D ₁ – 1.2 млн т D ₂ – 0.3 млн т Газ D ₁ – 0.3 млрд м ³
73	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 21	Нефть D ₁ – 1.6 млн т D ₂ – 0.3 млн т Газ D ₁ – 0.3 млрд м ³
74	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 25	Нефть D ₁ – 0.7 млн т D ₂ – 0.3 млн т Газ D ₁ – 1.4 млрд м ³ D ₂ – 0.3 млрд м ³
75	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 26	Нефть D ₁ – 0.4 млн т D ₂ – 0.3 млн т Газ D ₁ – 0.6 млрд м ³ D ₂ – 0.1 млрд м ³
76	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 27	Нефть D ₁ – 0.5 млн т D ₂ – 0.3 млн т Газ D ₁ – 0.4 млрд м ³ D ₂ – 0.1 млрд м ³
77	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 28	Нефть D _л – 0.718 млн т D ₁ – 0.9 млн т D ₂ – 0.5 млн т Газ D ₁ – 0.5 млрд м ³ D ₂ – 0.1 млрд м ³

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы с указанием категории (ед. изм.)
78	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 29	Нефть D ₁ – 1.4 млн т D ₂ – 0.4 млн т Газ D ₁ – 0.3 млрд м ³ D ₂ – 0.1 млрд м ³
79	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 6	Нефть D ₁ – 3.7 млн т D ₂ – 0.7 млн т Газ D ₁ – 1.1 млрд м ³ D ₂ – 0.1 млрд м ³
80	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 7	Нефть D ₁ – 1.7 млн т D ₂ – 0.4 млн т Газ D ₁ – 0.5 млрд м ³ D ₂ – 0.1 млрд м ³
81	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Карабашский 8	Нефть D ₁ – 2.4 млн т D ₂ – 0.4 млн т
82	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Ледяной	Нефть C ₁ – 2.044 млн т C ₂ – 3.158 млн т D ₁ – 1.9 млн т D ₂ – 0.4 млн т
83	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Лорсанский	Нефть D ₁ – 11.0 млн т D ₂ – 1.7 млн т
84	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Нежданный	Нефть C ₁ – 0.222 млн т C ₂ – 0.059 млн т D ₀ – 1.402 млн т D ₁ – 7.2 млн т D ₂ – 0.9 млн т
85	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Приозерный	Нефть D ₀ – 0.573 млн т Дл – 0.905 млн т D ₁ – 9 млн т D ₂ – 1.4 млн т
86	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Северо-Петелинский	Нефть D ₁ – 6.8 млн т D ₂ – 1,0 млн т
87	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Северо-Ягунский	Нефть C ₁ – 0.518 млн т C ₂ – 1.94 млн т D ₀ – 1.566 млн т D ₁ – 6.7 млн т D ₂ – 0.3 млн т
88	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Сергинский 1	Нефть D ₀ – 7.985 млн т Дл – 1.193 млн т D ₁ – 1.8 млн т D ₂ – 0.2 млн т
89	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Сергинский 2	Нефть D ₁ – 4.7 млн т D ₂ – 0.2 млн т

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы с указанием категории (ед. изм.)
90	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Сергинский 4	Нефть D ₁ – 5.5 млн т D ₂ – 0.2 млн т
91	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Айкурусский	Нефть D ₁ – 15.4 млн т D ₂ – 2.1 млн т
92	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Юганский 1	Нефть D ₁ – 16.8 млн т D ₂ – 3.5 млн т
93	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Ай-курусский	Нефть C ₁ – 2.473 млн т C ₂ – 3.121 млн т D ₁ – 9.3 млн т D ₂ – 1.9 млн т
94	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Верхненазымский	Нефть C ₁ – 0.304 млн т C ₂ – 0.866 млн т D ₁ – 2.0 млн т D ₂ – 0.3 млн т
95	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Верхнечерногорский	Нефть C ₁ – 0.018 млн т C ₂ – 0.595 млн т D ₁ – 1.1 млн т D ₂ – 0.1 млн т
96	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Восточно-Шебурский	Нефть C ₁ – 0.497 млн т C ₂ – 2.654 млн т D ₁ – 0.7 млн т D ₂ – 0.1 млн т Газ C ₁ – 0.290 млрд м ³ C ₂ – 0.263 млрд м ³ D ₁ – 0.2 млрд м ³ D ₂ – 0.03 млрд м ³
97	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Кумский	Нефть C ₁ – 0.980 млн т C ₂ – 2.024 млн т Дл – 0.600 млн т D ₁ – 7.3 млн т D ₂ – 1.0 млн т
98	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Лебяжий	Нефть B ₁ – 6.627 млн т B ₂ – 30.410 млн т D ₁ – 4.6 млн т D ₂ – 0.4 млн т
99	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Мытаяхинский	Нефть C ₁ – 0.445 млн т C ₂ – 2.689 млн т D ₀ – 1.594 млн т Дл – 2.070 млн т D ₁ – 11.4 млн т D ₂ – 0.5 млн т

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы с указанием категории (ед. изм.)
100	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Окраинный	Нефть C ₁ – 0.273 млн т C ₂ – 0.186 млн т D ₁ – 0.1 млн т D ₂ – 0.02 млн т Газ C ₁ – 0.022 млрд м ³ D ₁ – 0.03 млрд м ³
101	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Полевой	Нефть C ₁ – 1.090 млн т C ₂ – 0.836 млн т Dл – 2.0 млн т D ₁ – 8.0 млн т D ₂ – 1.2 млн т
102	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Северо-Вайский	Нефть C ₁ – 0.191 млн т C ₂ – 0.382 млн т D ₀ – 13.145 млн т Dл – 0.290 млн т D ₁ – 7.6 млн т D ₂ – 0.7 млн т
103	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Средневайский	Нефть C ₁ – 0.384 млн т C ₂ – 0.510 млн т D ₀ – 3.690 млн т D ₁ – 2.4 млн т D ₂ – 0.3 млн т
104	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Шугурский	Нефть C ₁ – 0.410 млн т C ₂ – 2.366 млн т D ₀ – 1.917 млн т Dл – 0.3 млн т D ₁ – 2.8 млн т D ₂ – 0.7 млн т
105	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Санлорский	Нефть C ₁ – 0.583 млн т C ₂ – 7.351 млн т D ₁ – 12.3 млн т D ₂ – 0.4 млн т
106	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Березовский 56	Нефть D ₀ – 0.734 млн т Dл – 0.465 млн т D ₁ – 0.1 млн т Газ D ₁ – 2.1 млрд м ³
107	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Березовский 57	Нефть D ₀ – 5.874 млн т D ₁ – 0.1 млн т D ₂ – 0.3 млн т Газ D ₁ – 1.5 млрд м ³
108	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Березовский 58	Нефть D ₀ – 2.517 млн т D ₁ – 0.1 млн т D ₂ – 0.8 млн т Газ D ₁ – 0.9 млрд м ³

№ п/п	Субъект РФ	Наименование участка недр	Извлекаемые запасы и прогнозные ресурсы с указанием категории (ед. изм.)
109	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Ляминский 4	Нефть D ₀ – 3.980 млн т D _л – 1.890 млн т D ₁ – 14.4 млн т D ₂ – 1.2 млн т
110	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Малотапский	Нефть D ₀ – 2.884 млн т D ₁ – 2.4 млн т D ₂ – 0.6 млн т
111	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Терпеевский	Нефть D ₀ – 1.984 млн т D _л – 0.453 млн т D ₁ – 2.4 млн т D ₂ – 0.7 млн т
112	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Учиньинский	Нефть D ₀ – 2.962 млн т D _л – 4.272 млн т D ₁ – 2.6 млн т D ₂ – 0.6 млн т
113	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Чистинный 1	Нефть D ₀ – 5.386 млн т D _л – 1.291 млн т D ₁ – 12.1 млн т D ₂ – 1.4 млн т
114	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Южно-Чистинный 3	Нефть D ₀ – 6.482 млн т D _л – 1.438 млн т D ₁ – 4.6 млн т D ₂ – 1.1 млн т

* Опубликован на сайте Роснедр

** к участию в конкурсе допускаются заявители, имеющие действующие лицензии на Арктическом шельфе Российской Федерации

Примечание:

1. В течение 2018 г. перечни участков недр могут частично изменяться в зависимости от результатов соответствующих согласований и поступления заявок на участки недр, публикуемые для предоставления в пользование на геологическое изучение за счет средств недропользователей.

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 в Бюллетене "Недропользование в России".