

"УТВЕРЖДАЮ"

Заместитель Министра природных ресурсов и  
экологии Российской Федерации-руководитель  
Федерального агентства по недропользованию

Е.А. Киселев

" и " о 2021г.

**ПРОГНОЗНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ**  
**участков недр углеводородного сырья, аукционы по которым**  
**планируется провести в 2021 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	<b>Сергеевский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 1,335 млн. т
2	Волгоградская область	<b>Щербаковский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0.191 млн. т C <sub>2</sub> - 0.162 млн. т газ C <sub>1</sub> - 1.302 млрд.м <sup>3</sup> C <sub>2</sub> - 0.32 млрд.м <sup>3</sup>
3	Иркутская область	<b>Южно-Тетейский</b>	нефть D <sub>1</sub> - 27.0 млн. т D <sub>2</sub> - 14.0 млн. т газ D <sub>1</sub> - 62.0 млрд.м <sup>3</sup> D <sub>2</sub> - 6.0 млрд.м <sup>3</sup> конденсат D <sub>1</sub> - 2.0 млн. т
4	Иркутская область	<b>Бильчирский</b>	газ D <sub>1</sub> - 1.0 млрд.м <sup>3</sup> D <sub>2</sub> - 0.3 млрд.м <sup>3</sup>
5	Иркутская область	<b>Поливинский</b>	нефть D <sub>1</sub> - 0.8 млн. т D <sub>2</sub> - 1.5 млн. т газ D <sub>1</sub> - 56.5 млрд.м <sup>3</sup> D <sub>2</sub> - 18.8 млрд.м <sup>3</sup> конденсат D <sub>1</sub> - 2.3 млн. т D <sub>2</sub> - 1.2 млн. т

6	Иркутская область	<b>Тубинский</b>	нефть D <sub>1</sub> - 0.2 млн. т D <sub>2</sub> - 1.8 млн. т газ D <sub>1</sub> - 64.9 млрд.м <sup>3</sup> D <sub>2</sub> - 22.0 млрд.м <sup>3</sup> конденсат D <sub>1</sub> - 3.0 млн. т D <sub>2</sub> - 1.0 млн. т
7	Калининградская область	<b>Сеченовское месторождение</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0,008 млн. т C <sub>2</sub> - 0,685 млн. т
8	Краснодарский край	<b>Веселогорский</b>	нефть D <sub>л</sub> - 0.02 млн.т. газ D <sub>л</sub> - 0.05 млрд.м <sup>3</sup>
9	Ненецкий автономный округ	<b>Падимейский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 4.24 млн. т C <sub>2</sub> - 0.692 млн. т D <sub>л</sub> - 1.2 млн. т D <sub>1</sub> - 0.2 млн. т
10	Ненецкий автономный округ	<b>Сарембойский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 1.059 млн. т C <sub>2</sub> - 0.227 млн. т D <sub>л</sub> - 2,5 млн. т D <sub>1</sub> - 1,8 млн. т
11	Оренбургская область	<b>Северо-Колганский</b>	C <sub>1</sub> - 0.585 млн. т C <sub>2</sub> - 0.047 млн. т D <sub>0</sub> - 3.479 млн. т
12	Оренбургская область	<b>Лысовский</b>	нефть D <sub>л</sub> - 3.1 млн. т газ D <sub>0</sub> - 1.869 млрд.м <sup>3</sup> конденсат D <sub>0</sub> - 0.27 млн. т
13	Оренбургская область	<b>Северо-Матвеевский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0,020 млн.т C <sub>2</sub> - 0,009 млн. т D <sub>0</sub> - 0,438 млн.т
14	Оренбургская область	<b>Шарлыкский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 0.566 млн. т
15	Оренбургская область	<b>Восточно-Репинский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 1.118 млн. т D <sub>л</sub> - 3.3 млн. т

16	Оренбургская область	<b>Филипповский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 1,174 млн.т Дл - 0,3 млн.т
17	Оренбургская область	<b>Алпаевский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0.33 млн. т D <sub>0</sub> - 2.575 млн. т
18	Оренбургская область	<b>Вострецовский</b>	нефть D <sub>0</sub> - 1,27 млн. т.
19	Оренбургская область	<b>Емельяновский</b>	нефть (извл.) A - 0.39 млн. т B <sub>1</sub> - 0.029 млн. т B <sub>2</sub> - 0.081 млн. т C <sub>1</sub> - 0.109 млн. т
20	Оренбургская область	<b>Умиркинский</b>	нефть (извл.) B <sub>1</sub> - 0.018 млн. т C <sub>1</sub> - 1.445 млн. т C <sub>2</sub> - 0.05 млн. т D <sub>0</sub> - 6.238 млн. т
21	Пермский край	<b>Усть-Обвинский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 1,639 млн. т Дл - 2,3 млн. т D <sub>1</sub> - 4,2 млн. т газ Дл - 0,7 млрд. м <sup>3</sup> D <sub>1</sub> - 1,8 млрд. м <sup>3</sup>
22	Пермский край	<b>Верх-Добрянский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0,069 млн. т
23	Пермский край	<b>Южно-Межевской</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0,032 млн. т
24	Пермский край	<b>Верх-Сыпанский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0,267 млн. т
25	Пермский край	<b>Атерский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0.113 млн. т газ C <sub>1</sub> - 0.031 млрд.м <sup>3</sup>
26	Пермский край	<b>Восточно-Зубовский</b>	нефть (извл.) D <sub>1</sub> - 0.2 млн. т D <sub>2</sub> - 0.1 млн. т

27	Пермский край	<b>Восточно-Кукуштанский</b>	нефть (извл.) Dл - 0.2 млн. т D <sub>1</sub> - 0.2 млн. т D <sub>2</sub> - 0.1 млн. т газ D <sub>1</sub> - 0.1 млрд.м <sup>3</sup> D <sub>2</sub> - 0.1 млрд.м <sup>3</sup>
28	Пермский край	<b>Восточно-Сылвенский</b>	нефть (извл.) Dл - 0.1 млн. т D <sub>1</sub> - 1.4 млн. т D <sub>2</sub> - 0.6 млн. т газ D <sub>1</sub> - 0.6 млрд.м <sup>3</sup> D <sub>2</sub> - 0.2 млрд.м <sup>3</sup>
29	Пермский край	<b>Восточно-Черчинский</b>	нефть (извл.) Dл - 0.1 млн. т D <sub>1</sub> - 0.2 млн. т
30	Пермский край	<b>Деменёвский</b>	нефть (извл.) Dл - 0.4 млн. т D <sub>1</sub> - 0.2 млн. т D <sub>2</sub> - 0.1 млн. т газ D <sub>1</sub> - 0.2 млрд.м <sup>3</sup> D <sub>2</sub> - 0.1 млрд.м <sup>3</sup>
31	Пермский край	<b>Котомышский</b>	нефть (извл.) D <sub>1</sub> - 1 млн. т D <sub>2</sub> - 0.3 млн. т газ D <sub>1</sub> - 1.9 млрд.м <sup>3</sup> D <sub>2</sub> - 0.2 млрд.м <sup>3</sup>
32	Пермский край	<b>Междуреченский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 0.104 млн. т Dл - 0.1 млн. т D <sub>1</sub> - 0.3 млн. т D <sub>2</sub> - 0.1 млн. т газ D <sub>0</sub> - 0.007 млрд.м <sup>3</sup>
33	Республика Башкортостан	<b>Атяшевский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0,013 млн. т C <sub>2</sub> - 0,184 млн. т D0 - 0,71млн.т Dл - 0,5 млн.т D1 - 12,1 млн.т D2 - 0,8 млн.т газ D1 - 11,1 млрд.м <sup>3</sup>

34	Республика Башкортостан	<b>Федоровский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 0,910 млн.т Dл - 0,3 млн.т D1 - 6,7 млн.т D2 - 0,4 млн. т газ D1 - 6,3 млрд.м <sup>3</sup>
35	Республика Башкортостан	<b>Бижбулякский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 0,075 млн.т D1 - 1,1 млн.т D2 - 0,2 млн.т
36	Республика Башкортостан	<b>Теняевский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 0,555 млн. D1 - 7,8 млн.т D2 - 1,1 млн. т газ D1 - 7,1 млрд.м <sup>3</sup>
37	Республика Башкортостан	<b>Маячный</b>	нефть D <sub>1</sub> - 5,2 млн. т D <sub>2</sub> - 0,4 млн. т газ D <sub>1</sub> - 4,5 млрд. м <sup>3</sup>
38	Республика Башкортостан	<b>Белебейский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> -3.855 млн.т Dл - 1.0 млн.т D1 - 4.9 млн.т D2 - 2.1 млн. т
39	Республика Башкортостан	<b>Мишкиновский</b>	нефть (извл.) Dл - 0.3 млн.т D1 - 0.9 млн.т D2 - 0.4 млн. т газ D1 - 0.4 млрд.м <sup>3</sup> D2 - 0.2 млрд.м <sup>3</sup>
40	Республика Башкортостан	<b>Новобикметовский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 4,690 млн. т Dл-1,0 млн. т
41	Республика Башкортостан	<b>Седяшский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 1,575 млн. т
42	Республика Башкортостан	<b>Шулгановский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 0,140 млн. т Dл - 0,3 млн.т

43	Республика Башкортостан	<b>Трошкинский</b>	нефть (извл.) $D_0$ - 0,22 млн. т
44	Республика Башкортостан	<b>Кызылкульский</b>	нефть (извл.) $D_0$ - 0,12 млн. т
45	Республика Башкортостан	<b>Аюхановский</b>	нефть (извл.) $D_0$ - 0,24 млн. т
46	Республика Дагестан	<b>Берикей</b>	нефть $D_1$ - 0,101 млн. т
47	Республика Дагестан	<b>Ачи-Су</b>	нефть (извл.) $A$ - 0.189 млн. т $B_1$ - 0.178 млн. т
48	Республика Коми	<b>Войвожский</b>	нефть (извл.) $A$ - 0,022 млн. т
49	Республика Коми	<b>Динельский</b>	нефть (извл.) $C_1$ - 0,446 млн. т $C_2$ - 0,452 млн. т
50	Республика Коми	<b>Дружный</b>	нефть (извл.) $D_1$ - 0.4 млн. т $D_2$ - 0.2 млн. т газ $D_1$ - 1.2 млрд.м <sup>3</sup>
51	Республика Коми	<b>Крайний</b>	нефть (извл.) $D_1$ - 0.5 млн. т
52	Республика Коми	<b>Нижний</b>	нефть (извл.) $D_1$ - 1.6 млн. т газ $D_1$ - 0.1 млрд.м <sup>3</sup>
53	Республика Коми	<b>Отрадный</b>	нефть (извл.) $D_1$ - 0.2 млн. т газ $D_1$ - 0.5 млрд.м <sup>3</sup>

54	Республика Коми	<b>Пионерский</b>	нефть (извл.) $B_1$ -0,141 млн.т $B_2$ -0,156 млн.т $D_1$ - 0,12 млн. т $D_2$ - 0,05 млн. т газ $D_1$ - 0,4 млрд.м <sup>3</sup>
55	Республика Коми	<b>Трудовой</b>	нефть (извл.) $D_1$ - 1,0 млн. т газ $D_1$ - 0,1 млрд.м <sup>3</sup>
56	Удмуртская Республика	<b>Можгинский</b>	нефть (извл.) $D_0$ - 0,3 млн.т $D_{л}$ - 0,8 млн.т $D_1$ - 2,5 млн.т
57	Удмуртская Республика	<b>Яромасский</b>	нефть (извл.) $D_{л}$ - 1,1 млн.т
58	Удмуртская Республика	<b>Пентегинский</b>	нефть (извл.): $B_1$ -0,060 млн.т $B_2$ -0,067 млн.т $D_0$ -0,200 млн.т $D_{л}$ -0,800 млн.т
59	Удмуртская Республика	<b>Чутырский</b>	A - 0,651 млн. т $B_1$ - 1,82 млн. т $B_2$ - 0,25 млн. т
60	Удмуртская Республика	<b>Медведевский</b>	нефть (извл) $C_1$ - 0,030 млн.т $C_2$ - 0,300 млн. т
61	Удмуртская Республика	<b>Майковский</b>	нефть (извл) $C_1$ - 0,069 млн.т $C_2$ - 0,138 млн.т
62	Самарская область	<b>Богатовский</b>	нефть $D_1$ - 0,8 млн.т.
63	Самарская область	<b>Дашковский</b>	нефть $D_{л}$ - 0,1 млн.т. $D_1$ - 0,2 млн.т.
64	Саратовская область	<b>Григорьевский</b>	нефть $D_{л}$ - 0,354 млн. т $D_1$ - 1,5 млн. т
65	Саратовская область	<b>Западно-Карамышский</b>	газ $C_1$ - 0,146 млрд. м <sup>3</sup> $C_2$ - 0,728 млрд. м <sup>3</sup>

66	Саратовская область	<b>*Хлебновский</b>	нефть D <sub>1</sub> - 0,300 млн. т газ D <sub>1</sub> - 0,100 млрд. м <sup>3</sup>
67	Саратовская область	<b>Южно-Дергачевский</b>	нефть (извл.) D <sub>0</sub> - 4.88 млн. т Dл - 37.8 млн. т газ Dл - 176.7 млрд.м <sup>3</sup> конденсат Dл - 25.3 млн. т
68	Сахалинская область	<b>Верхне-Татамская площадь</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0,419 млн. т C <sub>2</sub> - 11,690 млн. т газ C <sub>2</sub> - 0,101 млрд. м <sup>3</sup> D <sub>0</sub> - 0,650 млрд. м <sup>3</sup>
69	Ставропольский край	<b>Архангельский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0,14 млн. т C <sub>2</sub> - 0,071 млн. т
70	Ханты-Мансийский автономный округ (Югра)	<b>Восточно-Варынгский</b>	нефть Dл - 3.1 млн. т D <sub>1</sub> - 7.6 млн. т D <sub>2</sub> - 1 млн. т
71	Ханты-Мансийский автономный округ (Югра)	<b>Восточно-Юганский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0.672 млн. т C <sub>2</sub> - 5.101 млн. т D <sub>1</sub> - 6.5 млн. т D <sub>2</sub> - 1.3 млн. т
72	Ханты-Мансийский автономный округ (Югра)	<b>Калиновый</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0,415 млн. т D <sub>0</sub> - 2.259 млн. т Dл - 0.5 млн. т D <sub>1</sub> - 5.2 млн. т D <sub>2</sub> - 1.5 млн. т
73	Ханты-Мансийский автономный округ (Югра)	<b>Котыгъеганский</b>	нефть (извл) C <sub>1</sub> - 1.038 млн. т C <sub>2</sub> - 0.589 млн. т D <sub>0</sub> - 0.275 млн. т D <sub>1</sub> - 1.9 млн. т D <sub>2</sub> - 0.4 млн. т

74	Ханты-Мансийский автономный округ (Югра)	<b>Салымский 6</b>	нефть (извл) D <sub>0</sub> - 14,144 млн. т D <sub>л</sub> - 2,254 млн. т D <sub>1</sub> - 10 млн. т D <sub>2</sub> - 0,5 млн. т
75	Ханты-Мансийский автономный округ (Югра)	<b>Снегиринский 3</b>	нефть D <sub>1</sub> - 9,3 млн. т D <sub>2</sub> - 1 млн. т
76	Ханты-Мансийский автономный округ (Югра)	<b>Ханты-Мансийский</b>	нефть (извл.) B <sub>1</sub> - 0,572 млн. т B <sub>2</sub> - 0,013 млн. т D <sub>1</sub> - 0,6 млн. т D <sub>2</sub> - 0,03 млн. т
77	Ханты-Мансийский автономный округ (Югра)	<b>Восточно-Панлорский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0,194 тыс. т D <sub>0</sub> - 1,816 млн. т D <sub>л</sub> - 0,773 млн. т D <sub>1</sub> - 1,6 млн. т D <sub>2</sub> - 0,4 млн. т
78	Ханты-Мансийский автономный округ (Югра)	<b>Лебяжий</b>	нефть (извл.) B <sub>1</sub> - 6,627 млн. т B <sub>2</sub> - 30,41 млн. т D <sub>1</sub> - 6,4 млн. т D <sub>2</sub> - 0,4 млн. т
79	Ханты-Мансийский автономный округ (Югра)	<b>Няглонгский</b>	нефть (извл.) C <sub>1</sub> - 0,31 млн. т C <sub>2</sub> - 0,36 млн. т D <sub>0</sub> - 0,315 млн. т D <sub>л</sub> - 1,097 млн. т D <sub>1</sub> - 2,9 млн. т D <sub>2</sub> - 0,2 млн. т
80	Ямало-Ненецкий автономный округ	<b>Восточно-Бованенковский</b>	нефть (извл) D <sub>1</sub> - 21,273 млн т D <sub>2</sub> - 14,903 млн т газ C <sub>1</sub> - 6,211 млрд м <sup>3</sup> C <sub>2</sub> - 13,073 млрд м <sup>3</sup> D <sub>0</sub> - 18,192 млрд м <sup>3</sup> D <sub>1</sub> - 359,947 млрд м <sup>3</sup> D <sub>2</sub> - 190,498 млрд м <sup>3</sup> конденсат D <sub>0</sub> - 1,189 млн т D <sub>1</sub> - 22,879 млн т D <sub>2</sub> - 15,917 млн т

81	Ямало-Ненецкий автономный округ	<b>Лучистый</b>	нефть (извл) D1 - 7,2 млн т D2 - 5,6 млн т газ D1 - 36,0 млрд м <sup>3</sup> D2 - 24,0 млрд м <sup>3</sup> конденсат D1 - 2,5 млн т D2 - 1,8 млн т
82	Ямало-Ненецкий автономный округ	<b>Северо-Кустарниковый</b>	нефть (извл) D0 - 6,480 млн т D1 - 31,406 млн т D2 - 21,192 млн т газ C1 - 1,611 млрд м <sup>3</sup> D0 - 281,173 млрд м <sup>3</sup> D1 - 257,293 млрд м <sup>3</sup> D2 - 140,940 млрд м <sup>3</sup> конденсат D0 - 17,821 млн т D1 - 25,412 млн т D2 - 17,501 млн т
83	Ямало-Ненецкий автономный округ	<b>Западно-Ягенетский</b>	нефть (извл) D0 - 29,542 млн т D1 - 46,724 млн т D2 - 30,335 млн т газ D0 - 20,825 млрд м <sup>3</sup> D1 - 368,247 млрд м <sup>3</sup> D2 - 194,433 млрд м <sup>3</sup> конденсат D0 - 3,203 млн т D1 - 20,468 млн т D2 - 14,392 млн т
84	Ямало-Ненецкий автономный округ	<b>Логасъеганский</b>	нефть (извл) D1 - 95,6 млн т D2 - 31,2 млн т газ D1 - 17,8 млрд м <sup>3</sup> D2 - 12,1 млрд м <sup>3</sup> конденсат D1 - 1,6 млн т D2 - 0,8 млн т

85	Ямало-Ненецкий автономный округ	<b>Хараеганский</b>	нефть (извл) D1 - 66,7 млн т D2 - 41,8 млн т газ D1 - 17,1 млрд м <sup>3</sup> D2 - 12,2 млрд м <sup>3</sup> конденсат D1 - 0,80 млн т D2 - 0,40 млн т
86	Ямало-Ненецкий автономный округ	<b>Хошгортьеганский</b>	нефть (извл) D1 - 12,5 млн т D2 - 9,2 млн т газ D1 - 11,2 млрд м <sup>3</sup> D2 - 8,3 млрд м <sup>3</sup> конденсат D1 - 0,5 млн т D2 - 0,2 млн т
87	Ямало-Ненецкий автономный округ	<b>Ванский</b>	нефть (извл) C1 - 0,198 млн т C2 - 0,258 млн т D0 - 5,469 млн т газ D0 - 5,492 млрд м <sup>3</sup> D1 - 6,167 млрд м <sup>3</sup> D2 - 4,859 млрд м <sup>3</sup> конденсат D1 - 0,652 млн т D2 - 0,633 млн т
88	Ямало-Ненецкий автономный округ	<b>Западно-Малыгинский</b>	нефть (извл) D1 - 29,495 млн т D2 - 20,024 млн т газ D0 - 144,036 млрд м <sup>3</sup> D1 - 483,661 млрд м <sup>3</sup> D2 - 248,255 млрд м <sup>3</sup> конденсат D0 - 9,735 млн т D1 - 20,772 млн т D2 - 14,585 млн т

89	Ямало-Ненецкий автономный округ	<b>Восточно-Малыгинский</b>	нефть (извл) D1 - 18,244 млн т D2 - 12,971 млн т  газ D0 - 181,247 млрд м <sup>3</sup> D1 - 213,029 млрд м <sup>3</sup> D2 - 118,956 млрд м <sup>3</sup>  конденсат D0 - 30,383 млн т D1 - 1,758 млн т D2 - 1,558 млн т
----	------------------------------------	-----------------------------	---

\* - проведение работ на участке возможно при заблаговременном уведомлении войсковой части 89553.

Примечание:

1. В течение 2021 года 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 Бюллете "Недропользование в России".

Начальник Управления геологии нефти и газа,  
подземных вод и сооружений

Н.Л. Ерофеева