



"УТВЕРЖДАЮ"
Руководитель Федерального
агентства по недропользованию

О.В. Казанов

"15" января 2025 г.

ПРОГНОЗНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ
участков недр углеводородного сырья, аукционы по которым
планируется провести в 2025 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	Линевский	нефть C ₁ - 0,007 млн.т., D1 - 0,3 млн т газ C ₁ - 0.588 млрд. м3.
2	Иркутская область	Усть-Ордынский	нефть D1-0.4млн.т., D2-1.8млн.т., газ D1 - 64.7 млрд.м3, D2 -17.8 млрд.м3, Конденсат D1 -3,9 млн.т. D2 - 1,1 млн.т.
3	Иркутская область	Качугский	нефть D1-0.5млн.т., D2-2.4млн.т., газ D1 - 84.0 млрд.м3, D2 -23.1 млрд.м3, Конденсат D1 -5.0 млн.т. D2 - 1,5 млн.т.
4	Иркутская область	Восточно-Ордынский	нефть D1-0.2млн.т., D2-1.2млн.т., газ D1 - 42.2 млрд.м3, D2 -11.6 млрд.м3, Конденсат D1 -2.5 млн.т. D2 - 0.7 млн.т.
5	Оренбургская область	Загорский	нефть D0 -2,904 млн.т.,
6	Оренбургская область	Богородский	нефть D0 -0.575 млн.т.,

7	Оренбургская область	Дружный	нефть D0 -2,008 млн.т., Dл - 16,675 млн.т., D1 - 5,969 млн.т, газ Dл - 1,845 млрд. м3, D1 - 1,704 млрд.м3, конденсат D1 - 0,336 млн.т
8	Оренбургская область	Предуральский	нефть Dл - 9.125 млн.т., D1 -96.4 млн.т, газ Dл - 16.525 млрд. м3, D1 - 51.309 млрд.м3, конденсат Dл - 1.297 млн.т
9	Оренбургская область	Сокский	нефть (извл) C ₁ - 0,565 млн.т C ₂ - 0,417 млн.т D1-1,517 млн.т
10	Оренбургская область	Соболевский	нефть (извл) C ₁ - 0,296 млн.т
11	Пермский край	Таманский	нефть D1-7,2 млн.т
12	Пермский край	Челванский	нефть D1-2,1 млн.т
13	Пермский край	Сосновый	нефть D1-2,7 млн.т
14	Пермский край	Сестринский	нефть Dл - 0.9 млн.т., D1 - 0.7 млн.т,
15	Пермский край	Черноречный	нефть Dл - 1.0 млн.т., D1 - 0.8 млн.т,
16	Пермский край	Половодовский	нефть Dл - 0.3 млн.т., D1 - 0.2 млн.т,
17	Пермский край	Вильвенский	нефть Dл - 0.3 млн.т., D1 - 0.1 млн.т,
18	Пермский край	Мальгинский	нефть Dл - 0.3 млн.т., D1 - 0.2 млн.т,
19	Пермский край	Бердъшевский	нефть Dл - 0.7 млн.т., D1 - 0.5 млн.т,
20	Пермский край	Ольховский	нефть Dл - 1.1 млн.т., D1 - 0.9 млн.т,

21	Пермский край	Сьлвенский	нефть Дл - 0,1 млн.т. D1 - 1,2 млн. т. D2 - 0,5 млн.т. газ D1 - 0,5 млрд. м3 D2 - 0,2 млрд. м3
22	Пермский край	Шитоевский	нефть D0 - 0,746 млн. т
23	Республика Башкортостан	Куязинский	нефть (извл.) D0-0.35млн. т Дл - 0,5 млн.т. D1 - 0.8 млн. т.
24	Республика Башкортостан	Табаскинский	нефть Дл - 0,2 млн.т. D1 - 0.3 млн. т.
25	Республика Башкортостан	Южно-Салаевский	нефть Дл - 0,8 млн.т. D1 - 0.6 млн. т.
26	Республика Ингушетия	часть Харбижинского нефтяного месторождения	нефть (извл.) C1-1.220 млн.т.
27	Республика Калмыкия	Промысловский 2	газ D1-22,549 млрд.м3 конденсат D1-2,505 млн.т.
28	Республика Калмыкия	Моктинский	газ C1-0,139 млрд.м3 C2- 0,522 млрд.м3 конденсат C1-0,001 млн.т. C2-0,006 млн.т.
29	Республика Калмыкия	Хар-Адрыкский	нефть D0 - 23,312 млн.т. газ C1-0,122 млрд.м3 D0- 0,47 млрд.м3 D1- 2,6 млрд.м3 D2- 13,1 млрд.м3
30	Республика Калмыкия	Приютненский	нефть Дл -0,18 млн. т газ Дл - 0,2 млрд.м3
31	Республика Калмыкия	Западно-Утсалинский	нефть Дл -0,05 млн. т газ Дл - 0,133 млрд.м3

32	Республика Саха (Якутия)	Бюк-Танарский	Нефть D1 -9,1 млн. т D2 -0,4 млн.т газ D1 - 18,7 млрд.м3 D2 -1,2 млрд.м3 Конденсат D1 -0,5 млн.т.
33	Республика Саха (Якутия)	Приленский	Нефть D2 -3.9 млн.т газ D2 -5.8 млрд.м3 Конденсат D2 - 0.3 млн.т.
34	Республика Саха (Якутия)	Восточно-Молбинский	Нефть D1 -6 млн. т D2 -2,5 млн.т газ D1 - 57,4 млрд.м3 D2 -24,6 млрд.м3 Конденсат D1 -3,4 млн.т. D2 - 1,4 млн.т.
35	Республика Саха (Якутия)	Эсселяхский	нефть Dл-7,2 млн.т газ- Dл-107,19-млрд. м3
36	Республика Саха (Якутия)	Наманинский	Нефть D2 -2,9 млн.т газ Dл - 22,4 млрд.м3 Конденсат Dл -0,7 млн.т.
37	Республика Саха (Якутия)	Конончанский	Нефть D2 -0.3 млн.т газ D2 -14.7 млрд.м3
38	Республика Саха (Якутия)	Среднемархинский	Нефть D2 -0.3 млн.т газ D2 -13.8 млрд.м3
39	Республика Саха (Якутия)	Нижнетюкянское	газ C1-0,259 млрд.м3 C2- 3,781 млрд.м3
40	Республика Саха (Якутия)	Накынский	Нефть D2 -0.2 млн.т газ D2 -18.1 млрд.м3
41	Республика Саха (Якутия)	Восточно-Ленский	Нефть, D1 -5,9 млн. т D2 -0,7млн.т газ, D1 -59,3 млрд.м3 D2 -13,0 млрд.м3 Конденсат D1 -3,2 млн.т. D2 -0,8 млн.т.

42	Республика Саха (Якутия)	Усть-Вилюйский	газ С1-0,762 млрд.м3
43	Удмуртская Республика	Ончугинский	Нефть (извл.) В1 - 0.087 млн. т В2 - 0.024 млн. т D1 - 0,5 млн. т
44	Удмуртская Республика	Чекеровский	Нефть (извл.) В1 - 0.058 млн. т D1 - 3,15 млн. т
45	Самарская область	Восточно-Каревский	нефть Дл - 2.0 млн.т., D1 - 1.25 млн.т, газ D1 - 0.1 млрд.м3
46	Самарская область	Курский	Нефть (извл.) В1 - 0.384 млн. т В2 - 0.132 млн. т
47	Самарская область	Томьловский	Нефть (извл.) В1 - 0.253 млн. т
48	Саратовская область	Юрьевский	Нефть (извл.) В2 - 0.043 млн. т газ В2 - 0.042 млрд.м3
49	Ставропольский край	Моздокский	нефть (извл.) С1-0.579 млн.т. D0-1.815 млн.т.
50	Ставропольский край	Брусиловский	нефть D1 - 1.064 млн т
51	ХМАО	Восточно-Камский месторождение: Восточно-Камское (Ю2-3), Янлотское (Ю2-3, Ю4) Ханты-Мансийский район	нефть (извл.): С ₁ - 0,531 млн. т. С ₂ - 9,389 млн. т. Дл - 0,361 млн. т. D ₁ - 8,8 млн. т. D ₂ - 0,5 млн. т.
52	ХМАО	Северо-Октябрьский Октябрьский район	нефть: D ₁ - 7,4 млн т. D ₂ - 0,5 млн т. газ: D ₁ - 0,2 млрд м3 D ₂ - 0,5 млрд м3
53	ХМАО	Помутский 1 подготовленные структуры: Западно-Помутская 1 (Ю0-ЮК1) Белоярский район	нефть (извл.): D ₀ - 0,573 млн. т. Дл - 0,695 млн.т. D ₁ - 7,3 млн.т. D ₂ - 5,0 млн.т. газ D ₂ - 5,0 млрд. м3.

54	ХМАО	Помутский 2 подготовленные структуры: Нурумьюганская (АС3) Белоярский район	нефть (извл.): D ₀ - 2,338 млн. т. D _л - 0,538 млн.т. D ₁ - 1,4 млн.т. D ₂ - 3,6 млн.т. газ D ₂ - 5,0 млрд. м3.
55	ХМАО	Радомский подготовленные структуры: Радомская 1 (ВК, АС1-3, Ю2-4) Октябрьский район	нефть (извл.): D ₀ - 2,003 млн т. D _л - 1,620 млн т.** D ₁ - 8,0 млн.т. D ₂ - 0,3 млн.т. газ (извл.): D ₁ - 0,3 млрд м3. D ₂ - 0,7 млрд м3.
56	ХМАО	Помутский 3 Белоярский район	нефть D ₁ - 1,5 млн.т. D ₂ - 4,0 млн.т. газ D ₂ - 3,6 млрд. м3.
57	ХМАО	Сергинский 9	нефть D ₁ - 5,8 млн,т, D ₂ - 0,3 млн,т, газ D ₁ - 0,2 млрд,м3 D ₂ - 0,4 млрд,м3
58	ХМАО	Юильский 5	нефть D ₁ - 2,0 млн,т, D ₂ - 5,0 млн,т, газ D ₂ - 4,5 млрд,м3
59	ХМАО	Тарховский Нижневартовский район	нефть (извл.): А - 0,056 млн.т В1 - 0,257 млн.т D ₀ - 0,096 млн.т газ А - 0,004 млрд.м3 В1 - 0,019 млрд.м3 D ₀ - 0,007 млрд.м3
60	ХМАО	Восточно-Толумский Кондинский район	нефть (извл.): С ₁ - 0,531 млн. т. С ₂ - 9,389 млн. т. D ₀ - 0,919 млн. т.
61	ХМАО	Западно-Нятлонгский	нефть (извл.) D ₀ - 1,117 млн.т. D _л - 3,976 млн.т. D ₁ - 0,3 млн.т. газ D ₁ - 1,0 млрд.м3

62	ХМАО	Сергинский 26 Белоярский и Октябрьский районы	нефть D1 - 4,4 млн,т, D2 - 0,2 млн,т, газ D1 - 0,2 млрд,м3 D2 - 0,3 млрд,м3
63	ХМАО	Сергинский 24 Белоярский и Октябрьский районы	нефть D1 - 5,6 млн,т, D2 - 0,3 млн,т, газ D1 - 0,2 млрд,м3 D2 - 0,4 млрд,м3
64	ХМАО	Карабашский 78 Советский и Кондинский районы	нефть D1 - 4,2 млн,т, D2 - 0,8 млн,т, газ D1 - 0,9 млрд,м3 D2 - 0,3 млрд,м3
65	ХМАО	Западно-Токушинский Советский район	нефть Dл - 0,3 млн,т, D1 - 0,1 млн,т, D2 - 0,8 млн,т, газ D1 - 5,1 млрд,м3 D2 - 0,6 млрд,м3
66	ХМАО	Токушинский Советский район	нефть (извл.) D0 - 8,563 млн,т, D1 - 2,3 млн,т, D2 - 0,6 млн,т, газ D1 - 2,5 млрд,м3 D2 - 0,4 млрд,м3
67	ХМАО	Шугурский Кондинский район	нефть (извл.) D0 - 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
68	ХМАО	Шебурский Кондинский район	нефть (извл.) D0 - 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
69	ХМАО	Карымский Кондинский район	нефть D1 - 1,2 млн,т, D2 - 0,3 млн,т, газ D1 - 0,2 млрд,м3 D2 - 0,4 млрд,м3

70	Ямало-Ненецкий автономный округ	Западно-Къшакынский	Нефть (извл) D0 - 0,361 млн т Дл - 1,9 млн.т D1 - 4,000 млн т D2 - 7,842 млн т Газ D1 - 13,645 млрд м3 D2 - 19,972 млрд м3 Конденсат D1 - 2,096 млн т D2 - 1,097 млн т
71	Краснодарский край	Камьшановая балка	нефть (извл) А+В1-0.001 млн.т.
72	Краснодарский край	Хадьженский	нефть (извл) А+В1-0.009 млн.т.


Примечание:

1. В течение 2025 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

Каспаров С.С.


Мосибитов Н.Ю.


Защита
А.З.А.У.