

Приложение 2

Сводный перечень участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование в 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, входящих в утвержденные перечни по субъектам Российской Федерации по состоянию на 17.01.2023 г. (по материалам сайта Роснедра, в открытом доступе)

Группа полезных ископаемых: углеводородное сырье, подземные воды, лечебные грязи

Субъект РФ	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т. д.) местоположение (район)	Общая площадь, кв. км (S)	Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед, изм.)	Протокол комиссии	Дата утверждения перечня (дата, номер приказа Роснедр)	Форма предоставления участка недр в пользование	Квартал проведения аукциона	Орган, осуществляющий проведение аукциона (конкурса)	Решение об исключении участка из утвержденного перечня, внесение изменений в утвержденный перечень (протокол комиссии)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Амурская область	Воды подземные минеральные (для розлива и балнеоприменения)	Участок Южный Константиновского месторождения Константиновский район	0,014	A — 30 м³/сут B — 26,5 м³/сут	от 06.12.2021 № ОК-03–57/41-и	10.12.2021	Аукцион	2 кв. 2022 г.	Дальнедра	
Волгоградская область	Нефть	Сергеевский (подготовленные структуры: Сергеевская) Быковский район	20,8	Нефть (извл.) D ₀ — 1,335 млн т	от 03.11.2021 № ОК-03–57/36-и	09.11.2021	Аукцион	2 кв. 2022 г.	Югнедра	
Иркутская область	Газ	Бильчирский Осинский район	59,7	Газ D ₁ — 1,0 млрд м³ D ₂ — 0,3 млрд м³	от 23.12.2021 № ОК-03–57/43-и	27.12.2021	Аукцион	2 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	
Краснодарский край	Нефть, газ	Веселогорский Анапский район	7,4	Нефть D _л — 0,02 млн т газ D _л — 0,05 млрд м³	от 14.12.2021 № ОК-03–57/42-и	17.12.2021	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Югнедра	
Красноярский край	Нефть, газ, конденсат	Ладукетский Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район)	1568,6	Нефть (извл.) D ₁ — 15,0 млн т D ₂ — 2,2 млн т Газ D ₁ — 66,0 млрд м³ D ₂ — 11,8 млрд м³ Конденсат D ₁ — 2,0 млн т	от 13.04.2022 г. № ОК-03–66/4-пу	№ 197 от 22.04.2022	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Красноярский край	Нефть, газ, конденсат	Южно-Паютский (Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район)	1870,4	Нефть D ₁ — 4,0 млн т D ₂ — 2,5 млн т газ D ₁ — 92,4 млрд м ³ D ₂ — 40,0 млрд м ³ конденсат D ₁ — 0,8 млн т D ₂ — 0,2 млн т	от 23.05.2022 г. № ОК-03–66/6-пу	№ 264 от 26.05.2022	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	
Красноярский край	Нефть, газ, конденсат	Восточно-Надеждинский (подготовленные структуры: Логовая) Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район	5940,9	Нефть D ₁ — 5,1 млн т D ₂ — 14,3 млн т газ D ₀ — 64,8 млрд м ³ D ₁ — 41,1 млрд м ³ D ₂ — 42,0 млрд м ³ конденсат D ₁ — 3,1 млн т D ₂ — 10,5 млн т	от 30.05.2022 г. № ОК-03–66/9-пу	№ 285 от 02.06.2022	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	
Красноярский край	Нефть, газ, конденсат	Ново-Надеждинский (подготовленные структуры: Якимовская) Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район	4825,8	Нефть D ₁ — 5,2 млн т D ₂ — 15,0 млн т газ D ₀ — 42,6 млрд м ³ D _л — 38,0 млрд м ³ D ₁ — 20,2 млрд м ³ D ₂ — 23,3 млрд м ³ конденсат D ₁ — 3,8 млн т, D ₂ — 11,0 млн т,	от 30.05.2022 г. № ОК-03–66/9-пу	№ 285 от 02.06.2022	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	
Красноярский край	Газ, конденсат	Южно-Ушаковский Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район	1216	Газ D ₁ — 39,8 млрд м ³ D ₂ — 9,9 млрд м ³ конденсат D ₁ — 0,4 млн т, D ₂ — 0,1 млн т,	от 30.05.2022 г. № ОК-03–66/9-пу	№ 285 от 02.06.2022	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	
Курганская область	Воды подземные минеральные (для бальнеоприменения и розлива)	Лесниковский Лесниковского месторождения Кетовский район	0,0036	В — 45 м ³ /сут	от 30.05.2022 г. № ОК-03–66/9-пу	№ 285 от 02.06.2022	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Уралнедра	
Курганская область	Воды подземные минеральные (для розлива)	Участок Северный-1 Шадринского месторождения Шадринский район	0,0048	В — 12 м ³ /сут	от 30.05.2022 г. № ОК-03–66/9-пу	№ 285 от 02.06.2022	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Уралнедра	
Московская область	Воды подземные минеральные	Юдинский (Перхушковское месторождение) пос. Юдино, Одинцовский район	0,0109		от 30.05.2022 г. № ОК-03–66/9-пу	№ 285 от 02.06.2022	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Центрнедра	

Субъект РФ	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.) местоположение (район)	Общая площадь, S, кв. км	Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории, ед. изм.)	Протокол комиссии	Дата утверждения перечня (дата, номер приказа Роснедр)	Форма предоставления участка недр в пользование	Квартал проведения аукциона	Орган, осуществляющий проведение аукциона (конкурса)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Алтайский край	Воды подземные минеральные (для бальнеоприменения)	Искровское месторождение (водоносная зона трещиноватости верхнего палеозоя) Смоленский район	0,12	В — 840 м³/сут	от 11.11.2022 г. № АГ-03-66/30-пу	№ 651 от 21.11.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Сибнедра
Архангельская область	Воды подземные минеральные (для бальнеоприменения)	Коряжемский-1 Сольвычегодского месторождения (нижнеустынский водоносный горизонт) Котласский муниципальный район	0,001	C ₂ — 108 м³/сут	от 09.11.2022 г. № ДД -03-66/29-пу	№ 639 от 17.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Севзапнедра
Волгоградская область	Газ	Моисеевский (месторождения: Моисеевское) Котовский район	10,7	Газ C ₁ — 3.008 млрд м³	от 07.10.2022 г. № ОК-03-66/25-пу	№ 554 от 14.10.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Югнедра
Волгоградская область	Газ, конденсат	Лободинский (месторождения: часть Лободинского (НФ) Быковский район	38,48	Газ C ₁ — 3,599 млрд м³ конденсат C ₁ - 0,506 млн т	от 29.12.2023 № ОК-03-66/37-пу	№ 11 от 16.01 2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Югнедра
Ленинградская область	Воды подземные минеральные (для розлива)	Плюсское месторождение (гдовский водоносный горизонт) Сланцевский район	0,004	C ₂ — 90 м³/сут	от 06.12.2022 г. № АГ-03-66/33-пу	№ 697 от 07.12.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Севзапнедра
Камчатский край	Воды подземные теплоэнергетические	Кошелевско-Камбальный Усть-Большерецкий муниципальный район	104,744	Ресурсы пароводяной смеси 36,7 тыс. т/сут	от 29.12.2023 № АГ-03-66/38-пу	№ 11 от 16.01 2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Роснедра
Красноярский край	Воды подземные минеральные (для бальнеоприменения)	Кожановское месторождение (верхнедевонский водоносный комплекс) Балахтинский район	1,537	В — 515 м³/сут	от 06.12.2022 г. № АГ-03-66/33-пу	№ 697 от 07.12.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Центрсибнедра
Красноярский край	Нефть, газ	Таначинский (подготовленная структура: часть Южно-Моктаконской (НФ) Туруханский район	2124,2	Нефть (извл.) D ₀ — 28,9 млн т Дл — 2,0 млн т газ D ₀ — 15,9 млрд м³ Дл — 14,0 млрд м³	от 29.12.2023 г. № ОК-03-66/37-пу	№ 11 от 16.01 2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Центрсибнедра
Красноярский край	Нефть, газ	Пайтурминский Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район	4490,9	Нефть D ₁ — 20,0 млн т D ₂ — 6,9 млн т газ D ₁ — 25,0 млрд м³ D ₂ — 37,9 млрд м³	от 29.12.2023 г. № ОК-03-66/37-пу	№ 11 от 16.01 2023 г.	аукцион	2 кв. 2023 г.	Центрсибнедра
Оренбургская область	Нефть	Алпановский Курманасевский район	197,6	Нефть Дл — 0,7 млн т D ₁ — 2,0 млн т	от 02.11.2022 г. № ОК-03-66/28-пу	№ 624 от 11.11.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Приволжскнедра

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Пермский край	Нефть	Пильвенский (подготовленные структуры: Клещихинская, Купчиковская, Нюзовинская) Чердынскй городской округ	164,8	Нефть (извл.) D_0 — 1,036 млн т Дл — 0,2 млн т	от 11.11.2022 г. № АГ-03-66/30-пу	№ 651 от 21.11.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Приволжскнедра
Югнедра (Р-ка Адыгея+Краснодарский край)	Газ	Великое (месторождения: Великое) Красногвардейский район Республики Адыгея, Белореченский район Краснодарского края	8,4	Газ C_1 — 0,392 млрд м ³ (Республика Адыгея: C_1 — 0,368 млрд м ³ ; Краснодарский край: C_1 — 0,024 млрд м ³)	от 09.11.2022 г. № ДД -03-66/29-пу	№ 639 от 17.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Югнедра
Республика Башкортостан	Нефть	Шулгановский (подготовленная структура: часть Шангской) муниципальные районы: Татышлинский, Бураевский, Балтачевский	89,6	нефть (извл.) D_0 — 0,16 млн т Дл — 0,3 млн т	от 18.10.2022 г. № ОК-03-66/26-пу	№ 563 от 19.10.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Приволжскнедра
Республика Крым	Воды подземные минеральные	участок Алмазный г. Евпатория Республика Крым Смоленский район	0,0046	P_1 — 350 м ³ /сут	от 21.11.2022 г. № 6 ФЗ/Изм	№ 1087 от 11.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Минприроды Крыма
Республика Крым	Воды подземные минеральные (розлив)	Новоандреевский (водоносный горизонт нижнемеловых отложений) Симферопольский район	0,004	Ресурсы 338,69 м ³ /сут	Протокол от 22.11.2022 г. № 7-ФЗ	№ 1179 от 12.12.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Минприроды Крыма
Республика Крым	Воды подземные минеральные (бальнеология)	Чокракское месторождение (водоносный горизонт среднемиоценовых отложений) Ленинский район	0,036	C_2 — 78 м ³ /сут	Протокол от 22.11.2022 г. № 7-ФЗ	№ 1179 от 12.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Минприроды Крыма
Республика Крым	Воды подземные минеральные (бальнеология)	Звездный (водоносный горизонт нижнемеловых отложений) г. Евпатория	0,004	Ресурсы 345,6 м ³ /сут	Протокол от 22.11.2022 г. № 7-ФЗ	№ 1179 от 12.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Минприроды Крыма
Республика Крым	Воды подземные минеральные (розлив)	Скифский 88 (водоносный горизонт готерив- барремских отложений нижнего мела) Симферопольский район	0,004	Ресурсы 150 м ³ /сут	Протокол от 22.11.2022 г. № 7-ФЗ	№ 1179 от 12.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Минприроды Крыма
Республика Крым	Воды подземные минеральные (бальнеология)	Юбилейный (водоносный горизонт нижнемеловых отложений) г. Евпатория	0,003	Ресурсы 90 м ³ /сут	Протокол от 22.11.2022 г. № 7-ФЗ	№ 1179 от 12.12.2022 г.	Аукцион	3 кв. 2023 г.	Минприроды Крыма
Республика Коми	Нефть	Нижнеодесский (месторождения: Нижнеодесское) МО МР "Сосногорск"	32,5	Нефть (извл.) C_1 — 0,219 млн т C_2 — 0,372 млн т	от 09.11.2022 г. № ДД -03-66/29-пу	№ 639 от 17.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Севзапнедра

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Республика Коми	Нефть	Кодачский (месторождения: Кодачское, подготовленные структуры: Восточно-Кодачская) МО МР "Сосногорск", МО МР "Троицко-Печорский"	456,5	Нефть (извл.) C ₁ — 0,031 млн т C ₂ — 0,022 млн т D ₀ — 7,762 млн т Дл — 0,5 млн т	от 09.11.2022 г. № ДД -03-66/29-пу	№ 639 от 17.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Севзапнедра
Саратовская область	Нефть	Озёрский подготовленные структуры: Ново-Калининская, часть Северо-Вольновской-1 (НФ), часть Южно-Вольновской-1 (НФ) Екатериновский, Лысогорский, Калининский районы	993,6	Нефть (извл.) D ₀ — 3,793 млн т Дл — 7,0 млн т	от 02.11.2022 г. № ОК-03-66/28-пу	№ 624 от 11.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Приволжскнедра
Саратовская область	Нефть, газ	Лазаревский (подготовленная структура: Лазаревская) Красноармейский, Ровенский, Энгельский районы	228,5	Нефть (извл.) D ₀ — 7,78 млн т Дл — 1,5 млн т газ D ₁ — 1,0 млрд м ³	от 02.11.2022 г. № ОК-03-66/28-пу	№ 624 от 11.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Приволжскнедра
Саратовская область	Нефть, газ	Каменный (подготовленная структура: Каменная) Красноармейский, Ровенский районы	244,6	Нефть (извл.) D ₀ — 8,612 млн т Дл — 1,388 млн т газ Дл — 1,0 млрд м ³	от 02.11.2022 г. № ОК-03-66/28-пу	№ 624 от 11.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Приволжскнедра
Саратовская область	Газ	Овражный Новоузенский район	17,4	Газ D ₁ — 0,6 млрд м ³	от 12.12.2022 г. № АГ-03-66/35-пу	№ 724 от 15.12.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Приволжскнедра
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Нефть	Среднемыгтаяхинский (подготовленные структуры: Западно-Икусятинский объект I, Икусятинский объект, Нанклемынгский объект) Сургутский район	1187,5	Нефть: D ₀ — 3,980 млн т Дл — 1,890 млн т D ₁ — 50,8 млн т D ₂ — 2,1 млн т	от 18.10.2022 г. № ОК-03-66/26-пу	№ 563 от 19.10.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Уралнедра
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Нефть	Среднеатлымский (месторождение: часть Красноленинского (Поснокортская площадь НФ); подготовленные структуры: часть Северо-Кубовой Октябрьский район	305,9	Нефть (извл.) B ₁ — 0,202 млн т B ₂ — 1,543 млн т D ₀ — 1,857 млн т Дл — 0,612 млн т D ₁ — 2,7 млн т D ₂ — 0,3 млн т	от 12.12.2022 г. № АГ-03-66/35-пу	№ 724 от 15.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралнедра
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Газ	Алясовский (месторождения: Южно-Алясовское, Северо-Алясовское) Березовский район	216,96	Газ C ₁ — 3,842 млрд м ³ D ₁ — 0,6 млрд м ³	от 12.12.2022 г. № АГ-03-66/35-пу	№ 724 от 15.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралнедра
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Газ	Похромский (месторождение: часть Похромского) Белоярский район	92,3	Газ C ₁ — 3,784 млрд м ³ D ₁ — 0,4 млрд м ³	от 12.12.2022 г. № АГ-03-66/35-пу	№ 724 от 15.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралнедра

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Газ	Чуэльский (месторождение: Чуэльское) Белоярский район	320,3	Газ С ₁ — 9,1 млрд м ³ D ₁ — 1,5 млрд м ³	от 12.12.2022 г. № АГ-03-66/35-пу	№ 724 от 15.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралнедра
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Нефть, газ	Северо-Казымский (месторождение: Северо-Казымское) Белоярский район	192,5	Нефть D _л — 0,744 млн т D ₁ — 0,3 млн т D ₂ — 0,1 млн т газ С ₁ — 1,0 млрд м ³ С ₂ — 4,860 млрд м ³ D ₁ — 0,9 млрд м ³	от 12.12.2022 г. № АГ-03-66/35-пу	№ 724 от 15.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралнедра
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	Нефть, газ, конденсат	Северо-Каменный (месторождение: часть Краснотенинского (Ем-Еговская+Пальяновская площадь) Октябрьский район	702,7	Нефть D ₁ — 7,0 млн т D ₂ — 1,0 млн т газ В ₁ — 7,565 млрд м ³ D ₂ — 0,5 млрд м ³ конденсат В ₁ — 1,195 млн т	от 12.12.2022 г. № АГ-03-66/35-пу	№ 724 от 15.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралнедра
		ИТОГО УТВЕРЖДЕНО:							
		Подземные минеральные воды	10 уч.						
		Теплоэнергетические воды	1 уч.						
		Промышленные воды	уч.						
		Лечебные грязи	уч.						
		УВС	21 уч.						
		ИСКЛЮЧЕНЫ:	уч. УВС						
		ВНЕСЕНЫ ИЗМЕНЕНИЯ:	уч. УВС						

№ п/п	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.) местоположение (район)	Общая площадь, S, кв. км ²	Географические координаты угловых точек участка недр												Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед.изм.)	Протокол экспертизы запасов или прогнозных ресурсов (экспертный орган, номер, дата)	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр в пользование	Планируемые сроки проведения аукциона. Орган, осуществляющий предоставление участка недр в пользование	
				№ точ	ГСК — 2011						СК — 42										
					Северная широта			Восточная долгота			Северная широта			Восточная долгота							
				град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.						
1	2	3	4	5												6	7	8	9	10	
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 21.11.2022 г. № 651																					
Дополнение № 2 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
Протокол от 11.11.2022 г. № АГ-03-66/30-пу																					
Алтайский край																					
1	Воды подземные минеральные (для бальнеоприменения)	Искровское месторождение (водоносная зона трещиноватости верхнего палеозоя) Смоленский район	0,12	1	51	58	02,98	84	47	09,46	51	58	00,99	84	47	11	В — 840 м³/сут	ГКЗ № 11081 от 26.06.1991	разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Сибнедра
2	51	58	05,98	84	47	21,46	51	58	03,99	84	47	23									
3	51	57	56,98	84	47	44,46	51	57	54,99	84	47	46									
4	51	57	50,98	84	47	36,45	51	57	48,99	84	47	37,99									
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 17.11.2022 г. № 639																					
Дополнение № 1 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
Протокол от 09.11.2022 г. № ДД-03-66/29-пу																					
Архангельская область																					
1	Воды подземные минеральные (для бальнеоприменения)	Коряжемский-1 Сольвычегодского месторождения (нижнеустынский водоносный горизонт) Котласский муниципальный район	0,001	1	61	18	37,78	47	09	54,94	61	18	36,702	47	10	2,2041	C ₂ — 108 м³/сут	ТКЗ от 15.01.1988 № 4; ГКЗ Роснедра № 6171 от 25.12.2019	разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Севзапнедра
2	61	18	38,68	47	09	55,24	61	18	37,602	47	10	2,5041									
3	61	18	38,38	47	09	57,94	61	18	37,302	47	10	5,2041									
4	61	18	37,48	47	09	57,44	61	18	36,402	47	10	4,704									
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 14.10.2022 г. № 554																					
Дополнение № 14 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2022-2023 гг. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
Протокол от 07.10.2022 г. № ОК-03-66/25-пу																					
Волгоградская область																					
1	Газ	Моисеевский (месторождения: Моисеевское) Котовский район	10,7	1	50	10	00.224	44	28	54.609	50	10	00	44	29	00	Газ C ₁ — 3.008 млрд м³	по данным Госбаланса на 01.01.2022	разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Югнедра
2	50	10	00.223	44	28	25.608	50	10	00	44	28	31									
3	50	11	24.222	44	25	43.602	50	11	24	44	25	49									
4	50	12	06.224	44	26	52.602	50	12	06	44	26	58									
5	50	11	12.226	44	29	50.607	50	11	12	44	29	56									
6	50	10	20.225	44	29	51.609	50	10	20	44	29	57									

1	2	3	4	5												6	7	8	9	10	
				Участок расположен на землях лесного фонда: категория защитных лесов-ценные леса (противоэрозионные леса). Проведение работ по согласованию с Комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области								Участок расположен на землях лесного фонда: категория защитных лесов-ценные леса (противоэрозионные леса). Проведение работ по согласованию с Комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области									
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 16.01.2023 г. № 11																					
Дополнение № 5 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
Протокол от 29.12.2022 г. № ОК-03-66/37-пу																					
Волгоградская область																					
1	Газ, конденсат	Лободинский (месторождения: часть Лободинского (НФ) Быковский район	38,48	1	49	20	54,22	45	19	01,771	49	20	54.003	45	19	06.999	Газ C ₁ — 3,599 млрд м ³ конденсат C ₁ — 0,506 млн т	по данным Госбаланса на 01.01.2022	разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Югнедра
				2	49	22	02,216	45	16	14,77	49	22	02.005	45	16	20.005					
				3	49	25	01,221	45	19	11,67	49	25	00.999	45	19	16.908					
				4	49	25	52,22	45	19	39,76	49	25	51.997	45	19	44.999					
				5	49	26	23,22	45	20	11,76	49	26	22.996	45	20	17.000					
				6	49	25	44,23	45	21	54,76	49	25	43.996	45	21	59.996					
				7	49	25	10,23	45	23	18,77	49	25	09.995	45	23	24.003					
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 17.12.2022 г. № 697																					
Дополнение № 3 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
Протокол от 06.12.2022 г. № АГ-03-66/33-пу																					
Ленинградская область																					
1	Воды под-земные мине-ральные (для роз-лива)	Плюское ме-сторожение (гдовский водоносный горизонт) Сланцевский район	0,004	1	59	07	33,01	28	05	38,11	59	07	33,290	28	05	46,098	C ₂ — 90 м ³ /сут	ГКЗ Росне-дра, № 6171 от 25.12.2019	разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Севзапнедра
				2	59	07	33,01	28	05	44,21	59	07	33,289	28	05	52,198					
				3	59	07	31,41	28	05	44,21	59	07	31,689	28	05	52,198					
				4	59	07	31,51	28	05	42,51	59	07	31,790	28	05	50,498					
				5	59	07	31,71	28	05	42,31	59	07	31,990	28	05	50,298					
				6	59	07	31,91	28	05	37,91	59	07	32,190	28	05	45,898					
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 16.01.2023 г. № 11																					
Дополнение № 5 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
Протокол от 29.12.2022 г. № АГ-03-66/38-пу																					
Камчатский край																					
1	Воды под-земные теплоэ-нергетиче-ские	Кошелев-ско-Камбаль-ный Усть-Большерец-кий муниципаль-ный район	104,744	1	51	26	28,724	156	52	33,278	51	26	27,979	156	52	26,423	Ресурсы пароводяной смеси 36,7 тыс. т/сут	Справка ФГБУ «Гид-роспецге-ология» от 25.05.2022 г. № 8	геологи-ческое изучение, развед-ка и	Аукцион	2 кв. 2023 г. Роснедра
				2	51	26	01,687	156	52	19,683	51	26	00,943	156	52	12,830					
				3	51	25	52,416	156	52	40,694	51	25	51,672	156	52	33,840					
				4	51	25	6,055	156	53	14,065	51	25	05,312	156	53	07,212					
				5	51	24	52,917	156	52	43,166	51	24	52,174	156	52	36,315					
				6	51	24	35,140	156	52	32,042	51	24	34,397	156	52	25,191					
				7	51	24	37,459	156	51	51,255	51	24	36,716	156	51	44,405					

1	2	3	4	5										6	7	8	9	10									
				8	51	23	25,560	156	51	51,255	51	23	24,818	156	51	44,408											
				9	51	23	44,117	156	52	29,570	51	23	43,375	156	52	22,721											
				10	51	22	31,421	156	53	28,896	51	22	30,681	156	53	22,049											
				11	51	22	12,082	156	53	15,301	51	22	11,342	156	53	08,455											
				12	51	21	48,871	156	53	33,840	51	21	48,132	156	53	26,994											
				13	51	21	10,954	156	53	38,784	51	21	10,216	156	53	31,939											
				14	51	20	50,831	156	54	01,031	51	20	50,093	156	53	54,187											
				15	51	19	39,607	156	52	12,267	51	19	38,869	156	52	05,427											
				16	51	20	11,352	156	51	30,244	51	20	10,613	156	51	23,404											
				17	51	20	37,673	156	49	55,075	51	20	36,932	156	49	48,236											
				18	51	20	26,835	156	49	13,052	51	20	26,094	156	49	06,215											
				19	51	20	35,350	156	48	38,445	51	20	34,608	156	48	31,608											
				20	51	20	58,958	156	47	45,299	51	20	58,215	156	47	38,462											
				21	51	21	25,464	156	46	02,714	51	21	24,719	156	45	55,879											
				22	51	21	23,723	156	44	52,264	51	21	22,977	156	44	45,430											
				23	51	21	56,609	156	44	49,792	51	21	55,862	156	44	42,957											
				24	51	22	27,554	156	45	29,343	51	22	26,807	156	45	22,506											
				25	51	22	40,703	156	45	30,579	51	22	39,956	156	45	23,741											
				26	51	22	46,118	156	44	20,747	51	22	45,370	156	44	13,911											
				27	51	23	17,247	156	44	12,250	51	23	16,498	156	44	05,413											
				28	51	22	53,465	156	43	56,337	51	22	52,717	156	43	49,501											
				29	51	22	27,554	156	43	49,230	51	22	26,806	156	43	42,395											
				30	51	22	54,626	156	43	38,107	51	22	53,877	156	43	31,271											
				31	51	23	47,210	156	44	33,725	51	23	46,461	156	44	26,886											
				32	51	24	01,126	156	45	12,040	51	24	00,378	156	45	05,200											
				33	51	24	39,004	156	45	14,512	51	24	38,255	156	45	07,671											
				34	51	25	02,963	156	44	25,073	51	25	02,213	156	44	18,232											
				35	51	25	19,192	156	44	42,377	51	25	18,442	156	44	35,535											
				36	51	25	40,054	156	44	05,298	51	25	39,303	156	43	58,456											
				37	51	26	04,777	156	44	07,770	51	26	04,026	156	44	00,927											
				38	51	26	20,227	156	44	48,557	51	26	19,476	156	44	41,712											
				39	51	26	47,260	156	44	48,557	51	26	46,508	156	44	41,712											
				Из общей площади участка недр исключается участок					Из общей площади участка недр исключается участок																		
				1	51	23	42,861	156	45	37,763	51	23	42,113	156	45	30,923											
				2	51	23	41,508	156	45	41,935	51	23	40,760	156	45	35,095											
				3	51	23	36,433	156	45	37,609	51	23	35,685	156	45	30,769											
				4	51	23	37,835	156	45	33,437	51	23	37,087	156	45	26,597											
				Из общей площади участка недр исключается участок, включающий ООПТ регионального значения — памятник природы «Холодные минеральные источники «Белые водопады»»																							
				1	51	22	09,399	156	46	29,604	51	22	08,653	156	46	22,766											

1	2	3	4	5												6			7		8		9		10	
				2	51	22	09,299	156	46	18,504	51	22	08,553	156	46	11,667										
				3	51	23	05,399	156	46	37,804	51	23	04,652	156	46	30,964										
				4	51	23	04,899	156	46	51,604	51	23	04,152	156	46	44,764										
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 07.12.2022 г. № 697																										
Дополнение № 3 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																										
Протокол от 06.12.2022 г. № АГ-03-66/33-пу																										
Красноярский край																										
1	Воды под-земные мине-ральные (для бальнео-примене-ния)	Кожановское месторождение (верхнедевон-ский водоносный комплекс) Балахтинский район	1,537	1	55	21	29,38	91	05	51,11	55	21	26,9959	91	05	51,9972	В — 515 м³/сут	ГКЗ от 17.02.1978 № 8023	разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Центрсибнедра					
				2	55	21	35,38	91	06	16,11	55	21	32,9956	91	06	16,9964										
				3	55	21	34,38	91	06	39,11	55	21	31,9956	91	06	39,9954										
				4	55	21	26,38	91	07	16,12	55	21	23,9956	91	07	17,0039										
				5	55	21	24,39	91	08	19,12	55	21	22,0053	91	08	20,0014										
				6	55	21	9,39	91	08	35,12	55	21	07,0006	91	08	36,0006										
				7	55	21	0,39	91	08	32,12	55	20	58,0008	91	08	33,0006										
				8	55	21	11,38	91	07	35,12	55	21	08,9958	91	07	36,003										
				9	55	21	16,38	91	05	50,11	55	21	13,9962	91	05	50,9971										
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 16.01.2023 г. № 11																										
Дополнение № 5 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																										
Протокол от 29.12.2022 г. № ОК-03-66/37-пу																										
Красноярский край																										
1	Нефть, газ	Таначинский (подготовленная структура: часть Юж-но-Моктакон-ской (НФ) Туруханский район	2124,2	1	63	20	3,003	91	10	58,63	63	20	00	91	11	00	Нефть (извл.) D ₀ — 28,9 млн т Дл — 2,0 млн т газ D ₀ — 15,9 млрд м³ Дл — 14,0 млрд м³	по данным Госбаланса на 01.01.2022 по данным ФГБУ ВНИГНИ на основании количествен-ной оценки ресурсов УВС России (по состо-янию на 01.01.2017)	геологи-ческое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Центрсибнедра					
				2	63	20	2,993	90	37	58,53	63	20	00	90	38	00										
				3	64	02	3,045	90	37	58,47	64	02	00	90	38	00										
				4	64	02	3,054	91	10	58,57	64	02	00	91	11	00										
				5	63	50	3,039	91	10	58,58	63	50	00	91	11	00										
2	Нефть, газ	Пайтунминский Таймырский Долгано-Ненец-кий муниципаль-ный район	4490,9	1	72	02	25,66	95	01	38,57	72	02	22	95	01	40	Нефть D ₁ — 20,0 млн т D ₂ — 6,9 млн т газ D ₁ — 25,0 млрд м³ D ₂ — 37,9 млрд м³	по данным ФГБУ ВНИГНИ на основании кол-ой оцен-ки ресурсов УВС России (по состо-янию на 01.01.2017)	геологи-ческое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Центрсибнедра					
				2	72	23	11,7	96	20	22,88	72	23	08	96	20	24										
				3	71	50	50,67	97	30	42,24	71	50	47	97	30	43										
				4	71	30	44,63	95	32	28,77	71	30	41	95	32	30										

1	2	3	4	5										6	7	8	9	10			
Приложение № 1 к приказу Федерального агентства по недропользованию от 11.11. 2022 г. № 624																					
Перечень участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
Протокол от 02.11.2022 г. № ОК-03-66/28-пу																					
Оренбургская область																					
1	Нефть	Алпановский Курманаевский район	197,6	1	52	27	46.854	51	32	50.126	52	27	46.1	51	32	55.3	Нефть Дл — 0,7 млн т D ₁ — 2,0 млн т	по данным ФГБУ ВНИГНИ на основании количествен- ной оценки УВС России (по состо- янию на 01.01.2017г.)	геологи- ческое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Приволжск- недра
2	52	27	47.755	51	33	30.827	52	27	47	51	33	36									
3	52	21	37.754	51	40	53.851	52	21	37	51	40	59									
4	52	21	37.755	51	42	5.853	52	21	37	51	42	11									
5	52	16	32.749	51	41	1.863	52	16	32	51	41	07									
6	52	18	0.745	51	34	54.851	52	18	00	51	35	00									
7	52	18	0.738	51	26	51.840	52	18	00	51	26	57									
8	52	23	22.748	51	31	9.834	52	23	22	51	31	15									
9	52	23	34.745	51	27	55.829	52	23	34	51	28	01									
10	52	25	39.748	51	28	29.825	52	25	39	51	28	35									
11	52	25	39.752	51	32	59.831	52	25	39	51	33	5									
12	52	26	41.754	51	33	29.829	52	26	41	51	33	35									
Из контура участка исключается горный отвод лицензии ОРБ 05900 ВЭ, совпадающий с зонами санитарной охраны, ограниченный по глубине 140 м							Из контура участка исключается горный отвод лицензии ОРБ 05900 ВЭ, совпадающий с зонами санитарной охраны, ограниченный по глубине 140 м														
Участок скв. 1 (с.Костино)							Участок скв. 1 (с.Костино)														
1	52	23	22.133	51	36	48.821	52	23	21,38	51	36	53,98									
2	52	23	22.133	51	36	52.022	52	23	21,38	51	36	57,18									
3	52	23	20.133	51	36	52.022	52	23	19,38	51	36	57,18									
4	52	23	20.133	51	36	48.822	52	23	19,38	51	36	53,98									
Участок скв. 2 (с.Костино)							Участок скв. 2 (с.Костино)														
1	52	22	20.901	51	35	35.922	52	22	20,15	51	35	41,08									
2	52	22	20.901	51	35	39.122	52	22	20,15	51	35	44,28									
3	52	22	18.901	51	35	39.122	52	22	18,15	51	35	44,28									
4	52	22	18.901	51	35	35.922	52	22	18,15	51	35	41,08									
Участок скв. 3 (с.Ивановка)							Участок скв. 3 (с.Ивановка)														
1	52	22	16.352	51	37	37.665	52	22	15,6	51	37	42,82									
2	52	22	16.352	51	37	40.865	52	22	15,6	51	37	46,02									
3	52	22	14.352	51	37	40.865	52	22	13,6	51	37	46,02									
4	52	22	14.352	51	37	37.665	52	22	13,6	51	37	42,82									

1	2	3	4	5										6	7	8	9	10			
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 21.11.2022 г. № 651																					
Дополнение № 2 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
Протокол от 11.11.2022 г. № АГ-03-66/30-пу																					
Пермский край																					
1	Нефть	Пильвенский (подготовленные структуры: Клешихинская, Купчиковская, Ньюэвинская) Чердынский городской округ	164,8	1	60	45	19,87	56	12	47,46	60	45	18,313	56	12	53,643	Нефть (извл.) D ₀ — 1,036 млн т Дл — 0,2 млн т	по данным Госбаланса на 01.01.2022. по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Приволжск-недра
				2	60	43	25,47	56	18	08,65	60	43	23,91	56	18	14,816					
				3	60	31	37,93	56	00	07,1	60	31	36,4	56	00	13,256					
				4	60	33	31,88	55	54	47,18	60	33	30,352	55	54	53,353					
				В границах участка недр расположены ООПТ регионального значения — охраняемые ландшафты "Сыпанское болото", "Елфимовское болото" и "Янидорское болото". Проведение геологоразведочных работ и добыча полезных ископаемых по согласованию с Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.																	
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 17.11.2022 г. № 639																					
Дополнение № 1 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
Протокол от 09.11.2022 г. № ДД-03-66/29-пу																					
Югнедра																					
1	Газ	Великое (месторождения: Великое) Красногвардейский район Республики Адыгея, Белореченский район Краснодарского края	8.4	1	44	57	12,61	39	44	13,93	44	57	12,968	39	44	18,985	Газ C ₁ — 0,392 млрд м ³ (Республика Адыгея: C ₁ — 0.368 млрд м ³ ; Краснодарский край: C ₁ — 0.024 млрд м ³)	по данным Госбаланса на 01.01.2022	разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Югнедра
				2	44	57	31,69	39	45	14,77	44	57	32,047	39	45	19,825					
				3	44	58	01.14	39	44	57,58	44	58	01.497	39	45	02.636					
				4	44	59	35,53	39	44	06.01	44	59	35.886	39	44	11.069					
				5	44	59	11,05	39	42	32,77	44	59	11.408	39	42	37.830					
				6	44	57	36,37	39	43	24,61	44	57	36.729	39	43	29.667					
				7	44	57	42,49	39	43	41,89	44	57	42.848	39	43	46.947					
				Из площади участка исключается лицензия МАЙ 80199 ВЭ																	
				1	44	58	55,07	39	43	02.652	44	58	55,431	39	43	07.711					
				2	44	58	55,06	39	43	05.390	44	58	55.414	39	43	10.449					
				3	44	58	53,11	39	43	05.366	44	58	53.470	39	43	10.425					
				4	44	58	53.130	39	43	02.627	44	58	53.488	39	43	07.687					

1	2	3	4	5											6	7	8	9	10
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 19.10.2022 г. № 563																			
Дополнение № 15 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2022-2023гг. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																			
Протокол от18.10.2022 г. № ОК-03-66/26-пу																			
Республика Башкортостан																			
1	Нефть	Шулгановский (подготовленная структура: часть Шангской) муниципальные районы: Татышлинский, Бураевский, Балтачевский	89,6	1	56 06	48,21	55	27	45,63	56 06	47	55	27	51	нефть (извл.) D ₀ — 0,16 млн т	по данным Госбаланса на 01.01.2023 По данным ФГБУ ВНИГНИ на осн-ии кол-ой оценки УВС России (по сост-ию на 01.01.2017)	Геологи-ческое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Приволжск-недра
			2	56 09	10,21	55	27	37,62	56 09	09	55	27	43	Дл — 0,3 млн т					
			3	56 09	10,21	55	27	50,62	56 09	09	55	27	56						
			4	56 10	37,21	55	27	41,62	56 10	36	55	27	47						
			5	56 10	43,21	55	28	13,62	56 10	42	55	28	19						
			6	56 11	10,21	55	29	10,62	56 11	09	55	29	16						
			7	56 10	10,21	55	31	3,623	56 10	09	55	31	09						
			8	56 10	3,216	55	34	35,63	56 10	02	55	34	41						
			9	56 08	59,21	55	34	40,63	56 08	58	55	34	46						
			10	56 07	27,21	55	36	27,64	56 07	26	55	36	33						
			11	56 06	59,21	55	35	31,64	56 06	58	55	35	37						
			12	56 07	24,21	55	34	58,64	56 07	23	55	35	04						
			13	56 07	10,21	55	33	11,64	56 07	09	55	33	17						
			14	56 06	26,21	55	33	11,64	56 06	25	55	33	17						
			15	56 06	13,21	55	35	38,64	56 06	12	55	35	44						
			16	56 06	51,21	55	37	9,642	56 06	50	55	37	15						
			17	56 06	51,22	55	38	14,64	56 06	50	55	38	20						
			18	56 07	7,216	55	38	30,64	56 07	06	55	38	36						
			19	56 07	9,217	55	40	28,65	56 07	08	55	40	34						
			20	56 05	52,22	55	41	26,65	56 05	51	55	41	32						
			21	56 05	35,22	55	42	4,654	56 05	34	55	42	10						
			22	56 04	51,22	55	41	57,66	56 04	50	55	42	03						
			23	56 04	47,21	55	35	42,65	56 04	46	55	37	48						
			24	56 03	26,21	55	35	44,65	56 03	25	55	35	50						
			25	56 04	47,21	55	32	30,64	56 04	46	55	32	36						
			26	56 05	8,208	55	32	26,64	56 05	07	55	32	32						
			27	56 05	10,21	55	33	47,64	56 05	09	55	33	53						
			28	56 05	44,21	55	33	43,64	56 05	43	55	33	49						
			29	56 05	42,21	55	32	19,64	56 05	41	55	32	25						
			30	56 05	34,21	55	32	20,64	56 05	33	55	32	26						
			31	56 06	1,206	55	28	30,63	56 06	00	55	28	36						
				Из площади участка исключается участок №1 (Югомашевское месторождение) в следующих координатах:						Из площади участка исключается участок №1 (Югомашевское месторождение) в следующих координатах:									
				1	56 08	51,21	55	33	22,63	56 08	50	55	33	28					
				2	56 08	6,214	55	34	49,64	56 08	05	55	34	55					

1	2	3	4	5										6		7	8	9	10		
				3	56	07	29,21	55	33	45,64	56	07	28	55	33	51					
				4	56	08	13,21	55	32	17,63	56	08	12	55	32	23					
				Из площади участка исключается участок №2 (Югомашевское месторождение) в следующих координатах:						Из площади участка исключается участок №2 (Югомашевское месторождение) в следующих координатах:											
				1	56	07	7,21	55	32	24,63	56	07	06	55	32	30					
				2	56	06	23,21	55	32	42,64	56	06	22	55	32	48					
				3	56	06	15,21	55	31	29,63	56	06	14	55	31	35					
				4	56	06	59,21	55	31	12,63	56	06	58	55	31	18					
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 17.11.2022 г. № 639																					
Дополнение № 1 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
Республика Коми																					
1	Нефть	Нижнеодесский (месторождения: Нижнеодесское) МО МР "Сосногорск"	32.5	1	63	32	6.633	54	17	50.898	63	32	05	54	17	58	Нефть (извл.) C ₁ — 0.219 млн т C ₂ — 0.372 млн т	по данным Госбаланса на 01.01.2022	разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Севзапнедра
				2	63	33	9.640	54	24	43.907	63	33	08	54	24	51					
				3	63	29	45.639	54	26	53.927	63	29	44	54	27	01					
				4	63	29	24.637	54	25	12.925	63	29	23	54	25	20					
				5	63	30	47.631	54	17	57.904	63	30	46	54	18	05					
2	Нефть	Кодачский (месторождения: Кодачское, подготовленные структуры: Восточно-Кодачская) МО МР "Сосногорск", МО МР "Троицко-Печорский"	456.5	1	63	07	01.239	55	21	10.234	63	06	59.574	55	21	17.1	Нефть (извл.) C ₁ — 0.031 млн т C ₂ — 0.022 млн т D ₀ — 7.762 млн т Дл — 0.5 млн т	по данным Госбаланса на 01.01.2022 по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на осн-ии кол-ой оценки УВС России (по сост-ию на 01.01.2017)	геологи-ческое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Севзапнедра
				2	63	06	2.275	55	33	50.170	63	06	00.6	55	33	57					
				3	63	05	10.685	55	45	34.197	63	05	09	55	45	41					
				4	62	55	49.680	55	50	53.249	62	55	48	55	51	00					
				5	62	53	40.675	55	48	33.254	62	53	39	55	48	40					
				6	62	59	33.675	55	41	13.213	62	59	32	55	41	20					
				7	62	53	48.651	55	21	24.199	62	53	47	55	21	31					
				8	63	02	01.654	55	15	35.151	63	02	00	55	15	42					
Приложение к приказу Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым от 11.11.2022 г. № 1087																					
Перечень участков недр для разведки и добычи полезных ископаемых, для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, предлагаемых для предоставления в пользование в 2023 г.																					
Протокол от 21.11.2022 г. № 6 ФЗ/Изм																					
Республика Крым																					
1	Воды под-земные мине-ральные	участок Алмаз-ный г. Евпатория Республика Крым Смолен-ский район	0,0046	скв.№ 6257	45	11	15,60763	33	21	16,38953	45	11	16,30	33	21	21,77	P ₁ — 350 м³/сут	НТС ГУП РК "Крымгеоло-гия" № 42 от 15.02.2021	геологи-ческое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Минприроды Крыма
				1	45	11	16,30761	33	21	14,62	45	11	17	33	21	20					
				2	45	11	16,31	33	21	17,62	45	11	17	33	21	23					
				3	45	11	14,31	33	21	17,62	45	11	15	33	21	23					
				4	45	11	14,31	33	21	14,62	45	11	15	33	21	20					

1	2	3	4	5												6	7	8	9	10	
Приложение к приказу Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым от 12.12.2022 г. № 1179																					
Дополнение № 1 к Перечню участков недр для разведки и добычи полезных ископаемых, для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, предлагаемых для предоставления в пользование в 2023 г.																					
Протокол от 22.11.2022 г. № 7-ФЗ																					
Республика Крым																					
1	Воды под-земные мине-ральные (розлив)	Новоандреев-ский (водонос-ный горизонт нижнемеловых отложений) Симферополь-ский район	0,004	Скв.№ 4739	45	11	41,35	34	04	59,65	45	11	42	34	05	5,0	ресурсы 338,69 м³/сут	НТС Минприроды Крыма № 17 от 20.12.2020	геологи-ческое изучение разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Минприроды Крыма
				1	45	11	42,35	34	04	58,15	45	11	43	34	05	3,5					
				2	45	11	42,35	34	05	1,149	45	11	43	34	05	6,5					
				3	45	11	42,35	34	04	58,15	45	11	43	34	05	3,5					
				4	45	11	40,35	34	50	1,149	45	11	41	34	05	6,5					
2	Воды под-земные мине-ральные (бальнео-логия)	Чокракское месторождение (водоносный горизонт сред-немиоценовых отложений) Ленинский район	0,036	Участок (Северный)												C ₂ — 78 м³/сут	№ 6171 от 18.12.2019 ГКЗ	разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Минприроды Крыма	
				Скв.1	45	28	5,9	36	19	22,5	45	28	6,4122	36	19						27,781
				1	45	28	9,4	36	19	19,4	45	28	9,9122	36	19						24,681
				2	45	28	9,9	36	19	26,1	45	28	10,412	36	19						31,381
				3	45	28	4,7	36	19	27,9	45	28	5,2121	36	19						33,181
				4	45	28	0,6	36	19	20,1	45	28	1,1123	36	19	25,381					C ₂ — 43 м³/сут
			0,182	Участок (Южный)																	
				Скв.2	45	27	17,6	36	19	35,1	45	27	18,113	36	19	40,379					
				1	45	27	27,4	36	19	16,7	45	27	27,913	36	19	21,9799					
				2	45	27	17,3	36	19	44,9	45	27	17,813	36	19	50,179					
				3	45	27	14,8	36	19	57	45	27	15,313	36	20	2,279					
				4	45	27	9,7	36	19	54,5	45	27	10,213	36	19	59,779					
				5	45	27	19,6	36	19	18,4	45	27	20,113	36	19	23,68					
				6	45	27	26,5	36	19	4,9	45	27	27,013	36	19	10,18					
3	Воды под-земные мине-ральные (бальнео-логия)	Звездный (водоносный горизонт нижнемеловых отложений) г. Евпатория	0,004	Скв.58/6376	45	11	6,31	33	20	40,62	45	11	07	33	20	46,0	ресурсы 345,6 м³/сут	НТС Минприроды Крыма № 17 от 20.12.2020	геологи-ческое изучение разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Минприроды Крыма
				1	45	11	7,31	33	20	39	45	11	08	33	20	44,38					
				2	45	11	7,31	33	20	42,12	45	11	06	33	20	47,5					
				3	45	11	5,31	33	20	39	45	11	06	33	20	44,38					
				4	45	11	5,31	33	20	42,12	45	11	06	33	20	47,5					
4	Воды под-земные мине-ральные (розлив)	Скифский 88 (водоносный горизонт готе-рив-барремских отложений нижнего мела) Симферополь-ский район	0,004	Скв.4755	45	08	20,18	34	02	46,2	45	08	20,84	34	02	51,55	ресурсы 150 м³/сут	НТС ГУП РК «Крымгеоло-гия» № 55 от 15.06.2021	геологи-ческое изучение разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Минприроды Крыма
				1	45	08	21,19	34	02	44,8	45	08	21,85	34	02	50,15					
				2	45	08	21,16	34	02	47,69	45	08	21,82	34	02	53,04					
				3	45	08	19,11	34	02	47,66	45	08	19,77	34	02	53,01					
				4	45	08	19,14	34	02	44,76	45	08	19,8	34	02	50,11					

1	2	3	4	5												6	7	8	9	10			
5	Воды под-земные мине-ральные (бальнео-логия)	Юбилейный (водоносный горизонт нижнемеловых отложений) г. Евпатория	0,003	1	45	10	30,31	33	20	0,62	45	10	31,0	33	20	06	ресурсы 90 м³/сут	НТС Минприроды Крыма № 7 от 15.06.2019	геологи-ческое изучение разведка и добыча	Аукцион	3 кв. 2023 г. Минприроды Крыма		
				2	45	10	32,31	33	20	0,62	45	10	33,0	33	20	06							
				3	45	10	32,31	33	20	2,62	45	10	33,0	33	20	08							
				4	45	10	30,31	33	20	2,62	45	10	31,0	33	20	08							
Приложение № 1 к приказу Федерального агентства по недропользованию от 11.11. 2022 г. № 624																							
Перечень участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																							
Протокол от 02.11.2022 г. № ОК-03-66/28-пу																							
Саратовская область																							
1	Нефть	Озёрский подготовленные структуры: Ново-Калинин-ская, часть Северо-Вольнов-ской-1 (НФ), часть Южно-Вольнов-ской-1 (НФ) Екатериновский, Лысогорский, Калининский районы	993.6	1	51	44	22.316	44	21	04.380	51	44	22.000	44	21	10.000	нефть (извл.) D ₀ — 3,793 млн т Дл — 7,0 млн т	по данным Госбаланса на 01.01.2022 по данным ФГБУ ВНИГНИ на основании количествен-ной оценки УВС России (по состо-янию на 01.01.2017г.)	геологи-ческое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Приволжск-недра		
				2	51	40	11.322	44	31	58.403	51	40	11.000	44	32	04.000							
				3	51	31	00.318	44	37	54.432	51	31	00.000	44	38	00.000							
				4	51	16	00.293	44	27	54.456	51	16	00.000	44	28	00.000							
				5	51	12	38.289	44	27	54.464	51	12	38.000	44	28	00.000	От т.5 до т.6 по границе Саратовской и Волгоградской областей	От т.5 до т.6 по границе Саратовской и Волгоградской областей					
				6	51	11	58.000	44	13	24.000	51	11	57.725	44	13	29.551							
				7	51	15	12.000	44	13	06.000	51	15	11.722	44	13	11.559	Из площади участка недр исключаются:	Из площади участка недр исключаются:					
				ООПТ Рефугиум гипрофитов в долине р. Баланда, участком S=32 га						ООПТ Рефугиум гипрофитов в долине р. Баланда, участком S=32 га													
				центр	51	31	35.308	44	26	12.417	51	31	35.000	44	26	18.000	ООПТ карьер "Первомайское", участком S=2,19 га	ООПТ карьер "Первомайское", участком S=2,19 га					
				центр	51	30	09.314	44	35	04.431	51	30	09.000	44	35	10.000							
				каптированный родник (лицензия СРТ 01166 ВЭ) участком 25х25 м до глубины 4 м						каптированный родник (лицензия СРТ 01166 ВЭ) участком 25х25 м до глубины 4 м						СРТ 90499 ТЭ до глубины 100 м	СРТ 90499 ТЭ до глубины 100 м						
				центр	51	31	20.307	44	25	33.417	51	31	20.000	44	25						39.000		
				СРТ 90499 ТЭ до глубины 100 м						СРТ 90499 ТЭ до глубины 100 м						1	51	26	36.985	44	16	37.800	
				1	51	26	36.985	44	16	37.800	51	26	36.692	44	16								43.382
				2	51	26	34.845	44	16	38.330	51	26	34.552	44	16	43.912	СРТ 90414 ТЭ до глубины 100 м	СРТ 90414 ТЭ до глубины 100 м					
				3	51	26	32.425	44	16	55.680	51	26	32.131	44	17	01.261							
				4	51	26	32.335	44	16	56.650	51	26	32.041	44	17	02.231	СРТ 90414 ТЭ до глубины 100 м	СРТ 90414 ТЭ до глубины 100 м					
				5	51	26	32.345	44	16	56.890	51	26	32.051	44	17	02.471							
				6	51	26	39.115	44	16	56.420	51	26	38.821	44	17	02.002	1	51	26	22.655	44	30	36.130
				1	51	26	22.655	44	30	36.130	51	26	22.349	44	30	41.695							

1	2	3	4	5												6	7	8	9	10						
				2	51	26	22.575	44	30	52.480	51	26	22.268	44	30	58.045										
				3	51	26	18.885	44	30	49.760	51	26	18.579	44	30	55.325										
				4	51	26	15.305	44	30	42.860	51	26	14.999	44	30	48.425										
				5	51	26	15.445	44	30	33.090	51	26	15.139	44	30	38.655										
				СРТ 90411 ТЭ до глубины 100 м						СРТ 90411 ТЭ до глубины 100 м																
				1	51	26	18.775	44	30	26.440	51	26	18.469	44	30	32.005										
				2	51	26	15.445	44	30	33.090	51	26	15.139	44	30	38.655										
				3	51	26	11.405	44	30	41.180	51	26	11.099	44	30	46.745										
				4	51	26	06.185	44	30	28.710	51	26	05.879	44	30	34.275										
				5	51	26	13.415	44	30	14.230	51	26	13.109	44	30	19.795										
				Участок, включающий лицензионный участок Вольновский (лицензия СРТ 01874 НЭ) и часть Южно-Вольновской залежи Вольновского месторождения																						
				1	51	22	9.289	44	17	26.430	51	22	9.000	44	17	32.000										
				2	51	22	9.292	44	20	26.433	51	22	9.000	44	20	32.000										
				3	51	14	8.289	44	26	26.459	51	14	8.000	44	26	32.000										
				4	51	14	9.286	44	22	26.454	51	14	9.000	44	22	32.000										
				5	51	18	38,97	44	19	38,14	51	18	38.682	44	19	43.700										
				6	51	18	35,34	44	19	18,59	51	18	35.053	44	19	24.150										
				7	51	19	2,33	44	18	57,33	51	19	2.043	44	19	2.891										
				8	51	19	10,26	44	19	18,56	51	19	9.972	44	19	24.121										
				Границы населенного пункта Калининск						Границы населенного пункта Калининск																
				1	51	28	28.786	44	25	18.857	51	28	28.482	44	25	24.434										
				2	51	31	15.695	44	24	52.260	51	31	15.389	44	24	57.844										
				3	51	31	36.927	44	30	46.634	51	31	36.615	44	30	52.212										
				4	51	28	51.405	44	31	12.305	51	28	51.096	44	31	17.876										
2	Нефть, газ	Лазаревский (подготовленная структура: Лазаревская) Красноармейский, Ровенский, Энгельсский районы	228,5	1	50	59	40.347	45	45	29.584	50	59	40.000	45	45	35.000	Нефть (извл.) D ₀ — 7,78 млн т Дл — 1,5 млн т газ D ₁ — 1,0 млрд м³	по данным Госбаланса на 01.01.2022 по дан-ным ФГБУ ВНИГНИ на основании ко-личественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017 г.) геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. При-волжск-недра						
2				51	09	26.357	45	45	34.562	51	09	26.000	45	45	40.000											
3				51	09	55.868	45	51	26.233	51	09	55.505	45	51	31.665											
4				51	08	45.141	45	51	57.655	51	08	44.778	45	52	03.084											
5				51	06	40.542	45	53	56.596	51	06	40.180	45	54	02.018											
6				51	06	00.524	45	55	01.099	51	06	00.162	45	55	06.519											
7				51	06	14.381	45	56	46.046	51	06	14.017	45	56	51.464											
8				51	06	17.088	45	56	52.482	51	06	16.723	45	56	57.900											
9				51	06	07.514	45	56	53.683	51	06	07.150	45	56	59.100											
10				51	05	19.361	45	54	46.582	51	05	19.000	45	54	52.000											
11				51	04	41.361	45	55	21.580	51	04	41.000	45	55	27.000											
12				51	04	11.362	45	57	18.588	51	04	11.000	45	57	24.000											
13				51	04	16.070	45	59	36.458	51	04	15.705	45	59	41.868											
14				51	01	25.366	46	4	04.602	51	01	25.000	46	04	10.000											
15				51	01	25.364	46	2	44.600	51	01	25.000	46	02	50.000											
16				51	00	58.361	45	59	43.600	51	00	58.000	45	59	49.000											

1	2	3	4	5										6	7	8	9	10				
				17	51	00	00.750	45	48	05.336	51	00	00.400	45	48	10.750						
				18	51	00	01.850	45	48	04.486	51	00	01.500	45	48	09.900						
				19	50	59	49.019	45	47	22.046	50	59	48.670	45	47	27.460						
				20	50	59	52.788	45	46	38.405	50	59	52.440	45	46	43.820						
				21	50	59	48.809	45	46	27.245	50	59	48.460	45	46	32.660						
				Из площади участка недр исключаются участки по лицензии:																		
				СРТ 00576 ВЭ, участком 30х30 м до глубины 78 м																		
				Центр	51	04	0.363	45	57	54.589	51	04	0.000	45	58	0.000						
				Из площади участка исключаются земли особо охраняемых природных территорий																		
				Оползни у с. Мордово										Оползни у с. Мордово								
				1	51	05	53.159	45	51	14.736	51	05	52.800	45	51	20.160						
				2	51	05	53.159	45	51	22.297	51	05	52.800	45	51	27.720						
				3	51	05	46.679	45	51	34.177	51	05	46.320	45	51	39.600						
				4	51	05	42.719	45	51	12.937	51	05	42.360	45	51	18.360						
				5	51	05	39.118	45	51	03.577	51	05	38.760	45	51	09.000						
				6	51	05	42.358	45	50	57.457	51	05	42.000	45	51	02.880						
				7	51	05	49.919	45	51	14.017	51	05	49.560	45	51	19.440						
				8	51	05	49.919	45	51	07.896	51	05	49.560	45	51	13.320						
				9	51	05	54.239	45	51	05.376	51	05	53.880	45	51	10.800						
				10	51	06	18.360	45	49	59.134	51	06	18.000	45	50	04.560						
				11	51	06	10.078	45	49	40.774	51	06	09.720	45	49	46.200						
				12	51	06	12.598	45	49	32.134	51	06	12.240	45	49	37.560						
				13	51	06	22.318	45	49	21.693	51	06	21.960	45	49	27.120						
				14	51	06	29.157	45	49	08.373	51	06	28.800	45	49	13.800						
				15	51	06	39.598	45	49	09.452	51	06	39.240	45	49	14.880						
				16	51	06	49.318	45	49	02.612	51	06	48.960	45	49	08.040						
				17	51	07	02.998	45	48	57.571	51	07	02.640	45	49	03.000						
				18	51	07	10.918	45	48	56.851	51	07	10.560	45	49	02.280						
				19	51	07	15.598	45	48	50.730	51	07	15.240	45	48	56.160						
				20	51	07	18.118	45	48	56.130	51	07	17.760	45	49	01.560						
				21	51	07	21.718	45	49	09.451	51	07	21.360	45	49	14.880						
				22	51	07	16.319	45	49	20.251	51	07	15.960	45	49	25.680						
				23	51	07	13.438	45	49	19.171	51	07	13.080	45	49	24.600						
				24	51	07	07.679	45	49	31.052	51	07	07.320	45	49	36.480						
				25	51	07	05.519	45	49	40.052	51	07	05.160	45	49	45.480						
				Популяция солодки голой										Популяция солодки голой								
				Центр	51	03	00.000	45	54	00.000	51	02	59.642	45	54	05.414						

1	2	3	4	5												6	7	8	9	10	
3	Нефть, газ	Каменный (подготовленная структура: Каменная) Красноармейский, Ровенский районы	244,6	1	50	51	00,348	45	56	54,62	50	51	00,00	45	57	00,00	Нефть (извл.) D ₀ — 8,612 млн т Дл — 1,388 млн т газ Дл — 1,0 млрд м³	по данным Госбаланса на 01.01.2022 по данным ФГБУ ВНИГНИ на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017 г.)	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Приволжск-недра
2	50	59	40,35	45	45	29,58	50	59	40,00	45	45	35,00									
3	50	59	48,81	45	46	27,25	50	59	48,46	45	46	32,66									
4	50	59	41,69	45	47	24,95	50	59	41,34	45	47	30,36									
5	51	00	00,750	45	48	05,336	51	00	00,40	45	48	10,75									
6	51	00	58,36	45	59	43,6	51	00	58,00	45	59	49,00									
7	50	58	19,36	46	03	11,61	50	58	19,00	46	03	17,00									
8	50	57	03,360	46	03	22,611	50	57	03,00	46	03	28,00									
9	50	52	09,356	46	03	56,62	50	52	09,00	46	04	02,00									
Из площади участка недр исключаются участки ОПИ:								Из площади участка недр исключаются участки ОПИ:													
СРТ 90126 ТР								СРТ 90126 ТР													
Центр	50	53	11,350	45	55	37,61	50	53	11	45	55	43									
СРТ 90191 ТЭ								СРТ 90191 ТЭ													
Центр	50	53	11,350	45	55	37,61	50	53	09	45	55	43									
СРТ 90191 ТЭ								СРТ 90191 ТЭ													
Центр	50	53	11,350	45	55	37,61	50	53	09	45	55	43									
СРТ 90332 ТЭ								СРТ 90332 ТЭ													
1	50	51	26,160	45	56	31,86	50	51	25,81	45	56	37,24									
2	50	51	39,52	45	56	31,75	50	51	39,17	45	56	37,13									
3	50	51	53,49	45	56	25,41	50	51	53,14	45	56	30,79									
4	50	52	11,58	45	56	16,22	50	52	11,23	45	56	21,61									
5	50	52	15	45	56	27,89	50	52	14,65	45	56	33,28									
6	50	52	01,969	45	56	42,5	50	52	01,62	45	56	47,88									
7	50	51	58,33	45	56	38,72	50	51	57,98	45	56	44,10									
8	50	51	44,64	45	56	46,75	50	51	44,29	45	56	52,13									
9	50	51	37,97	45	56	47,7	50	51	37,62	45	56	53,08									
10	50	51	31,15	45	56	53,47	50	51	30,80	45	56	58,85									
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 15.12.2022 г. № 724																					
Дополнение № 4 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
протокол от 12.12.2022 г. № АГ-03-66/35-пу																					
Саратовская область																					
1	Газ	Овражный Новоузенский район	17,4	1	50	48	0,457	48	01	54,78	50	48	00	48	02	00	Газ D ₁ — 0,6 млрд м³	По данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017 г.)	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Приволжск-недра
2	50	50	0,459	48	01	54,77	50	50	00	48	02	00									
3	50	50	0,463	48	05	54,78	50	50	00	48	06	00									
4	50	48	0,461	48	05	54,78	50	48	00	48	06	00									

1	2	3	4	5										6	7	8	9	10			
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 19.10. 2022 г. № 563																					
Дополнение № 15 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2022-2023 гг. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
Протокол от18.10.2022 г. № ОК-03-66/26-пу																					
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра																					
1	Нефть	Среднемытая-хинский (подготовленные структуры: Западно-Икусятинский объект I, Икусятинский объект, Нанклемынгский объект) Сургутский район	1187,5	1	62	50	02,363	70	15	55,236	62	50	00	70	16	00	Нефть: D ₀ — 3,980 млн т D _л — 1,890 млн т D ₁ — 50,8 млн т D ₂ — 2,1 млн т	по данным Госбаланса на 01.01.2022 по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	1 кв. 2023 г. Уралнедра
				2	62	50	02,371	70	27	55,266	62	50	00	70	28	00					
				3	62	38	02,357	70	27	55,304	62	38	00	70	28	00					
				4	62	38	02,351	70	18	55,282	62	38	00	70	19	00					
				5	62	35	32,348	70	18	55,290	62	35	30	70	19	00					
				6	62	35	02,346	70	16	55,287	62	35	00	70	17	00					
				7	62	35	02,344	70	13	55,279	62	35	00	70	14	00					
				8	62	35	32,345	70	13	55,277	62	35	30	70	14	00					
				9	62	35	32,338	70	03	55,253	62	35	30	70	04	00					
				10	62	35	02,337	70	03	55,254	62	35	00	70	04	00					
				11	62	35	02,333	69	57	55,239	62	35	00	69	58	00					
				12	62	35	02,317	69	34	55,183	62	35	00	69	35	00					
				13	62	50	02,335	69	34	55,134	62	50	00	69	35	00					
				14	62	50	02,355	70	03	55,206	62	50	00	70	04	00					
				15	62	50	02,357	70	07	55,216	62	50	00	70	08	00					
				16	62	48	42,356	70	07	55,220	62	48	40	70	08	00					
				17	62	48	42,357	70	08	55,223	62	48	40	70	09	00					
				18	62	47	47,356	70	08	55,226	62	47	45	70	09	00					
				19	62	47	47,359	70	13	40,237	62	47	45	70	13	45					
				20	62	49	32,361	70	13	40,232	62	49	30	70	13	45					
				21	62	49	32,362	70	15	55,237	62	49	30	70	16	00					
Приложение к приказу Федерального агентства по недропользованию от 15.12.2022 г. № 724																					
Дополнение № 4 к Перечню участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование на 2023 г. для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии																					
протокол от 12.12.2022 г. № АГ-03-66/35-пу																					
Ханты-Мансийский автономный округ																					
1	Нефть	Среднеатлымский (месторождение: часть Красноленинского (Поснокортская площадь НФ); подготовленные структуры: часть Северо-Кубовой Октябрьский район	305.9	1	62	12	54,159	66	28	30,810	62	12	52	66	28	36	Нефть (извл.) B ₁ — 0,202 млн т B ₂ — 1,543 млн т D ₀ — 1,857 млн т D _л — 0,612 млн т D ₁ — 2,7 млн т D ₂ — 0,3 млн т	по данным Госбаланса на 01.01.2022 по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2017)	геологическое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Уралнедра

1	2	3	4	5												6	7	8	9	10	
				2	62	12	54,168	66	41	37,840	62	12	52	66	41	43					
				3	62	10	17,165	66	41	37,849	62	10	15	66	41	43					
				4	62	10	17,168	66	45	54,859	62	10	15	66	46	00					
				5	62	09	2,167	66	45	54,863	62	09	00	66	46	00					
				6	62	09	2,174	66	54	54,884	62	09	00	66	55	00					
				7	62	05	2,169	66	54	54,898	62	05	00	66	55	00					
				8	62	05	2,163	66	46	54,879	62	05	00	66	47	00					
				9	62	04	2,162	66	46	54,882	62	04	00	66	47	00					
				10	62	04	2,158	66	41	54,871	62	04	00	66	42	00					
				11	62	00	2,154	66	41	54,884	62	00	00	66	42	00					
				12	62	00	2,149	66	35	54,870	62	00	00	66	36	00					
				13	62	06	2,156	66	35	54,850	62	06	00	66	36	00					
				14	62	06	2,151	66	28	30,833	62	06	00	66	28	36					
				Участок частично расположен в водно-болотном угодье «Верхнее Двубье», имеющего международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц. Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче УВС возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности																	
				2	Газ	Алясовский (месторождения: Южно-Алясовское, Северо-Алясовское) Березовский район	216,96	1	64	07	37,234	65	15	14,210	64	07					
2	64	07	37,25	65	31	54,251	64	07	35	65	32	00									
3	64	00	2,241	65	36	24,292	64	00	00	65	36	30									
4	64	00	2,225	65	15	14,24	64	00	00	65	15	20									
Участок частично расположен в водно-болотном угодье «Нижнее Двубье», имеющего международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц. Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче УВС возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности												Газ C ₁ — 3,784 млрд м ³ D ₁ — 0.4 млрд м ³	по данным Госбаланса на 01.01.2022 по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количествен-ной оценки УВС России (по состо-янию на 01.01.2017)	геологи-ческое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Уралнедра					
3	Газ	Похромский (месторождение: часть Похром-ского) Белоярский район	92,3	1	64	07	37,26	65	47	32,29	64						07	35	65	47	38
2	64	07	37,27	65	59	54,32	64	07	35	66	00						00				
3	64	03	2,263	65	59	54,34	64	03	00	66	00						00				
4	64	03	2,253	65	46	24,3	64	03	00	65	46						30				
5	64	03	23,25	65	46	4,302	64	03	21	65	46						10				
От т.5 до т.6 по границе Государственного природного заказника "Березовский"																					
6	64	07	32,26	65	47	29,29	64	07	30	65	47						35				
Участок частично расположен в водно-болотном угодье «Нижнее Двубье», имеющего международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц. Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче УВС возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности																					

1	2	3	4	5												6				7	8	9	10			
4	Газ	Чуэльский (месторождение: Чуэльское) Белоярский район	320.3	1	63	54	24,24	65	44	9,333	63	54	22	65	44	15	Газ С1 — 9,1 млрд м³ D1 — 1,5 млрд м³	по данным Госбаланса на 01.01.2022 по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количествен- ной оценки УВС России (по состо- янию на 01.01.2017)	геологи- ческое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Уралнедра					
2	63	54	24,26	66	4	54,38	63	54	22	66	05	00														
3	63	44	17,25	66	4	54,42	63	44	15	66	05	00														
4	63	44	17,23	65	44	9,373	63	44	15	65	44	15														
Из границ участка исключается площадь 0,002 км² участка недра лицензия ХМН 20859 ВЭ, с ограничением по глубине 120 м., пространственные границы ограничены контуром прямых линий, участок недр село Полноват (сважины 2, 2/1), АО "Югорская коммунальная эксплуатирующая компания-Белоярский"																										
1	63	47	9,55	65	54	30,63	63	47	7,3095	65	54	36,243														
2	63	47	9,57	65	54	35,17	63	47	7,3295	65	54	40,783														
3	63	47	8,51	65	54	35,05	63	47	6,2695	65	54	40,663														
4	63	47	8,45	65	54	30,96	63	47	6,2095	65	54	36,573														
5	63	47	8,77	65	54	30,92	63	47	6,5295	65	54	36,533														
Из границ участка исключается площадь территории населенного пункта село Полноват Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры																										
Участок расположен частично в водно-болотном угодье «Нижнее Двубье», имеющего международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц. Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче УВС возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности																										
5	Нефть, газ	Северо-Казым- ский (месторождение: Северо-Казым- ское) Белоярский район	192.5	1	64	00	2,315	67	13	54,53	64	00	00	67	14	00	Нефть Дл — 0,744 млн т D1 — 0,3 млн т D2 — 0,1 млн т газ С1 — 1,0 млрд м³ С2 — 4,860 млрд м³ D1 — 0,9 млрд м³	по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на осн-ии кол-ой оценки УВС России (по состо-ию на 01.01.2017) по данным Госбаланса на 01.01.2022	геологи- ческое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Уралнедра					
2	64	01	47,33	67	26	16,56	64	01	45	67	26	22														
3	63	58	51,33	67	31	6,581	63	58	49	67	31	12														
4	63	53	22,32	67	31	6,602	63	53	20	67	31	12														
5	63	53	22,31	67	13	54,56	63	53	20	67	14	00														
6	Нефть, газ, кон- денсат	Северо-Камен- ный (месторождение: часть Красноле- нинского (Ем-Еговская+ Пальяновская площадь) Октябрьский район	702,7	1	62	5	2,168	66	53	24,894	62	05	00	66	53	30	Нефть D1 — 7,0 млн т D2 — 1,0 млн т газ B1 — 7,565 млрд м³ D2 — 0,5 млрд м³ конденсат B1 — 1,195 млн т	по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количествен- ной оценки УВС России (по состо- янию на 01.01.2017) по данным Госбаланса на 01.01.2022	геологи- ческое изучение, разведка и добыча	Аукцион	2 кв. 2023 г. Уралнедра					
2	62	5	2,190	67	23	54,966	62	05	00	67	24	00														
3	61	56	2,179	67	23	54,995	61	56	00	67	24	00														
4	61	55	2,179	67	25	25,002	61	55	00	67	25	30														
5	61	54	52,180	67	26	49,006	61	54	50	67	26	54														
6	61	51	2,177	67	28	55,023	61	51	00	67	29	00														
7	61	48	2,178	67	34	55,047	61	48	00	67	35	00														
8	61	48	2,181	67	38	55,056	61	48	00	67	39	00														
9	61	45	2,178	67	38	55,066	61	45	00	67	39	00														
10	61	45	2,160	67	14	43,009	61	45	00	67	14	48														
11	61	54	44,168	67	10	36,968	61	54	42	67	10	42														
12	61	56	32,166	67	04	54,949	61	56	30	67	05	00														

1	2	3	4	5											6	7	8	9	10
				13	61	58	12,168	67	04	54,944	61	58	10	67	05	00			
				14	61	59	12,167	67	00	54,931	61	59	10	67	01	00			
				15	62	00	2,168	67	00	54,928	62	00	00	67	01	00			
				16	62	00	2,166	66	58	54,924	62	00	00	66	59	00			
				17	62	02	2,168	66	58	54,917	62	02	00	66	59	00			
				18	62	03	47,166	66	53	24,898	62	03	45	66	53	30			
				Участок частично расположен в водно-болотном угодье «Верхнее Двубье», имеющего международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц. Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче УВС возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности															
				Из границ участка исключается площадь участка недр лицензия ХМН 02664 ВЭ, с ограничением по глубине 80 м., пространственные границы ограничены контуром прямых линий, участок недр территория сельских поселений Карымкары и Горнореченск, Муниципальное предприятие "Жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования сельское поселение Карымкары"															
				п. Карымкары (ул. Горная, д. 1а) — скважина №2															
				1	62	01	44,19	67	24	2,977	62	01	42	67	24	08			
				п. Карымкары (ул. Совхозная, д. 7) — скважина №1											п. Карымкары (ул. Совхозная, д. 7) — скважина №1				
				1	62	01	12,19	67	23	29,98	62	01	10	67	23	35			
				п. Горнореченск (ул. Речная, д. 21а) — скважина №3											п. Горнореченск (ул. Речная, д. 21а) — скважина №3				
				1	61	47	18,18	67	34	55,05	61	47	16	67	35	00			
				Из границ участка исключается площадь территории населенного пункта п.Горнореченск Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры															
				Из границ участка исключается площадь территории населенного пункта п.Карымкары Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры															