Приложение 2

СВОДНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ

участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование в 2023 году для разведки и добычи, а также геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, и входящих в утвержденные перечни по субъектам Российской Федерации по состоянию на 28.03.2023 г. (по материалам сайта Роснедра, в открытом доступе)

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

Субъект	Вид по-	Наименова-	Общая	Географи	ческ	ие к	оординаты	крайн	них т	очек участ	ка н	едр					Запасы и прогноз-	Протокол	Дата	Форма	Квар-	Орган,
РФ	лезного	ние участка	пло-		ГС	К —	12011				СК		12				ные ресурсы (с ука-	комиссии	утвержде-	предо-	тал	осущест-
	ископае-	недр (место-	щадь,		с.ш	I.		в.д.			с.ш	[.		в.д.			занием категории)		ния	став-	прове-	вляющий
	мого	рождение, перспектив- ная площадь, горизонт и т. д.) место- положение (район)	S, кв. км	№ TOЧ.	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.	. (ед. изм.)		перечня (дата, номер приказа Роснедр)	ления участка недр в поль- зование	дения аукци- она	прове- дение аукциона (конкур- са)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Алтай- ский край	Воды под- земные мине- ральные (для бальне- оприме- нения)	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	ot 11.11.2022 г. № ΑΓ-03– 66/30-пу	№ 651 от 21.11.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Сибнедра
Архан- гель- ская область	Воды под- земные мине- ральные (для бальне- оприме- нения)	Коряжем- ский-1 Сольвычегод- ского место- рождения (нижнеу- стьинский водоносный горизонт) Котласский муниципаль- ный район	0,001	1	61	18	37,78	47	09	54,94	61	18	36,7019	47	10	2,2041	С 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
Волго- град- ская область	Газ	Моисеевский (месторожде- ния: Моисе- евское) Котовский район	10,7	1	50	10	00.224	44	28	54.609	50	10	00	44	29	00	$ \begin{array}{c} \mbox{Газ} \\ \mbox{C}_{_1} \mbox{\longrightarrow} \mbox{3.008 млрд } \mbox{м}^3 \end{array} $	от 07.10.2022 г. № ОК-03– 66/25-пу	№ 554 от 14.10.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Югнедра

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Волго- град- ская область	Газ, кон- денсат	Лободинский (месторождения: часть Лободинского (НФ) Быковский район	38,48	1	49	20	54,217	45	19	01,771	49	20	54.003	45	19	06.999	Γ аз	от 29.12.2023 г. № ОК-03– 66/37-пу	№ 11 от 16.01 2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Югнедра
Ленин- град- ская область	Воды под- земные мине- ральные (для розлива)	Плюсское месторожде- ние (гдовский водоносный горизонт) Сланцевский район	0,004	1			33,005	28		38,11			33,290	28		46,098	С ₂ — 90 м³/сут	от 06.12.2022 г. № АГ-03– 66/33-пу	№ 697 от 07.12.2022 г.	Аукцион		Севзапне-дра
Кам- чатский край	Воды под- земные теплоэ- нергети- ческие	Кошелевско- Камбальный Усть-Боль- шерецкий 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	от 29.12.2023 г. № АГ-03– 66/38-пу	№ 11 от 16.01 2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Роснедра
Красно- дарский край	Газ	Атаманский Павловский район	143	1	46	02	50.707	39	42	37.825	46	02	51	39	42	43	Γ аз $D_1 - 1,0$ млрд м 3	от 15.03.2023 г. № ОК-03– 66/7-пу	№ 144 от 21.03.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Югнедра
Красно- дарский край	Нефть, газ	Веселогор- ский Анапский район	7,4	1	45	04	28.529	37	29	49.818	45	04	29	37	29	55	Нефть Dл — 0,02 млн т газ Dл — 0,05 млрд м ³	от 15.03.2023 г. № ОК-03– 66/7-пу	№ 144 от 21.03.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Югнедра
Красно- дарский край	Воды под- земные мине- ральные (для бальне- оприме- нения)	Апшеронский (нижне- меловой водоносный горизонт) Апшеронский район	0,0117	Блок 1													С ₂ — 250 м ³ /сут	от 15.03.2023 г. № ОК-03– 66/7-пу	№ 144 от 21.03.2023	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Югнедра
Красно- ярский край	Воды под- земные мине- ральные (для бальне- оприме- нения)	Кожановское месторождение (верхнедевонский 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	от 06.12.2022 г. № АГ-03– 66/33-пу	№ 697 от 07.12.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Центр- сибнедра

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Красно- ярский край	Нефть, газ	Таначинский (подго- товленная структура: часть Южно- Моктаконской (НФ) Туруханский район	2124,2	1	63	20	3,003	91	10	58,626	63	20	00	91	11	00	Нефть (извл.) D ₀ — 28,9 млн т Dл — 2,0 млн т газ D ₀ — 15,9 млрд м ³ Dл — 14,0 млрд м ³	от 29.12.2023 г. № ОК-03– 66/37-пу	№ 11 от 16.012023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Центр- сибнедра
Красно- ярский край	Нефть, газ	Пайтурмин- ский Таймырский Долгано- Ненецкий муниципаль- ный район	4490,9	1	72	02	25,66	95	01	38,574	72	02	22	95	01	40	$egin{array}{c} \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$	от 29.12.2023 г. № ОК-03– 66/37-пу	№ 11 от 16.01 2023 г.	Аукцион	4 кв. 2023 г.	Центр- сибнедра
Красно- ярский край	Нефть, газ	Луктахский Таймырский Долгано- Ненецкий	2134.0	1	73	19	21,709	92	35	5,717	73	19	18	92	35	08	$\begin{array}{c} { m Heфть} \\ { m D_2} \ \ 1.5 \ { m млн} \ { m T} \\ { m ras} \\ { m D_2} \ \ 15.0 \ { m млрд} \ { m M}^3 \end{array}$	от 14.02.2023 г. № АГ –03– 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион	4 кв. 2023 г.	Центр- сибнедра
Красно- ярский край	Нефть, газ	Тарейский (подго- товленная структура: Тарейская) Таймырский Долгано- Ненецкий	1441.9	1	72	59	10,611	88	19	32,622	72	59	07	88	19	36		от 14.02.2023 г. № АГ-03- 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион	4 кв. 2023 г.	Центр- сибнедра
Мага- данская область	Воды под- земные мине- ральные (для розлива и баль- неопри- менения)	Ланкучан- ский (месторожде- ние: Ланку- чанское водоносная таликовая и слабово- доносная субкрио- генная зона трещиновато- сти меловых интрузивных пород) Ольский го- родской округ	0,89	1	59	43	33,557	151	05	22,673	59	43	32	151	05	15	B — 87 м³/сут C ₂ — 111 м³/сут	от 14.02.2023 г. № АГ –03– 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион	3 кв. 2023 г.	Дальне- дра

1	2	3	4	5	6		8	9	10	11		13	14	15			7_	18	19	20	21	22	23
Мага- данская область	Воды под- земные мине- ральные (для розлива и баль- неопри- менения)	Лево- Улуканский участок Мо- тыклейского месторожде- ния (водонос- ная зона тек- тонических нарушений нижне- меловых эффузивных и интрузив- ных пород) Ольский го- родской округ	0,51	1	59	20	39,658	148	36	46,326		20	38	148	36	39		A — 268 м³/сут С ₁ — 380 м³/сут	ot 14.02.2023 γ. № ΑΓ –03– 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион	3 кв. 2023 г.	Дальне- дра
Орен- бург- ская область	Нефть	Алпановский Курманаев- ский район	197,6	1	52	27	46,854	51	32	50,126	52	27	46,1	51	32	55,3		Нефть $D\pi - 0.7 \text{ млн т}$ $D_1 - 2.0 \text{ млн т}$	от 02.11.2022 г. № ОК-03– 66/28-пу	№ 624 от 11.11.2022 г.	Аукцион		При- волжск- недра
Перм- ский край	Нефть	Пильвенский (подготов- ленные структуры: Клещихин- ская, Куп- чиковская, Нюзьвинская) Чердынский городской округ	164,8	1	60	45	19,87	56	12	47,46	60	45	18,313	56	12	53,6		Нефть (извл.) $ D_0 - 1,036 \ \text{млн T} \\ D_1 - 0,2 \ \text{млн T} $	от 11.11.2022 г. № АГ-03– 66/30-пу	№ 651 от 21.11.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	При- волжск- недра
Перм- ский край	Нефть	Южно- Мальцевский (подготовлен- ная структу- ра: Южно- Жилинская) Соликамский городской округ	5.3	1	59	32	43,332	57	08	18,903	59	32	41,807	57	08	24,7		Нефть (извл.) $D_0 \longrightarrow 0{,}507 \ \mathrm{MJH} \ \mathrm{T}$	от 14.02.2023 г. № АГ-03- 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион	1	При- волжск- недра
Перм- ский край	Нефть	Восточно- Мальцевский (подготовлен- ная структу- ра: Голухин- ская Соликамский городской округ	6.15	1	59	49	22,721	57	02	8,388	59	49	21,182	57	02	14,2		Нефть (извл.) ${\rm D_0} = 0,\!412~{\rm MJH}~{\rm T}$	от 14.02.2023 г. № АГ-03- 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион		При- волжск- недра

1	2	3	4	5	6		8	9	10	11	12		14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Перм- ский край	Нефть	Деменёвский Чернушин- ский и Ок- тябрьский городские округа, Уинский му- ниципальный округ	159.7	1			01.283	56	23	16.997	56	33	00.000	56	23	22.350	Нефть	от 14.02.2023 г. № АГ –03– 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион	3 кв. 2023 г.	При- волжек- недра
Югне- дра (Р-ка Адыге- я+Крас- нодар- ский край)	Газ	Великое (месторожде- ния: Великое) Красногвар- дейский рай- он Республи- ки Адыгея, Белоречен- ский район Краснодар- ского 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 м³ (Республика Адыгея: $C_1 = 0,368$ млрд м³; Краснодарский край: $C_1 = 0,024$ млрд м³)	от 09.11.2022 г. № ДД –03– 66/29-пу	№ 639 от 17.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Югнедра
Респу- блика Башкор- тостан	Нефть	Шулганов- ский (подготовлен- ная струк- тура: часть Шангской) муниципаль- ные районы: Татышлин- ский, Бураевский,	89,6	1			48,206	55		45,627	56	06	47	55	27	51	Нефть (извл.) D ₀ — 0,16 млн т Dл — 0,3 млн т	От 18.10.2022 г. № ОК-03– 66/26-пу	№ 563 от 19.10.2022 г.	Аукцион		При- волжек- недра
Респу- блика Даге- стан	Воды под- земные мине- ральные (для роз- лива)	Ахты-Су Ахтынский район	0,0144	1	41	26	18,92	47	41	31,557	41	26	19,107	47	41	35,823	Ресурсы 100 м³/сут	от 26.01.2023 г. № АГ-03– 66/1-пу	№ 44 от 31.01.2023 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Кавказне- дра
Респу- блика Крым	Воды под- земные мине- ральные	участок Алмазный г. Евпатория Республи- ка Крым Смоленский район	0,0046	скв. № 6257	45	11	15,60763	33	21	16,38953	45	11	16,30	33	21	21,77	P ₁ — 350 м ³ /сут	от 21.11.2022 г. № 6 ФЗ/Изм	№ 1087 от 11.11.2022 г.	Аукцион		Мин- природы Крыма

1	2	3	4	5	6		8	9	10	11	12		14	15	16	1	17	18	19	20	21	22	23	10
Респу- блика Крым	Воды под- земные мине- ральные (розлив)	Новоандреевский (водоносный горизонт нижнемеловых отложений) Симферопольский район		CKB. № 4739			41,34855	34	04	59,64923	45	11	42	34	05	5,0		Ресурсы 338,69 м ³ /сут	№ 7-Ф3	12.12.2022 г.	Аукцион	2023 г.	Мин- природы Крыма	10 апреля 2023 г.
Респу- блика Крым	Воды под- земные мине- ральные (бальне- ология)	Чокракское месторождение (водоносный горизонт среднемиоценовых отложений) Ленинский район	0,036	участок (-	,											С ₂ — 78 м³/сут	Протокол от 22.11.2022 г. № 7-ФЗ		Аукцион	2 кв. 2023 г.	Мин- природы Крыма	
Респу- блика Крым	Воды под- земные мине- ральные (бальне- ология)	Звездный (водоносный горизонт нижнемело- вых отложе- ний) г. Евпатория	0,004	Скв. 58/6376	45	11	6,31	33	20	40.62	45	11	07	33	20	46,0	0	Ресурсы 345,6 м³/сут	Протокол от 22.11.2022 г. № 7-Ф3	№ 1179 от 12.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Мин- природы Крыма	Nº 7
Респу- блика Крым	Воды под- земные мине- ральные (розлив)	Скифский 88 (водоносный горизонт готерив-барремских отложений нижнего мела) Симферопольский район	0,004	Скв.4755				34		46,2			20,84	34		51,:		Ресурсы 150 м³/сут	№ 7-Ф3	12.12.2022 г.	Аукцион	2023 г.	Мин- природы Крыма	
Респу- блика Крым	Воды под- земные мине- ральные (бальне- ология)	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		Pecypcы 90 м³/cyт	Протокол от 22.11.2022 г. № 7-ФЗ	№ 1179 от 12.12.2022 г.	Аукцион	3 кв. 2023 г.	Мин- природы Крыма	

1	2	3	4	5	6		8	9	10			13	14	15	16		17	18	19	20	21	22	23
пу- ка ии	Нефть	Нижнеодес- ский (место- рождения: Нижнеодес- ское) МО МР "Со- сногорск"	32.5	1	63	32	6.633	54	17	50.898	63	32	05	54	17	58		Нефть (извл.) $\begin{array}{c} \text{С}_1 & \text{0.219 млн т} \\ \text{C}_2 & \text{0.372 млн т} \end{array}$	от 09.11.2022 г. № ДД –03– 66/29-пу	№ 639 от 17.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Севзапне- дра
ту- ка и	Нефть	Кодачский (место- рождения: Кодачское, подготов- ленные структуры: Восточно- Кодачская) МО МР "Сосно- горск", МО МР "Троицко- Печорский"	456.5	1			01.239	55		10.234			59.574	55	21	17.		Нефть (извл.) $C_1 = 0.031$ млн т $C_2 = 0.022$ млн т $D_1 = 7.762$ млн т $D_1 = 0.5$ млн т	от 09.11.2022 г. № ДД –03– 66/29-пу	№ 639 от 17.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Севзапнедра
пу- ка и	Нефть, газ	Северо-Лиственичный МО МР «Печора»	139,9	1	65	32	8.270	56	39	26.919	65	32	6,38	56	39	34,3		$\begin{array}{c} {\rm He} \phi {\rm Tb} \\ {\rm D_1} \longrightarrow 4.0 \ {\rm MJH} \ {\rm T} \\ {\rm ra3} \\ {\rm D_1} \longrightarrow 2.0 \ {\rm MJPJ} \ {\rm M}^3 \end{array}$	от 14.02.2023 г. № АГ –03– 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Севзапне- дра
спу- нка ха су- н)	Газ, кон- денсат	Горный МР "Вилюй- ский улус (район)", МР "Горный улус", МР "Кобяйский улус (район)"	12426,3	1	62	48	20,841	123	15	20,297	62	48	18	123	15	16		$\begin{array}{l} \Gamma \text{as} \\ \text{Dn} &= 10.0 \text{ млрд м}^3 \\ \text{D}_1 &= 130.0 \text{ млрд м}^3 \\ \text{D}_2 &= 140.0 \text{ млрд м}^3 \\ \text{конденсат} \\ \text{D}_1 &= 4.0 \text{ млн т} \\ \text{D}_2 &= 5.0 \text{ млн т} \end{array}$	от 20.02.2023 г. № АГ-03– 66/5-пу	№ 96 от 27.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Якутне- дра
еспу- лика аха (ку- я)	Газ, конденсат	Сунтарский 1 (месторождения: Нижнетюкянское Г, Андылахское ГК; подготовленные структуры: УлаханТюэртская) МР "Вилойский улус (район)", МР "Верхневилюйский улус (район)", МР "Нюрбинский район"	24774	1	63	53	58,019	118	29	18,586	63	53	55	118	29	15		$ \begin{array}{c} \Gamma a a \\ C_1 = 8.048 \text{ млрд } \text{м}^3 \\ C_2 = 3.781 \text{ млрд } \text{м}^3 \\ D_0 = 2.940 \text{ млрд } \text{м}^3 \\ D_1 = 80.0 \text{ млрд } \text{м}^3 \\ D_1 = 230.0 \text{ млрд } \text{м}^3 \\ D_2 = 250.0 \text{ млрд } \text{м}^3 \\ \text{конденсат} \\ C_1 = 0.591 \text{ млн } \text{т} \\ D_1 = 13.0 \text{ млн } \text{т} \\ D_2 = 20.0 \text{ млн } \text{т} \end{array} $	от 20.02.2023 г. № АГ-03– 66/5-пу	№ 96 от 27.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Якутне- дра

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Самар- ская область	Нефть, газ	Губернский (подготов- ленные структуры: часть Чудов- ской, Губерская, Северо- Пестравская, Хачбулагская, Чагорская, Ютовская) Красноармейский, Большеглушицкий и Пестравский районы	650,7	1	52	38	00,703	50	21	04,703	52	38	00	50	21	10	Нефть (извл) $D_0 = 1.462$ млн т $D_1 = 4.0$ млн т $D_1 = 6.0$ млн т $D_1 = 6.0$ млн т $D_1 = 1.3$ млрд м³	от 20.02.2023 г. № ΑΓ-03– 66/5-пу	№ 96 от 27.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	При- волжек- недра
Самар- ская область	Нефть, газ	Приволжский Приволжский и Хворостянский районы	387,0	1	52	57	03,135	48	42	30,324	52	57	02,5	48		35,8	$\begin{array}{l} \text{Нефть} \\ \text{Dл} = 2.0 \text{ млн т} \\ \text{D}_1 = 0.5 \text{ млн т} \\ \text{газ} \\ \text{D}_1 = 0.4 \text{ млрд м}^3 \\ \text{D}_2 = 0.2 \text{ млрд м}^3 \end{array}$	от 20.02.2023 г. № АГ-03– 66/5-пу	№ 96 от 27.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	При- волжск- недра
Самар- ская область	Нефть	Тангайский (подготов- ленные структуры: Тангайская) Елховский, Красноярский и Сергиев- ский районы	162,2	1	53	48	51,990	50	31	02,341	53	48	51,2	50	31	07,8	Нефть (извл) $D_0 = 0.099$ млн т $D_1 = 1.0$ млн т $D_1 = 1.3$ млн т	от 20.02.2023 г. № АГ-03– 66/5-пу	№ 96 от 27.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	При- волжск- недра
Самар- ская область	Нефть, газ	Тремасовский (месторождение: Тремасовское); (подготовленные структуры: Тремасовская (западный купол), Безреченская) Красноярский и Елховский районы	477,0	1	53	49	09,773	50	11	44,513	53	49	09	50	11	50	$\begin{array}{c} \text{Нефть (извл)} \\ \text{C}_1 = 0.350 \text{ млн т} \\ \text{C}_2 = 0.1 \text{ млн т} \\ \text{D}_0 = 0.688 \text{ млн т} \\ \text{Dл} = 4.0 \text{ млн т} \\ \text{D}_1 = 2.5 \text{ млн т} \\ \text{газ} \\ \text{D}_1 = 0.2 \text{ млрд м}^3 \end{array}$	от 20.02.2023 г. № АГ-03— 66/5-пу	№ 96 от 27.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	При- волжек- недра
Самар- ская область	Нефть	Троицкий Сызранский и Шигонский районы	123,3	1	53	27	40,524	48	15	23,591	53	27	39,88	48	15	29,18	Нефть Dл — 0.700 млн т	от 20.02.2023 г. № АГ-03– 66/5-пу	№ 96 от 27.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	При- волжск- недра

1	2	3	4	5	6		8	9	10	11	12		14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Сара- товская область	Нефть	Озёрский подготовленные структуры: Ново-Калининская, часть Северо-Вольновской-1 (НФ), часть Южно-Вольновской-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 Dл — 7,0 млн т	от 02.11.2022 г. № ОК-03– 66/28-пу	№ 624 от 11.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023	При- волжек- недра
Сара- товская область	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 \longrightarrow 7,78 \text{ млн т} $ $D_1 \longrightarrow 1,5 \text{ млн т} $ $ras $ $D_1 \longrightarrow 1,0 \text{ млрд м}^3$	от 02.11.2022 г. № ОК-03— 66/28-пу	№ 624 or 11.11.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023	При- волжек- недра
Сара- товская область	Нефть, газ	Каменный (подготовлен- ная структу- ра: Каменная) Красноар- мейский, Ровенский районы	244,6	1	50	51	00.348	45	56	54,617	50	51	00,00	45	57	00,00	Нефть (извл.) D ₀ — 8,612 млн т Dл — 1,388 млн т газ Dл — 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	При- волжск- недра
Сара- товская область	Газ	Овражный Новоузенский район	17,4	1	50	48	0,457	48	01	54,775	50	48	00	48	02	00	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.	При- волжск- недра
Тюмен- ская область	Воды под- земные мине- ральные (для бальне- оприме- нения)	Участок Юганский Тюменско- Центрального месторожде- ния (готерив- барремский водоносный комплекс) г. Тюмень	0,0009	1	57	09	51,685	65	26	27,010	57	09	49,93	65	26	31,46	С ₁ — 4 м ³ /сут	от 09.02.2023 г. № АГ-03— 66/3-пу	№ 61 от 14.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра

1	2	3	4	5	6		8	9	10	11	12			15	16		17	18	19	20	21	22	23
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Нефть	Среднемыта- яхинский (подготовлен- ные структу- ры: Западно- Икусятинский объект I, Икусятин- ский объект, Нанкле- мынгский объект) Сургутский район	1187,5	1	62	50	02,363	70	15	55,236	62	50	00	70	16	00		$egin{align*} { m Heфts} & { m D_0} = 3,980 \ { m млн} \ { m T} & { m D}{ m I} = 1,890 \ { m млн} \ { m T} & { m D_1} = 50,8 \ { m млн} \ { m T} & { m D_2} = 2,1 \ { m млн} \ { m T} & { m M}{ m I} = 1,000 \ { m M}{ m M} = 1,000 \ { m M}{ m M}{ m M} = 1,000 \ { m M}{ m M}{ m M} = 1,000 \ { m M}{ m M}{ m M}{ m M} = 1,000 \ { m M}{ m$	от 18.10.2022 г. № ОК-03— 66/26-пу	№ 563 от 19.10.2022 г.	Аукцион	1 кв. 2023 г.	Уралне- дра
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Нефть	Среднеат- лымский (месторожде- ние: часть Красноле- нинского (Поснокорт- ская площадь НФ); подготов- ленные структуры: часть Северо- Кубовой Октябрьский район	305.9	1	62	12	54,159	66	28	30,810	62	12	52	66	28	36		$\begin{array}{l} \text{Нефть (извл.)} \\ \text{B}_1 \longrightarrow 0,202 \text{ млн т} \\ \text{B}_2 \longrightarrow 1,543 \text{ млн т} \\ \text{D}_0 \longrightarrow 1,857 \text{ млн т} \\ \text{D}_1 \longrightarrow 0,612 \text{ млн т} \\ \text{D}_1 \longrightarrow 2,7 \text{ млн т} \\ \text{D}_2 \longrightarrow 0,3 \text{ млн т} \\ \text{D}_2 \longrightarrow 0,3 \text{ млн т} \end{array}$	от 12.12.2022 г. № АГ-03– 66/35-пу	№ 724 от 15.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Газ	Алясовский (месторождения: Южно- Алясовское, Северо- Алясовское) Березовский район	216.96	1	64	07	37,234	65	15	14,210	64	07	35	65	15	20		Γ аз C_2 — 3,842 млрд м³ D_1 — 0,6 млрд м³	ot 12.12.2022 г. № АГ-03– 66/35-пу	№ 724 от 15.12.2022 г.	Аукцион		Уралне- дра
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Газ	Похромский (месторождение: часть Похромского) Белоярский район	92,3	1	64	07	37,259	65	47	32,2893	64	07	35	65	47	38		$\begin{array}{c} \Gamma a s \\ C_1 \longrightarrow 3{,}784 \text{ млрд м}^3 \\ D_1 \longrightarrow 0.4 \text{ млрд м}^3 \end{array}$	от 12.12.2022 г. № АГ-03– 66/35-пу	№ 724 от 15.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Газ	Чуэльский (место- рождение: Чуэльское) Белоярский район	320.3	1	63	54	24,2408	65	44	9,3333	63	54	22	65	44	15		Γ аз C_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.	Уралне- дра

1	2	3	4	5	6		8	9	10	11	12			15	16	5	17	18	19	20	21	22	23	
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Нефть, газ	Северо- Казымский (месторожде- ние: Северо- Казымское) Белоярский район	192.5	1			2,315	67		54,534		00		67	14	ł (00	$\begin{array}{l} \text{Нефть} \\ \text{Dл} = 0.744 \text{ млн т} \\ \text{D}_1 = 0.3 \text{ млн т} \\ \text{D}_2 = 0.1 \text{ млн т} \\ \text{газ} \\ \text{C}_1 = 1.0 \text{ млрд м}^3 \\ \text{C}_2 = 4.860 \text{ млрд м}^3 \\ \text{D}_1 = 0.9 \text{ млрд м}^3 \end{array}$	от 12.12.2022 г. № АГ-03— 66/35-пу	№ 724 от 15.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	го апреля zozə г.
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Нефть, газ, кон- денсат	Северо- Каменный (месторожде- ние: часть Красноле- нинского (Ем-Егов- ская+Паль- яновская площадь) Октябрьский район	702,7	1	62		2,168	66		24,894		05		66				$\begin{array}{c} \mbox{Heфtь} \\ \mbox{D}_1 = 7.0 \mbox{ млн т.} \\ \mbox{D}_2 = 1.0 \mbox{ млн т} \\ \mbox{газ} \\ \mbox{B}_1 = 7.565 \mbox{ млрд м}^3 \\ \mbox{D}_2 = 0.5 \mbox{ млрд м}^3 \\ \mbox{конденсат} \\ \mbox{B}_1 = 1.195 \mbox{ млн т} \end{array}$	от 12.12.2022 г. № АГ-03– 66/35-пу	№ 724 от 15.12.2022 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Нефть	Восточно- Панлорский (место- рождение: Восточно- Панлорское; подготов- ленные структуры: Восточно- Панлорская) Сургутский район	151.7	1	62	51	02.320	69	11	55.074	62	51	00	69	12	2 (000	Нефть (извл.) $C_1 = 0.194 \text{ млн т} $ $D_0 = 1.816 \text{ млн т} $ $D_1 = 0.773 \text{ млн т} $ $D_1 = 1.6 \text{ млн т} $ $D_1 = 1.6 \text{ млн т} $ $D_2 = 0.4 \text{ млн т} $	от 09.02.2023 г. № АГ-03– 66/3-пу	№ 61 от 14.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	NO
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Нефть	Лебяжий (месторождение: часть Красноленинского (Лебяжья площадь (НФ) Октябрьский район	320.7	1	62	05	02.163	66	46	54.879	62	05	00	66	47	77 ((00	Нефть (извл.) $\begin{array}{l} \text{В}_1 — 6.627 \text{ млн т} \\ \text{В}_2 = 30.410 \text{ млн т} \\ \text{D}_1 = 6.4 \text{ млн т} \\ \text{D}_2 = 0.4 \text{ млн т} \\ \end{array}$	от 09.02.2023 г. № АГ-03— 66/3-пу	№ 61 от 14.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Нефть, газ	Юильский 4 Белоярский район	551	1	63	34	02.361	68	59	54.896	63	34	00	69	00) (00	$\begin{array}{c} \mbox{Нефть} \\ \mbox{D}_1 &= 2.0 \mbox{ млн т} \\ \mbox{D}_2 &= 5.2 \mbox{ млн т} \\ \mbox{газ} \\ \mbox{D}_2 &= 4.7 \mbox{ млрд м}^3 \end{array}$	от 14.02.2023 г. № АГ –03– 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Нефть, газ	Юильский 12 Белоярский, Сургутский районы	374,7	1	63	15	02.367	69		25,064				69		30	$\begin{array}{l} \text{Нефть} \\ \text{D}_1 &= 1.4 \text{ млн т} \\ \text{D}_2 &= 3.5 \text{ млн т} \\ \text{газ} \\ \text{D}_2 &= 3.2 \text{ млрд м}^3 \end{array}$	от 14.02.2023 г. № АГ –03– 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Нефть, газ	Юильский 15 Сургутский район Белоярский район	956,9	1	63	14	02,382	70	03	55,127	63	14	00	70		00	$\begin{array}{l} \text{Нефть} \\ \text{D}_1 & = 28,0 \text{ млн т} \\ \text{D}_2 & = 1,4 \text{ млн т} \\ \text{газ} \\ \text{D}_2 & = 2,2 \text{ млрд м}^3 \end{array}$	от 14.02.2023 г. № АГ –03– 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Нефть	Ляминский 17 Ханты- Мансийский район	528,2	1	61	48	02.215	68	26	55.169	61	48	00	68		00	Нефть $D_1 - 13.0$ млн т. $D_2 - 2.5$ млн т	от 14.02.2023 г. № АГ –03– 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра
Ханты- Ман- сийский а.округ- Югра	Нефть	Восточно- Юганский (месторожде- ние: часть Восточно- Юганского (НФ) Сургутский район	276,6	1	60	40	2,337	73	35	56,099	60	40	00	73	36	00	Нефть (извл.) $C_1 - 0,638$ млн т $C_2 - 4,840$ млн т $D_1 - 6,5$ млн т $D_2 - 1,3$ млн т	от 14.02.2023 г. № АГ –03– 66/4-пу	№ 69 от 16.02.2023 г.	Аукцион	2 кв. 2023 г.	Уралне- дра
итого у	/ТВЕРЖД	ЕНО:																				
Подземни минераль			15 уч.																			
Теплоэне	ргетическі	ие воды	1 уч.																			
Промыш	пенные вод	цы	уч.																			
Лечебные	е грязи		уч.																			
УВС			36 уч.	-																		
ИСКЛЮ			уч. УВС																			
BHECEH	Ы ИЗМЕН	ЕНИЯ:	уч. УВС																			