## Приложение 2

Сводный перечень участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование в 2022 году 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 (УВС, ПВ, ЛГ) по состоянию на 14.06.2022 (по материалам сайта Роснедра, в открытом доступе)

Субъект РФ	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т. д.) местопо- ложение (район)	Общая пло- щадь, кв. км, S	Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.)	сии	Форма предо- став- ления участка недр в пользо- вание	Квартал проведения Аукциона	Орган, осуществля- ющий проведение Аукциона (конкурса)	Решение об ис- ключении участка из утвержденного перечня, внесение изменений в утверж- денный перечень (протокол комиссии)
1	2	3	4	5	9	7	8	6	10
Амурская область	Воды подземные минераль- ные (для розлива и балнеоприме- нения)	Участок Южиый Константиновско- го месторождения Константиновский район	0,014	A — 30 м³/сут В — 26.5 м³/сут	от 06.12.2021 № ОК-03–57/41-и	Аукцион	2 кв. 2022 г.	Дальнедра	
Волгоградская область	Нефть	Сергеевский (подготовленные структуры: Сергеевская) Быковский район	20,8	Нефть (извл.) Do — 1,335 млн т	от 03.11.2021 № ОК-03-57/36-и	Аукцион	Аукцион   2 кв. 2022 г.	Югнедра	
Иркутская область	Газ	Бильчирский Осинский район	59,7	$\Gamma$ аз $D_1 - 1.0$ млрд $M^3$ $D_2 - 0.3$ млрд $M^3$	от 23.12.2021 № ОК-03–57/43-и	Аукцион	Аукцион 2 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	
Камчатский край	Воды подземные теплоэнер- гетические	Больше-Банный Усть-Большерецкий район	1,4437	13.5 тыс. т/сут (забалансовые)	от 10.06.2022 № ОК-03- 66/10-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Роснедра	
Краснодарский край	Нефть, газ	Веселогорский Анапский район	7,4	Нефть $D_{\rm JJ}$ — 0,02 млн т газ $D_{\rm JJ}$ — 0,05 млрд м <sup>3</sup>	от 14.12.2021 № ОК-03-57/42-и	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Югнедра	
Красноярский край	Нефть, газ, конденсат	Лалукетский Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район)	1568,6	Нефть (извл)  D <sub>1</sub> — 15,0 млн т  D <sub>2</sub> — 2,2 млн т  Газ  D <sub>1</sub> — 66,0 млрд м³  D <sub>2</sub> — 11,8 млрд м³  Конденсат  D <sub>1</sub> — 2,0 млн т	от 13.04.2022 № ОК-03-66/4-пу	Аукцион	Аукцион   4 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	

_	2	83	4	v	9	7	~	6	10
край	Нефть, газ, конденсат	Южно-Паютский (Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район)	1870,4	Нефть D1 — 4,0 млн т D2 — 2,5 млн т газ D1 — 92,4 млрд м³ D2 — 40,0 млрд м³ конденсат D1 — 0,8 млн т D2 — 0,2 млн т	от 23.05.2022 № ОК-03-66/6-пу	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	
Край край	Нефть, газ, конденсат	Восточно-Належдинский (подготовленные структуры: Логовая) Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район	5940,9	Heфгь D <sub>1</sub> — 5,1 млн т D <sub>2</sub> — 14,3 млн т газ D <sub>0</sub> — 64,8 млрд м³ D <sub>1</sub> — 41,1 млрд м³ D <sub>2</sub> — 42,0 млрд м³ D <sub>1</sub> — 3,1 млн т D <sub>2</sub> — 10,5 млн т	от 30.05.2022 № ОК-03-66/9-пу	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	
Край край	Нефть, газ, конденсат	Ново-Надеждинский (подготовленные структуры: Якимовская) Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район	4825,8	Нефть  D <sub>1</sub> — 5,2 млн т  D <sub>2</sub> — 15,0 млн т  газ  D <sub>0</sub> — 42,6 млрд м³  D <sub>1</sub> — 20,2 млрд м³  D <sub>1</sub> — 23,3 млрд м³  D <sub>2</sub> — 23,3 млрд м³  D <sub>2</sub> — 23,3 млрд т  D <sub>1</sub> — 3,8 млн т  D <sub>2</sub> — 11,0 млн т	от 30.05.2022 № ОК-03–66/9-пу	Аукшион	4 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	
Красноярский край	Газ, конденсат	Южно-Ушаковский Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район	1216	газ $D_1 = 39,8$ млрд $M^3$ $D_2 = 9,9$ млрд $M^3$ конденсат $D_1 = 0,4$ млн $T$ $D_2 = 0,1$ млн $T$	от 30.05.2022 № ОК-03–66/9-пу	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	
Курганская область	Воды подземные мине- ральные (для бальнеопри- менения и розлива)	Лесниковский Лесниковского месторождения Кетовский район	0,0036	В — 45 м³/сут	от 30.05.2022 № ОК-03-66/9-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Уралнедра	
Курганская область	Воды подземные минераль- ные (для розлива)	Участок Северный-1 Шадринского месторождения Шадринский район	0,0048	В — 12 м³/сут	от 30.05.2022 № ОК-03-66/9-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Уралнедра	
Московская область	Воды подземные минераль- ные	Юдинский (Перхушковское месторождение) пос. Юдино, Одинцовский район	0,0109		от 30.05.2022 № ОК-03-66/9-пу	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Центрнедра	

-	,	u	4	٧.	9	7	×	0	10
область	Нефть, газ	Умиркинский (месторождения: Апрепьское, Боровское, Дубовское, Дубовское, Ептинское, часть Умирского (НФ), часть Умирского (НФ); подготовленные структуры: Западно-Ептинская, Катунинская, Новополянская, Новополянская, Красногвардейский, Матвеевский, Пономаревский, Апександровский, Грачевский районы	822,5	Нефть (извл.) В1 — 0,026 млн т С1 — 1,445 млн т С2 — 0,05 млн т D0 — 6,238 млн т D1 — 2,4 млн т газ D1 — 3,2 млн т газ D1 — 1,4 млрд м³	от 06.12.2021 № ОК-0357/40-и	Аукцион	1 кв. 2022 г.	Приволжскиедра	
Оренбургская область	Нефть	Емельяновский (месторождения: Фокинское, часть Атаровского (Атаровский купол НФ, Емельяновский купол НФ), часть Барсуковского (НФ) Матвеевский, Пономаревский районы	657.4	Нефть (извл.) А — 0,39 млн т В 1 — 0,029 млн т В 2 — 0,028 млн т С 1 — 0,109 млн т Ол — 0,2 млн т D 1 — 1,3 млн т	от 06.12.2021 № ОК-03–57/40-и	Аукцион	1 кв. 2022 г.	Приволжскиедра	
Оренбургская область	Нефть	Восточно-Репинский (подготовленные структуры: Новодмитриевская, Северо-Ольшанское, часть Восточно-Репинской (НФ)) Сакмарский, Оренбургский районы	254,2	Нефть (извл.) D <sub>0</sub> — 1,119 млн т Dл — 3,3 млн т	от 23.05.2022 № ОК-03-66/6-пу	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Приволжскиедра	Изменения в приказ № 264 (в части корректировки срока проведения Аукциона) внесены приказом от02.06.2022 № 286
Оренбургская область	Нефть, газ	Лысовский (подготовленные структуры: Льсовская) Сакмарский и Оренбургский районы	110,88	Нефть Dл — 3,1 млн т газ D <sub>0</sub> — 1,869 млрд м <sup>3</sup> конденсат D <sub>0</sub> — 0,270 млн т	от 23.05.2022 № ОК-03-66/6-пу	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Приволжскиедра	
Оренбургская область	Нефть	Филипповский (подгоговленные структуры: Западно-Сергиевская, Западно-Филипповская, часть Филипповской (НФ) Новосергиевский район	103,1	Нефть (извл.) D <sub>0</sub> — 1,284 млн т Dл — 0,3 млн т	от 23.05.2022 № ОК-03-66/6-пу	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Приволжскиедра	
Оренбургская область	Нефть	Шарлыкский (подготовленные структуры: Сосновская) Шарлыкский район	757,5	Нефть (извл.) $D_0 = 0,566$ млн т $D_1 = 6,0$ млн т $D_1 = 3,0$ млн т $D_1 = 3,0$ млн т	от 23.05.2022 № ОК-03-66/6-пу	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Приволжскнедра	

_	2	33	4	٠,	9	7	∞	6	10
Оренбургская область	Нефть	Новобарабановский Сорочинский городской округ и Новосергиевский район	264,6	Нефть Dл.— 2.3 млн т D1.— 0.5 млн т	от 24.05.2022 № ДД-04—66/8-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Приволжскнедра	
Пензенская область	Нефть, газ	Новосулеймановский Неверкинский, Камешкирский, Кузнецкий районы	1108.599	Heфtis $D_1 - 1,2 \text{ Mih T}$ $D_1 - 4,6 \text{ Mih T}$ $D_2 - 0,5 \text{ Mih T}$ ra3 $D_1 - 1,2 \text{ Mih Z}$ $D_2 - 0,2 \text{ Mih Z}$	от 10.06.2022 № ОК-03– 66/10-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Приволжскнедра	
Пермский край	Нефть, газ	Междуреченский (подготовленные структуры: Северо-Сергинцовская) Кунгурский муниципальный район, Чусовской городской округ	118,2	Hehte (1381.) $D_0 = 0.104 \text{ min t}$ $D_1 = 0.1 \text{ min t}$ $D_1 = 0.3 \text{ min t}$ $D_2 = 0.1 \text{ min t}$ $D_3 = 0.007 \text{ min t}$ $D_0 = 0.007 \text{ min m}$ $D_1 = 0.9 \text{ min m}$ $D_2 = 0.1 \text{ min m}$	от 03.12.2021 Ле ОК-03–57/39-и	Аукцион	Аукцион 2 кв.2022 г.	Приволжскнедра	
Пермский край	Нефть, газ	Атерский (месторождение: Атерское) Октябрьский городской округ	7,6	Нефть (извл.) $C_1 = 0,113$ млн т газ (газовая шапка) $C_1 = 0,031$ млрд $M^3$	от 03.12.2021 № ОК-03-57/39-и	Аукцион	Аукцион 2 кв. 2022 г.	Приволжскнедра	
Пермский край	Нефть, газ	Восточно-Кукуштанский Пермский и Кунгурский муници- пальные районы	117,7	Heфte (извл.) $D_{1} = 0,2 \text{ млн T}$ $D_{1} = 0,2 \text{ млн T}$ $D_{2} = 0,1 \text{ млн T}$ $ras (свободный газ)$ $D_{1} = 0,1 \text{ млрд } м^{3}$ $D_{2} = 0,1 \text{ млрд } м^{3}$	от 03.12.2021 № ОК-03–57/39-и	Аукцион	2 кв. 2022 г.	Приволжскнедра	
Пермский край	Нефть	Восточно-Зубовский Пермский край, Добрянский и Ильинский город- ской округа	31,2	$Heфть$ (извл.) $D_1 - 0,2$ млн т $D_2 - 0,1$ млн т	от 03.12.2021 № ОК-03-57/39-и	Аукцион	2 кв. 2022 г.	Приволжскнедра	
Пермский край	Нефть	Восточно-Черчинский Октябрьский городской округ	33,6	$egin{aligned} & \text{Нефть (извл.)} \\ & D_{\rm II} -\!\!\!-\!\!\!0,1  {\rm млн}  {\rm T} \\ & D_{\rm I} -\!\!\!\!-\!\!\!0,2  {\rm млн}  {\rm T} \end{aligned}$	от 03.12.2021 № ОК-03–57/39-и	Аукцион	2 кв. 2022 г.	Приволжскнедра	
Пермский край	Нефть, газ	Восточно-Сылвенский Чусовской городской округ, Перм- ский и Кунгурский муниципальные районы	500,5	Нефть (извл.) $D_{1} = 0,1  млн  T$ $D_{1} = 1,4  млн  T$ $D_{2} = 0,6  млн  T$ $ras (свободный ras)$ $D_{1} = 0,6  млрд  м^{3}$ $D_{2} = 0,2  млрд  M^{3}$	от 03.12.2021 № ОК-03–57/39-и	Аукцион	2 кв. 2022 г.	Приволжскнедра	

-	c		_	v	7	1	٥	0	10
Пермский край	Нефть, газ	Усть-Обвинский (часть Кыштымского месторождения (НФ); подготовленные структуры: Мининская, Юдинская, Тусьянская, Северо-Назаровская, Плотниковская, Восточно-Слудская, Осташенская) Ильинский городской окрут, Юсьвинский муниципальный округ	1470,7	Нефть (извл.)  С_ — 0.112 млн т  D_0 — 1,639 млн т  Dл — 2,3 млн т  Dı — 4,2 млн т  таз  Dл — 0,7 млрд м³  Dı — 1,8 млрд м³	or 01.04.2022 Ne OK-03-66/3-ny	Аукцион	2 кв. 2022 г.	Приволжскнедра	
Республика Адыгея	Нефть, газ	Абадзехско-Тульский участок Абадзехско-Тульского месторожде- ния Майкопский район	6,28	$C_2$ — 1500 м³/сут	от 03.12.2021 № ОК-03—57/39-и	Аукцион	1 кв. 2022 г.	Ютнедра	
Республика Башкоргостан	Нефть, газ	Минлиновский Янаульский, Татышлинский, Бура- евский, Федоровский муниципаль- ные районы	370,1	Heqtib $D_1 = 0,3$ mjh t $D_1 = 0,9$ mjh t $D_2 = 0,4$ mjh t ra3 $D_1 = 0,4$ mjp m³ $D_2 = 0,2$ mjp m³	от 10.06.2022 № ОК-03– 66/10-пу	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Приволжскиедра	
Республика Башкортостан	Нефть	Новобикметовский (подготовленные структуры: Карабаевская, ново-Бадраковская, Улеевская, Зудинская, Тешковская, Дердуговская, Сюльзинская, Северо-Нарышевская, Северо-Крежевская, Северо-Кусекевская, Северо-Кусекевская, Северо-Кусекевская, Северо-Кусекевская, Мишкинский, Бирский, Дюртюлинский муниципальные районы	957,3	Нефть (извл.) $D_0 = 3.69$ млн т $D_{\rm JI} = 1.0$ млн т	от 10.06.2022 № ОК-03- 66/10-пу	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Приволжскиедра	
Башкортостан	Нефть	Белебейский (подготовленные структуры: Папановская, Восточно-Сараевская, Адамовская, часть Владимировской, часть Владимировской, малиновская, Западно-Купеческая, Южно-Купеческая, Сверо-Репьевская, Филипповская, Куркулевская, Ирекская) Альшеевский, Давлекановский, Белебеевский муниципальные районы	562,3	Нефть (извл.) $D_0 = 3,855$ млн т $D_1 = -1,0$ млн т $D_1 = -4,9$ млн т $D_2 = -2,1$ млн т	от 10.06.2022 № ОК-03- 66/10-пу	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Приволжскиедра	

1	2	3	4	5	9	7	8	6	10
Республика Дагестан	Нефть, газ, конденсат	Северо-Комсомольский Буйнакский и Кумторкалинский районы	156,5	$\begin{array}{c} {\rm He}{\rm ф}{\rm rs} \\ {\rm D_1} - 0.2~{\rm млн}~{\rm T} \\ {\rm ra} \\ {\rm D_1} - 3.0~{\rm млрд}~{\rm M}^3 \\ {\rm конденсат} \\ {\rm D_1} - 0.05~{\rm млн}~{\rm T} \end{array}$	от 03.12.2021 № ОК-0357/39-и	Аукцион	1 кв. 2022 г.	Кавказнедра	
Республика Дагестан	Нефть	Граничный (месторождение: Граничное) Ногайский район Республики Дагестан, Нефтекумский район Ставропольского края	19.2	Нефть (извл.) $A = 0.04$ млн т $B_2 = 0.06$ млн т	от 10.06.2022 № ОК-03– 66/10-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Кавказнедра	
Республика Дагестан	Нефть	Северо-Юбилейный (месторождение: Северо-Юбилейное) Ногайский район	2.4	Нефть (извл.) $B_1 - 0.102$ млн т	от 10.06.2022 № ОК-03- 66/10-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Кавказнедра	
Республика Дагестан	Нефть	Западный Бажиган (месторождения: Западный Бажиган) Ногайский район	3,08	Нефть (извл.) $B_1 - 0.014$ млн т	от 10.06.2022 № ОК-03- 66/10-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Кавказнедра	
Республика Дагестан	Нефть, газ	Леваневское (месторождения: Леваневское) Ногайский район Республики Дагестан, Нефтекумский район Ставропольского края	22,6	$ m Heфrь (изв) \\ B_1 - 0.038 млн т газ \\ B_1 - 0.085 млрд м^3$	от 10.06.2022 № ОК-03– 66/10-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Кавказнедра	
Республика Калмыкия	Нефть	Каспийский (месторождение: Каспийское) Лаганский район	133,7	$egin{align*}{l} \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$	ot 10.06.2022 Ne OK-03- 66/10-ny	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Югнедра	
Республика Калмыкия	Нефть, газ, конденсат	Моктинский (месторождение: Моктинское) Юстинский район	43.9	Heфть D1 — 0,2 млн т газ C 1 — 0,139 млрд м³ C 2 — 0,522 млрд м³ D1 — 2,0 млрд м³ D2 — 2,0 млрд м³ конденсат C 1 — 0,001 млн т C 2 — 0,006 млн т	от 10.06.2022 № ОК-03- 66/10-пу	Аукцион	4 кв. 2022 г.	Ютнедра	
Республика Коми	Нефть, газ	Песчанская площадь (подготовленные структуры: Песчанская) МО МР "Печора"	117	$\begin{array}{c} { m Heфrb} \\ { m D_1} - 3,3 \ { m млн.} \\ { m ra3} \\ { m D_0} - 10.1 \ { m млpд} \ { m m}^3 \end{array}$	от 10.06.2022 № ОК-03- 66/10-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Севзапнедра	
Карачаево- Черкесская Республика	Воды подземные теплоэнер- гетические	Участок недр скв. № 1-Т Черкес- ского месторождения Черкесский городской округ	0,0059	ресурсы 200 м³/сут	от 24.12.2021 № ДД-03—57/44-и	Аукцион	2 кв.2022 г	Кавказнедра	

-	,	ıı	4	5	9	7	×	6	10
Карачаево- Черкесская Республика	Воды подземные минераль- ные (для розлива)	Адыге-Хабльское месторождение Адыге-Хабльский район	0,0107	$C_2 - 40 \mathrm{m}^3/\mathrm{cyT}$	от 30.05.2022 № ОК-03-66/9-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Кавказнедра	
Республика Саха (Якутия)	Нефть, газ	Балпагай Кобяйский улус (район)	716.7	Нефть  D <sub>1</sub> — 0,18 млн т  D <sub>2</sub> — 0,54 млн т  газ  D <sub>1</sub> — 7,4 млрд м³  D <sub>2</sub> — 8,4 млрд м³  D <sub>1</sub> — 0,5 млн т  D <sub>2</sub> — 0,5 млн.	от 01.04.2022 № ОК-03-66/3-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Якутнедра	
Республика Саха (Якутия)	Нефть, газ	Тинтары Кобяйский улус (район)	374,5	Нефть  D: — 0,09 млн т  D2 — 0,28 млн т  газ  D1 — 3,9 млрд м³  D2 — 4,4 млрд м³  конденеат  D1 — 0,2 млн т  D2 — 0,3 млн т	от 01.04.2022 № ОК-03-66/3-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Якутнедра	
Республика Саха (Якутия)	Нефть, газ	Озерный Кобяйский улус (район)	101,1	Нефть  D <sub>1</sub> — 0,05 млн т  D <sub>2</sub> — 0,1 млн т  rras  D <sub>1</sub> — 1,0 млрд м³  D <sub>2</sub> — 1,2 млрд м³  D <sub>2</sub> — 1,2 млрд м³  EO — 1,2 млрд м³  EO — 1,2 млрд м³  EO — 1,2 млрд м³	от 01.04.2022 № ОК-03-66/3-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Якутнедра	
Республика Саха (Якутия)	Нефть, газ	Чорон-Юрях Кобяйский улус (район)	136,8	Нефть $D_1 - 0.05$ млн $\tau$ $D_2 - 0.1$ млн $\tau$	от 01.04.2022 № ОК-03–66/3-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Якутнедра	
Рязанская область	Лечебные грязи (для реализации)	Менёк (месторождение Менёк) Ухоловский район	0,17	$B - 75 \text{ Teic.m}^3$ $C_1 - 3,4 \text{ Teic. M}^3$	от 03.11.2021 № ОК-03-57/36-и	Аукцион	1 кв. 2022 г.	Центрнедра	
Республика Тыва	Воды подземные минераль- ные (для бальнео-применения)	Чедерское месторождение минеральных вод (водоносная зона силурийских терригенных пород)	0,01	В — 91 м³/сут	от 24.05.2022 № ДД-04-66/8-пу	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Центрсибнедра	

10										
6	Приволжскнедра	Приволжскнедра	Приволжскнедра	Приволжскнедра	Центрсибнедра	Центрсибнедра	Центрсибнедра	Уралнедра	Уралнедра	Уралнедра
∞	4 кв. 2022 г.	4 кв. 2022 г.	1 кв. 2022 г.	1 кв. 2022 г.	Аукцион 4 кв. 2022	Аукцион 4 кв.2022	4 кв.2022	2 кв. 2022 г.	2 кв. 2022 г.	2 кв. 2022 г.
7	Аукцион	Аукцион	Аукцион	Аукцион	Аукцион	Аукцион	Аукцион	Аукцион	Аукцион	Аукцион
9	or 13.04.2022 Ng OK-03-66/4-ny	от 13.04.2022 № ОК-03-66/4-пу	от 14.12.2021 № ОК-03–57/42-и	от 14.12.2021 № ОК-03-57/42-и	от 30.05.2022 № ОК-03-66/9-пу	от 30.05.2022 № ОК-03-66/9-пу	от 30.05.2022 № ОК-03-66/9-пу	от 06.12.2021 № ОК-03-57/41-и	от 14.12.2021 № ОК-03-57/42-и	от 14.12.2021 № ОК-03-57/42-и
S	Hефть (извл) $C_1$ — 0,030 млн т $C_2$ — 0,300 млн т $D_3$ — 2,9 млн т	$He\phi Tb$ (извл) $C_1 - 0,069$ млн $T$ $C_2 - 0,138$ млн $T$ $D_1 - 2,1$ млн $T$	Нефть D <sub>1</sub> — 0,8 млн.	Нефть Dл.—0,1 млн т D1.—0,2 млн т	Heфгь (извл.) $D_0 = 2.55 \text{ млн т}$ газ $D_1 = 0.1 \text{ млрд м}^3$ $D_2 = 0.1 \text{ млрд м}^3$	Heфrь (извл.) D <sub>0</sub> — 4,001 млн т Dл — 1,0 млн т газ D <sub>1</sub> — 0,2 млрд м <sup>3</sup> D <sub>2</sub> — 0,3 млрд м <sup>3</sup>	Нефть Dл — 1,5 млн т D1 — 0,7 млн т газ D2 — 0,1 млрд м³	C <sub>1</sub> — 4 M <sup>3</sup> /cyT	Hефть (извл.) $C_1 - 0.194$ млн т $D_0 - 1.816$ млн т $D_1 - 0.773$ млн т $D_1 - 1.6$ млн т $D_2 - 0.4$ млн т	Heфть (извл.) $C_1 = 0.310$ млн т $C_2 = 0.360$ млн т $D_0 = 0.315$ млн т $D_1 = 1.097$ млн т $D_1 = 2.9$ млн т
4	518,2	376	42,5	15,4	54.4	96.2	136.699	0,0009	151.7	139.9
3	Медведевский (месторождение: Медведевское) Кезский район	Майковский (месторождение: Майковское) Кезский район	Богатовский Богатовский район	Дашковский Борский район	Средне-Юлжавский (подготовленные структуры: Среднеюлжавская) Каргасокский район	Рагозинский (подготовленные структуры: Раго- зинская) Каргасокский район	Ураловский Каргасокский район	Участок Ютанский Тюменско-Центрального месторождения г. Тюмень	Восточно-Панлорский (месторождение: Восточно-Панлорское; подготовленные структуры: Восточно-Панлорская) Сургутский район	Нятлонтский (месторождение: Нятлонтское); подготовленные структуры: часть Нятлонтской) Сургутский район
2	Нефть	Нефть	Нефть	Нефть	Нефть	Нефть	Нефть, газ	Воды подземные минераль- ные (для бальнеопримене- ния)	Нефть	Нефть
1	Удмуртская Республика	Удмуртская Республика	Самарская область	Самарская область	Томская область Нефть	Томская область	Томская область	Гюменская область	XMAO	XMAO

-	2	6	4	5	9	7	∞	6	10
XMAO	Нефть	Лебяжий (месторождение: часть Красноленинского (Лебяжья площадь (НФ)		Heфть (извл.) В — 6.627 млн т В — 30.410 млн т D1 — 6.4 млн т D2 — 0.4 млн т	от 14.12.2021 № ОК-03–57/42-и	Аукцион	2 кв. 2022 г.	Уралнедра	
ЯНАО	Нефть, газ, конденсат	Новый (месторождения: Новое; подготовленные структуры: Западно-Пякутинская (невскрытый пласт) Пуровский район	371,0	Нефть (извл)  С <sub>1</sub> — 0,244 млн т  С <sub>2</sub> — 0,964 млн т  D <sub>0</sub> — 0,464 млн т  D <sub>1</sub> — 5,8 млн т  D <sub>2</sub> — 1,1 млн т  Газ  Газ  D <sub>2</sub> — 2,0 млрд м³  Конденсат  D <sub>1</sub> — 0,4 млн т  D <sub>2</sub> — 0,4 млн т	от 03.12.2021 № ОК-03–57/39-и	Аукшион	Аукцион 1 кв. 2022 г.	Уралнедра	
ЯНАО	Нефть, газ, конденсат	Северо-Варейский 1 Тазовский район	974,4	Нефть  D <sub>1</sub> — 5,0 млн т  D <sub>2</sub> — 9,9 млн т  Газ  D <sub>1</sub> — 102.5 млрд м³  D <sub>2</sub> — 43.9 млрд м³  Конденсат  D <sub>1</sub> — 9.0 млн т  D <sub>2</sub> — 6.7 млн т	от 24.12.2021 № ДД-03-57/44-и	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Уралнедра	
ЯНАО	Нефть, газ, конденсат	Северо-Варейский 2 Тазовский район	640,7	Нефть  D <sub>1</sub> — 3,0 млн т  D <sub>2</sub> — 7,3 млн т  Газ  D <sub>1</sub> — 7,11 млрд м³  D <sub>2</sub> — 32,2 млрд м³  Конденсат  D <sub>1</sub> — 6,0 млн т  D <sub>2</sub> — 5,3 млн т	от 24.12.2021 № ДД-03—57/44-и	Аукцион	Аукцион 3 кв. 2022 г.	Уралнедра	
ЯНАО	Нефть, газ, конденсат	Северо-Варейский 3 Тазовский район	614,5	Нефть  D <sub>1</sub> — 4,1 млн т  D <sub>2</sub> — 3,9 млн т  Газ  D <sub>1</sub> — 51,4 млрд м³  D <sub>2</sub> — 22,0 млрд м³  Конденсат  D <sub>1</sub> — 5,6 млн т  D <sub>2</sub> — 1,8 млн т	от 24.12.2021 № ДД-03-57/44-и	Аукцион	3 кв. 2022 г.	Уралнедра	

-	c		_	¥	7	r	0		01
ЯНАО	Нефть, газ, конденсат	Тамбейский Ямальский район	2199,1	3,0 3,0 34.0 34.0 1.7	от 24.12.2021 № ДД-03-57/44-и	ион	1 кв. 2022 г.	Уралнедра	01
ЯНАО	Нефтъ, газ, конденсат	Тарминский Ямальский район	1958,96	Нефть  D <sub>1</sub> — 2,1 млн т  D <sub>2</sub> — 11.4 млн т  Газ  D <sub>1</sub> — 152,6 млрд м³  D <sub>2</sub> — 140,2 млрд м³  D <sub>1</sub> — 14,2 млн т  D <sub>1</sub> — 14,2 млн т  D <sub>2</sub> — 20,4 млн т	от 24.12.2021 № ДД-03-57/44-и	Аукцион	1 кв. 2022 г.	Уралнедра	
ЯНАО	Нефтъ, газ, конденсат	Харатский Ямальский район	1162,58	Hефть (извл) D <sub>1</sub> — 1,4 млн т D <sub>2</sub> — 5,9 млн т Газ D <sub>1</sub> — 86,7 млрд м³ D <sub>2</sub> — 32,0 млрд м³ Конденсат D <sub>1</sub> — 5,6 млн т D <sub>2</sub> — 4,6 млн т	от 24.12.2021 № ДД-03–57/44-и	Аукцион	1 кв. 2022 г.	Уралнедра	
ЯНАО	Нефть, газ, конденсат	Светлогорский 1 (подготовленные структуры: Светлогорская) Красноселькупский район	3192,5	Hефть (извл) D <sub>1</sub> — 14,0 млн т D <sub>2</sub> — 16,4 млн т Газ D <sub>0</sub> — 20,150 млрд м <sup>3</sup> D <sub>1</sub> — 22,7 млрд м <sup>3</sup> D <sub>1</sub> — 22,7 млрд м <sup>3</sup> D <sub>2</sub> — 52,9 млрд м <sup>3</sup> COHДЕНСТ Б <sub>0</sub> — 4,419 млн т D <sub>1</sub> — 2,5 млн т D <sub>1</sub> — 1,5 млн т D <sub>1</sub> — 1,5 млн т D <sub>2</sub> — 3,6 млн т	от 24.12.2021 № ДД-03–57/44-и	Аукцион	1 кв. 2022 г.	Уралнедра	
ЯНАО	Нефгь, газ, конденсат	Новонадовский (подготовленные структуры: часть Новонадовской +СЛЛ (НФ), часть Средненадымско- Новонадовской (НФ) Надымский район	347.9	Нефть (извл)  D <sub>0</sub> — 11,375 млн т  D <sub>2</sub> — 0,4 млн т  Газ  D <sub>1</sub> — 2,0 млрд м³  D <sub>2</sub> — 4,0 млрд м³  Конденсат  D <sub>1</sub> — 0,3 млн т  D <sub>2</sub> — 0,3 млн т	от 23.12.2021 № ОК-03-57/43-и	Аукцион	3 кв. 2022 г	Уралнедра	

-	2	ĸ	4	v	9	7	∞	6	10
ЯНАО	Нефть, газ, конденсат	Северо-Ярудейский Надымский район		Нефть  Dл. — 3,0 млн т  D1. — 1,6 млн т  D2. — 0,5 млн т  Газ  D1. — 2,3 млрд м³  D2. — 5,13 млрд м³  D2. — 6,13 млрд м³  D1. — 0,4 млн т  D2. — 0,3 млн т	от 23.12.2021 № ОК-03—57/43-и	Аукцион	3 кв. 2022 г	Уралнедра	
ЯНАО	Нефть, газ, конденсат	Среднехеттинский (подготовленные структуры: Восточно-Марьинская+СЛЛ, Среднехеттинская+СЛЛ) Надымский район	330,8	Нефть (извл) $D_0 = 13,792$ млн т $D_2 = 0,3$ млн т $D_3 = 0,3$ млн т $D_1 = 1,0$ млрд $D_2 = 1,0$ млрд $D_3 = 1,0$ млрд $D_3 = 1,0$ млрд $D_3 = 0,1$ млн т $D_2 = 0,1$ млн т $D_2 = 0,1$ млн т	от 23.12.2021 № ОК-03—57/43-и	Аукцион	3 кв. 2022 г	Уралнедра	
ЯНАО	Нефть, газ, конденсат	Худосейский (подтоговленные структуры: Восточно-Пилялькинская, Кумольская-СТЛ, Новокумольская-СТЛ, Пилялькинская-СТЛ) Красно селькупский район	623	Нефть D1 — 1,0 млн т D2 — 2.0 млн т Газ D <sub>0</sub> — 61,116 млрд м <sup>3</sup> Конденсат D <sub>0</sub> — 11,755 млн т	от 23.12.2021 № ОК-03-57/43-и	Аукцион	3 кв. 2022 г	Уралнедра	
ЯНАО	Нефть, газ, конденсат	Чучуяхинский (подготовленные структуры: Верх- неноябрьская, часть Западно-Эдельской, Чучуя- хинская (НФ) Пуровский район	1127,9	Нефть (извл)  D <sub>0</sub> —15,588 млн т  Dл—3,0 млн т  D <sub>1</sub> —2,4 млн т  D <sub>2</sub> —0,5 млн т  Газ  D <sub>2</sub> —12,6 млрд м³  D <sub>2</sub> —5,4 млрд м³  D <sub>2</sub> —5,4 млрд м³	от 23.12.2021 № ОК-03—57/43-и	Аукцион	3 кв. 2022 г	Уралнедра	
ЯНАО	Нефть, газ, конденсат	Шюндыльский (подготовленные структуры: Шюндыльское ЛП) Красноселькупский район	389,8	Heфть (извл)  D <sub>0</sub> —1,605 млн т  Dл —0,5 млн т  D <sub>1</sub> —0,9 млн т  D <sub>2</sub> —1,0 млн т  Газ  D <sub>2</sub> —2,5 млрд м³  D <sub>2</sub> —9,24 млрд м³  Конденсат  D <sub>1</sub> —0,7 млн т	от 23.12.2021 № ОК-03—57/43-и	Аукцион	3 кв. 2022 г	Уралнедра	

	2	3	4	S	9	7	~	6	10
H &	Конденсат конденсат	Янгьяхинский (подготовленные структуры: Янгьяхинская СЛЛ) Пуровский район	101,5	Heфть (извл) D <sub>0</sub> — 1,357 млн т D <sub>11</sub> — 0,5 млн т D <sub>2</sub> — 0,2 млн т D <sub>2</sub> — 0,2 млн т Газ D <sub>1</sub> — 3,6 млрд м³ D <sub>2</sub> — 3,0 млрд м³ Конденсат D <sub>1</sub> — 0,6 млн т D <sub>2</sub> — 0,2 млн т	от 23.12.2021 № ОК-03—57/43-и	Аукцион	Аукцион 3 кв. 2022 г	Уралнедра	
В	Воды подземные минераль-	Красноперекопское	0,0467		or 01.04.2022	Аукцион	Аукцион 4 кв. 2022 г. Центрнедра	Центрнедра	
H C H	ные (для бальнеоогических целей)	месторождение Красноперекопский район г. Ярославля			№ ОК-03-66/3-пу				
		итого утверждено:							
		Подземные	8 уч.						
		минеральные воды							
		Теплоэнергетические воды	3 уч.						
		Промышленные воды	уч. 0						
		Лечебные грязи	1 yч.						
		yBC	63 yч.						
		ИСКЛЮЧЕНЫ:	уч. УВС						
		ВНЕСЕНЫ ИЗМЕНЕНИЯ:	уч. УВС						