



Перечни участков недр по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре, предлагаемые для предоставления в пользование в 2023 г.

Н.Л. Таркова, М.В. Тихонова, К.В. Евлаш
АУ «НАЦ РН им.В.И.Шпилемана»

Схема лицензирования участков недр, предлагаемых в пользование в 2023 г.

Участки на аукцион

Разведка и добыча, а также геологическое изучение (поиск, оценка), разведка и добыча полезных ископаемых												
№ п/п	Наименование участка недр	Общая площадь участка, км²	Запасы и ресурсы нефти, млн т по данным Госбаланса на 01.01.2021г.					Изученность участка бурением скв.	Изученность участка сейсморазведочными работами 2Д, км/км²	Стартовый диаметр разового плато, м/гект		
			C ₁	C ₂	D ₁	D ₂	D ₃					
1	АГАТОВЫЙ	303.3	7.053	2.5	0.5	2	1.5	100				
2	ВОСТОЧНО-КАЗЫМСКИЙ	786.4	1.717	13.4	0.7	5	0.7	34				
3	ВОСТОЧНО-ЗАДЕРЖИЙ	326.1		7.2	0.4	2	0.6	9				
4	ВОСТОЧНО-ЭМГАНСКИЙ	185.9	5.519	0.131	3.9	0.4	4	1.2	74			
5	МАЛОРОЖИМОВСКИЙ	351.6	9.953	5.2	0.4	0	0.6	53				
6	ЗАПАДНО-ЭМГАНСКИЙ	120.1	1.017	3.988	1.8	0.1	3	0.7	34			
7	КАЗЫМСКИЙ 3	621.6		23	0.5	0	0.5	27				
8	КАЗЫМСКИЙ	248.7		1.9	0.2	0	0.6	2				
9	КАСНОСЛИНСКИЙ 1	483.4		13.1	0.6	2	0.5	16				
10	КУЛТУРСКИЙ	386.1		11	0.6	3	0.2	14				
11	ЕВАНСКИЙ 17	539.2		15.7	1.5	1	0.7	17				
12	ЕВАНСКИЙ 20	630.8		19.8	0.7	2	0.5	23				
13	ЕВАНСКИЙ 1	552.4		15.3	0.4	0	0.6	16				
14	ЕВАНСКИЙ 2	476.3		0.277	12.4	0.4	2	0.8	16			
15	ОПТОКСКИЙ 1	984.1	1.193	7.146	0.696	6	1.3	6	0.4	552		
16	ПОЛУТОВСКИЙ 1	884.9		0.573	0.695	6.4	10.6	3	1.1	29		
17	ПОЛУТОВСКИЙ 2	698.8		2.338	0.538	3.6	6.7	2	1.2	41		
18	ПОЛУТОВСКИЙ 3	421.9			2.5	7.3	0	0.4	11			
19	ПОЛУТОВСКИЙ 1	802.9		7.459	6	0.8	0	1.3	48			
20	ПОЛУТОВСКИЙ 2	679.2		3.72	7.8	0.8	0	1.3	30			
21	РАДОСКИЙ	423.4		2.023	1.62	4	0.3	4	1.0	39		
22	СЕВЕРНО-ЗАДЕРЖИЙ 1	454.6		0.021	9.9	0.5	1	1.1	12			
23	СЕВЕРНО-ЗАДЕРЖИЙ 2	595			11.1	0.6	1	0.8	13			
24	СЕВЕРНО-КАОМОВСКИЙ	97.2	1.051	0.521	0.158	0.6	0.1	6	2.2	264		
25	СЕВЕРНО-КАОМОВСКИЙ 2	320.5			7.8	0.3	0	0.7	9			
26	СЕВЕРНО-КАОМОВСКИЙ 3	74.8			11	0.1	0	0.3	1			
27	СЕВЕРНО-ЧУПАНСКИЙ	549.9	1.558	9.698	15.4	1.4	7	0.6	652			
28	СЕРГИНСКИЙ 1	251.6			6.7	0.2	0	0.7	8			
29	СЕРГИНСКИЙ 17	637.1			16.1	0.6	1	0.7	19			
30	СЕРГИНСКИЙ 18	724.6			19.5	0.6	0	0.5	23			
31	СЕРГИНСКИЙ 24	243.3			4.8	0.2	0	0.6	5			
32	СЕВЕРНО-КАОМОВСКИЙ 2	189.4		4	0.2	2	1.4	14	5			
33	ТЕРЕВОВСКИЙ 1	377.3			6.5	0.3	1	1.1	8			
34	ШАМОНОВСКИЙ 3	119.1		1.027	0.597	0.4	0.2	2	1.6	20		
35	ШЕЛЮРСКИЙ	465.1		0.98	3.4	0.4	0	0.7	17			
36	ШУТОВСКИЙ	347		0.665	3.2	0.3	1	1.0	12			
37	ЮЖНО-КАЗЫМСКИЙ	407.1		3.76	5.794	7.2	0.6	4	1.3	79		
38	ЮЖНО-ТАШАНСКИЙ	419.8			10.9	0.5	0	1.9	13			
39	ЮЖНО-ТРЕХОЗЕРНЫЙ	205.2	0.388	0.607	1.884	0.6	0.3	10	1.2	138		
40	ЮЖНО-ЭМГАНСКИЙ	105.3			1.4	0.1	1	2.6	23			
41	ЮЖНО-ХАНГОКУРСКИЙ	231.1	0.289	2.198	1.623	2.9	0.5	3	1.1	151		
42	ЮЖНО-КАОМОВСКИЙ	376.7			17.5	0.6	2	0.4	20			
43	ЮЖНО-КАОМОВСКИЙ 1	257.5			6.7	0.1	0	0.3	8			
44	ЮЖНО-КАОМОВСКИЙ 4	550.5			3.3	7.9	1	0	9			
45	ЮЖНО-КАОМОВСКИЙ 5	534.3			3.7	7.7	1	0.2	13			
46	ЮЖНО-КАОМОВСКИЙ 12	374.7			2.6	5.8	0	0.3	6			
47	ЮЖНО-КАОМОВСКИЙ 15	368.9			31.1	0.4	5	0.8	32			

* по данным АУ «НАЦ РН им.В.И.Шпилемана» по состоянию на 01.01.2022г.

В перечень участков, предлагаемых для предоставления в пользование в 2023 г, включено 47 участков с целью геологического изучения, разведки и добычи УВ сырья и 20 участков на геологическое изучение. Общая площадь участков 28 тыс км², что составляет 10% от всей площади НРФН ХМАО-Югры. Суммарная площадь аукционных участков 21 тыс км², участков на геологическое изучение 7 тыс км².

Большая часть участков на геологическое изучение находится в Белоярском районе, а основная часть аукционных участков распределена между Белоярским, Октябрьским, Ханты-Мансийским и Кондинским административными районами ХМАО-Югры.

Поисковые участки

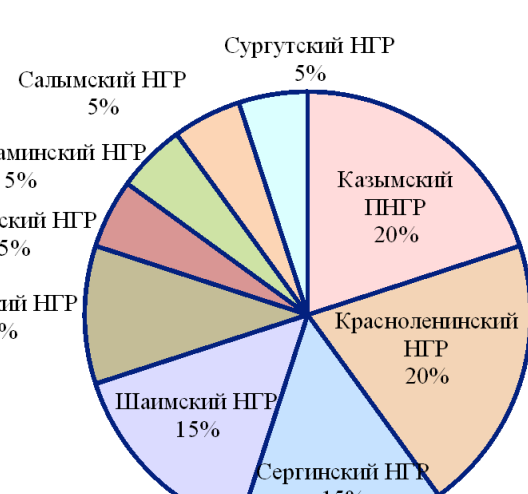
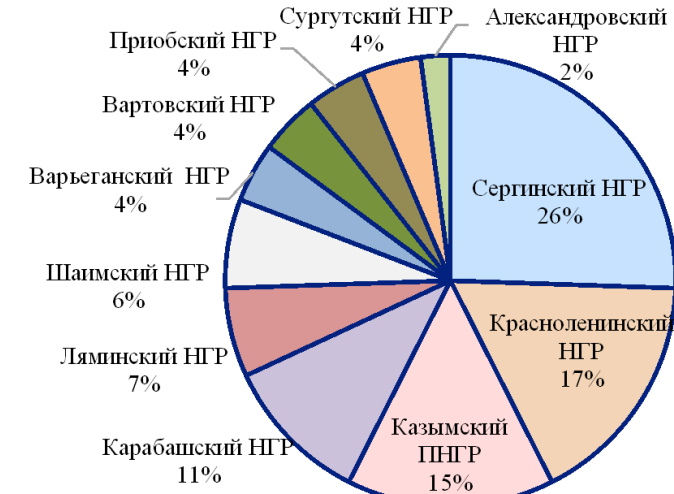
Геологическое изучение за счет средств недропользователей									
№ п/п	Наименование участка недр	Общая площадь участка, км²	Ресурсы нефти, млн т по данным Госбаланса на 01.01.2021г.					Изученность участка бурением скв.	Изученность участка сейсморазведочными работами 2Д, км/км²
			D ₁	D ₂	D ₃	D ₄	D ₅		
1	ВОСТОЧНО-ВЫСОТНЫЙ	149.4				5.4	0.1	3	0.9
2	ВОСТОЧНО-КАЗЫМСКИЙ	286	1.847	0.261		3.7	0.2	0	0.8
3	КАЗЫМСКИЙ	797.4	14.005	2.454		3.2	0.6	4	0.7
4	МАЛОРОЖИМОВСКИЙ	451.2				9.6	1.4	7	1.8
5	МАЛОРОЖИМОВСКИЙ	97.4		2.1		2.1	0.1	1	1.1
6	ПОТАНКАСКИЙ	135.0				2.2	0.2	2	0.9
7	РУСЛОВСКИЙ	458.5	4.125	4.102		10.2	0.6	2	0.9
8	СЕВЕРНО-ОПТОКСКИЙ 1	387.3				19	0.4	0	2
9	СЕВЕРНО-ОПТОКСКИЙ	207.3				3.4	0.3	0	0.6
10	СЕВЕРНО-ТУНГОЛЬСКИЙ 1	363.1	1.0	1.002		4.7	0.5	2	0.1
11	СЕВЕРНО-ТУНГОЛЬСКИЙ	1177.9				10.6	1.2	1	0.8
12	СЕВЕРНО-КАОМОВСКИЙ	115.4				2.2	0.2	3	1.4
13	ТУМАНОВСКИЙ	186.9				6.9	0.2	4	2.7
14	ЮЖНО-ЕВАНСКИЙ	34.4				1.2	0.1	0	0
15	ЮЖНО-КАОМОВСКИЙ 2	798.0				19.6	0.7	0	0.1
16	ЮЖНО-КАОМОВСКИЙ 6	338.3				3.4	5.5	0	0.3
17	ЮЖНО-КАОМОВСКИЙ 7	291.0				2.9	4.7	0	0.4
18	ЮЖНО-КАОМОВСКИЙ 8	341.1				6.7	1.9	0	0.4
19	ЮЖНО-КАОМОВСКИЙ 13	319.9				6.3	1.3	0	0.4
20	ЮЖНО-КАОМОВСКИЙ 14	301.1				7.4	1.3	0	0.3

* по данным АУ «НАЦ РН им.В.И.Шпилемана» по состоянию на 01.01.2022г.

- Лицензионные участки с долгосрочными лицензиями компаний-недропользователей
- ПАО НК Лукойл
 - ПАО НК Роснефть
 - ПАО Сургутнефтегаз
 - ПАО Газпром
 - ПАО НОВАТЭК
 - Лицензионные участки с краткосрочными лицензиями
 - Аукционные участки
 - Участки на геологическое изучение
 - Особо охраняемые природные территории
 - Водно-болотные угодья
 - ПАО НК Славнефть
 - ПАО НК Руснефть
 - Совместные предприятия ВИНКО
 - АО ННК
 - Другие недропользователи

Нефтегеологическое районирование

Участки относятся к 13 нефтегазовым районам 7 нефтегазовых областей. Большая часть всех участков располагается в Красноленинкой (43%) и Фроловской нефтегазовых областях (30%), остальные участки распределены в Приуральской, Среднеобской, Надым-Пурской, Васюганской и Пайдулгинской НГО.



Инфраструктура ХМАО-Югры

Участки располагаются в различных условиях относительно удаленности от объектов инфраструктуры.

- от 0 до 241 км от магистральных нефтепроводов
- от 0 до 155 км от магистральных газопроводов
- от 0 до 68 км от автомобильных дорог с твердым покрытием

Участки располагаются в различных условиях относительно удаленности от объектов инфраструктуры.

- от 0 до 216 км от магистральных нефтепроводов
- от 0 до 162 км от магистральных газопроводов
- от 0 до 63 км от автомобильных дорог с твердым покрытием

Геолого-геофизическая изученность и ресурсная база

Из 47 аукционных участков в пределах 5 участков (Оптохский 1, Северо-Каомовский, Северо-Чупанский, Южно-Трехозерный, Южно-Хангокурский, представлены на схемах ниже) числятся промышленные запасы нефти, с суммарными извлекаемыми запасами нефти категорий C₁+C₂ — 25,5 млн т. (по Госбалансу на 01.01.2021г.). В пределах 17 участков расположено 33 ловушки, с суммарными подготовленными ресурсами нефти по категории D₁ - 31,05 млн т. (по Госбалансу на 01.01.2022г.). В пределах 10 участков выявлены 33 ловушки, суммарные локализированные ресурсы по категории D₁ составляют 33,9 млн т. (по данным АУ НАЦ РН им.В.И.Шпилемана на 01.01.2022г.). Суммарные перспективные и прогнозируемые ресурсы нефти на участках предлагаемых на предоставление по совместной лицензии категорий D₁+D₂ составляют 446 млн т. (по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017 г.).

Из 20 поисковых участков в пределах 6 участков (Восточно-Казынский, Казынский, Малорожимовский, Русловый, Северо-Оптохский 1, Северо-Тунгольский, представлены на схемах ниже) числятся 13 ловушек, с суммарными подготовленными ресурсами нефти по категории D₁ - 21 млн т. (по Госбалансу на 01.01.2021г.) и 31 ловушка, с суммарными локализированными ресурсами нефти по категории D₁ - 12,4 млн т. (по данным АУ НАЦ РН им.В.И.Шпилемана на 01.01.2022г.). Суммарные перспективные и прогнозируемые ресурсы нефти на поисковых участках категорий D₁+D₂ составляют 157 млн т. (по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017 г.). В границах предлагаемых участков пробурено 29 поисково-разведочных скважин (на 10 участках), общей глубиной проходки 80 тыс. м. Средняя плотность изученности сейсморазведочными работами участков составляет — 0,8 км/км². В пределах границ поисковых участков зарегистрировано 28 территорий традиционного природопользования.

