ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 11 августа 2017 года № 493-рп

Ханты-Мансийск

О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по формированию программы лицензирования пользования участками недр на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, предлагаемых в пользование в 2018 году для геологического изучения за счет средств недропользователей, а также для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

В соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах», приказом Федерального агентства по недропользованию от 28 сентября 2015 года № 614 «Об утверждении требований к формированию перечней участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование, за исключением участков недр федерального значения и участков недр местного значения», Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 апреля 1996 года № 15-оз «О недропользовании», распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 8 августа 2005 года № 402-рп «О вопросах участия Правительства автономного округа в осуществлении подготовки условий пользования месторождениями полезных ископаемых на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»:

1. Утвердить прилагаемые предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по формированию программы лицензирования пользования участками недр на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, предлагаемых в пользование в 2018 году для геологического изучения за счет средств недропользователей, а также для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии.

2. Департаменту недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры направить настоящее распоряжение в отдел геологии и лицензирования по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу.

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Н.В.Комарова

Приложение
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 августа 2017 года № 493-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по формированию программы лицензирования пользования участками недр на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, предлагаемых в пользование в 2018 году для геологического изучения за счет средств недропользователей, а также для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

Группа полезных ископаемых: углеводородное сырье, подземные воды, лечебные грязи
Раздел «Разведка и добыча, а также геологическое изучение, разведка и добыча полезных ископаемых, осуществляемые по совмещенной лицензии»

№ п/п	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (адм. район)	Общая площадь, кв.км. (S) 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	Письмо уполномоченного органа о наличии (отсутствии) ООПТ на участке недр (номер, дата)
			S	№ точ.	с.ш.			в.д.								
					град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.						
1	2	3	4								5	6	7	8	9	10
1	нефть	АЙ-КУРУССКИЙ месторождение: Ай-Курусское (Ю2) Сургутский район	419,9	1	59	54	00	73	30	00	нефть (извл.) C_1 - 2.473 млн.т. C_2 - 3.121 млн.т. D_1 - 9.3 млн.т. D_2 - 1.9 млн.т.	ФАН № 18/934-пр от 05.10.2010 г. по данным ВНИГНИ на	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	54	00	73	36	00						
				3	59	55	00	73	36	00						
				4	59	55	00	73	53	00						
				5	59	54	00	73	53	00						

				6	59	54	00	73	55	00		основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	добыча			
				7	59	45	00	73	55	00						
				8	59	45	00	73	30	00						
2	нефть	ВЕРХНЕНАЗЫМСКИЙ*** месторождение: Верхненазымское ($АС_1$, $Ю_0$, $ЮК_1$, $Ю_2$) Ханты-Мансийский район	102,18	1	62	04	00	68	45	00	нефть (извл.) C_1 - 0.304 млн.т C_2 - 0.866 млн.т D_1 - 2.0 млн.т D_2 - 0.3 млн.т	ЦКЗ МПР РФ 2003 г. №460 (м) - 2004 от 23.06.2004 по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	62	04	00	68	54	00						
				3	61	57	00	68	54	00						
				4	61	57	00	68	51	00						
				5	61	57	00	68	45	00						
3	нефть	ВЕРХНЕЧЕРНОГОРСКИЙ месторождение: Самотлорское ($БВ_{10}$, $ЮВ_1^1$) Нижневартовский район	53,60	1	61	30	30	76	46	00	нефть (извл.) C1 - 0.018 млн.т. C2 - 0.595 млн.т. D1 - 1.1 млн.т. D2 - 0.1 млн.т.	ЦКЗ МПР РФ 2002 г. №433 (м) - 2003 от 04.06.2003 г. по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	61	30	30	76	59	00						
				3	61	29	15	76	59	00						
				4	61	26	45	76	46	00						
4	нефть	ВОСТОЧНО-КОНИТЛОРСКИЙ*** Сургутский район	225,67	1	62	30	00	73	07	00	нефть (извл) D1Л (Dл)- 1.2 млн.т* D1 - 7.7 млн.т D2 - 0.3 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	62	30	00	73	21	00						
				3	62	26	00	73	21	00						
				4	62	26	00	73	20	00						
				5	62	22	30	73	20	00						
				6	62	22	30	73	18	00						
				7	62	21	00	73	18	00						

нв

				8	62	21	00	73	15	00		(по состоянию на 01.01.2009)				
				9	62	19	00	73	15	00						
				10	62	19	00	73	12	00						
				11	62	20	00	73	12	00						
				12	62	20	00	73	10	00						
				13	62	21	00	73	10	00						
				14	62	21	00	73	05	00						
				15	62	23	00	73	05	00						
				16	62	23	00	73	03	00						
				17	62	25	00	73	03	00						
				18	62	25	00	73	06	00						
				19	62	28	00	73	06	00						
				20	62	28	00	73	07	00						
5	нефть газ	ВОСТОЧНО-ШЕБУРСКИЙ*** месторождение: Восточно-Шебурское (AC_6, Базальный пласт) Кондинский район	128,97	1	62	04	00	68	45	00	нефть (извл.) C_1 - 0.497 млн.т C_2 - 2.654 млн.т D_1 - 0.7 млн.т D_2 - 0.1 млн.т газ C_1 - 0.290 млрд.м^3 C_2 - 0.263 млрд.м^3 D_1 - 0.2 млрд.м^3 D_2 - 0.03 млрд.м^3	ЗСО ЦКЗ №4 от 31.01.1996 по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	62	04	00	68	54	00						
				3	61	57	00	68	54	00						
				4	61	57	00	68	51	00						
				5	61	57	00	68	45	00						
6	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 6 Кондинский район	557,61	1	60	15	00	65	03	00	нефть (извл) D_1 - 3.7 млн.т D_2 - 0.7 млн.т газ D_1 - 1.4 млрд.м^3 D_2 - 0.1 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	60	15	00	65	19	00						
				3	60	12	00	65	19	00						
				4	60	12	00	65	26	00						
				5	60	00	00	65	26	00						
				6	60	00	00	65	03	00						
7	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 7*** Кондинский район	373,96	1	60	00	00	64	39	00	нефть (извл) D1 - 1.6 млн.т D2 - 0.4 млн.т газ D_1 - 0.6 млрд.м^3 D_2 - 0.1 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	60	00	00	65	03	00						
				3	59	51	00	65	03	00						
				4	59	51	00	64	39	00						

нв

												01.01.2009 г.)				
8	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 8 Кондинский район	358,42	1	60	00	00	65	03	00	нефть (извл) D_1 - 2.4 млн.т D_2 - 0.4 млн.т газ D_1 - 0.7 млрд.м^3 D_2 - 0.1 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	60	00	00	65	26	00						
				3	59	51	00	65	26	00						
				4	59	51	00	65	03	00						
9	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 11 Кондинский район	281,73	1	59	51	00	64	45	00	нефть (извл) D_1 - 1.0 млн.т D_2 - 0.3 млн.т газ D_1 - 0.6 млрд.м^3 D_2 - 0.1 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	51	00	65	03	00						
				3	59	42	00	65	03	00						
				4	59	42	00	64	45	00						
10	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 12 Кондинский район	281,76	1	59	51	00	65	03	00	нефть (извл) D_1 - 1.3 млн.т D_2 - 0.3 млн.т газ D_1 - 0.6 млрд.м^3 D_2 - 0.1 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	51	00	65	21	00						
				3	59	42	00	65	21	00						
				4	59	42	00	65	03	00						
11	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 13 Кондинский район	281,79	1	59	51	00	65	21	00	нефть (извл) D_1 - 2.0 млн.т D_2 - 0.3 млн.т газ D_1 - 0.6 млрд.м^3 D_2 - 0.1 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	51	00	65	39	00						
				3	59	42	00	65	39	00						
				4	59	42	00	65	21	00						
12	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 17*** Кондинский район	257,69	1	59	42	00	64	13	00	нефть (извл) D_1 - 0.8 млн.т D_2 - 0.3 млн.т газ	по данным ВНИГНИ на основании количественн	геологическое изучение (поиски, оценка),	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	42	00	64	27	45						
				3	59	32	00	64	27	45						
				4	59	32	00	64	13	00						

нв

											D_1 - 0.8 млрд.м^3 D_2 - 0.4 млрд.м^3	ой оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	разведка и добыча			
13	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 18 Кондинский район	265,71	1	59	42	00	64	27	45	нефть (извл) D_1 - 0.6 млн.т D_2 - 0.3 млн.т газ D_1 - 0.7 млрд.м^3 D_2 - 0.2 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественн ой оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическо е изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	42	00	64	43	00						
				3	59	32	00	64	42	55						
				4	59	32	00	64	27	45						
14	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 19 Кондинский район	284,66	1	59	42	00	64	43	00	нефть (извл) D_1 - 0.7 млн.т D_2 - 0.3 млн.т газ D_1 - 0.4 млрд.м^3 D_2 - 0.1 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественн ой оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическо е изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	42	00	64	59	15						
				3	59	32	00	64	59	15						
				4	59	32	00	64	42	55						
15	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 20 Кондинский район	276,34	1	59	42	00	64	59	15	нефть (извл) D_1 - 1.2 млн.т D_2 - 0.3 млн.т газ D_1 - 0.3 млрд.м^3 D_2 - 0.1 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественн ой оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическо е изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	42	00	65	18	35						
				3	59	33	49	65	18	35						
				4	59	33	49	64	59	15						
16	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 21 Кондинский район	293,88	1	59	42	00	65	18	35	нефть (извл) D_1 - 1.6 млн.т D_2 - 0.3 млн.т газ D_1 - 0.3 млрд.м^3 D_2 - 0.1 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественн ой оценки ресурсов УВС России (по состоянию на	геологическо е изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	42	00	65	39	00						
				3	59	33	41	65	39	00						
				4	59	33	49	65	22	15						
				5	59	33	49	65	18	35						

нв

												01.01.2009)				
17	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 25 Кондинский район	239,41	1	59	32	00	64	13	00	нефть (извл) D_1 - 0.7 млн.т D_2 - 0.3 млн.т газ D_1 - 1.3 млрд.м^3 D_2 - 0.3 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	32	00	64	27	45						
				3	59	22	38	64	27	38						
				4	59	22	48	64	13	00						
18	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 26 Кондинский район	262,85	1	59	32	00	64	27	45	нефть (извл) D_1 - 0.4 млн.т D_2 - 0.3 млн.т газ D_1 - 0.7 млрд.м^3 D_2 - 0.1 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	32	00	64	42	55						
				3	59	22	00	64	42	55						
				4	59	21	56	64	35	51						
				5	59	22	36	64	29	29						
				6	59	22	38	64	27	38						
19	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 27 Кондинский район	286,79	1	59	32	00	64	42	55	нефть (извл) D_1 - 0.5 млн.т D_2 - 0.3 млн.т газ D_1 - 0.4 млрд.м^3 D_2 - 0.1 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	32	00	64	59	15						
				3	59	22	00	64	59	15						
				4	59	22	00	64	42	55						
20	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 28 Кондинский район	477,05	1	59	33	49	64	59	15	нефть (извл) $D_{1л}$ ($D_л$) - 0.718 млн.т* D_1 - 0.9 млн.т D_2 - 0.5 млн.т газ D_1 - 0.5 млрд.м^3 D_2 - 0.1 млрд.м^3	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	33	49	65	22	15						
				3	59	22	00	65	22	15						
				4	59	22	00	64	59	15						
21	нефть газ	КАРАБАШСКИЙ 29 Кондинский район	345,5	1	59	33	49	65	22	15	нефть (извл) D_1 - 1.4 млн.т D_2 - 0.4 млн.т газ D_1 - 0.3 млрд.м^3 D_2	по данным ВНИГНИ на основании количественн	геологическое изучение (поиски, оценка),	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	33	41	65	39	00						
				3	59	22	00	65	39	00						
				4	59	22	00	65	22	15						

нв

											- 0.1 млрд.м^3	ой оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	разведка и добыча			
22	нефть	ЛЕБЯЖИЙ*** месторождение: Красноленинское ($ВК_1$, $ЮК_0$[4], $ЮК_1$, $ЮК_{2-3}$, $ЮК_4$, $ЮК_5$, $ЮК_6$, $ЮК_7$, $ЮК_8$, ДЮК (Pz) и ДЮК (КВ)) Октябрьский район	320,74	1	62	05	00	66	47	00	нефть (извл.) C_1 (B_1) - 6.627 млн.т C_2 (B_2) - 30.410 млн.т D_1 - 4.6 млн.т D_2 - 0.4 млн.т	ГКЗ №2267 от 18.08.2010 по данным ВНИГНИ на основании количественн ой оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическо е изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	62	05	00	66	53	30						
				3	62	03	45	66	53	30						
				4	62	02	00	66	59	00						
				5	62	00	00	66	59	00						
				6	62	00	00	67	01	00						
				7	61	59	10	67	01	00						
				8	61	58	10	67	05	00						
				9	61	56	30	67	05	00						
				10	61	54	42	67	10	42						
				11	61	54	42	66	52	42						
				12	61	54	00	66	52	58						
				13	61	54	00	66	42	00						
				14	62	00	00	66	42	00						
				15	62	04	00	66	42	00						
				16	62	04	00	66	47	00						
				В границы участка включается площадь запрещенного (ограниченного) землепользования в пределах водно-болотного угодья международного значения «Верхнее Двуобье» (Постановление Правительства РФ №1050 от 13.09.1994, Постановление Администрации ХМАО №176 от 31.08.1995 г.) и в пойме реки Обь ограниченная контуром прямых линий с угловыми точками 2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12, соединенные между собой по границе водно-болотного угодья международного значения «Верхнее Двуобье».													
23	нефть	МЫТАЯХИНСКИЙ*** месторождения: Мытаяхинское ($Ю_2$), Шишкъюганское ($Ю_1$, $Ю_2$) подготовленные структуры: Мытаяхинская 4 ($АС_{10-11}$),	319,6	1	62	24	00	69	58	00	нефть (извл.) C_1 - 0.445 млн.т. C_2 - 2.689 млн.т. C_3 (D_0) - 1.594 млн.т. $D_{1л}$ ($D_л$) - 2.070 млн.т.* D_1 - 11.4 млн.т. D_2 - 0.5 млн.т.	ЦКЗ № 478 (м) - 2002 от 25.04.2002. По Госбалансу на 01.01.2016. По данным ВНИГНИ на основании количественн	геологическо е изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	62	24	00	70	09	30						
				3	62	26	00	70	09	30						
				4	62	26	00	70	20	00						
				5	62	25	00	70	20	00						
				6	62	24	00	70	21	00						
				7	62	23	35	70	20	30						
				8	62	23	25	70	20	24						
				9	62	23	10	70	20	20						
				10	62	22	50	70	20	29						
				11	62	22	36	70	20	43						

нв

		Шишкъюганская 2 ($АС_{10-11}$, $Ю_0$) Сургутский район		12	62	22	24	70	21	02		ой оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)				
				13	62	22	11	70	21	31						
				14	62	21	59	70	22	17						
				15	62	21	45	70	23	15						
				16	62	21	15	70	23	45						
				17	62	19	00	70	23	45						
				18	62	19	00	70	25	00						
				19	62	14	00	70	25	00						
				20	62	14	00	70	20	00						
				21	62	16	00	70	20	00						
				22	62	16	40	70	20	30						
				23	62	16	40	70	21	00						
				24	62	20	00	70	21	00						
				25	62	20	00	70	17	00						
				26	62	19	10	70	17	00						
				27	62	18	00	70	09	00						
				28	62	18	00	70	02	30						
				29	62	17	00	70	02	30						
				30	62	17	00	69	55	00						
				31	62	23	00	69	55	00						
				32	62	23	00	69	58	00						
24	нефть газ	ОКРАИННЫЙ*** месторождение: Окраинное ($Ю_2$, $Ю_3$, $Ю_4$) Белоярский район	45,71	1	63	53	00	66	42	00	нефть (извл.) C_1 - 0.273 млн.т. C_2 - 0.186 млн.т. D_1 - 0.1 млн.т. D_2 - 0.02 млн.т. газ C_1 - 0.022 млрд.м^3 D_1 - 0.03 млрд.м^3	ЦКЗ № 492 (м) - 2003 от 30.05.2003 г. По данным ВНИГНИ на основании количественн ой оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическо е изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	63	53	00	66	52	00						
				3	63	48	00	66	52	00						
				4	63	48	00	66	42	00						
25	нефть	ПОЛЕВОЙ месторождение: Полевое (Ачим-2), Пятковское ($Ач_2^1$, $Ач_3^1$, $ЮВ_1^{1а}$, $ЮВ_1^{1б}$) Северо-Негусьяхское ($Ю_1^{1а}$, $Ю_1^{1б}$) Нижневартовский район	521,12	1	60	12	00	75	36	00	нефть (извл.) C_1 - 1.090 млн.т. C_2 - 0.836 млн.т. D1л (Dл) - 2.0 млн.т* D_1 - 8.0 млн.т. D_2 - 1.2 млн.т.	ЦКЗ № 492 (м) - 2003 от 30.05.2003. ЦБК Роснедра №519(м)-2005 от 19.04.2005. по данным ВНИГНИ на	геологическо е изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	60	12	00	75	53	00						
				3	59	56	30	75	53	00						
				4	59	56	30	75	36	00						
				5	60	03	00	75	36	00						
				6	60	03	00	75	33	00						
				7	60	06	00	75	33	00						
				8	60	06	00	75	30	00						
				9	60	11	00	75	30	00						
				10	60	11	00	75	36	00						

нв

												основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)				
26	нефть	СЕВЕРО-ВАЙСКИЙ*** месторождение: Северо-Вайское ($Ю_2$) подготовленные структуры: Северо-Вайская 1 ССЛ ($АС_9^0$, $АС_{10}^1$), Северо-Вайская 1 СЛ ($АС_{10}^2$), Северо-Вайская 1 ЛЛ А ($Ю_0$, $Ю_4$), Северо-Вайская 1 ЛЛ Б ($Ю_0$, $Ю_4$), Северо-Вайская 1 ЛЛ В ($Ю_0$, $Ю_4$), Северо-Вайская 1 ЛЛ Г ($Ю_0$, $Ю_4$), Южно-Вайская 1 СТЛ ($Ю_0$-$ЮК_1$, $Ю_{2-4}$, КВ), Южно-Вайская 2 ($Ю_0$-$ЮК_1$, $Ю_{2-4}$, КВ) Кондинский район	502,01	1	59	35	07	68	05	00	нефть (извл.) C_1 - 0.191 млн.т C_2 - 0.382 млн.т C_3 (D_0) - 13.145 млн.т $D_{1л}$ ($D_л$) - 0.290 млн.т* D_1 - 7.6 млн.т D_2 - 0.7 млн.т	ЦБК Роснедра №460(м)-2004 от 19.05.2004. По Госбалансу на 01.01.2016 по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	35	18	68	34	31						
				От т.2 до т.3 по административной границе ХМАО-Югры												
				3	59	23	13	68	27	52						
				4	59	23	00	68	17	00						
				5	59	26	00	68	17	00						
				6	59	26	00	68	05	00						
27	нефть	СРЕДНЕВАЙСКИЙ месторождение: Средневайское ($Ю_4$) подготовленные структуры: Крестовская ($АС_9$, $АС_{10}^0$, $Ю_{10}$, $Ю_{2-4}$), Средневайская 1	210,97	1	59	29	00	67	52	00	нефть (извл.) C_1 - 0.384 млн.т. C_2 - 0.510 млн.т. C_3 (D_0) - 3.690 млн.т D_1 - 2.4 млн.т. D_2 - 0.3 млн.т.	ЦБК Роснедра №460(м)-2004 от 19.05.2004. По Госбалансу на 01.01.2016 г. по данным ВНИГНИ на	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	29	00	68	05	00						
				3	59	21	00	68	05	00						
				4	59	21	00	68	00	00						
				5	59	19	00	68	00	00						
				6	59	19	00	67	52	00						

нв

		($АС_{10}$, $АС_9$, $Ю_{2-4}$) Кондинский район										основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)				
28	нефть	ШУГУРСКИЙ*** месторождение: Шугурское (КВ) подготовленные структуры: Северо-Шугурская ($Ю_2$), Шугурская ($Ю_{2-4}$) Кондинский район	617,77	1	60	21	00	66	21	00	нефть (извл.) C_1 - 0.410 млн.т. C_2 - 2.366 млн.т. C_3 (D_0) - 1.917 млн.т $D_{1л}$ ($D_л$) - 0.3 млн.т* D_1 - 2.8 млн.т. D_2 - 0.7 млн.т.	ФАН №03-18/512-пр от 14.09.2015. По Госбалансу на 01.01.2016 по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	60	21	00	66	45	00						
				3	60	06	00	66	45	00						
				4	60	06	00	66	21	00						
29	нефть	ЮЖНО-САНЛОРСКИЙ*** месторождение: Южно-Санлорское ($АС_{11}$, $Ю_{2-3}$) Сургутский район	297,78	1	62	17	00	69	48	00	нефть (извл.) C_1 - 0.583 млн.т C_2 - 7.351 млн.т D_1 - 12.3 млн.т D_2 - 0.4 млн.т	ЦКЗ МПР РФ от 25.04.2002 г. №499(м)-2002 По данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	62	17	00	70	02	30						
				3	62	11	15	70	02	30						
				4	62	11	15	70	05	00						
				5	62	10	00	70	05	00						
				6	62	10	00	70	10	00						
				7	62	03	00	70	10	00						
				8	62	03	00	70	03	00						
				9	62	07	00	70	03	00						
				10	62	07	00	69	55	00						
				11	62	09	00	69	55	00						
				12	62	09	00	69	48	00						
30	нефть	ЮЖНО-ЮГАНСКИЙ 1*** Сургутский район	829,8	1	59	21	00	74	30	00	нефть (извл) D1 - 16.7 млн.т D2 - 3.2 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов	геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2018 Роснедра	
				2	59	21	00	75	27	00						
				3	59	18	30	75	27	00						
				4	59	18	30	75	14	00						
				5	59	13	00	75	14	00						
				6	59	13	00	74	51	00						

нв

				7	59	09	00	74	51	00		УВС России (по состоянию на 01.01.2009)				
				8	59	09	00	74	30	00						

Раздел «Геологическое изучение за счет средств недропользователей»

№ п/п	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (адм. район)	Общая площадь, кв.км (S) Географические координаты угловых точек участка недр								Ресурсы (с указанием категории) (ед.изм.)	Экспертный орган, номер дата оценки ресурсов	Орган, осуществляющий предоставление участка недр в пользование	Письмо уполномоченного органа о наличии (отсутствии) ООПТ на участке недр (номер, дата)
			S	№ точ.	с.ш.			в.д.						
					град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.				
1	2	3	4								5	6	7	8
1	нефть	ВАЙСКИЙ 2*** Кондинский район	325,52	1	59	29	00	67	29	00	нефть (извл.) C_3 (D_0) - 0.446 млн.т.* $D_{1л}$($D_л$) - 1.759 млн.т* D1 - 2.1 млн.т D2 - 0.3 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	2018 Уралнедра	
				2	59	29	00	67	44	00				
				3	59	26	00	67	44	00				
				4	59	26	00	67	42	00				
				5	59	21	00	67	42	00				
				6	59	21	00	67	44	00				
				7	59	16	00	67	44	00				
				8	59	16	00	67	29	00				
2	нефть	ВОСТОЧНО-ШАПШИНСКИЙ 1*** Нефтеюганский район	196,68	1	60	30	22	70	51	07	нефть (извл.) D1 - 9.5 млн.т D2 - 0.2 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	2018 Уралнедра	
				2	60	27	00	70	51	06				
				3	60	27	00	70	36	00				
				4	60	18	00	70	36	00				
				5	60	18	00	70	33	00				
				6	60	30	00	70	33	00				
				7	60	30	00	70	36	00				
				8	60	34	00	70	36	00				
				9	60	34	00	70	39	39				
				10	60	30	15	70	48	29				
3	нефть	ВОСТОЧНО-ШАПШИНСКИЙ 2*** Нефтеюганский район	260,9	1	60	30	22	70	51	07	нефть (извл.) D1 - 12.5 млн.т D2 - 0.2 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	2018 Уралнедра	
				2	60	30	53	71	03	00				
				3	60	30	56	71	04	50				
				4	60	30	08	71	13	24				
				5	60	30	10	71	18	00				
				6	60	15	00	71	18	00				
				7	60	15	00	71	15	00				

нв

				8	60	14	00	71	15	00				
				9	60	14	00	71	10	00				
				10	60	15	40	71	10	00				
				11	60	15	40	71	12	32				
				12	60	18	32	71	12	32				
				13	60	18	32	71	10	00				
				14	60	27	00	71	10	00				
				15	60	27	00	71	05	59				
				16	60	28	00	71	05	59				
				17	60	30	22	70	54	00				
4	нефть	ЗАПАДНО-ОКРАИННЫЙ*** Белоярский район	390,77	1	63	54	00	66	25	00	нефть (извл.) $D_{1л}(D_л)$ - 3.749 млн.т* D1 - 0.7 млн.т D2 - 0.1 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	2018 Уралнедра	
				2	63	54	00	66	47	00				
				3	63	48	00	66	47	00				
				4	63	48	00	66	52	00				
				5	63	44	00	66	52	00				
				6	63	44	00	66	53	00				
				7	63	43	00	66	53	00				
				8	63	43	00	66	37	00				
				9	63	44	00	66	37	00				
				10	63	44	00	66	25	00				
5	нефть	КАРАБАШСКИЙ 84 Кондинский район	354,21	1	59	26	00	68	05	00	нефть (извл.) D1 - 9.5 млн.т D2 - 0.5 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	2018 Уралнедра	
				2	59	26	00	68	17	00				
				3	59	23	00	68	17	00				
				4	59	23	00	68	27	36				
				От т.4 до т.5 по административной границе ХМАО-Югры										
				5	59	12	36	68	05	00				
6	нефть	КАШАТСКИЙ подготовленные ловушки: Кашатская 1 ($Ю_{8-9}$), Кашатская 3 ($Ю_{8-9}$) Кондинский район	493,23	1	60	34	00	66	21	00	нефть (извл.) C_3 (D_0) - 1.061 млн.т. D1 - 6.2 млн.т D2 - 0.6 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	2018 Уралнедра	
				2	60	34	00	66	36	00				
				3	60	29	00	66	45	00				
				4	60	21	00	66	21	00				
				5	60	21	00	66	21	00				
7	нефть	КОЛТОГОРСКИЙ 5 подготовленные ловушки: Северо-Сугултская СЛЛ ($Ю_2$), Сугултская СЛЛ ($Ю_2$, $Ю_1$), Северо-Сугултская ($БВ_{10}$), Сугултская ($БВ_{10}$) Нижневартовский район	440,26	1	62	30	00	78	44	00	нефть (извл.) C_3 (D_0) - 5.283 млн.т. $D_{1л}(D_л)$ - 0.549 млн.т* D1 - 6.8 млн.т D2 - 1.2 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	2018 Уралнедра	
				2	62	30	00	79	09	00				
				3	62	19	00	79	09	00				
				4	62	19	00	78	44	00				
8	нефть	СЕВЕРО-БАХИЛОВСКИЙ	141,54	1	62	36	31	79	50	00	нефть (извл.) D_1 - 6.6 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании	2018 Уралнедра	
				от т.1 до т.2 по административной границе ХМАО-										

нв

		Нижневартовский район		Югры							D_2 - 0.3 млн.т	количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)		
				2	62	48	35	79	59	17				
				3	62	44	00	80	00	00				
				4	62	44	00	80	03	00				
				5	62	39	00	80	03	00				
				6	62	39	00	79	57	00				
				7	62	36	00	79	57	00				
				8	62	36	00	79	50	00				
9	нефть	СЕВЕРО-ВАРЫНГСКИЙ Нижневартовский район	579,64	1	62	42	00	80	13	00	нефть (извл.) $D_{1л}$ ($D_л$) - 3.1 млн.т* D_1 - 17.7 млн.т D_2 - 1.4 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	2018 Уралнедра	
				2	62	42	00	80	18	00				
				3	62	38	00	80	18	00				
				4	62	38	00	80	26	00				
				5	62	42	00	80	26	00				
				6	62	42	00	80	21	00				
				7	62	45	00	80	21	00				
				8	62	45	00	80	27	00				
				9	62	57	38	80	27	00				
				от т.9 до т.10 по административной границе ХМАО-Югры										
				10	63	00	36	80	35	22				
				11	63	00	36	80	38	58				
				12	62	35	00	80	38	00				
				13	62	35	00	80	13	00				
10	нефть	СНЕГИРИНЫЙ 2 Нижневартовский район	489,84	1	60	20	00	75	53	00	нефть (извл.) $D_{1л}$ ($D_л$) - 0.7 млн.т* D_1 - 11.7 млн.т D_2 - 1.0 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	2017 Уралнедра	
				2	60	20	00	76	09	00				
				3	60	23	00	76	09	00				
				4	60	23	00	76	24	00				
				5	60	12	13	76	24	00				
				6	60	12	13	75	53	00				
11	нефть	СНЕГИРИНЫЙ 3 Нижневартовский район	464,85	1	60	20	00	75	53	00	нефть (извл.) D_1 - 12.6 млн.т D_2 - 1.0 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	2017 Уралнедра	
				2	60	20	00	76	09	00				
				От т.2 до т.3 по административной границе ХМАО-Югры										
				3	60	23	00	76	24	00				
				4	60	12	13	76	24	00				
12	нефть	СНЕГИРИНЫЙ 4 Нижневартовский район	598,56	1	60	12	13	75	53	00	нефть (извл.) D_1 - 16.9 млн.т D_2 - 1.3 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	2017 Уралнедра	
				2	60	12	13	76	24	00				
				3	60	01	00	76	24	00				
				4	60	01	00	75	53	00				
13	нефть	СНЕГИРИНЫЙ 5 Нижневартовский район	663,83	1	60	12	13	76	24	00	нефть (извл.) D_1 - 17.5 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании	2017 Уралнедра	
				2	60	12	13	76	50	08				

нв

				От т.2 до т.3 по административной границе ХМАО-Югры							D_2 - 1.4 млн.т	количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)		
				3	59	55	00	76	45	52				
				4	59	55	00	76	24	00				
14	нефть	УРМАННЫЙ*** Ханты-Мансийский район	312,71	1	61	48	00	69	00	00	нефть (извл.) D_1 - 11.4 млн.т D_2 - 0.5 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	2017 Уралнедра	
				2	61	48	00	69	20	00				
				3	61	41	00	69	20	00				
				4	61	41	00	69	17	00				
				5	61	38	00	69	17	00				
				6	61	38	00	69	0	00				
15	нефть	ЮЖНО-КУЛЬЕГАНСКИЙ 2*** подготовленные структуры: Восточно-Ледяная ($Ю_1$) Нижневартовский район	833,69	1	59	55	00	76	24	00	нефть (извл.) C_3 (D_0) - 0.3 млн.т. $D_{1л}$ ($D_л$) - 2.1 млн.т* D_1 - 23.0 млн.т D_2 - 1.8 млн.т	по Госбалансу на 01.01.2016 по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	2017 Уралнедра	
				2	59	55	00	76	45	52				
				От т.2 до т.3 по административной границе ХМАО-Югры										
				4	59	32	13	76	17	10				
				5	59	43	00	76	18	00				
				6	59	43	00	76	24	00				
16	нефть	ЮЖНО-ЧИСТИННЫЙ 2*** подготовленные структуры: Аэросейсмическая ($Ю_1$), Западно-Петьяунская СЛЛ ($Ю_1^1$), Северо-Аэросейсмическая 3 ($Ю_1^2$) Сургутский район	546,16	1	59	37	00	75	41	00	нефть (извл) C_3 (D_0) - 13.933 млн.т $D_{1л}$ ($D_л$) - 6.826 млн.т* D_1 - 4.9 млн.т D_2 - 1.5 млн.т	по Госбалансу на 01.01.2016 по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009)	2017 Уралнедра	
				2	59	37	00	75	54	00				
				3	59	36	35	75	54	00				
				4	59	36	35	75	57	00				
				5	59	37	00	75	57	00				
				6	59	37	00	75	59	00				
				7	59	28	08	75	59	00				
				8	59	22	51	75	59	25				
				От т.8 до т.9 по административной границе ХМАО-Югры										
				9	59	16	26	75	49	21				
				10	59	18	00	75	48	00				
				11	59	18	00	75	47	00				
				12	59	26	00	75	47	00				
				13	59	26	00	75	36	00				
				14	59	27	40	75	33	50				
				15	59	29	00	75	33	00				
				16	59	33	00	75	33	00				
				17	59	33	00	75	41	00				

* по данным автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.Шпильмана" по состоянию на 01.01.2016.

** по данным автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.Шпильмана" по состоянию на 01.01.2017.

нв

*** Территории традиционного природопользования в пределах участков недр:

ВЕРХНЕНАЗЫМСКИЙ: ХМ-18 (Чукомина Т.Н.); ХМ-7 (Волдина Е.Н.); ХМ-5 (Хоров В.Р.);
ВОСТОЧНО-КОНИТЛОРСКИЙ: С-22Р (Комтин Б.А.); С-10Р (Кечимов С.К.); С-13Р (Русскина О.А.);
ВОСТОЧНО-ШЕБУРСКИЙ: К-13 (Вахрушев Е.А.);
КАРАБАШСКИЙ 17: К-5 (Чейметов В.Г.);
КАРАБАШСКИЙ 7: К-10 (Картин А.О.);
ЛЕБЯЖИЙ: О-47 (Огородник А.Я.); О-31 (Рукин С.А.); О-33 (Семенова Л.Л.);
МЫТАЯХИНСКИЙ: С-6С (Вандымова А.А.); С-7С (Кечимов М.Д.); С-5С (Лозямов П.А.);
ОКРАИННЫЙ: БЯ-21 (Национальная община «Ехланг-Мазям»); БЯ-20 (Национальная община «Масянг Ех»);
СЕВЕРО-ВАЙСКИЙ: К-3 (Община «Выгуль»); К-16 (Алагулов В.А.);
ШУГУРСКИЙ: К-13 (Вахрушев Е.А.); К-21 (Нагибин В.Н.);
ЮЖНО-САНЛОРСКИЙ: С-10С (Сенгепов А.Д.); С-5С (Лозямов П.А.);
ЮЖНО-ЮГАНСКИЙ 1: С-11УГ (Усанов Е.Е.); С-1УГ (Когончин В.С.);
ВАЙСКИЙ 2: К-34 (Захарова Ю.И.);
ВОСТОЧНО-ШАПШИНСКИЙ 1: НЮ-2 (Костина Т.В.); НЮ-32 (Речкин В.Д.);
ВОСТОЧНО-ШАПШИНСКИЙ 2: НЮ-1 (Совкунин И.Я.); НЮ-17 (Аламин Е.В.); НЮ-22 (Демидова Л.С.); НЮ-3 (Поянкина Е.В.); НЮ-31 (Белкина Л.Л.);
ЗАПАДНО-ОКРАИННЫЙ: НЮ-20 (Юхмылов С.И.); НЮ-21 (Барнышников Е.И.);
УРМАННЫЙ: ХМ-18 (Чукомина Т.Н.); ХМ-10 (Лозямов А.М.);
ЮЖНО-КУЛЬЕГАНСКИЙ 2: С-4УГ (Асманов П.С.);
ЮЖНО-ЧИСТИННЫЙ 2: С-4УГ (Асманов П.С.); С-1УГ (Когончин В.С.).

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

НВ