



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 29 сентября 2025 года № 442-рп

г. Ханты-Мансийск

О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2026 году для геологического изучения недр, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, и об условиях лицензий на пользование такими участками

В соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах», Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 апреля 1996 года № 15-оз «О недропользовании»:

1. Утвердить:

1.1. Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2026 году для геологического изучения недр, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии (приложение 1).

1.2. Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензий на пользование участками недр, предоставляемыми для геологического изучения недр, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии (приложения 2 – 8).

2. Департаменту недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры направить настоящее распоряжение в Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу.

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры



Р.Н.Кухарук

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2026 году для геологического изучения недр, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

Раздел I. «Геологическое изучение недр»

№ п/п	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (адм. район)	Общая площадь, кв. км (S)									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)
			Географические координаты угловых точек участка недр			ГСК – 2011									
			S	№ точ.	с.ш.	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.				
1	2	3	4									5	6	7	8
1	Нефть, газ	Карабашский 17* Кондинский муниципальный район	251,1	1	59	42	01,882	64	12	54,989	Нефть (извл) D ₁ – 0,9 млн т D ₂ – 0,2 млн т Свободный газ D ₁ – 1,3 млрд м ³ D ₂ – 0,1 млрд м ³	По данным ФГБУ «ВНИИГНИ»	Роснедра	—	
			2	59	42	01,892	64	26	55,018						
			3	59	32	01,881	64	27	40,049						
			4	59	32	01,87	64	12	55,019						
			Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционных природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре»												
			пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера												

2	Нефть, газ	Карабашский 25 Кондинский муниципальный район	239,4	1	59	32	01,87	64	12	55,019	Нефть (извл.) D ₁ – 0,8 млн т D ₂ – 0,2 млн т Свободный газ D ₁ – 1,8 млрд м ³ D ₂ – 0,4 млрд м ³	По данным ФГБУ «ВНИГНИ»	Роснедра	—
3	Нефть, газ, конденсат	Помутский 1* подготовленные структуры: Западно-Помутская 1 (Ю ₀ -ЮК ₁) Белоярский муниципальный район	804,9	1	63	45	02,335	68	05	54,721	Нефть (извл.) D ₀ – 0,573 млн т D _л – 0,254 млн т D ₁ – 8,266 млн т D ₂ – 5,037 млн т Свободный газ D ₁ – 0,316 млрд м ³ D ₂ – 2,102 млрд м ³ Конденсат (извл.) D ₁ – 0,01 млн т D ₂ – 0,182 млн т	Протокол апробации ресурсов от 31 января 2025 года № ОК-03-85/22-апр	Роснедра	—
4	Нефть, газ, конденсат	Помутский 2* подготовленные структуры: Нурумъяганская (АС ₃) Белоярский муниципальный район	606,8	1	63	49	02,369	68	46	54,809	Нефть (извл.) D ₀ – 2,338 млн т D _л – 0,025 млн т D ₁ – 1,778 млн т D ₂ – 5,766 млн т Свободный газ D ₂ – 2,061 млрд м ³ Конденсат (извл.)	Протокол апробации ресурсов от 31 января 2025 года № ОК-03-85/22-апр	Роснедра	—

Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре»

пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера

Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов.

Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации

																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

6	Нефть, газ, конденсат	Северо-Октябрьский* Октябрьский муниципальный район	320,5	1	63	02	02,184	65	46	54,539	Нефть (извл.) Dл – 0,235 млн т D ₁ – 6,782 млн т свободный газ D ₁ - 0,368 млрд м ³ конденсат (извл.) D ₁ – 0,011 млн т	Протокол апробации ресурсов от 31 января 2025 года № ОК-03-85/22-апр	Роснедра	—
				2	63	02	02,201	66	09	54,593				
				3	62	54	02,192	66	09	54,622				
				4	62	54	02,171	65	41	54,556				
				5	62	58	02,175	65	41	54,541				
				6	62	58	02,179	65	46	54,553				
7	Нефть, газ	Унгорский 3 Березовский муниципальный район	113	Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера							Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации	По данным ФГБУ «ВНИГНИ»	Роснедра	—
				1	62	43	01,352	64	40	26,128				
				2	62	43	01,427	64	44	27,772				
				3	62	36	41,489	64	49	14,919				
				4	62	33	13,509	64	49	14,922				
				5	62	33	13,341	64	40	27,383				

Раздел II. «Геологическое изучение недр, разведка и добыча полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии»

№ п/п	Вид полезного ископаемого	Наименование участка недр (месторождение, перспективная площадь,	Географические координаты угловых точек участка недр		Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории)	Протокол экспертизы запасов или прогнозных ресурсов (экспертный орган,	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр	Планируемые сроки проведения аукциона. Орган, осуществляющий предоставление
			S	№					
					ГСК – 2011				

		горизонт и т.д.); местоположение (адм. район)	точ.	с.ш.		в.д.		(ед. изм.)	номер, дата)	7	в пользование	участка недр в пользование		
				град. мин.	сек.	град. мин.	сек.							
1	2	3	4						5	6	8	9		
1	Свободный газ	Горный месторождение: Горное (Pz) Березовский муниципальный район	33,6	1	62	21	02,033	63	31	54,376	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра	
			2	62	24	02,036	63	31	54,365					
			3	62	24	02,031	63	24	54,349					
			4	62	21	02,027	63	24	54,36					
2	Нефть	Млечный месторождение: Верхнечерногорское (БВ ₁₀ , ЮВ ₁₁) Нижневартовский муниципальный район	58,1	1	61	30	45,01	76	45	56,465	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра	
			2	61	30	44,83	76	58	56,958					
			3	61	29	17,51	76	58	56,48					
			4	61	26	47,5	76	45	56,46					
3	Нефть	Туряхский* подготовленные структуры: Западно-Махининская СЛД (Ю.) Сургутский муниципальный район	352,5	1	59	18	32,29	75	13	56,524	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра	
			2	59	18	32,3	75	26	56,555					
			3	59	18	32,31	75	32	56,569					
			4	59	08	2,292	75	32	56,591					
			5	59	08	2,281	75	13	56,547					
		Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера												
		Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов. Проведение работ возможно												

4	Нефть	Ханты-Мансийский месторождение: Ханты-Мансийское (PZ, ЮК ₀ , ЮК ₁ , ЮК ₂) Ханты-Мансийский муниципальный район	22,06	при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации						Нефть (извл.) B ₁ – 0.572 млн т B ₂ – 0.013 млн т D ₁ – 0.9 млн т D ₂ – 0.02 млн т	Федеральное агентство по недропользованию № 03-18/366-пр от 31 августа 2016 года. По Госбалансу на 1 января 2024 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ»	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра
				1	61	3	18,191	69	11	55,419				
				2	61	6	02,197	69	11	55,402				
				3	61	06	02,201	69	17	55,416				
				4	61	04	10,351	69	17	55,404				
				5	61	04	10,340	69	17	54,449				
				6	61	04	10,336	69	17	54,070				
				7	61	04	10,195	69	17	52,814				
				8	61	04	07,394	69	17	38,300				
				9	61	04	05,924	69	17	29,079				
				10	61	04	05,809	69	17	27,754				
				11	61	04	05,844	69	17	11,727				
				12	61	04	05,721	69	17	09,067				
				13	61	04	02,789	69	16	39,944				
				14	61	04	02,694	69	16	38,617				
				15	61	04	00,157	69	15	53,438				
				16	61	03	59,992	69	15	52,117				
				17	61	03	55,737	69	15	24,448				
				18	61	03	53,641	69	14	43,240				
				19	61	03	53,598	69	14	41,909				
				20	61	03	52,817	69	14	12,603				
				21	61	03	52,802	69	14	11,269				
				22	61	03	52,825	69	13	56,580				
				23	61	03	52,766	69	13	55,250				
				24	61	03	52,590	69	13	53,930				
				25	61	03	50,832	69	13	42,068				
				26	61	03	50,490	69	13	40,763				
				27	61	03	49,937	69	13	39,477				
				28	61	03	42,280	69	13	25,467				
				29	61	03	42,068	69	13	25,137				
				30	61	03	34,085	69	13	14,646				
				31	61	03	25,955	69	12	57,101				
				32	61	03	25,591	69	12	56,239				
				33	61	03	25,266	69	12	55,073				
				34	61	03	21,597	69	12	40,574				
				35	61	03	21,335	69	12	39,263				

																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

[illegible]

	район	Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Пользователь недр обязан согласовывать с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера				
--	-------	--	--	--	--	--

* Реестровые номера территорий традиционного природопользования в пределах участков недр:

Карабашский 17: К-5;

Помутский 1: БЯ-13, БЯ-17, БЯ-19, БЯ-23;

Помутский 2: БЯ-13, БЯ-23, БЯ-28;

Помутский 3: БЯ-28;

Северо-Октябрьский: О-3, О-6;

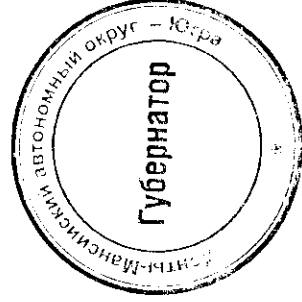
Туряхский: С-1УГ;

Южно-Чистинный 1: С-4УГ;

Южно-Чистинный 2: С-1УГ, С-4УГ;

Южно-Чистинный 3: С-1УГ, С-4УГ.

** По данным автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.Шильмана», по состоянию на 1 января 2025 года.



Приложение 2
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 сентября 2025 года № 442-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензий на пользование участками недр
Карабашский 17, Карабашский 25, предоставляемых для геологического
изучения недр

1. Сроки согласования и утверждения программы поисково-оценочных работ, минимальный объем геологоразведочных работ.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Для геологического изучения с целью поисков и оценки углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 400 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

1.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. Размеры и ставки регулярных платежей за пользование недрами.

Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

362 рубля за 1 кв. км – первый календарный год;

383 рубля за 1 кв. км – второй календарный год;

404 рубля за 1 кв. км – третий календарный год;

425 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

3. Сроки представления информации о результатах и объемах проводимых геологоразведочных работ.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

4. Существенные условия, нарушение которых влечет прекращение, приостановление или ограничение права пользования участком недр.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 20.1, 20.2, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

5. Указание расположения на участке недр территорий традиционного природопользования в случае их наличия и предложения по обеспечению защиты исконной среды обитания, традиционных образа жизни, хозяйственной деятельности и промыслов коренных малочисленных народов Севера, в том числе предложения по компенсации пользователями недр убытков в связи с нарушением либо ограничением традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

В границах участка недр Карабашский 17 находится территория традиционного природопользования с реестровым номером К-5.

При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

6. Предложения о мероприятиях по охране окружающей среды и безопасному ведению работ:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями исполнительные органы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.



Приложение 3
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 сентября 2025 года № 442-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр
Помутский 1, предоставляемым для геологического изучения недр

1. Сроки согласования и утверждения программы поисково-оценочных работ, минимальный объем геологоразведочных работ.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Для геологического изучения с целью поисков и оценки углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

переинтерпретация сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 400 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

1.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. Размеры и ставки регулярных платежей за пользование недрами.

Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

446 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

467 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

488 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

509 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

3. Сроки представления информации о результатах и объемах проводимых геологоразведочных работ.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

4. Существенные условия, нарушение которых влечет прекращение, приостановление или ограничение права пользования участком недр.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 20.1, 20.2, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

5. Указание расположения на участке недр территорий традиционного природопользования в случае их наличия и предложения по обеспечению защиты исконной среды обитания, традиционных образа жизни, хозяйственной деятельности и промыслов коренных малочисленных народов Севера, в том числе предложения по компенсации пользователями недр убытков в связи с нарушением либо ограничением традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

В границах участка недр Помутский 1 находятся территории традиционного природопользования с реестровыми номерами БЯ-13, БЯ-17, БЯ-19, БЯ-23.

При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

6. Предложения о мероприятиях по охране окружающей среды и безопасному ведению работ:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм,

правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями исполнительные органы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.



Приложение 4
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 сентября 2025 года № 442-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр
Помутский 2, предоставляемым для геологического изучения недр

1. Сроки согласования и утверждения программы поисково-оценочных работ, минимальный объем геологоразведочных работ.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Для геологического изучения с целью поисков и оценки углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

переинтерпретация сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 300 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

1.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. Размеры и ставки регулярных платежей за пользование недрами.

Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

446 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

467 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

488 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

509 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

3. Сроки представления информации о результатах и объемах проводимых геологоразведочных работ.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

4. Существенные условия, нарушение которых влечет прекращение, приостановление или ограничение права пользования участком недр.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 20.1, 20.2, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

5. Указание расположения на участке недр территорий традиционного природопользования в случае их наличия и предложения по обеспечению защиты исконной среды обитания, традиционных образа жизни, хозяйственной деятельности и промыслов коренных малочисленных народов Севера, в том числе предложения по компенсации пользователями недр убытков в связи с нарушением либо ограничением традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

В границах участка недр Помутский 2 находятся территории традиционного природопользования с реестровыми номерами БЯ-13, БЯ-23, БЯ-28.

При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

6. Предложения о мероприятиях по охране окружающей среды и безопасному ведению работ:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм,

правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями исполнительные органы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.



Приложение 5
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 сентября 2025 года № 442-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензий на пользование участками недр
Помутский 3, Северо-Октябрьский, предоставляемыми для геологического
изучения недр

1. Сроки согласования и утверждения программы поисково-оценочных работ, минимальный объем геологоразведочных работ.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Для геологического изучения с целью поисков и оценки углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 300 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

1.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. Размеры и ставки регулярных платежей за пользование недрами.

Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

446 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

467 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

488 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

509 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

3. Сроки представления информации о результатах и объемах проводимых геологоразведочных работ.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

4. Существенные условия, нарушение которых влечет прекращение, приостановление или ограничение права пользования участком недр.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 20.1, 20.2, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

5. Указание расположения на участке недр территорий традиционного природопользования в случае их наличия и предложения по обеспечению защиты исконной среды обитания, традиционных образа жизни, хозяйственной деятельности и промыслов коренных малочисленных народов Севера, в том числе предложения по компенсации пользователями недр убытков в связи с нарушением либо ограничением традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

В границах участков недр находятся территории традиционного природопользования с реестровыми номерами:

Помутский 3: БЯ-28;

Северо-Октябрьский: О-3, О-6.

При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

6. Предложения о мероприятиях по охране окружающей среды и безопасному ведению работ:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм,

правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями исполнительные органы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.



Приложение 6
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 сентября 2025 года № 442-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр
Унторский 3, предоставляемым для геологического изучения недр

1. Сроки согласования и утверждения программы поисково-оценочных работ, минимальный объем геологоразведочных работ.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Для геологического изучения с целью поисков и оценки углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

 проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 100 километров профилей;

 строительство не менее 1 поисковой скважины.

1.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. Размеры и ставки регулярных платежей за пользование недрами.

Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

 446 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

 467 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

 488 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

 509 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

 540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

3. Сроки представления информации о результатах и объемах проводимых геологоразведочных работ.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

4. Существенные условия, нарушение которых влечет прекращение, приостановление или ограничение права пользования участком недр.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 20.1, 20.2, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

5. Указание расположения на участке недр территорий традиционного природопользования в случае их наличия и предложения по обеспечению защиты исконной среды обитания, традиционных образа жизни, хозяйственной деятельности и промыслов коренных малочисленных народов Севера, в том числе предложения по компенсации пользователями недр убытков в связи с нарушением либо ограничением традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

6. Предложения о мероприятиях по охране окружающей среды и безопасному ведению работ:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями исполнительные органы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.



Приложение 7
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 сентября 2025 года № 442-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензий на пользование участками недр
Горный, Млечный, Ханты-Мансийский, предоставляемыми для
геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых,
осуществляемых по совмещенной лицензии

1. Сроки согласования и утверждения программы поисково-оценочных работ, минимальный объем геологоразведочных работ.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

1.3 Не позднее 1 года с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по разведке месторождения, получившую положительное заключение экспертизы.

1.4 В целях разведки месторождения в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 2 разведочных скважин.

2. Размеры и ставки регулярных платежей за пользование недрами:

2.1. В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

446 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

467 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

488 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

509 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

2.2. В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов,

удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

- 12125 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;
- 13175 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;
- 14375 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;
- 20000 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;
- 20000 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

3. Сроки представления информации о результатах и объемах проводимых геологоразведочных работ.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

4. Существенные условия, нарушение которых влечет прекращение, приостановление или ограничение права пользования участком недр.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 20.1, 20.2, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

5. Указание расположения на участке недр территорий традиционного природопользования в случае их наличия и предложения по обеспечению защиты исконной среды обитания, традиционных образа жизни, хозяйственной деятельности и промыслов коренных малочисленных народов Севера, в том числе предложения по компенсации пользователями недр убытков в связи с нарушением либо ограничением традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для

целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

6. Предложения о мероприятиях по охране окружающей среды и безопасному ведению работ:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями государственной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.



Приложение 8
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 августа 2025 года № 442-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензий на пользование участками недр
Турьяхский, Южно-Чистинный 1, Южно-Чистинный 2,
Южно-Чистинный 3, предоставляемыми для геологического изучения
недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по
совмещенной лицензии

1. Сроки согласования и утверждения программы поисково-оценочных работ, минимальный объем геологоразведочных работ.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

1.2. Для геологического изучения с целью поиска и оценки углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 2 поисковых скважин.

1.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

1.4. Не позднее 1 года с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по разведке месторождения, получившую положительное заключение экспертизы.

2. Размеры и ставки регулярных платежей за пользование недрами:

2.1. В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

446 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

467 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

488 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

509 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

540 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

2.2. В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

- 12125 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;
- 13175 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;
- 14375 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;
- 20000 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;
- 20000 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

3. Сроки представления информации о результатах и объемах проводимых геологоразведочных работ.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, – отчет о результатах проведенных геологоразведочных работ;

в течение 10 дней по окончании каждого квартала – отчет о выполненных объемах геологоразведочных работ за указанный период.

4. Существенные условия, нарушение которых влечет прекращение, приостановление или ограничение права пользования участком недр.

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по основаниям и в соответствии со статьями 20, 20.1, 20.2, 21 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах».

5. Указание расположения на участке недр территорий традиционного природопользования в случае их наличия и предложения по обеспечению защиты исконной среды обитания, традиционных образа жизни, хозяйственной деятельности и промыслов коренных малочисленных народов Севера, в том числе предложения по компенсации пользователями недр убытков в связи с нарушением либо ограничением традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

В границах участков недр находятся территории традиционного природопользования с реестровыми номерами:

- Туряхский: С-1УГ;
- Южно-Чистинный 1: С-4УГ;
- Южно-Чистинный 2: С-1УГ, С-4УГ;
- Южно-Чистинный 3: С-1УГ, С-4УГ.

При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных

малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

6. Предложения о мероприятиях по охране окружающей среды и безопасному ведению работ:

обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы охраны недр, окружающей среды, безопасного ведения работ;

определить до начала проведения работ исходную загрязненность компонентов природной среды в соответствии с согласованным проектом;

соблюдать охранные зоны природных объектов и особо охраняемых природных территорий;

обеспечить предотвращение загрязнения недр, почвы, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха при производстве работ на участке недр;

принимать меры по сохранению объектов животного и растительного мира, в том числе краснокнижных видов флоры и фауны;

обеспечить консервацию, ликвидацию скважин, не подлежащих использованию;

использовать рационально земельные ресурсы с учетом минимальных сроков их использования и своевременного проведения рекультивационных работ;

осуществлять производственный экологический контроль;

возмещать ущерб окружающей природной среде, причиненный при производстве работ на участке недр;

извещать оперативно в соответствии с установленными требованиями исполнительные органы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об аварийных ситуациях, о фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды;

обеспечить недопущение несанкционированного размещения промышленных и коммунальных отходов, образующихся в результате производственной деятельности, на землях лесного фонда в границах лицензионного участка (в случае выявления таких фактов самостоятельно обеспечить очистку земель лесного фонда);

обеспечить при вырубке лесных насаждений проведение лесовосстановительных мероприятий согласно вырубленной площади в соответствии с законодательством Российской Федерации.

