



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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 28 октября 2024 года № 525-рп

г. Ханты-Мансийск

О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2025 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», учитывая решение Общественного совета при Департаменте недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (протокол заседания от 11 сентября 2024 года № 26):

1. Утвердить:

1.1. Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2025 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 – 15).

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

Приложение 1
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 октября 2024 года № 525-рп

**Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр
в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2025 году для геологического изучения недр,
а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых
по совмещенной лицензии**

Раздел «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											
			S	№ точ.	ГСК - 2011			ГСК - 2011						
					с. ш.			в. д.						
град	мин	сек.	град	мин	сек.	град	мин	сек.						
1	2	3	4							5	6	7	8	
1	Нефть	Агатовый подготовленные структуры: Западно-Агатова ТЭЛ (Ю ₁), Агатова СЛЛ (Ю ₁), Агатова 2 СЛЛ (Ю ₁) Нижневартковский муниципальный район	304,4	1	60	45	02,3 92	74	59	56,29 1	нефть (извл.) D ₀ - 7,083 млн т D ₁ - 2,5 млн т D ₂ - 0,2 млн т	По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2025 Уралнедра	-
				2	60	45	02,4 06	75	22	56,34 7				
				3	60	36	46,4 55	75	22	56,36 7				
				4	60	36	47,3 88	75	09	56,33 6				
				5	60	37	47,3 90	75	09	56,33 3				
				6	60	37	47,3 84	74	59	56,30 9				
2	Нефть	Красноленинский 1* Ханты-Мансийский муниципальный район	483,4	1	61	09	02,1 10	67	02	55,09 6	нефть (извл.) D ₁ - 13,2 млн т D ₂ - 0,4 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России	2025 Уралнедра	-
				2	61	09	02,1 30	67	31	55,16 2				
				3	61	07	47,1	67	31	55,16				

						29			6		(по состоянию на 1 января 2017 года)			
			4	61	07	47,1 32	67	35	55,17 5					
			5	61	07	20,3 13	67	35	55,17 7					
			6	60	58	02,1 20	67	35	55,20 5					
			7	60	58	02,1 18	67	32	55,19 8					
			8	61	00	02,1 21	67	32	55,19 2					
			9	61	00	02,1 15	67	24	55,17 4					
			10	61	00	02,1 12	67	20	55,16 4					
			11	61	00	02,1 01	67	05	55,13 1					
			12	61	03	02,1 05	67	05	55,12 1					
			13	61	03	02,1 03	67	02	55,11 4					
			<p>В пределах участка расположены территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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</p>											
3	Нефть	Малотетеревский подготовленные структуры: Малотетеревская 1 (П), Малотетеревская 2 (П) Кондинский муниципальный район	164, 2	1	60	23	01,9 67	65	02	54,97 2	нефть (извл.) D ₀ - 2,066 млн т D ₁ - 1,6 млн т D ₂ - 0,2 млн т	По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	2025 Уралнедра	–
				2	60	23	01,9 79	65	18	55,00 6				
				3	60	17	01,9 72	65	18	55,02 5				
				4	60	17	01,9 60	65	02	54,99 0				

Раздел «Геологическое изучение недр, разведка и добыча полезных ископаемых, осуществляемых 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.	ГСК - 2011												
					с. ш.			в. д.									
					град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.							
1	2	3	4									5	6	7	8	9	10
1	Нефть	Восточно-Высотный* Ханты-Мансийский и Октябрьский муниципальные районы	149,4	1	62	9	32,211	67	46	25,004	нефть (извл.) D ₁ - 5,4 млн т D ₂ - 0,1 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра	-	
2	62	6	02,207	67	46	25,016											
3	62	6	02,204	67	41	55,005											
4	62	15	02,214	67	41	54,976											
5	62	20	02,220	67	41	54,959											
6	62	22	02,223	67	41	54,952											
7	62	22	02,224	67	44	24,958											
8	62	16	52,218	67	44	24,975											
9	62	16	52,220	67	47	14,982											
10	62	14	22,217	67	47	14,990											
11	62	14	22,221	67	52	25,003											
12	62	9	32,216	67	52	25,019											
<p>В пределах участка расположены территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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</p> <p>Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов,</p>																	

				расположенных вдоль водных объектов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации												
2	Нефть	Казымский* подготовленные ловушки: Казымская (Ю ₀ -ЮК ₁ , Ю ₃₋₄ , Ю ₁₀ , АС ₁₋₃) Белоярский муниципальный район	682,9	1	63	53	22,307	67	14	25,560	нефть (извл.) D ₀ - 14,006 млн т Dл - 2,484 млн т** D ₁ - 1,9 млн т D ₂ - 1,4 млн т	По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра	-
2	63	53	21,326	67	39	06,622										
3	63	48	02,319	67	39	01,642										
4	63	35	02,304	67	38	50,690										
5	63	34	55,286	67	14	05,629										
6	63	41	09,293	67	14	05,606										
7	63	41	12,296	67	17	42,614										
8	63	43	19,298	67	17	38,606										
9	63	43	17,296	67	14	25,598										
10	63	45	27,298	67	14	25,590										
				В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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, расположенных вдоль водных объектов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации												
3	Нефть	Малобыстринский* Сургутский муниципальный район	451,5	1	61	51	02,375	72	19	55,723	нефть (извл.) D ₁ - 9,6 млн т D ₂ - 1,4 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра	-
2	61	51	02,381	72	29	55,748										
3	61	42	02,370	72	29	55,773										
4	61	38	02,366	72	29	55,785										
5	61	38	02,363	72	25	55,775										
6	61	30	02,354	72	25	55,797										
7	61	30	02,356	72	30	25,808										
8	61	24	02,349	72	30	25,825										
9	61	24	02,347	72	26	55,816										

				10	61	24	02,343	72	20	55,801					
				11	61	30	02,350	72	20	55,785					
				12	61	30	02,349	72	17	55,777					
				13	61	50	02,372	72	17	55,721					
				14	61	50	02,374	72	19	55,726					
				<p>В пределах участка расположены территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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</p>											
				Исключается территория населенного пункта город Лянтор											
				<p>Из границ участка исключается участок недр местного значения лицензия ХМН 02388 ВЭ на геологическое изучение и добычу пресных подземных вод для хозяйственно-бытового и противопожарного водоснабжения на ПС-500 кВ «Пересвет», недропользователь – ОАО «ФСК ЕЭС», срок действия до 2 июня 2029 года. Водозабор состоит из двух скважин. Участок имеет статус горного отвода с ограничением по глубине до 290 м. Границы участка совпадают с границами первого пояса зоны санитарной охраны водозаборов (30х30 м)</p>											
				1	61	36	6,356	72	18	34,762					
				<p>Из границ участка исключается участок недр местного значения лицензия ХМН 016411 ТП на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, недропользователь – ООО «ДИМ», участок недр – «Месторождение песка, супеси и суглинка «Воимвумторский», срок действия лицензии до 17 июля 2028 года. Границы участка недр ограничены контуром прямых линий. Верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а</p>											

				<p>при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков. Нижняя граница – на период геологического изучения – без ограничения по глубине. Статус участка недр – геологический отвод. Площадь участка недр составляет 439510 кв. м</p>											
1	61	39	11,24	72	18	30,01									
2	61	39	11,87	72	18	49,75									
3	61	39	3,8	72	18	55,72									
4	61	38	57,99	72	19	12,59									
5	61	38	43,67	72	18	48,87									
6	61	38	45,2	72	18	33,03									
7	61	38	53,29	72	18	36,73									
8	61	39	1,09	72	18	4,28									
<p>Из границ участка исключается участок недр местного значения лицензия ХМН 016413 ТП на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, недропользователь – ООО «ДИМ», участок недр – «Месторождение песка, супеси и суглинка «Воимвумторский-2», срок действия лицензии до 17 июля 2028 года. Границы участка недр ограничены контуром прямых линий. Верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков. Нижняя граница – на период геологического изучения – без ограничения по глубине. Статус участка недр – геологический отвод. Площадь участка недр составляет 467420 кв. м</p>															
1	61	41	17,91	72	19	41,74									
2	61	41	16,19	72	19	55,57									
3	61	41	5,75	72	20	8,6									
4	61	40	56,2	72	20	34,57									
5	61	40	48,4	72	19	54,66									
6	61	40	55,69	72	19	36,39									
7	61	41	10,72	72	19	28,02									
<p>Из границ участка исключается участок недр местного значения лицензия ХМН 016410 ТП на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, недропользователь – ООО «ДИМ», участок недр – «Месторождение песка, супеси и суглинка «Заречный», срок действия лицензии</p>															

				<p>до 17 июля 2028 года. Границы участка недр ограничены контуром прямых линий. Верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков.</p> <p>Нижняя граница – на период геологического изучения – без ограничения по глубине. Статус участка недр – геологический отвод. Площадь участка недр составляет 773020 кв. м</p> <table border="1"> <tr><td>1</td><td>61</td><td>40</td><td>33,262</td><td>72</td><td>20</td><td>27,784</td></tr> <tr><td>2</td><td>61</td><td>40</td><td>17,458</td><td>72</td><td>19</td><td>45,937</td></tr> <tr><td>3</td><td>61</td><td>40</td><td>11,536</td><td>72</td><td>19</td><td>39,346</td></tr> <tr><td>4</td><td>61</td><td>39</td><td>52,776</td><td>72</td><td>19</td><td>39,346</td></tr> <tr><td>5</td><td>61</td><td>39</td><td>47,61</td><td>72</td><td>19</td><td>16,09</td></tr> <tr><td>6</td><td>61</td><td>39</td><td>33,624</td><td>72</td><td>19</td><td>6,636</td></tr> <tr><td>7</td><td>61</td><td>39</td><td>36,184</td><td>72</td><td>18</td><td>49,439</td></tr> <tr><td>8</td><td>61</td><td>39</td><td>45,634</td><td>72</td><td>19</td><td>4,548</td></tr> <tr><td>9</td><td>61</td><td>39</td><td>51,934</td><td>72</td><td>19</td><td>3,299</td></tr> <tr><td>10</td><td>61</td><td>39</td><td>52,258</td><td>72</td><td>19</td><td>17,044</td></tr> <tr><td>11</td><td>61</td><td>40</td><td>1,974</td><td>72</td><td>19</td><td>28,222</td></tr> <tr><td>12</td><td>61</td><td>40</td><td>5,758</td><td>72</td><td>18</td><td>51,318</td></tr> <tr><td>13</td><td>61</td><td>40</td><td>19,135</td><td>72</td><td>19</td><td>29,07</td></tr> <tr><td>14</td><td>61</td><td>40</td><td>21,436</td><td>72</td><td>19</td><td>48,047</td></tr> <tr><td>15</td><td>61</td><td>40</td><td>31,616</td><td>72</td><td>20</td><td>6,644</td></tr> </table> <p>Участок расположен на землях лесного фонда, включающих защитные полосы лесов вдоль железных и автодорог. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации</p>	1	61	40	33,262	72	20	27,784	2	61	40	17,458	72	19	45,937	3	61	40	11,536	72	19	39,346	4	61	39	52,776	72	19	39,346	5	61	39	47,61	72	19	16,09	6	61	39	33,624	72	19	6,636	7	61	39	36,184	72	18	49,439	8	61	39	45,634	72	19	4,548	9	61	39	51,934	72	19	3,299	10	61	39	52,258	72	19	17,044	11	61	40	1,974	72	19	28,222	12	61	40	5,758	72	18	51,318	13	61	40	19,135	72	19	29,07	14	61	40	21,436	72	19	48,047	15	61	40	31,616	72	20	6,644						
1	61	40	33,262	72	20	27,784																																																																																																													
2	61	40	17,458	72	19	45,937																																																																																																													
3	61	40	11,536	72	19	39,346																																																																																																													
4	61	39	52,776	72	19	39,346																																																																																																													
5	61	39	47,61	72	19	16,09																																																																																																													
6	61	39	33,624	72	19	6,636																																																																																																													
7	61	39	36,184	72	18	49,439																																																																																																													
8	61	39	45,634	72	19	4,548																																																																																																													
9	61	39	51,934	72	19	3,299																																																																																																													
10	61	39	52,258	72	19	17,044																																																																																																													
11	61	40	1,974	72	19	28,222																																																																																																													
12	61	40	5,758	72	18	51,318																																																																																																													
13	61	40	19,135	72	19	29,07																																																																																																													
14	61	40	21,436	72	19	48,047																																																																																																													
15	61	40	31,616	72	20	6,644																																																																																																													
4	Нефть	Малорогожниковский* Октябрьский и Ханты-Мансийский муниципальные районы	97,4	<table border="1"> <tr><td>1</td><td>62</td><td>32</td><td>02,204</td><td>67</td><td>0</td><td>54,821</td></tr> <tr><td>2</td><td>62</td><td>32</td><td>02,208</td><td>67</td><td>05</td><td>54,833</td></tr> <tr><td>3</td><td>62</td><td>31</td><td>02,207</td><td>67</td><td>05</td><td>54,836</td></tr> <tr><td>4</td><td>62</td><td>31</td><td>02,214</td><td>67</td><td>14</td><td>54,857</td></tr> <tr><td>5</td><td>62</td><td>27</td><td>02,209</td><td>67</td><td>14</td><td>54,871</td></tr> <tr><td>6</td><td>62</td><td>27</td><td>02,204</td><td>67</td><td>07</td><td>54,855</td></tr> <tr><td>7</td><td>62</td><td>27</td><td>02,199</td><td>67</td><td>00</td><td>54,838</td></tr> </table> <p>В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. Согласно Закону Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного</p>	1	62	32	02,204	67	0	54,821	2	62	32	02,208	67	05	54,833	3	62	31	02,207	67	05	54,836	4	62	31	02,214	67	14	54,857	5	62	27	02,209	67	14	54,871	6	62	27	02,204	67	07	54,855	7	62	27	02,199	67	00	54,838	нефть (извл.) Дл - 2,100 млн т** D ₁ - 2,1 млн т D ₂ - 0,1 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра																																																									
1	62	32	02,204	67	0	54,821																																																																																																													
2	62	32	02,208	67	05	54,833																																																																																																													
3	62	31	02,207	67	05	54,836																																																																																																													
4	62	31	02,214	67	14	54,857																																																																																																													
5	62	27	02,209	67	14	54,871																																																																																																													
6	62	27	02,204	67	07	54,855																																																																																																													
7	62	27	02,199	67	00	54,838																																																																																																													

				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											
5	Нефть	Панлорский 2* Белоярский муниципальный район	328,9	1	63	04	02,310	68	36	33,292	нефть (извл.) D ₁ - 8,2 млн т D ₂ - 0,3 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра
			2	63	04	02,316	68	44	54,963						
			3	63	04	02,326	68	59	55						
			4	63	02	02,327	68	59	55,007						
			5	62	55	02,229	68	59	55,031						
			6	62	55	2,307	68	36	41,563						
			В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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												
6	Нефть	Русловой* подготовленные ловушки: Русловая (Ю ₀ -ЮК ₁ , Ю ₂₋₄), Русловая СЛЛ (Ю ₁₀) Ханты-Мансийский муниципальный район	420,3	1	61	12	02,166	68	17	55,259	нефть (извл.) D ₀ - 4,125 млн т D _л - 3,036 млн т** D ₁ - 10,0 млн т D ₂ - 0,4 млн т	По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра
			2	61	12	02,172	68	25	30,276						
			3	61	7	37,167	68	25	32,290						
			4	61	7	37,166	68	24	36,288						
			5	61	6	30,165	68	24	37,291						
			6	61	6	29,165	68	25	33,293						
			7	61	2	09,160	68	25	36,306						
			8	61	2	03,150	68	10	23,271						
			9	61	0	02,146	68	08	55,274						
			10	61	0	02,145	68	07	55,272						
			11	61	1	02,147	68	07	55,269						
			12	61	1	02,144	68	03	55,260						
			13	61	2	02,145	68	03	55,257						
			14	61	2	02,140	67	56	55,241						

				15	61	4	02,142	67	56	55,235						
				16	61	6	02,141	67	51	55,217						
				17	61	7	02,142	67	51	55,214						
				18	61	9	54,146	67	51	55,205						
				19	61	9	32,151	67	59	29,224						
				20	61	08	12,155	68	07	09,246						
				21	61	7	59,157	68	10	38,254						
				22	61	08	19,159	68	13	05,259						
				23	61	9	9,161	68	14	38,26						
				<p>В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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</p>												
				<p>Участок расположен в пойме р. Обь и в водно-болотном угодье «Верхнее Двубоье», имеющем международное значение в качестве местообитания водоплавающих птиц. Согласно постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 27 мая 2022 года № 238-п «Об определении границ водно-болотных угодий «Верхнее Двубоье», включая государственный природный заказник федерального значения «Елизаровский», и «Нижнее Двубоье», включая государственный природный биологический заказник регионального значения «Березовский», имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц» проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при</p>												

				<p>наличии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности</p> <p>Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенных вдоль водных объектов, нерестоохранные полосы лесов, защитные полосы лесов, расположенных вдоль железных и автодорог. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации</p>												
7	Нефть	Северо-Ай-Пимский* Сургутский муниципальный район	397,2	1	62	20	02,369	71	17	55,484	<p>нефть (извл.) D₁ - 18,0 млн т D₂ - 0,4 млн т</p> <p>По Госбалансу на 1 января 2023 года. По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)</p>	<p>Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча</p>	<p>Аукцион</p>	<p>2025 Роснедра</p>		
2	62	23	02,372	71	17	55,475										
3	62	23	02,370	71	14	55,468										
4	62	24	02,372	71	14	55,465										
5	62	24	02,368	71	9	42,452										
6	62	27	34,372	71	9	42,441										
7	62	27	34,370	71	5	55,432										
8	62	29	02,372	71	5	55,427										
9	62	29	02,375	71	10	25,438										
10	62	35	02,382	71	10	25,419										
11	62	35	02,379	71	6	55,411										
12	62	38	02,383	71	6	55,401										
13	62	38	02,379	71	1	25,388										
14	62	44	32,387	71	1	25,367										
15	62	44	32,391	71	6	55,381										
16	62	42	02,388	71	6	55,389										
17	62	42	02,394	71	16	23,413										
18	62	30	05,380	71	16	23,450										
19	62	30	02,385	71	23	55,469										
20	62	20	2,373	71	23	55,499										
				<p>В пределах участка расположены территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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</p>												

		скважин и иных сооружений временного и постоянного характера														
8	Нефть	Северо-Тунгольский* Нижневартовский муниципальный район	1177,8	1	60	40	32,553	80	10	54,080	нефть (извл.) Дл - 2,481 млн т** D ₁ - 10,6 млн т D ₂ - 1,2 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическ ое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра	
				2	60	46	02,560	80	10	57,069						
				3	60	46	02,562	80	13	57,076						
				4	60	50	02,567	80	13	57,068						
				5	60	50	02,565	80	10	57,060						
				6	60	57	02,574	80	10	57,046						
				7	60	57	03,550	79	57	51,582						
				8	61	6	21,576	79	57	45,629						
				9	61	6	26,786	80	14	33,651						
				10	61	5	39,116	80	14	34,715						
				11	61	5	42,792	80	16	43,456						
				12	61	6	27,970	80	16	40,636						
				13	61	6	30,995	80	23	16,291						
				14	60	56	06,994	80	42	30,353						
				15	60	48	08,261	80	42	27,401						
				16	60	46	14,431	80	38	21,203						
				17	60	45	00,223	80	24	19,026						
				18	60	40	34,554	80	12	00,082						
								Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенных вдоль водных объектов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса Российской Федерации								
				В пределах участка расположены территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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												
9	Нефть	Северо-Яхлинский Советский муниципальный район	115,4	1	61	34	2,063	65	19	54,783	нефть (извл.) D ₁ - 2,2 млн т D ₂ - 0,2 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании	Геологическ ое изучение (поиски,	Аукцион	2025 Роснедра	
				2	61	34	2,07	65	29	54,805						
				3	61	27	2,062	65	29	54,828						

				4	61	27	2,054	65	19	54,806						
				5	61	29	2,056	65	19	54,799						
10	Нефть	Юильский 6* Белоярский муниципальный район	338,2	1	63	15	2,339	68	59	54,963	нефть (извл.) D ₁ - 3,4 млн т D ₂ - 5,5 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра	
				2	63	15	2,361	69	30	55,04						
				3	63	8	2,353	69	30	55,064						
				4	63	8	2,331	68	59	54,987						
				В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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												
11	Нефть	Юильский 7* Белоярский муниципальный район	291,0	1	63	8	2,331	68	59	54,987	нефть (извл.) D ₁ - 2,9 млн т D ₂ - 4,7 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра	
				2	63	8	2,353	69	30	55,064						
				3	63	7	2,352	69	30	55,067						
				4	63	2	2,346	69	30	55,061						
				5	63	2	2,327	68	59	55,007						
				6	63	4	2,326	68	59	55						
				В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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													
12	Нефть	Юильский 8* Белоярский и Сургутский муниципальные районы	341,1	1	63	2	2,327	68	59	55,007	нефть (извл.) D1 - 8,7 млн т D2 - 1,9 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра		
				2	63	2	2,346	69	30	55,061							
				3	62	55	2,329	69	30	55,122							
				4	62	55	2,325	69	11	55,06							
				5	62	55	2,229	68	59	55,031							
В пределах участка расположены территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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																	
13	Нефть	Юильский 13* Белоярский и Сургутский муниципальные районы	319,9	1	63	7	2,352	69	30	55,067	нефть (извл.) D ₁ - 8,3 млн т D ₂ - 1,3 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	Аукцион	2025 Роснедра		
				2	63	7	2,363	69	47	55,11							
				3	62	55	2,35	69	47	55,15							
				4	62	55	2,329	69	30	55,122							
				5	63	2	2,346	69	30	55,061							
В пределах участка расположена территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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																	
14	Нефть	Юильский 14* Белоярский и	301,1	1	63	7	2,363	69	47	55,11	нефть (извл.) D ₁ - 7,4 млн т	По данным ФГБУ «ВНИГНИ» на	Геологическое изучение	Аукцион	2025 Роснедра		
				2	63	7	2,374	70	3	55,15							

		Сургутский муниципальные районы	3	62	55	2,361	70	3	55,19	D ₂ - 1,3 млн т	основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 1 января 2017 года)	(поиски, оценка), разведка и добыча			
			4	62	55	2,35	69	47	55,15						
			В пределах участка расположены территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера. 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:

Красноленинский 1: ХМ-25, ХМ-36;

Восточно-Высотный: О-29, ХМ-53;

Казымский: БЯ-25;

Малобыстринский: С-1Л, С-3Л, С-7Л, С-12Л;

Малорогожниковский: О-26;

Панлорский 2: БЯ-13;

Русловой: ХМ-32;

Северо-Ай-Пимский: С-1Н, С-6Н;

Северо-Тунгольский: НВ-Л5, НВ-Л20, НВ-Л21, НВ-Л22;

Юильский 6: БЯ-13;

Юильский 7: БЯ-13;

Юильский 8: БЯ-13, С-1С;

Юильский 13: С-1С;

Юильский 14: С-1С, С-2С.

** По данным автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.Шпилемана» по состоянию на 1 января 2024 года.



Приложение 2
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 октября 2024 года № 525-рп

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

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 км 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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

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. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1, 2, 5 настоящих предложений.

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

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. Основные требования по охране окружающей среды:

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 28 октября 2024 года № 525-рп

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

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 км 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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

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. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1, 2, 5 настоящих предложений.

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

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. Основные требования по охране окружающей среды:

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 28 октября 2024 года № 525-рп

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

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

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. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1, 2, 5 настоящих предложений.

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

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. Основные требования по охране окружающей среды:

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 28 октября 2024 года № 525-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Восточно-Высотный, предоставляемым для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 100 км 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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

3. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

3.1. 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.

3.2. 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.

4. Сроки представления информации.

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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – предложения отсутствуют.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – предложения отсутствуют.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – предложения отсутствуют.

8. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 5-7, 9 настоящих предложений.

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

9. 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».

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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;

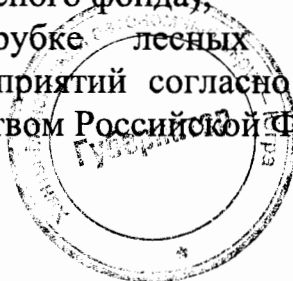
осуществлять производственный экологический контроль;

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 28 октября 2024 года № 525-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Казымский, предоставляемым для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 200 км профилей;

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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

3. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

3.1. 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.

3.2. 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:

- 16625 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;
- 17675 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;
- 18875 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.

4. Сроки представления информации.

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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – предложения отсутствуют.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – предложения отсутствуют.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – предложения отсутствуют.

8. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 9 настоящих предложений.

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

9. 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».

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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;

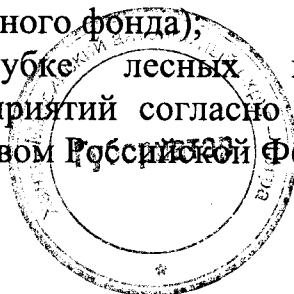
осуществлять производственный экологический контроль;

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 28 октября 2024 года № 525-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр
Малобыстринский, предоставляемым для геологического изучения недр,
разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых
по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 следующий комплекс работ:

проведение переинтерпретации сейсморазведочных работ 2Д;
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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

3. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

3.1. 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.

3.2. 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.

4. Сроки представления информации.

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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – предложения отсутствуют.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – предложения отсутствуют.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – предложения отсутствуют.

8. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 9 настоящих предложений.

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

9. 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».

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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 28 октября 2024 года № 525-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Малорогожниковский, предоставляемым для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 50 км 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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

3. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

3.1. 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.

3.2. 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:

7625 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

8675 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

9875 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.

4. Сроки представления информации.

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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – предложения отсутствуют.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – предложения отсутствуют.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – предложения отсутствуют.

8. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 9 настоящих предложений.

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

9. 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».

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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;

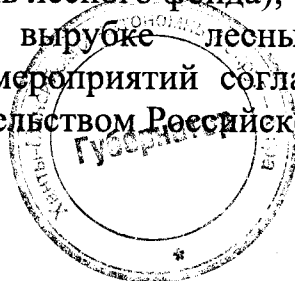
осуществлять производственный экологический контроль;

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 9
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 октября 2024 года № 525-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензий на пользование участками недр Панлорский 2, Юильский 6, Юильский 8, предоставляемых для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 300 км 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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

3. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

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

341 рубль за 1 кв. км – первый календарный год;

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

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

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

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

3.2. 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:

11375 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

12425 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

13625 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.

4. Сроки представления информации.

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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – предложения отсутствуют.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – предложения отсутствуют.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – предложения отсутствуют.

8. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 9 настоящих предложений.

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

9. 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».

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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;

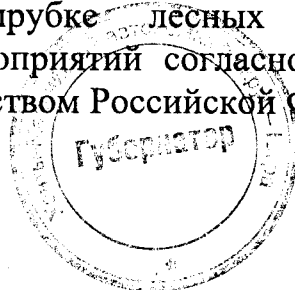
осуществлять производственный экологический контроль;

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 10
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 октября 2024 года № 525-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Русловой, предоставляемым для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

3. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

3.1. 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.

3.2. 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:

- 7625 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;
- 8675 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;
- 9875 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.

4. Сроки представления информации.

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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – предложения отсутствуют.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – предложения отсутствуют.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – предложения отсутствуют.

8. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 9 настоящих предложений.

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

9. 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».

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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 11
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 октября 2024 года № 525-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Северо-Ай-Пимский, предоставляемым для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 следующий комплекс работ:

проведение переинтерпретации сейсморазведочных работ 2Д;
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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

3. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

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

362 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;
383 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;
404 рублей 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.

3.2. 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.

4. Сроки представления информации.

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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – предложения отсутствуют.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – предложения отсутствуют.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – предложения отсутствуют.

8. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 9 настоящих предложений.

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

9. 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».

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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 12
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 октября 2024 года № 525-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Северо-Тунгольский, предоставляемым для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 500 км профилей;

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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

3. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

3.1. 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.

3.2. 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.

4. Сроки представления информации.

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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – предложения отсутствуют.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – предложения отсутствуют.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – предложения отсутствуют.

8. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 9 настоящих предложений.

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

9. 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».

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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 13
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 октября 2024 года № 525-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр
Северо-Яхлинский, предоставляемым для геологического изучения недр,
разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых
по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 50 км 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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

3. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

3.1. 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.

3.2. 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.

4. Сроки представления информации.

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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – предложения отсутствуют.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – предложения отсутствуют.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – предложения отсутствуют.

8. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 9 настоящих предложений.

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

9. 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».

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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 14
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 октября 2024 года № 525-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр
Юильский 7, предоставляемым для геологического изучения недр,
разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых
по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 250 км 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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

3. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

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

341 рубль за 1 кв. км – первый календарный год;

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

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

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

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

3.2. 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:

11375 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

12425 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

13625 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.

4. Сроки представления информации.

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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – предложения отсутствуют.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – предложения отсутствуют.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – предложения отсутствуют.

8. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 9 настоящих предложений.

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

9. 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».

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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;

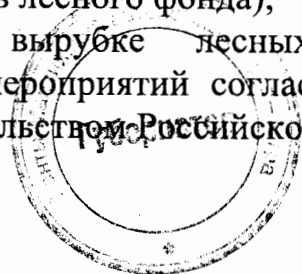
осуществлять производственный экологический контроль;

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 15
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 октября 2024 года № 525-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры об условиях лицензий на пользование участками недр
Юильский 13, Юильский 14, предоставляемых для геологического
изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых
по совмещенной лицензии

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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 следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 300 км 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 предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

2. 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.

3. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

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

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

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

404 рублей 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.

3.2. 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.

4. Сроки представления информации.

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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – предложения отсутствуют.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – предложения отсутствуют.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – предложения отсутствуют.

8. Прекращение права пользования недрами.

Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 1-3, 9 настоящих предложений.

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

9. 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».

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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.

