ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 8 мая 2019 года № 217-рп

Ханты-Мансийск

О внесении изменений в распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 31 августа 2018 года № 436-рп «О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по формированию программы лицензирования пользования участками недр на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, предлагаемых в пользование в 2019 году для геологического изучения за счет средств недропользователей, а также для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии и об условиях лицензий на пользование участками недр: Западно-Айгульский, Карабашский 16, Карабашский 24, Карабашский 61, предоставляемыми для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за счет средств недропользователей, а также участками недр: Айгульский, Гальнадский, Заозерный, Северо-Ингольский, предоставляемыми для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии»

В соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах», Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 апреля 1996 года № 15-оз «О недропользовании», распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 8 августа 2005 года № 402-рп «О вопросах участия Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в осуществлении подготовки условий пользования месторождениями полезных ископаемых на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», учитывая решение Общественного совета при Департаменте недропользования и природных

ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (протокол заседания от 11 апреля 2019 года № 7):

Внести в распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 31 августа 2018 года № 436-рп «О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по формированию программы лицензирования пользования участками недр на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, предлагаемых в пользование в 2019 году для геологического изучения за счет средств недропользователей, а также для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии и об условиях лицензий на пользование участками недр: Западно-Айгульский, Карабашский 16, Карабашский 24, Карабашский 61, предоставляемыми для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за счет средств недропользователей, а также участками недр: Айгульский, Гальнадский, Заозерный, Северо-Ингольский, предоставляемыми для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии» следующие изменения:

1. В заголовке слова «: Западно-Айгульский, Карабашский 16, Карабашский 24, Карабашский 61», «: Айгульский, Гальнадский, Заозерный, Северо-Ингольский» исключить.

2. Подпункт 1.2 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензий на пользование участками недр, предоставляемыми для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за счет средств недропользователей, а также участками недр, предоставляемыми для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии (приложения 2 – 25).».

3. В приложении 1:

3.1. Таблицу раздела «Геологическое изучение, разведка и добыча полезных ископаемых, осуществляемые по совмещенной лицензии» дополнить строками 5 – 18 следующего содержания:

«

5	нефть	ВОСТОЧНО-ЛАХСЕНТУРСКИЙ Кондинский район	50,75	1	60	44	00	65	21	00	нефть (извл.) D_1 - 0.8 млн.т D_2 - 0.1 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	60	44	00	65	27	00						
				3	60	39	00	65	27	00						
				4	60	39	00	65	21	00						
6	нефть	ВОСТОЧНО-УНТЫГЕЙСКИЙ* Сургутский район	257,97	1	60	22	00	74	00	00	нефть (извл.) D_1 - 8.7 млн.т D_2 - 0.5 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	60	22	00	74	12	00						
				3	60	21	00	74	12	00						
				4	60	21	00	74	19	00						
				5	60	24	00	74	19	00						
				6	60	24	00	74	25	00						
				7	60	15	09	74	25	00						
				8	60	15	09	74	12	09						
				от т.8 до т.9 по границе Государственного природного заповедника федерального значения «Юганский»												
				9	60	18	09	74	00	00						
7	нефть	КАРАБАШСКИЙ 16* Кондинский район	353,28	1	59	42	00	63	49	56	нефть (извл.) $D_Л$ - 1.381 млн.т** D_1 - 0.3 млн.т D_2 - 0.4 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	59	42	00	64	13	00						
				3	59	33	00	64	13	00						
				4	59	33	00	63	51	07						
				От т.4 до т.1 по административной границе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры												
8	нефть	КАРАБАШСКИЙ 24 Кондинский район	333,66	1	59	33	00	63	51	07	нефть (извл.) $D_Л$ - 1.740 млн.т. D_1 - 0.2 млн.т D_2 - 0.3 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	59	33	00	64	13	00						
				3	59	22	48	64	13	00						
				от т.3 до т.1 по административной границе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры												
9	нефть	МЫТАЯХИНСКИЙ* месторождения: Мытаяхинское ($Ю_2$), Шишкъюганское ($Ю_1$, $Ю_2$) подготовленные структуры: часть Мытаяхинская 4 ($АС_{10-11}$), часть Шишкъюганской 2 ($АС_{10-11}$, $Ю_0$) Сургутский район	319,60	1	62	24	00	69	58	00	нефть (извл.) C_1 - 0.445 млн.т*** C_2 - 2.689 млн.т*** D_0 - 1.595 млн.т Dл - 2.070 млн.т** D_1 - 11.4 млн.т D_2 - 0.5 млн.т	ЦКЗ № 478 (м) - 2002 от 25.04.2002 г. По Госбалансу на 01.01.2018 г. По данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	62	24	00	70	09	30						
				3	62	26	00	70	09	30						
				4	62	26	00	70	20	00						
				5	62	25	00	70	20	00						
				6	62	24	00	70	21	00						
				7	62	23	35	70	20	30						
				8	62	23	25	70	20	24						
				9	62	23	10	70	20	20						
				10	62	22	50	70	20	29						
				11	62	22	36	70	20	43						
				12	62	22	24	70	21	02						
				13	62	22	11	70	21	31						
				14	62	21	59	70	22	17						
				15	62	21	45	70	23	15						

				16	62	21	15	70	23	45						
				17	62	19	00	70	23	45						
				18	62	19	00	70	25	00						
				19	62	14	00	70	25	00						
				20	62	14	00	70	20	00						
				21	62	16	00	70	20	00						
				22	62	16	40	70	20	30						
				23	62	16	40	70	21	00						
				24	62	20	00	70	21	00						
				25	62	20	00	70	17	00						
				26	62	19	10	70	17	00						
				27	62	18	00	70	09	00						
				28	62	18	00	70	02	30						
				29	62	17	00	70	02	30						
				30	62	17	00	69	55	00						
				31	62	23	00	69	55	00						
				32	62	23	00	69	58	00						
10	нефть газ	ОКРАИННЫЙ* месторождение: Окраинное ($Ю_2$, $Ю_3$, $Ю_4$) Белоярский район	45,71	1	63	54	00	66	47	00	нефть (извл.) C_1 - 0.273 млн.т C_2 - 0.186 млн.т D_1 - 0.1 млн.т D_2 - 0.02 млн.т газ C_1 - 0.022 млрд.м^3 D_1 - 0.03 млрд.м^3	ЦКЗ № 492 (м) - 2003 от 30.05.2003 г. По данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	63	54	00	66	52	00						
				3	63	48	00	66	52	00						
				4	63	48	00	66	47	00						
11	нефть	ОНТОХСКИЙ* месторождение: Онтохское ($ЮК_9$) подготовленные структуры: Западно-Кашатская ($Ю_{8-9}$) Кондинский район, Ханты-Мансийский район	1844,57	1	60	56	00	65	55	30	нефть (извл.) C_1 - 1.588 млн.т C_2 - 9.049 млн.т D_0 - 1.388 млн.т D_1 - 15.5 млн.т D_2 - 2.4 млн.т	ЦКЗ Мингео 1989 г. По Госбалансу на 01.01.2018 г. по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	60	40	00	65	55	30						
				3	60	40	00	65	46	00						
				4	60	33	00	65	46	00						
				5	60	33	00	66	05	00						
				6	60	31	00	66	05	00						
				7	60	31	00	66	21	00						
				8	60	34	00	66	21	00						
				9	60	34	00	66	45	00						
				10	60	40	00	66	45	00						
				11	60	40	00	66	42	00						
				12	60	49	00	66	42	00						
				13	60	49	00	66	45	00						
				14	60	54	00	66	45	00						
				15	60	54	00	66	32	00						
				16	60	55	30	66	28	37						
				17	60	55	35	66	28	20						
				18	60	56	00	66	26	00						
				19	60	56	00	66	16	00						
				20	60	52	00	66	16	00						

				21	60	52	00	66	00	00						
				22	60	56	00	66	00	00						
12	нефть	СЕВЕРО-АРИГОЛЬСКИЙ* месторождение: Аригольское ($Ю_1^1$) Нижневартовский район	414,5	1	61	22	00	78	31	41	нефть (извл.) B_2 - 0.771 млн.т D_1 - 12.1 млн.т D_2 - 0.7 млн.т	ГКЗ №1690-дсп - 2008г. По Госбалансу на 01.01.2018 г. По данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	61	22	00	78	47	00						
				3	61	05	00	78	47	00						
				4	61	05	00	78	33	00						
13	нефть	СНЕГИРИНЫЙ 2 Нижневартовский район	489,84	1	60	20	00	75	53	00	нефть (извл.) $D_л$ - 0.700 млн.т** D_1 - 11.7 млн.т D_2 - 1.0 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	60	20	00	76	09	00						
				3	60	23	00	76	09	00						
				4	60	23	00	76	24	00						
				5	60	12	13	76	24	00						
				6	60	12	13	75	53	00						
14	нефть	СНЕГИРИНЫЙ 4 Нижневартовский район	598,56	1	60	12	13	75	53	00	нефть (извл.) D_1 - 16.9 млн.т D_2 - 1.3 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	60	12	13	76	24	00						
				3	60	01	00	76	24	00						
				4	60	01	00	75	53	00						
15	нефть	СНЕГИРИНЫЙ 5 Нижневартовский район	663,49	1	60	12	13	76	24	00	нефть (извл.) D_1 - 17.5 млн.т D_2 - 1.4 млн.т	по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	60	12	13	76	50	08						
				От т.2 до т.3 по административной границе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры												
				3	59	55	00	76	45	52						
				4	59	55	00	76	24	00						
16	нефть	ЭНИТОРСКИЙ* месторождения: Эниторское($Ю_1^{1А}$),Южно-Эниторское ($Ю_1^{1А}$,$Ю_1^{1Б}$,$Ю_1^{2-3}$) Белоярский район	624,47	1	61	34	00	79	00	00	нефть (извл.) C_1 - 0.152 млн.т C_2 - 0.343 млн.т $D_л$ - 17.549 млн.т** D_1 - 16.4 млн.т D_2 - 1.1 млн.т	ЦКЗ МПР РФ 1998 г. №354 (м) - 2003 г. По Госбалансу на 01.01.2018 г. По данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	61	29	00	79	00	00						
				3	61	29	00	78	54	00						
				4	61	27	00	78	54	00						
				5	61	27	00	79	03	00						
				6	61	25	00	79	03	00						
				7	61	24	00	79	03	00						
				8	61	24	00	79	01	00						
				9	61	23	00	79	01	00						
				10	61	23	00	78	59	00						
				11	61	22	00	78	59	00						
				12	61	22	00	78	58	00						
				13	61	20	00	78	58	00						
				14	61	20	00	79	00	00						
				15	61	17	00	79	00	00						
				16	61	17	00	78	47	00						
				17	61	22	00	78	47	00						
				18	61	22	00	78	31	41						

				19	61	26	00	78	31	41						
				20	61	26	00	78	34	00						
				21	61	28	00	78	34	05						
				22	61	30	00	78	33	00						
				23	61	33	00	78	33	00						
				24	61	33	00	78	36	00						
				25	61	33	40	78	36	00						
				26	61	34	00	78	55	00						
				Из горного отвода исключена залежь ЮВ0 Колтогорского месторождения (13806)												
17	нефть	ЮЖНО-КУЛЬЕГАНСКИЙ 2* подготовленные структуры: Восточно-Ледяная ($Ю_1$) Нижневартовский, Сургутский район	835,01	1	59	55	00	76	24	00	нефть (извл.) D_0 - 0.726 млн.т Dл - 2.1 млн.т** D_1 - 22.5 млн.т D_2 - 1.8 млн.т	по Госбалансу на 01.01.2018 г. По данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	59	55	00	76	45	52						
				От т.2 до т.3 по административной границе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры												
				3	59	32	17	76	18	00						
				4	59	43	00	76	18	00						
				5	59	43	00	76	24	00						
18	нефть	ЮЖНО-ЧИСТИННЫЙ 2* подготовленные структуры: Аэросейсмическая ($Ю_1$), Западно-Петьяунская СЛЛ ($Ю_1^1$), Северо-Аэросейсмическая 3 ($Ю_1^2$) Сургутский район	546,14	1	59	37	00	75	41	00	нефть (извл.) D_0 - 13.933 млн.т Dл - 6.826 млн.т** D_1 - 4.9 млн.т D_2 - 1.5 млн.т	по Госбалансу на 01.01.2018 г. По данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	Геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча	аукцион	2019 Роснедра	
				2	59	37	00	75	54	00						
				3	59	36	35	75	54	00						
				4	59	36	35	75	57	00						
				5	59	37	00	75	57	00						
				6	59	37	00	75	59	00						
				7	59	28	08	75	59	00						
				8	59	22	56	75	59	00						
				От т.8 до т.9 по административной границе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры												
				9	59	16	26	75	49	21						
				10	59	18	00	75	48	00						
				11	59	18	00	75	47	00						
				12	59	26	00	75	47	00						
				13	59	26	00	75	36	00						
				14	59	27	40	75	33	50						
				15	59	29	00	75	33	00						
				16	59	33	00	75	33	00						
				17	59	33	00	75	41	00						

».

3.2. В разделе «Геологическое изучение за счет средств недропользователей»:

3.2.1. Таблицу дополнить строками 5, 6 следующего содержания:

«

5	нефть	ВОСТОЧНО-ВАРЫНГСКИЙ	483,64	1	62	44	00	80	26	00	нефть (извл.) $D_Л$ - 3.1 млн.т**	по Госбалансу на 01.01.2018 г. по данным ВНИГНИ на основании	2019 Уралнедра	
				2	62	38	00	80	26	00				

		Нижневартовский район		3	62	38	00	80	18	00	D_1 - 10.4 млн.т D_2 - 1.2 млн.т	количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)		
				4	62	42	00	80	18	00				
				5	62	42	00	80	13	00				
				6	62	35	00	80	13	00				
				7	62	33	00	80	13	00				
				8	62	33	00	80	21	00				
				9	62	32	26	80	21	00				
				10	62	32	26	80	26	22				
				11	62	30	00	80	26	26				
				12	62	30	00	80	30	00				
				13	62	24	00	80	30	00				
				14	62	24	00	80	38	00				
				15	62	35	00	80	38	00				
				16	62	44	00	80	38	15				
6	нефть	ХАНГОКУРТСКИЙ 4* подготовленные ловушки: Западно-Хангокуртская ($Ю_{2-3}$) Октябрьский и Советский районы	458,26	1	62	01	00	64	51	00	нефть (извл.) D_0 - 1.101 млн.т $D_Л$ - 0.279 млн.т** D_1 - 9.3 млн.т D_2 - 0.3 млн.т	по Госбалансу на 01.01.2018 г. по данным ВНИГНИ на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2009 г.)	2019 Уралнедра	
				2	62	01	00	64	58	30				
				3	61	54	00	64	58	30				
				4	61	54	00	65	18	00				
				5	61	51	00	65	18	00				
				6	61	51	00	65	05	00				
				7	61	43	30	65	05	00				
				8	61	43	30	64	56	00				
				9	61	44	00	64	56	00				
				10	61	44	00	64	46	00				
				11	61	53	00	64	46	00				
				12	61	53	00	64	51	00				

».

3.2.2. Примечание после таблицы дополнить абзацами следующего содержания:

«ВОСТОЧНО-УНТЫГЕЙСКИЙ: С-6УГ;

КАРАБАШСКИЙ 16: К-5;

МЫТАЯХИНСКИЙ: С-5С, С-6С, С-7С;

ОКРАИННЫЙ: БЯ-20; БЯ-21;

ОНТОХСКИЙ: К-6;

СЕВЕРО-АРИГОЛЬСКИЙ: НВ-08, НВ-023;

ЭНИТОРСКИЙ: НВ-019, НВ-08, НВ-023;

ЮЖНО-КУЛЬЕГАНСКИЙ 2: С-4УГ;

ЮЖНО-ЧИСТИННЫЙ 2: С-4УГ, С-1УГ;

ХАНГОКУРТСКИЙ 4: О-1;

** по данным автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.Шпильмана» по состоянию на 1 января 2018 года;

*** на государственном балансе запасов полезных ископаемых Российской Федерации Шишкъюганское и Мытаяхинское месторождения числятся полностью в нераспределенном фонде недр, фактически части залежей $Ю_2$ обоих месторождений заходят на Восточно-Мытаяхинский участок ПАО «Сургутнефтегаз».».

2. После приложения 9 дополнить приложениями 10 – 25 следующего содержания:

«Приложение 10
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Восточно-Варынгский, предоставляемым для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за счет средств недропользователей

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

5.1. 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.

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

переобработка и переинтерпретация сейсморазведочных работ 2Д;

строительство не менее 2 поисковых скважин.

5.3. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр,

включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

6. 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.

7. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5, 6 настоящих предложений.

Приложение 11
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Хангокуртский 4, предоставляемым для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за счет средств недропользователей

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

5.1. 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.

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

переобработка и переинтерпретация сейсморазведочных работ 2Д;

строительство не менее 2 поисковых скважин.

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

6. 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.

7. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5, 6 настоящих предложений.

8. В границах участка недр находится территория традиционного природопользования регионального значения с реестровым номером О-1.

Приложение 12
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

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

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения не предусмотрены.

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

8. 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.

9. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

9.1. 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.

9.2. 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.

10. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 9 настоящих предложений.

Приложение 13
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

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

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. В целях геологического изучения (поисков, оценки), разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

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

строительство не менее одной поисковой скважины.

7. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и

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

8. 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.

9. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

9.1. 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.

9.2. 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.

10. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 9 настоящих предложений.

11. В границах участка недр находится территория традиционного природопользования регионального значения с реестровым номером С-6УГ.

Приложение 14
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного

округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Карабашский 16, предоставляемым для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. В целях геологического изучения (поисков, оценки), разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

переобработка и переинтерпретация сейсморазведочных работ 2Д;

строительство не менее 2 поисковых скважин.

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

8. 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.

9. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

9.1. 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.

9.2. 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.

10. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 9 настоящих предложений.

11. В границах участка недр находится территория традиционного природопользования регионального значения с реестровым номером К-5.

Приложение 15
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Карабашский 24, предоставляемым для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. В целях геологического изучения (поисков, оценки), разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

переобработка и переинтерпретация сейсморазведочных работ 2Д;

строительство не менее 2 поисковых скважин.

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

8. 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.

9. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

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

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

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

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

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

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

9.2. 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.

10. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 9 настоящих предложений.

Приложение 16
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

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

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-

хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. В целях геологического изучения (поисков, оценки), разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

строительство не менее одной поисковой скважины.

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

8. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов, не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по разведке месторождения, получившую положительное заключение экспертизы.

9. В целях геологического изучения и разведки месторождения в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 2 разведочных скважин.

10. Не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

11. Не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке технологический проект разработки месторождения.

12. Не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в разработку (эксплуатацию).

13. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

13.1. 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.

13.2. 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.

14. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 13 настоящих предложений.

15. В границах участка недр находятся территории традиционного природопользования регионального значения с реестровыми номерами С-5С, С-6С, С-7С.

Приложение 17
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

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

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения не предусмотрены.

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

8. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов, не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по разведке месторождения, получившую положительное заключение экспертизы.

9. В целях геологического изучения и разведки месторождения в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 50 квадратных километров профилей.

10. Не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

11. Не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке технологический проект разработки месторождения.

12. Не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в разработку (эксплуатацию).

13. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

13.1. 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.

13.2. 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.

14. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 13 настоящих предложений.

15. В границах участка недр находятся территории традиционного природопользования регионального значения с реестровыми номерами БЯ-20, БЯ-21.

Приложение 18
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

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

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения не предусмотрены.

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

8. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов, не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по разведке месторождения, получившую положительное заключение экспертизы.

9. В целях геологического изучения и разведки месторождения в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме не менее 900 квадратных километров профилей;

строительство не менее 2 разведочных скважин.

10. Не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

11. Не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке технологический проект разработки месторождения.

12. Не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в разработку (эксплуатацию).

13. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

13.1. 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.

13.2. 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.

14. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 13 настоящих предложений.

15. В границах участка недр находится территория традиционного природопользования регионального значения с реестровым номером К-6.

Приложение 19
к распоряжению Правительства

Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

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

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. В целях геологического изучения (поисков, оценки), разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

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

строительство не менее одной поисковой скважины.

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

8. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов, не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по разведке месторождения, получившую положительное заключение экспертизы.

9. В целях геологического изучения и разведки месторождения в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 1 разведочной скважины.

10. Не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

11. Не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке технологический проект разработки месторождения.

12. Не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в разработку (эксплуатацию).

13. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

13.1. 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.

13.2. 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.

14. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 13 настоящих предложений.

15. В границах участка недр находятся территории традиционного природопользования регионального значения с реестровыми номерами НВ-08, НВ-023.

Приложение 20
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Снегириный 2, предоставляемым для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. В целях геологического изучения (поисков, оценки), разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

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

строительство не менее одной поисковой скважины.

7. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и

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

8. 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.

9. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

9.1. 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.

9.2. 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.

10. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 9 настоящих предложений.

Приложение 21
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Снегириный 4, предоставляемым для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей

недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. В целях геологического изучения (поисков, оценки), разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 450 километров профилей;

строительство не менее одной поисковой скважины.

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

8. 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.

9. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

9.1. 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.

9.2. 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.

10. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 9 настоящих предложений.

Приложение 22
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Снегириный 5, предоставляемым для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. В целях геологического изучения (поисков, оценки), разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 600 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

8. 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.

9. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

9.1. 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.

9.2. 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.

10. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 9 настоящих предложений.

Приложение 23
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

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

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами

права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. В целях геологического изучения (поисков, оценки), разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

переобработка и переинтерпретация сейсморазведочных работ 2Д;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

8. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов, не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение работ по разведке месторождения, получившую положительное заключение экспертизы.

9. В целях геологического изучения и разведки месторождения в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 2 разведочных скважин.

10. Не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

11. Не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке технологический проект разработки месторождения.

12. Не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в разработку (эксплуатацию).

13. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

13.1. 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.

13.2. 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.

14. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 13 настоящих предложений.

15. В границах участка недр находятся территории традиционного природопользования регионального значения с реестровыми номерами НВ-019, НВ-08, НВ-023.

Приложение 24
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Южно-Кульеганский 2, предоставляемым для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей

недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. В целях геологического изучения (поисков, оценки), разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

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

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

8. 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.

9. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

9.1. 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.

9.2. 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.

10. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 9 настоящих предложений.

11. В границах участка недр находится территория традиционного природопользования регионального значения с реестровым номером С-4УГ.

Приложение 25
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 31 августа 2018 года № 436-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Южно-Чистинный 2, предоставляемым для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых

1. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган государственной власти 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.

2. Прекращение права пользования недрами.

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».

3. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера владелец лицензии:

3.1. Предусматривает месторасположение разведочных скважин и трасс перетаскивания к ним с учетом фактического местонахождения мест отела, выпаса оленей, стойбищ и иных объектов, имеющих социально-хозяйственное и культурное значение, обеспечивая максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности субъекта права традиционного природопользования.

3.2. Согласовывает схему размещения производственных объектов в границах территории традиционного природопользования с субъектами права традиционного природопользования, осуществляющих там традиционную хозяйственную деятельность коренных малочисленных народов Севера.

3.3. Осуществляет проектирование и размещение производственных объектов, обеспечивающих максимальную удаленность промышленных объектов от объектов традиционной хозяйственной деятельности, в соответствии со схемой размещения промысловых объектов, согласованной с субъектом права традиционного природопользования.

3.4. Осуществляет установку ограждений вокруг производственных объектов и дорог, определенных совместно с субъектом права традиционного природопользования.

3.5. Оказывает помощь субъекту права традиционного природопользования по переносу стойбища и других строений с участков, затрагиваемых производственными объектами (в случае необходимости).

3.6. С учетом сезонности отела и выпаса оленей предусматривает график испытательных и буровых работ, а также авиаперевозок, исключающих пролет над местами отела.

3.7. Заключает соглашения с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в целях возмещения убытков, причиненных в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Севера хозяйственной деятельностью.

4. 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 защитные и 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 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.

5. 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.

6. В целях геологического изучения (поисков, оценки), разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка недр необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 3 поисковых скважин.

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

8. 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.

9. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами.

9.1. 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.

9.2. 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.

10. Существенными условиями лицензии являются условия пользования недрами, указанные в пунктах 3, 5 – 9 настоящих предложений.

11. В границах участка недр находятся территории традиционного природопользования регионального значения с реестровыми номерами С-1УГ, С-4УГ.».

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

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Н.В.Комарова