# ПРАВИТЕЛЬСТВО
## ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

# РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 20 мая 2022 года № 252-рп

г. Ханты-Мансийск

**О внесении изменений в распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 1 октября 2021 года № 538-рп «О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по формированию программы лицензирования пользования участками недр на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, предлагаемыми в пользование в 2022 году для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений полезных ископаемых 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, 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»**

В соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах», Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 апреля 1996 года № 15-оз «О недропользовании», учитывая решение Общественного совета при Департаменте недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (протокол заседания от 14 апреля 2022 года № 6):

1. Внести в распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 1 октября 2021 года № 538-рп

«О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по формированию программы лицензирования пользования участками недр на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, предлагаемыми в пользование в 2022 году для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений полезных ископаемых 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, 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» следующие изменения:

1.1. Заголовок изложить в следующей редакции:

«О предложениях Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2022 году для геологического изучения недр, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, и об условиях лицензий на пользование такими участками недр».

1.2. Пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить:

1.1. Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2022 году для геологического изучения недр, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии (приложение 1).

1.2. Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензий на пользование участками недр, предоставляемыми для геологического изучения недр, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии (приложения 2 – 28).».

1.3. Приложение 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

**Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о включении участков недр в перечни участков недр, предлагаемых в пользование в 2022 году для геологического изучения недр, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии**

Раздел «Геологическое изучение недр»

| № п/п | Вид полезного ископаемого | Наименование участка недр месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (адм. район) | Общая площадь, кв.км (S) Географические координаты угловых точек участка недр | | | | | | | | Ресурсы (с указанием категории) (ед.изм.) | Экспертный орган, номер дата оценки ресурсов | Орган, осуществляющий предоставление участка недр в пользование | Письмо уполномоченного органа о наличии (отсутствии) ООПТ на участке недр (номер, дата) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | S | № точ. | ГСК - 2011 | | | | | | | | | |
| | | | | | с.ш. | | | в.д. | | | | | | |
| | | | | | град. | мин. | сек. | град. | мин. | сек. | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | | | | | | | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Нефть | Западно-Токушинский<br><br>Советский муниципальный район | 880,3 | 1 | 61 | 45 | 01,983 | 63 | 20 | 54,480 | нефть (извл.)<br>$D_л$ - 0.465 млн.т**<br>$D_1$ - 2.5 млн.т<br>газ (извл.)<br>$D_1$ - 6.6 млрд м$^3$ | по Госбалансу на 01.01.2020<br><br>по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2009) | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 61 | 45 | 01,990 | 63 | 28 | 54,498 | | | | |
| | | | | 3 | 61 | 44 | 31,991 | 63 | 31 | 14,504 | | | | |
| | | | | 4 | 61 | 43 | 46,992 | 63 | 33 | 39,512 | | | | |
| | | | | 5 | 61 | 42 | 46,993 | 63 | 36 | 09,521 | | | | |
| | | | | 6 | 61 | 42 | 21,995 | 63 | 39 | 09,529 | | | | |
| | | | | 7 | 61 | 42 | 22,000 | 63 | 46 | 54,547 | | | | |
| | | | | 8 | 61 | 28 | 01,984 | 63 | 46 | 54,596 | | | | |
| | | | | 9 | 61 | 28 | 01,985 | 63 | 47 | 54,598 | | | | |
| | | | | 10 | 61 | 23 | 31,980 | 63 | 47 | 54,613 | | | | |
| | | | | 11 | 61 | 23 | 01,958 | 63 | 20 | 54,556 | | | | |
| 2 | Нефть | Карабашский 16*<br><br>Кондинский муниципальный район | 352,1 | 1 | 59 | 42 | 01,864 | 63 | 49 | 50,941 | нефть (извл.)<br>$D_л$ - 1.381 млн.т**<br>$D_1$ - 0.3 млн.т<br>$D_2$ - 0.4 млн.т | по Госбалансу на 01.01.2020<br><br>по данным ФГБУ «ВНИГНИ» на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2009) | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 59 | 42 | 01,882 | 64 | 12 | 54,989 | | | | |
| | | | | 3 | 59 | 33 | 01,871 | 64 | 12 | 55,016 | | | | |
| | | | | 4 | 59 | 33 | 01,855 | 63 | 51 | 10,970 | | | | |
| 3 | Нефть | Карабашский 24 | 334,3 | 1 | 59 | 33 | 01,855 | 63 | 51 | 10,970 | нефть (извл.)<br>$D_л$ - 1.740 | по Госбалансу на 01.01.2020 | _____ | _____ |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Кондинский муниципальный район | | 2 | 59 | 33 | 01,871 | 64 | 12 | 55,016 | млн.т** $D_1$ - 0.2 млн.т $D_2$ - 0.3 млн.т | по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2009) | | |
| | | | | 3 | 59 | 22 | 49,859 | 64 | 12 | 55,045 | | | | |
| | | | | от т.3 до т.1 по административной границе ХМАО-Югры | | | | | | | | | | |
| 4 | Нефть | Карабашский 78<br><br>Кондинский, Советский муниципальные районы | 366,6 | 1 | 60 | 40 | 01,912 | 63 | 24 | 54,707 | нефть (извл.) D1 - 3.9 млн.т D2 - 0.6 млн.т | по Госбалансу на 01.01.2020<br><br>по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2009) | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 60 | 36 | 01,919 | 63 | 39 | 14,751 | | | | |
| | | | | 3 | 60 | 36 | 01,921 | 63 | 41 | 54,757 | | | | |
| | | | | 4 | 60 | 25 | 01,908 | 63 | 41 | 54,792 | | | | |
| | | | | 5 | 60 | 25 | 01,895 | 63 | 24 | 54,756 | | | | |
| 5 | Нефть | Сергинский 9<br><br>Белоярский муниципальный район | 251,6 | 1 | 63 | 20 | 02,235 | 66 | 27 | 54,571 | нефть (извл.) D1 - 6.7 млн.т D2 - 0.2 млн.т | по Госбалансу на 01.01.2020<br><br>по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2009) | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 63 | 20 | 02,242 | 66 | 36 | 54,592 | | | | |
| | | | | 3 | 63 | 19 | 02,241 | 66 | 36 | 54,596 | | | | |
| | | | | 4 | 63 | 19 | 02,247 | 66 | 44 | 54,615 | | | | |
| | | | | 5 | 63 | 10 | 03,236 | 66 | 44 | 54,648 | | | | |
| | | | | 6 | 63 | 10 | 03,224 | 66 | 27 | 54,607 | | | | |
| 6 | Нефть | Сергинский 26<br><br>Белоярский, Октябрьский муниципальные районы | 189,4 | 1 | 62 | 54 | 02,194 | 66 | 12 | 54,629 | нефть (извл.) D1 - 5.0 млн.т D2 - 0.1 млн.т | по Госбалансу на 01.01.2020<br><br>по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2009) | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 62 | 54 | 02,202 | 66 | 23 | 54,655 | | | | |
| | | | | 3 | 62 | 54 | 02,205 | 66 | 27 | 54,665 | | | | |
| | | | | 4 | 62 | 46 | 02,196 | 66 | 27 | 54,693 | | | | |
| | | | | 5 | 62 | 46 | 02,185 | 66 | 12 | 54,658 | | | | |
| 7 | Нефть | Токушинский<br><br>подготовленные ловушки: Вайская СТЛ ($Ю_{10}$, $Ю_{2-3}$, $Ю_{5-6}$), Верхне-Адым-Юганская ($Ю_2$,$Ю_3$,$Ю_4$,$Ю_5$,$Ю_6$), Верхнекондинская ($Ю_{10}$), Верхнепурданская ($Ю_4$, $Ю_5$, $Ю_6$), Наговская ($Ю_{10}$)<br><br>Советский муниципальный район | 990,3 | 1 | 61 | 42 | 22,032 | 64 | 26 | 54,636 | нефть (извл.) D0 - 9.125 млн.т Dл - 0.826 млн.т** D1 - 2.3 млн.т D2 - 1.6 млн.т | по Госбалансу на 01.01.2020<br><br>по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2009) | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 61 | 33 | 02,021 | 64 | 26 | 54,667 | | | | |
| | | | | 3 | 61 | 26 | 31,612 | 64 | 27 | 00,543 | | | | |
| | | | | от т.3 до т.4 по границе Государственного природного заказника «Верхне-Кондинский» | | | | | | | | | | |
| | | | | 4 | 61 | 28 | 20,046 | 64 | 03 | 23,107 | | | | |
| | | | | 5 | 61 | 28 | 01,985 | 63 | 47 | 54,598 | | | | |
| | | | | 6 | 61 | 28 | 01,984 | 63 | 46 | 54,596 | | | | |
| | | | | 7 | 61 | 42 | 22,000 | 63 | 46 | 54,547 | | | | |
| 8 | Нефть | Шебурский<br><br>подготовленные ловушки: Кашатская 2 ($Ю_{8-9}$), Кашатская ($Ю_{8-9}$)<br><br>Кондинский муниципальный район | 527,7 | 1 | 60 | 34 | 02,049 | 66 | 35 | 55,142 | нефть (извл.) $D_0$ - 1.080 млн.т $D_1$ - 4.1 млн.т $D_2$ - 0.8 млн.т | по Госбалансу на 01.01.2020<br><br>по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2009) | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 60 | 34 | 02,059 | 66 | 49 | 55,173 | | | | |
| | | | | 3 | 60 | 34 | 02,074 | 67 | 09 | 55,218 | | | | |
| | | | | 4 | 60 | 22 | 32,060 | 67 | 09 | 55,251 | | | | |
| | | | | 5 | 60 | 22 | 32,042 | 66 | 44 | 55,196 | | | | |
| | | | | 6 | 60 | 29 | 02,050 | 66 | 44 | 55,177 | | | | |
| 9 | Нефть | Восточно-Мегионский | 89,1 | 1 | 60 | 47 | 57,5522 | 76 | 30 | 03,4941 | нефть (извл.) | по данным ФГБУ | _____ | _____ |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Нижневартовский муниципальный район | | 2 | 60 | 52 | 57,5461 | 76 | 30 | 03,5057 | $D_1$ - 2.4 млн.т<br>$D_2$ - 0.2 млн.т | "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017 г.) | | |
| | | | | 3 | 60 | 52 | 27,5384 | 76 | 45 | 03,4671 | | | | |
| | | | | 4 | 60 | 47 | 57,5445 | 76 | 44 | 03,4592 | | | | |
| | | | | Исключается территория населенного пункта деревня Вампугол согласно координатам, утвержденным Генеральным планом населенного пункта деревня Вампугол | | | | | | | | | | |
| | | | | Исключается территория населенного пункта г.Нижневартовск согласно координатам, утвержденным Генеральным планом города Нижневартовска (приложения 1, 2 к решению Думы города Нижневартовска от 24.12.2019 N 563) | | | | | | | | | | |
| | | | | из площади участка исключается площадь участков недр местного значения ОПИ, лицензии ХМН 00015 ТЭ, ХМН 01395 ОЭ | | | | | | | | | | |
| 10 | Нефть | Западно-Калиновый<br><br>Нижневартовский муниципальный район | 82,6 | 1 | 62 | 13 | 24,4046 | 77 | 45 | 03,5043 | нефть (извл.)<br><br>$D_1$ - 2.6 млн.т<br>$D_2$ - 0.2 млн.т | по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017 г.) | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 62 | 13 | 24,4038 | 77 | 55 | 03,4817 | | | | |
| | | | | 3 | 62 | 08 | 17,4062 | 77 | 55 | 03,4666 | | | | |
| | | | | 4 | 62 | 08 | 17,4170 | 77 | 45 | 03,4891 | | | | |
| 11 | Нефть | Западно-Полуденный<br><br>Нижневартовский муниципальный район | 389,9 | 1 | 60 | 32 | 57,5857 | 76 | 3 | 03,5260 | нефть (извл.)<br><br>$D_1$ - 8.1 млн.т<br>$D_2$ - 0.5 млн.т | по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017 г.) | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 60 | 32 | 57,5807 | 76 | 12 | 03,5038 | | | | |
| | | | | 3 | 60 | 33 | 57,5794 | 76 | 12 | 03,5062 | | | | |
| | | | | 4 | 60 | 33 | 57,5727 | 76 | 24 | 03,4766 | | | | |
| | | | | 5 | 60 | 28 | 27,5795 | 76 | 24 | 03,4640 | | | | |
| | | | | 6 | 60 | 28 | 27,5762 | 76 | 30 | 03,4492 | | | | |
| | | | | 7 | 60 | 22 | 57,5829 | 76 | 30 | 03,4367 | | | | |
| | | | | 8 | 60 | 22 | 57,5862 | 76 | 24 | 03,4515 | | | | |
| | | | | 9 | 60 | 22 | 57,5946 | 76 | 09 | 03,4882 | | | | |
| | | | | 10 | 60 | 25 | 57,5909 | 76 | 09 | 03,4951 | | | | |
| | | | | 11 | 60 | 25 | 57,5932 | 76 | 05 | 03,5049 | | | | |
| | | | | 12 | 60 | 29 | 57,5883 | 76 | 05 | 03,5141 | | | | |
| | | | | 13 | 60 | 29 | 57,5894 | 76 | 03 | 03,5190 | | | | |
| 12 | Нефть | Колтогорский 4<br><br>Нижневартовский муниципальный район | 199,2 | 1 | 62 | 24 | 42,3689 | 78 | 21 | 03,4395 | нефть (извл.)<br><br>$D_1$ - 5.3 млн.т<br>$D_2$ - 0.4 млн.т | по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017 г.) | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 62 | 32 | 37,3698 | 78 | 21 | 03,4585 | | | | |
| | | | | от т.2 до т.3 по административной границе ХМАО-Югры | | | | | | | | | | |
| | | | | 4 | 62 | 33 | 56,9040 | 78 | 33 | 03,8307 | | | | |
| | | | | 5 | 62 | 21 | 29,7440 | 78 | 33 | 03,7999 | | | | |
| 13 | Нефть | Пасомский*<br><br>Нижневартовский муниципальный район | 115,2 | 1 | 62 | 13 | 29,4336 | 77 | 09 | 03,5937 | нефть (извл.)<br><br>Dл - 0.431 млн.т**<br><br>$D_1$ - 5.2 млн.т<br>$D_2$ - 0.4 млн.т | по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017 г.) | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 62 | 13 | 29,4238 | 77 | 27 | 03,5594 | | | | |
| | | | | 3 | 62 | 08 | 57,4224 | 77 | 27 | 03,5435 | | | | |
| | | | | 4 | 62 | 08 | 57,4240 | 77 | 24 | 03,5514 | | | | |
| | | | | 5 | 62 | 06 | 38,4336 | 77 | 24 | 03,5410 | | | | |
| | | | | 6 | 62 | 06 | 38,4300 | 77 | 09 | 03,5793 | | | | |
| | | | | Исключается территория населенного пункта город Радужный согласно координатам, утвержденным Генеральным планом городского округа город Радужный (решение Думы города Радужный от 24.12.2007 № 411 | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | "Об утверждении генерального плана городского округа город Радужный") | | | | | | | | | | |
| 14 | Нефть | Санхомский*<br>подготовленные ловушки: Санхомская ($АС_{1-3}$, $Ю_0$, $Ю_{2-4}$, $Ю_{10-11}$)<br><br>Белоярский муниципальный районы | 587,7 | 1 | 64 | 03 | 27,6969 | 66 | 53 | 05,5324 | нефть (извл.)<br><br>$D_0$ - 7.985 млн т<br><br>Dл - 1.193 млн т**<br><br>$D_1$ - 3.3 млн т<br>$D_2$ - 0.9 млн т | по Госбалансу на 01.01.2021 г.<br><br>по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017) | ——— | ——— |
| | | | | 2 | 64 | 03 | 27,6814 | 67 | 14 | 05,4798 | | | | |
| | | | | 3 | 63 | 45 | 27,7018 | 67 | 14 | 05,4114 | | | | |
| | | | | 4 | 63 | 45 | 27,7180 | 66 | 52 | 05,4660 | | | | |
| | | | | 5 | 63 | 47 | 57,7152 | 66 | 52 | 05,4755 | | | | |
| | | | | 6 | 63 | 53 | 57,7084 | 66 | 52 | 05,4983 | | | | |
| | | | | 7 | 63 | 53 | 57,7077 | 66 | 53 | 05,4958 | | | | |
| 15 | Нефть | Северо-Полуденный<br><br>Нижневартовский муниципальный район | 232,4 | 1 | 60 | 47 | 57,5444 | 76 | 30 | 03,4884 | нефть (извл.)<br><br>$D_1$ - 3.1 млн т<br>$D_2$ - 0.3 млн т | по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017 г.) | ——— | ——— |
| | | | | 2 | 60 | 47 | 57,5391 | 76 | 53 | 03,4338 | | | | |
| | | | | 3 | 60 | 41 | 57,5438 | 76 | 53 | 03,4263 | | | | |
| | | | | 4 | 60 | 41 | 57,5592 | 76 | 30 | 03,5206 | | | | |
| | | | | Исключается территория населенного пункта сельского поселения Былино согласно координатам, утвержденным Генеральным планом сельского поселения Зайцева речка | | | | | | | | | | |
| 16 | Нефть | Сюрпризный<br><br>Нижневартовский муниципальный район | 167,4 | 1 | 62 | 22 | 05,3936 | 77 | 45 | 03,5275 | нефть (извл.)<br><br>$D_1$ - 5.1 млн т<br>$D_2$ - 0.3 млн т | по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России по состоянию на 01.01.2017) | ——— | ——— |
| | | | | 2 | 62 | 22 | 05,3875 | 78 | 00 | 03,4881 | | | | |
| | | | | 3 | 62 | 19 | 57,3826 | 78 | 00 | 03,4875 | | | | |
| | | | | 4 | 62 | 15 | 47,7996 | 77 | 53 | 33,9813 | | | | |
| | | | | 5 | 62 | 14 | 56,5102 | 77 | 55 | 03,4892 | | | | |
| | | | | 6 | 62 | 13 | 24,4038 | 77 | 55 | 03,4817 | | | | |
| | | | | 7 | 62 | 13 | 24,4046 | 77 | 45 | 03,5043 | | | | |
| 17 | Газ | Южно-Похромский*<br><br>Белоярский, Березовский муниципальные районы | 561,3 | 1 | 64 | 02 | 57,7475 | 65 | 46 | 35,6955 | газ<br>$D_1$ - 16.3 млрд $м^3$ | по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017) | ——— | ——— |
| | | | | 2 | 64 | 02 | 57,7334 | 66 | 05 | 10,6496 | | | | |
| | | | | 3 | 63 | 54 | 19,7432 | 66 | 05 | 05,6160 | | | | |
| | | | | 4 | 63 | 54 | 19,7589 | 65 | 44 | 20,6669 | | | | |
| | | | | 5 | 63 | 44 | 12,7703 | 65 | 44 | 20,6275 | | | | |
| | | | | 6 | 63 | 44 | 06,7795 | 65 | 32 | 28,6559 | | | | |
| | | | | 7 | 63 | 59 | 57,7616 | 65 | 32 | 28,7182 | | | | |
| | | | | 8 | 63 | 59 | 57,7554 | 65 | 40 | 35,6983 | | | | |
| | | | | Участок частично расположен в границах водно-болотного угодья «Нижнее Двуобье». Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче УВС возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличиии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности | | | | | | | | | | |

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

| № п/п | Вид полезного ископаемого | Наименование участка недр месторождение, перспективная площадь, горизонт и т.д.); местоположение (адм. район) | Общая площадь, кв. км (S) Географические координаты угловых точек участка недр (ГСК 2011) | | | | | | | | Запасы и прогнозные ресурсы (с указанием категории) (ед. изм.) | Протокол экспертизы запасов или прогнозных ресурсов (экспертный орган, номер, дата) | Вид пользования недрами | Форма предоставления участка недр в пользование | Планируемые сроки проведения аукциона. Орган, осуществляющий предоставление участка недр в пользование | Письмо уполномоченного органа о наличии (отсутствии) ООПТ на участке недр (номер, дата) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | S | № точ. | с.ш. | | | в.д. | | | | | | | | |
| | | | | | гр ад. | ми н. | сек. | гр ад. | ми н. | сек. | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | | | | | | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Нефть | Лемпинский-2*<br><br>месторождение Салымское ($ЮС_0$)<br><br>Нефтеюганский муниципальный район | 1639,86 | 1 | 60 | 54 | 02,277 | 71 | 32 | 55,768 | нефть (извл.)<br>$B_1$ - 6.263 млн.т<br>$B_2$ - 8.685 млн.т<br>$D_1$ - 11.9 млн.т. | ФАН № 03-18/70-пр от 29.03.2021 по Госбалансу на 01.01.2020 по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2009) | геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча | аукцион | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 60 | 45 | 02,272 | 71 | 41 | 55,813 | | | | | | |
| | | | | 3 | 60 | 30 | 02,254 | 71 | 41 | 55,853 | | | | | | |
| | | | | 4 | 60 | 30 | 02,245 | 71 | 27 | 55,820 | | | | | | |
| | | | | 5 | 60 | 30 | 02,238 | 71 | 17 | 55,797 | | | | | | |
| | | | | 6 | 60 | 30 | 12,238 | 71 | 17 | 55,796 | | | | | | |
| | | | | 7 | 60 | 30 | 10,235 | 71 | 13 | 19,786 | | | | | | |
| | | | | 8 | 60 | 30 | 58,231 | 71 | 04 | 45,764 | | | | | | |
| | | | | 9 | 60 | 30 | 55,229 | 71 | 02 | 55,759 | | | | | | |
| | | | | 10 | 60 | 32 | 02,231 | 71 | 02 | 55,756 | | | | | | |
| | | | | 11 | 60 | 38 | 32,239 | 71 | 02 | 55,739 | | | | | | |
| | | | | 12 | 60 | 38 | 32,238 | 71 | 01 | 19,735 | | | | | | |
| | | | | 13 | 60 | 51 | 32,252 | 70 | 59 | 07,695 | | | | | | |
| | | | | 14 | 60 | 51 | 32,252 | 70 | 59 | 55,696 | | | | | | |
| | | | | 15 | 60 | 54 | 02,255 | 71 | 59 | 55,690 | | | | | | |
| | | | | 16 | 60 | 54 | 02,261 | 71 | 08 | 55,711 | | | | | | |
| | | | | 17 | 61 | 03 | 02,272 | 71 | 08 | 55,686 | | | | | | |
| | | | | 18 | 61 | 03 | 02,279 | 71 | 19 | 55,712 | | | | | | |
| | | | | 19 | 60 | 54 | 02,268 | 71 | 19 | 55,737 | | | | | | |
| | | | | Из площади участка исключается Салымский участок недр (пласт $ЮС_0$) (лицензия ХМН 03359 НЭ). В границах участка расположена особо охраняемая территория регионального значения памятник природы регионального значения «Дальний Нырис» (постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17 марта 2017 года № 91-п) и его охранная зона (постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17 марта 2017 года № 29). На территории, занятой памятником природы регионального значения «Дальний Нырис» и его охранной зоной, осуществление деятельности, влекущей за собой снижение экологической, эстетической и рекреационной ценности памятника природы, запрещается или ограничивается в соответствии с | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | режимом особой охраны и использования территории | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Нефть | Среднемытаяхинский*<br><br>подготовленные ловушки: 3-Икусятинский I ($АС_{5-6}$, $АС_9$, $Ю_5$),3-Икусятинский I -СЛЛ XI ($АС_{5-6}$),3-Икусятинский I -СЛЛ I ($Ю_7$),3-Икусятинский I -СЛЛ II ($Ю_7$), 3-Икусятинский I -СЛЛ IV ($Ю_2$),3-Икусятинский I -СЛЛ V ($АС_{10}$),3-Икусятинский I -СЛЛ VI ($АС_9$),3-Икусятинский I -СЛЛ VIII ($АС_8$),3-Икусятинский I -СЛЛ X ($АС_{7-8}$), Икусятинский объект ($АС_{7-8}$, $Ю_2$),Икусятинский объект-СЛЛ II ($Ю_5$),Икусятинский объект-СЛЛ I ($Ю_7$),Икусятинский объект-СЛЛ IV ($АС_{10}$),Икусятинский объект-СЛЛ V ($АС_9$),Нанклемынгский объект ($Ю_2$, $Ю_5$,),Нанклемынгский объект-СЛЛI ($Ю_7$),Нанклемынгский объект-СЛЛII ($Ю_7$),Нанклемынгский объект-СЛЛIV ($АС_{10}$),Нанклемынгский объект-СЛЛVI ($АС_9$)<br><br>Сургутский муниципальный район | 1195,4 | 1 | 62 | 50 | 02,363 | 70 | 15 | 55,236 | нефть (извл.)<br>$D_0$ - 3.980 млн.т<br>$D_л$ - 1.890 млн.т**<br>$D_1$ - 27.9 млн.т<br>$D_2$ - 1.8 млн.т | по Госбалансу на 01.01.2020<br><br>по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки УВС России (по состоянию на 01.01.2009) | геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча | аукцион | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 62 | 50 | 02,371 | 70 | 27 | 55,266 | | | | | | |
| | | | | 3 | 62 | 38 | 02,357 | 70 | 27 | 55,304 | | | | | | |
| | | | | 4 | 62 | 38 | 02,351 | 70 | 18 | 55,282 | | | | | | |
| | | | | 5 | 62 | 35 | 32,348 | 70 | 18 | 55,290 | | | | | | |
| | | | | 6 | 62 | 35 | 02,346 | 70 | 16 | 55,286 | | | | | | |
| | | | | 7 | 62 | 35 | 02,333 | 69 | 57 | 55,239 | | | | | | |
| | | | | 8 | 62 | 35 | 02,317 | 69 | 34 | 55,183 | | | | | | |
| | | | | 9 | 62 | 50 | 02,335 | 69 | 34 | 55,134 | | | | | | |
| | | | | 10 | 62 | 50 | 02,355 | 70 | 03 | 55,206 | | | | | | |
| | | | | 11 | 62 | 50 | 02,357 | 70 | 07 | 55,216 | | | | | | |
| | | | | 12 | 62 | 48 | 42,356 | 70 | 07 | 55,220 | | | | | | |
| | | | | 13 | 62 | 48 | 42,357 | 70 | 08 | 55,223 | | | | | | |
| | | | | 14 | 62 | 47 | 47,356 | 70 | 08 | 55,226 | | | | | | |
| | | | | 15 | 62 | 47 | 47,359 | 70 | 13 | 40,237 | | | | | | |
| | | | | 16 | 62 | 49 | 32,361 | 70 | 13 | 40,232 | | | | | | |
| | | | | 17 | 62 | 49 | 32,362 | 70 | 15 | 55,237 | | | | | | |
| 3 | Газ | Алясовский* месторождение: Северо-Алясовское (Н, П), Южно-Алясовское (Н, П)<br><br>Березовский муниципальный район | 216.9 | 1 | 64 | 07 | 32,7662 | 65 | 15 | 25,7904 | газ<br>$C_1$ - 3.842 млрд.м$^3$<br><br>$D_1$ - 2.1 млрд.м$^3$ | ГКЗ №3509 от 1961 г., № 4931 от 1966 г.<br><br>По Госбалансу на 01.01.2021<br><br>по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017 г.) | геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча | аукцион | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 64 | 07 | 32,7534 | 65 | 32 | 5,7494 | | | | | | |
| | | | | 3 | 63 | 59 | 57,7585 | 65 | 36 | 35,7081 | | | | | | |
| | | | | 4 | 63 | 59 | 57,775 | 65 | 15 | 25,7599 | | | | | | |
| | | | | Участок расположен в границах водно-болотного угодья «Нижнее Двуобье». Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче УВС возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Нефть | Восточно-Юганский месторождение: Восточно-Юганское ($Ю_1^1$, $Ю_2$, | 273.2 | 1 | 60 | 39 | 57.6632 | 73 | 36 | 03.9010 | нефть (извл.)<br>$C_1$ - 0.638 млн.т.<br>$C_2$ - 4.834 млн.т. | ФБУ «ГКЗ» ЭЗ №126-21 оп от 04.10.2021 | геологическое изучение (поиски, | Аукцион | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 60 | 39 | 57.6469 | 74 | 03 | 03.8357 | | | | | | |
| | | | | 3 | 60 | 35 | 57.6518 | 74 | 03 | 03.8258 | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | $Ю_3$)<br><br>Сургутский муниципальный район | | 4 | 60 | 35 | 57.6614 | 73 | 47 | 03.8644 | $D_1$ - 5.6 млн.т.<br>$D_2$ - 1.0 млн.т. | по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017) | оценка), разведка и добыча | | | |
| | | | | 5 | 60 | 30 | 57.6675 | 73 | 47 | 03.8519 | | | | | | |
| | | | | 6 | 60 | 30 | 57.6741 | 73 | 36 | 03.8784 | | | | | | |
| | | | | Исключается территория населенного пункта поселка Малоюганский согласно координатам, утвержденным Генеральным планом сельского поселения Угут Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (решение Думы Сургутского муниципального района от 10.06.2021 № 1145-нпа "Об утверждении генерального плана сельского поселения Угут Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры") | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Нефть | Нежданный месторождение: Нежданное ($Ю_1$) подготовленные структуры: Нежданная 1 (Ач, $Ю_1$, $Ю_{2-4}$), Южно-Нежданная (Ач, $Ю_{2-4}$)<br><br>Нижневартовский муниципальный район | 337,3 | 1 | 60 | 33 | 57,5947 | 75 | 45 | 03,5725 | нефть (извл.)<br>$C_1$ - 0.222 млн.т.<br>$C_2$ - 0.059 млн.т.<br><br>$D_0$ - 1.402 млн.т.<br><br>$D_1$ - 7.2 млн.т.<br>$D_2$ - 0.9 млн.т. | протокол ЦКЗ № 445 (м)-2002<br><br>По Госбалансу на 01.01.2021<br><br>по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017) | геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча | аукцион | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 60 | 33 | 57,5896 | 75 | 54 | 03,5504 | | | | | | |
| | | | | 3 | 60 | 29 | 57,5945 | 75 | 54 | 03,5411 | | | | | | |
| | | | | 4 | 60 | 29 | 57,5883 | 76 | 05 | 03,5141 | | | | | | |
| | | | | 5 | 60 | 25 | 57,5932 | 76 | 05 | 03,5049 | | | | | | |
| | | | | 6 | 60 | 25 | 57,5909 | 76 | 09 | 03,4951 | | | | | | |
| | | | | 7 | 60 | 19 | 57,5983 | 76 | 09 | 03,4814 | | | | | | |
| | | | | 8 | 60 | 19 | 57,6039 | 75 | 59 | 03,5058 | | | | | | |
| | | | | 9 | 60 | 23 | 57,5990 | 75 | 59 | 03,5150 | | | | | | |
| | | | | 10 | 60 | 23 | 57,6035 | 75 | 51 | 03,5346 | | | | | | |
| | | | | 11 | 60 | 24 | 57,6023 | 75 | 51 | 03,5369 | | | | | | |
| | | | | 12 | 60 | 24 | 57,6057 | 75 | 45 | 03,5515 | | | | | | |
| | | | | 13 | 60 | 33 | 57,5947 | 75 | 45 | 03,5725 | | | | | | |
| 6 | Газ | Похромский* месторождение: Похромское (П) Белоярский муниципальный район | 92.9 | 1 | 64 | 07 | 32.7415 | 65 | 47 | 43.7109 | газ $C_1$ - 3.784 млрд.м3 $D_1$ - 1.0 млрд.м3 | ГКЗ №3855 от 1961 г. По Госбалансу на 01.01.2021 по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017) | геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча | аукцион | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 64 | 07 | 32.7321 | 66 | 00 | 05.6803 | | | | | | |
| | | | | 3 | 64 | 02 | 57.7372 | 66 | 00 | 05.6621 | | | | | | |
| | | | | 4 | 64 | 02 | 57.7475 | 65 | 46 | 35.6955 | | | | | | |
| | | | | 5 | 64 | 03 | 18.8806 | 65 | 46 | 15.3418 | | | | | | |
| | | | | от т.5 до т.6 по границе Государственного природного заказника "Березовский" | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 6 | 64 | 07 | 27.9828 | 65 | 47 | 40.5539 | | | | | | |
| | | | | Участок расположен в границах водно-болотного угодья «Нижнее Двуобье». Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче УВС возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Газ нефть | Северо-Казымский месторождение: Северо-Казымское (Тюм.свита)<br><br>Белоярский муниципальный район | 192.6 | 1 | 63 | 59 | 57.6853 | 67 | 14 | 05.4663 | газ<br>$C_1$ - 1.000 млрд.м$^3$<br>$C_2$ - 4.860 млрд.м$^3$<br><br>$D_1$ - 0.9 млрд.м$^3$ | ГКЗ №4739 от 1965 г.<br><br>По Госбалансу на 01.01.2021<br><br>по данным | геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча | аукцион | _____ | _____ |
| | | | | 2 | 64 | 01 | 42.6743 | 67 | 26 | 27.4420 | | | | | | |
| | | | | 3 | 63 | 58 | 46.6741 | 67 | 31 | 17.4187 | | | | | | |
| | | | | 4 | 63 | 53 | 17.6803 | 67 | 31 | 17.3980 | | | | | | |
| | | | | 5 | 63 | 53 | 17.6929 | 67 | 14 | 05.4410 | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | нефть<br><br>Dл - 0.744 млн.т.*<br><br>$D_1$ - 0.3 млн.т.<br>$D_2$ - 0.1 млн.т. | ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017) | | | | |
| 8 | Газ конденсат нефть | Северо-Каменный* месторождение: Ем-Еговская+Пальяновская площади Красноленинского месторождения ($ЮК_{2-9}$)<br><br>Октябрьский муниципальный район | 701,4 | 1 | 62 | 04 | 57,8321 | 66 | 53 | 35,1059 | газ<br>$B_1$ - 7.565 млрд $м^3$<br>$D_1$ - 6.5 млрд $м^3$<br><br>конденсат (извл.)<br>$B_1$ - 1.195 млн т<br><br>нефть (извл.)<br>$D_1$ - 42.4 млн т<br>$D_2$ - 0.9 млн т | 1983 г.<br><br>По Госбалансу на 01.01.2021<br><br>по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017) | геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча | аукцион | ——— | ——— |
| | | | | 2 | 62 | 04 | 57,8100 | 67 | 24 | 05,0343 | | | | | | |
| | | | | 3 | 61 | 55 | 57,8204 | 67 | 24 | 05,0049 | | | | | | |
| | | | | 4 | 61 | 54 | 57,8205 | 67 | 25 | 34,9981 | | | | | | |
| | | | | 5 | 61 | 54 | 47,8197 | 67 | 26 | 58,9943 | | | | | | |
| | | | | 6 | 61 | 50 | 57,8226 | 67 | 29 | 04,9770 | | | | | | |
| | | | | 7 | 61 | 47 | 57,8218 | 67 | 35 | 04,9533 | | | | | | |
| | | | | 8 | 61 | 47 | 57,8189 | 67 | 39 | 04,9440 | | | | | | |
| | | | | 9 | 61 | 44 | 57,8224 | 67 | 39 | 04,9344 | | | | | | |
| | | | | 10 | 61 | 44 | 57,8398 | 67 | 14 | 52,9908 | | | | | | |
| | | | | 11 | 61 | 54 | 39,8315 | 67 | 10 | 47,0317 | | | | | | |
| | | | | 12 | 61 | 56 | 27,8336 | 67 | 05 | 05,0509 | | | | | | |
| | | | | 13 | 61 | 58 | 07.8317 | 67 | 05 | 05.0564 | | | | | | |
| | | | | 14 | 61 | 59 | 07.8334 | 67 | 01 | 05.0690 | | | | | | |
| | | | | 15 | 61 | 59 | 57.8324 | 67 | 01 | 05.0718 | | | | | | |
| | | | | 16 | 61 | 59 | 57.8339 | 66 | 59 | 05.0764 | | | | | | |
| | | | | 17 | 62 | 01 | 57.8316 | 66 | 59 | 05.0830 | | | | | | |
| | | | | 18 | 62 | 03 | 42.8336 | 66 | 53 | 35.1017 | | | | | | |
| | | | | Участок расположен в границах водно-болотного угодья «Верхнее Двуобье». Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче УВС возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Исключается территория населенного пункта п.Гонореченск согласно координатам, утвержденным Генеральным планом населенного пункта п.Горнореченск | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Исключается территория населенного пункта сельское поселение Карымкары согласно координатам, утвержденным Генеральным планом сельского поселения Карымкары (приложение 1 к решению Совета депутатов сельского поселения Карымкары от 25 мая 2009 года № 76) | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Нефть | Среднеатлымский* месторождение: Поснокортская площадь Красноленинского месторождения ($ЮК_{10}$) подготовленные структуры: Северо-Кубовая (ВК, $Ю_0$-$ЮК_1$, | 305.9 | 1 | 62 | 12 | 49,8414 | 66 | 28 | 41,1905 | нефть (извл.)<br>$C_1$ - 0.202 млн т<br>$C_2$ - 1.543 млн т<br><br>$D_0$ - 1.857 млн т<br>Dл - 0.612 млн т | протокол не найден<br><br>По Госбалансу на 01.01.2021<br><br>по данным | геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча | аукцион | ——— | ——— |
| | | | | 2 | 62 | 12 | 49,8317 | 66 | 41 | 48,1598 | | | | | | |
| | | | | 3 | 62 | 10 | 12,8347 | 66 | 41 | 48,1510 | | | | | | |
| | | | | 4 | 62 | 10 | 12,8316 | 66 | 46 | 05,1409 | | | | | | |
| | | | | 5 | 62 | 08 | 57,8330 | 66 | 46 | 05,1368 | | | | | | |
| | | | | 6 | 62 | 08 | 57,8264 | 66 | 55 | 05,1157 | | | | | | |
| | | | | 7 | 62 | 04 | 57,8310 | 66 | 55 | 05,1023 | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | $Ю_{2-4}$)<br><br>Октябрьский муниципальный район | | 8 | 62 | 04 | 57,8369 | 66 | 47 | 05,1210 | $D_1$ - 8.2 млн т<br>$D_2$ - 0.3 млн т | ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017) | | | | |
| | | | | 9 | 62 | 03 | 57,8381 | 66 | 47 | 05,1177 | | | | | | |
| | | | | 10 | 62 | 03 | 57,8417 | 66 | 42 | 05,1294 | | | | | | |
| | | | | 11 | 61 | 59 | 57,8463 | 66 | 42 | 05,1160 | | | | | | |
| | | | | 12 | 61 | 59 | 57,8508 | 66 | 36 | 05,1300 | | | | | | |
| | | | | 13 | 62 | 05 | 57.8438 | 66 | 36 | 05.1500 | | | | | | |
| | | | | 14 | 62 | 05 | 57.8493 | 66 | 28 | 41.1673 | | | | | | |
| | | | | Участок расположен в границах водно-болотного угодья «Верхнее Двуобье»<br>Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче УВС возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличиии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Газ | Чуэльский* месторождение: Чуэльское (П)<br><br>Белоярский муниципальный район | 317,4 | 1 | 63 | 54 | 19,7589 | 65 | 44 | 20,6669 | газ<br>$C_1$ - 9.1 млрд $м^3$<br><br>$D_1$ - 1.9 млрд $м^3$ | ГКЗ №4931, 1966г<br><br>По Госбалансу на 01.01.2021<br><br>по данным ФГБУ "ВНИГНИ" на основании количественной оценки ресурсов УВС России (по состоянию на 01.01.2017) | геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча | аукцион | ——— | ——— |
| | | | | 2 | 63 | 54 | 19,7432 | 66 | 05 | 05,6160 | | | | | | |
| | | | | 3 | 63 | 44 | 12,7546 | 66 | 05 | 05,5768 | | | | | | |
| | | | | 4 | 63 | 44 | 12,7703 | 65 | 44 | 20,6275 | | | | | | |
| | | | | Участок частично расположен в границах водно-болотного угодья «Нижнее Двуобье»<br>Проведение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче УВС возможно при условии соблюдения режима охраны и использования водно-болотного угодья и при наличиии утвержденного в установленном порядке регламента хозяйственной деятельности | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Исключается территория населенного пункта сельского поселения Полноват согласно координатам, утвержденным Генеральным планом сельского поселения Полноват (приложение 1 к решению Совета депутатов сельского поселения Полноват от 28 апреля 2012 года № 22) | | | | | | | | | | | | |

*Реестровые номера территорий традиционного природопользования в пределах участков недр:

Карабашский 16: К-5;

Лемпинский-2: НЮ-1, НЮ-2, НЮ-18, НЮ-19, НЮ-20, НЮ-21, НЮ-23, НЮ-31;

Среднемытаяхинский: С-1С, С-2С;

Пасомский: НВ-В28; НВ-В24;

Санхомский: БЯ-6, БЯ-21, БЯ-20;

Южно-Похромский: БЯ-12, БЯ-8, БЯ-13, Б-9, БЯ-10, БЯ-11, БЯ-22;

Алясовский: Б-17, Б-13;

Похромский: БЯ-12;

Северо-Каменный: О-31, О-32, О-39;

Среднеатлымский: О-10, О-48, О-47;

Чуэльский: БЯ-12.

**По данным автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.Шпильмана» по состоянию на 1 января 2021 года.».

1.4. Заголовок приложения 2 изложить в следующей редакции:

«Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Западно-Токушинский, предоставляемым для геологического изучения недр».

1.5. Заголовок приложения 3 изложить в следующей редакции:

«Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Карабашский 16, предоставляемым для геологического изучения недр».

1.6. Заголовок приложения 4 изложить в следующей редакции:

«Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Карабашский 24, предоставляемым для геологического изучения недр».

1.7. Заголовок приложения 5 изложить в следующей редакции:

«Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Карабашский 78, предоставляемым для геологического изучения недр».

1.8. Заголовок приложения 6 изложить в следующей редакции:

«Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Сергинский 9, предоставляемым для геологического изучения недр».

1.9. Заголовок приложения 7 изложить в следующей редакции:

«Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Сергинский 26, предоставляемым для геологического изучения недр».

1.10. Заголовок приложения 8 изложить в следующей редакции:

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

1.11. Заголовок приложения 9 изложить в следующей редакции:

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

1.12. Заголовок приложения 10 изложить в следующей редакции:

«Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Лемпинский-2, предоставляемым для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии».

1.13. Заголовок приложения 11 изложить в следующей редакции:

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

1.14. После приложения 11 дополнить приложениями 12-28 следующего содержания:

«Приложение 12
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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

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

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 120 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

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

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

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

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

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

3. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный орган исполнительной 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.

4. Прекращение права пользования недрами.

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

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

5. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании

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

6. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

Приложение 13
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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

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

переобработка сейсморазведочных работ 2Д;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

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

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

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

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

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

3. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный орган исполнительной 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.

4. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

6. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

Приложение 14
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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

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

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

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

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

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

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

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

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

3. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный орган исполнительной 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.

4. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

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

6. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

Приложение 15
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

Предложения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры об условиях лицензии на пользование участком недр Колтогорский 4, предоставляемым для геологического изучения недр

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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

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

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 150 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

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

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

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

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

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

3. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный орган исполнительной 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.

4. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

6. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

Приложение 16
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

1.1. Не позднее 1 года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проектную

документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, получившую положительное заключение экспертизы.

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

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

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

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

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

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

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

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

3. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный орган исполнительной 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.

4. Прекращение права пользования недрами.

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

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

5. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по форме, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2009 года № 425-рп «Об утверждении Модельного соглашения недропользователей с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

6. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

7. В границах участка недр находятся территории традиционного природопользования с реестровыми номерами НВ-В28, НВ-В24.

Приложение 17
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный орган исполнительной 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.

4. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

6. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

7. В границах участка недр находятся территории традиционного природопользования с реестровыми номерами БЯ-6, БЯ-20, БЯ-21.

Приложение 18
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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

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

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 150 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

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

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

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

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

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

3. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный орган исполнительной 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.

4. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

6. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

Приложение 19
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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

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

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 70 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

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

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

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

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

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

3. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный орган исполнительной 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.

4. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

6. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

Приложение 20
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

1. Обязательный комплекс работ по геологическому изучению участка недр.

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

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

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 150 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

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

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

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

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

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

3. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный орган исполнительной 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.

4. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

6. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

7. В границах участка недр находятся территории традиционного природопользования с реестровыми номерами БЯ-8, БЯ-9, БЯ-10, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-22.

Приложение 21
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

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

1.1. В целях геологического изучения (поисков, оценки) в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 1 поисковой скважины.

1.2. Не позднее 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить работы по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и предоставить подготовленные в установленном порядке материалы по

результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.

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

2.1. В целях разведки месторождения в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме не менее 100 километров профилей;

строительство не менее 1 разведочной скважины.

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

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

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.

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

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

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

13625 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

4. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган 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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии.

8. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

11. В границах участка недр находятся территории традиционного природопользования с реестровыми номерами Б-17, Б-13.

Приложение 22
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

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

1.1. В целях геологического изучения (поисков, оценки) в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

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

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

2.1. В целях разведки месторождения в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме не менее 70 километров профилей;

строительство не менее 1 разведочной скважины.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган 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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии.

8. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

Приложение 23
к распоряжению Правительства

Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

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

1.1. В целях геологического изучения (поисков, оценки) в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 150 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

16625 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

17675 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

18875 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

4. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган 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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии.

8. Прекращение права пользования недрами.

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

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

9. При наличии на участке недр территорий традиционного природопользования владелец лицензии согласовывает с субъектами права традиционного природопользования размещение промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также заключает соглашение с субъектами права традиционного природопользования об использовании

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

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

Приложение 24
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

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

1.1. В целях геологического изучения (поисков, оценки) в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 150 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

2.1. В целях разведки месторождения в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 1 разведочной скважины.

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

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

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.

4. 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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии.

8. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

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

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

11. В границах участка недр находится территориия традиционного природопользования с реестровым номером БЯ-12.

Приложение 25
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

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

1.1. В целях геологического изучения (поисков, оценки) в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 150 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

2.1. В целях разведки месторождения в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее одной разведочной скважины.

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

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

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

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

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

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

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

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

16625 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

17675 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

18875 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

4. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган 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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии.

8. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

Приложение 26
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

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

1.1. В целях геологического изучения (поисков, оценки) в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

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

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

2.1. В целях разведки месторождения в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме не менее 150 километров профилей.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9875 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

4. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган 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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии.

8. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

11. В границах участка недр находятся территории традиционного природопользования с реестровыми номерами О-31, О-32, О-39.

Приложение 27
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

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

1.1. В целях геологического изучения (поисков, оценки) в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

2.1. В целях разведки месторождения в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме не менее 150 километров профилей;

строительство не менее 1 разведочной скважины.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9875 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

4. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган 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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии.

8. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

11. В границах участка недр находятся территории традиционного природопользования с реестровыми номерами О-10, О-47, О-48.

Приложение 28
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 1 октября 2021 года № 538-рп

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

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

1.1. В целях геологического изучения (поисков, оценки) в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить следующий комплекс работ:

проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 250 километров профилей;

строительство не менее 1 поисковой скважины.

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

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

2.1. В целях разведки месторождения в пределах участка необходимо в качестве обязательной программы выполнить строительство не менее 1 разведочной скважины.

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

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

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

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

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

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

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

3.2. В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за

исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

12125 рублей за 1 кв. км – первый календарный год;

13175 рублей за 1 кв. км – второй календарный год;

14375 рублей за 1 кв. км – третий календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;

20000 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.

4. Сроки представления информации.

Владелец лицензии обязан представлять в уполномоченный исполнительный орган 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.

5. Сроки разработки и утверждения технического проекта разработки месторождения полезных ископаемых – не позднее 8 лет с даты государственной регистрации лицензии.

6. Сроки ввода месторождения в разработку – не позднее 10 лет с даты государственной регистрации лицензии.

7. Сроки предоставления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в границах участка недр – не позднее 6 лет с даты государственной регистрации лицензии.

8. Прекращение права пользования недрами.

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

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

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

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

10. Основные требования по охране окружающей среды:

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

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

соблюдать 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.

11. В границах участка недр находятся территории традиционного природопользования с реестровым номером БЯ-12.».

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

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры Н.В.Комарова