Приложение

 к постановлению Администрации

муниципального района Нефтегорский

 от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

 **«Положение о размещении линейных объектов»**

**Наименование, основные характеристики (категория, протяженность,**

**проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность**

**движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов**

Данный проект планировки территории подготовлен на основании Постановления Администрации муниципального района Нефтегорский Самарской области от 16.04.2018 г. №528 «О подготовке документации по планировке территории для размещения линейного объекта АО «Самаранефтегаз» «Сбор нефти и газа со скважин №№ 263, 752, 827 Бариновско-Лебяжинского месторождения».

Подготовка проекта планировки территории объекта строительства «Сбор нефти и газа со скважин №№ 263, 752, 827 Бариновско-Лебяжинского месторождения» осуществляется для выделения элементов планировочной структуры, установления границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определения характеристик и очередности планируемого развития территории, а также установления красных линий.

 Подготовка проекта планировке территории в целях размещения объекта капитального строительства является обязательной на основании ч.3 ст.41 Градостроительного rодекса РФ, т.к.:

- необходимы установление красных линий;

- необходимо образование земельных участков в случае, если в соответствии с земельным законодательством образование земельных участков осуществляется только в соответствии с проектом межевания территории;

- планируются строительство линейного объекта.

Проект планировки подготовлен на основании следующей документации:

- Схема территориального планирования муниципального района Нефтегорский Самарской области;

- Генеральный план сельского поселения Бариновка муниципального района Нефтегорский Самарской области;

- Генеральный план сельского поселения Утевка муниципального района Нефтегорский Самарской области;

- Правила землепользования и застройки сельского поселения Бариновка муниципального района Нефтегорский Самарской области;

- Правила землепользования и застройки сельского поселения Утевка муниципального района Нефтегорский Самарской области;

 - Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ;

Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации № 742/пр от 25 апреля 2017 г. «О Порядке установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов».

В соответствии с заданием на проектирование по объекту «Сбор нефти и газа со скважин №№ 263, 752, 827 Бариновско-Лебяжинского месторождения» проектными решениями в Нефтегорском районе предусматривается:

• обустройство устьев добывающих скважин №№ 752, 827;

• прокладка выкидного трубопровода DN 80 от проектируемой скважин № 752 до существующей АГЗУ-3;

• прокладка выкидного трубопровода DN 80 от проектируемой скважин № 827 до существующей АГЗУ-8;

• строительство на выкидном трубопроводе от скв. № 752 камер пуска и приема очистных устройств (ОУ) МКПУ-80, МКПР-80 со сбросом дренажа в проектируемые дренажные емкости ДЕ-2, ДЕ-3;

• установка средств контроля за коррозией для скважин №№ 752, 827.

В состав объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№ 263, 752, 827 Бариновско-Лебяжинского месторождения» в Нефтегорском районе входят:

Трасса выкидного трубопровода от скважины № 827, протяженностью 407.08 м, следует до существующей АГЗУ-8 в общем северо-восточном направлении. Трасса следует по пахотным и пастбищным землям. По пути следования имеются пересечения с существующими коммуникациями различного значения. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 76,12 м до 77,72 м.

Трасса выкидного трубопровода скважины № 752, протяженностью 1400 м, следует до АГЗУ-3 в общем северо-западном направлении. Трасса следует параллельно проектируемой ВЛ 6кВ Ф-5, по пути следования трасса пересекает реку Ростоши, а также существующие инженерные коммуникации различного назначения. Проектом предусматривается строительство перехода выкидного трубопровода от скважины № 752 через реку методом наклонно-направленного бурения (ННБ), с использованием метода «труба в трубе» с футляром Ø 325х10 Абсолютные отметки по трассе изменяются от 41,43 м до 43,12 м.

Трасса ВЛ проектируемой 6кВ от опоры 93 существующей ВЛ-6 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ «Парфеновская» к проектируемой ИУ-1, протяженностью 60.0 м, следует в общем юго-восточном направлении по пахотным землям. На ВЛ-6 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11. Рельеф равнинный, с небольшим перепадом высот от 57,35 м до 60,34 м.

Трасса проектируемой ВЛ 6кВ от опоры 26 существующей ВЛ-6 кВ Ф-5 ПС 110/35/6кВ «Бариновская» до скв. 752, протяженностью 1342.0 м, следует в общем юго-восточном направлении. На ВЛ-6 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11. Трасса следует параллельно проектируемого выкидного трубопровода, по пути следования трасса пересекает реку, а также существующие инженерные коммуникации различного назначения. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 41,43 м до 43,12 м.

Трасса проектируемой ВЛ 6кВ от опоры 35 существующей ВЛ-6 кВ Ф-16 ПС 110/35/6кВ «Бариновская» скважины № 827, протяженностью 175.2 м, следует в общем юго-восточном направлении по пахотным землям. По трассе имеются пересечения с различными подземными и воздушными инженерными коммуникациями. Рельеф равнинный, с небольшим перепадом высот от 76,12 м до 78,20 м.

Линия ГАЗ, протяженностью 231.5 м, следует к СКЗ-1 (в районе скв. 752) в общем юго-западном направлении. Абсолютные отметки изменяются от 42,79 до 42,81м.

В состав площадки нефтяной скважины № 752 входят следующие сооружения:

• площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН);

• площадка под ремонтный агрегат;

• емкость дренажная;

• узел пуска ОУ;

• щит пожарный;

• подстанция трансформаторная комплектная;

• станция управления;

• молниеотвод;

• станция катодной защиты;

• радиомачта;

• шкаф КИПиА;

• емкость производственно-дождевых стоков.

В состав площадки узла приема ОУ от скважины №752 входят следующие сооружения:

• емкость дренажная;

• узел приема ОУ;

• щит пожарный;

• молниеотвод.

В состав площадки нефтяной скважины № 827 входят следующие сооружения:

• площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН);

• площадка под ремонтный агрегат;

• щит пожарный;

• подстанция трансформаторная комплектная;

• станция управления;

• молниеотвод;

• радиомачта;

• шкаф КИПиА;

• емкость производственно-дождевых стоков.

В соответствии с проектной документацией для сбора продукции с обустраиваемых скважин принята напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа.

Продукция скважины № 752 под устьевым давлением, развиваемым погружными электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу DN 80 поступает на существующую измерительную установку АГЗУ-3, где осуществляется автоматический замер дебита скважины и далее совместно с продукцией существующих скважин Бариновско-Лебяжинского месторождения поступает на УПСВ «Бариновская».

Продукция скважины № 827 под устьевым давлением, развиваемым погружными электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу DN 80 поступает на существующую измерительную установку АГЗУ-8, где осуществляется автоматический замер дебита скважины и далее совместно с продукцией существующих скважин Бариновско-Лебяжинского месторождения поступает на УПСВ «Бариновская».

**Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов,**

**городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов**

Зона планируемого размещения объекта строительства расположены в сельском поселении Бариновка и Утевка муниципального района Нефтегорский Самарской области.

Ближайшими населенными пунктами являются:

- в - 1,5 км северо-восточнее скважины № 827 расположен н.п. Бариновка;

- в - 1,01 км юго-восточнее скважины № 752 расположен н.п. Утевка;

 **Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов: Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов в сельском поселении Бариновка и Утевка муниципального района**

**Нефтегорский Самарской области**

Перечень координат характерных точек зоны планируемого размещения линейных объектов

|  |  |
| --- | --- |
| Номер характер-ной точки | Координаты (МСК 63-2 зона) |
| Х, м | У, м |
| 1 | 5854949.90 | 222831.15 |
| 2 | 5854959.42 | 222742.89 |
| 3 | 5854936.55 | 222740.40 |
| 4 | 5854939.77 | 222710.58 |
| 5 | 5854944.74 | 222711.12 |
| 6 | 5854959.96 | 222570.63 |
| 7 | 5854967.49 | 222559.24 |
| 8 | 5854983.95 | 222532.89 |
| 9 | 5854972.96 | 222633.44 |
| 10 | 5854970.93 | 222655.03 |
| 11 | 5855036.21 | 222542.80 |
| 12 | 5855117.58 | 222440.38 |
| 13 | 5855265.33 | 222382.09 |
| 14 | 5855278.24 | 222352.44 |
| 15 | 5855323.45 | 222371.75 |
| 16 | 5855349.76 | 222378.98 |
| 17 | 5855351.02 | 222379.19 |
| 18 | 5855352.29 | 222379.29 |
| 19 | 5855353.57 | 222379.30 |
| 20 | 5855354.84 | 222379.18 |
| 21 | 5855356.09 | 222378.96 |
| 22 | 5855357.33 | 222378.64 |
| 23 | 5855358.53 | 222378.21 |
| 24 | 5855359.69 | 222377.68 |
| 25 | 5855360.81 | 222377.06 |
| 26 | 5855361.86 | 222376.34 |
| 27 | 5855362.85 | 222375.54 |
| 28 | 5855363.77 | 222374.66 |
| 29 | 5855364.60 | 222373.70 |
| 30 | 5855365.36 | 222372.67 |
| 31 | 5855365.85 | 222372.86 |
| 32 | 5855357.83 | 222396.75 |
| 33 | 5855356.90 | 222396.29 |
| 34 | 5855356.05 | 222394.99 |
| 35 | 5855355.08 | 222393.79 |
| 36 | 5855354.01 | 222392.68 |
| 37 | 5855352.83 | 222391.67 |
| 38 | 5855351.58 | 222390.76 |
| 39 | 5855350.24 | 222389.99 |
| 40 | 5855348.84 | 222389.33 |
| 41 | 5855347.39 | 222388.79 |
| 42 | 5855345.89 | 222388.40 |
| 43 | 5855318.73 | 222382.59 |
| 44 | 5855315.13 | 222390.85 |
| 45 | 5855351.50 | 222406.64 |
| 46 | 5855354.00 | 222407.92 |
| 47 | 5855343.03 | 222429.27 |
| 48 | 5855341.24 | 222428.34 |
| 49 | 5855280.42 | 222401.94 |
| 50 | 5855265.45 | 222407.84 |
| 51 | 5855329.36 | 222471.55 |
| 52 | 5855356.50 | 222453.88 |
| 53 | 5855379.13 | 222421.32 |
| 54 | 5855360.95 | 222408.30 |
| 55 | 5855365.67 | 222401.73 |
| 56 | 5855371.65 | 222406.05 |
| 57 | 5855371.75 | 222406.12 |
| 58 | 5855373.67 | 222407.51 |
| 59 | 5855390.19 | 222419.43 |
| 60 | 5855362.19 | 222459.73 |
| 61 | 5855328.30 | 222481.78 |
| 62 | 5855260.42 | 222414.12 |
| 63 | 5855134.84 | 222463.68 |
| 64 | 5855059.39 | 222558.63 |
| 65 | 5854970.94 | 222710.71 |
| 66 | 5854958.09 | 222828.28 |
| 1 | 5854949.90 | 222831.15 |
|   |   |   |
| 67 | 5854937.07 | 223023.20 |
| 68 | 5854929.19 | 223022.14 |
| 69 | 5854944.41 | 222882.00 |
| 70 | 5854952.12 | 222884.96 |
| 67 | 5854937.07 | 223023.20 |
|   |   |   |
| 71 | 5854932.71 | 222920.52 |
| 72 | 5854931.71 | 222920.40 |
| 73 | 5854931.83 | 222919.40 |
| 74 | 5854932.82 | 222919.53 |
| 71 | 5854932.71 | 222920.52 |
|   |   |   |
| 75 | 5854971.07 | 223652.95 |
| 76 | 5854954.16 | 223652.74 |
| 77 | 5854954.19 | 223651.52 |
| 78 | 5854955.57 | 223651.21 |
| 79 | 5854956.92 | 223650.70 |
| 80 | 5854958.21 | 223650.09 |
| 81 | 5854960.62 | 223648.53 |
| 82 | 5854961.71 | 223647.59 |
| 83 | 5854963.63 | 223645.46 |
| 84 | 5854964.44 | 223644.28 |
| 85 | 5854965.75 | 223641.73 |
| 86 | 5855003.33 | 223520.15 |
| 87 | 5855003.95 | 223517.25 |
| 88 | 5855004.05 | 223514.28 |
| 89 | 5855003.62 | 223511.35 |
| 90 | 5855002.68 | 223508.52 |
| 91 | 5855001.26 | 223505.93 |
| 92 | 5854997.18 | 223501.73 |
| 93 | 5854951.04 | 223538.72 |
| 94 | 5854905.06 | 223482.13 |
| 95 | 5854972.39 | 223428.24 |
| 96 | 5854949.18 | 223399.24 |
| 97 | 5854941.14 | 223405.40 |
| 98 | 5854919.41 | 223378.70 |
| 99 | 5854940.92 | 223361.49 |
| 100 | 5854887.37 | 223294.93 |
| 101 | 5854880.43 | 223286.31 |
| 102 | 5854893.22 | 223168.17 |
| 103 | 5854890.24 | 223167.85 |
| 104 | 5854893.46 | 223138.03 |
| 105 | 5854916.29 | 223140.50 |
| 106 | 5854924.02 | 223068.97 |
| 107 | 5854929.41 | 223068.46 |
| 108 | 5854932.16 | 223069.02 |
| 109 | 5854909.50 | 223277.80 |
| 110 | 5854970.76 | 223353.93 |
| 111 | 5854967.64 | 223356.44 |
| 112 | 5855032.57 | 223437.14 |
| 113 | 5855025.02 | 223443.23 |
| 114 | 5855042.89 | 223465.22 |
| 115 | 5855039.30 | 223468.10 |
| 116 | 5855047.02 | 223477.77 |
| 117 | 5855163.70 | 223432.00 |
| 118 | 5855163.00 | 223430.02 |
| 119 | 5855172.43 | 223426.68 |
| 120 | 5855173.02 | 223428.34 |
| 121 | 5855184.07 | 223424.01 |
| 122 | 5855183.33 | 223421.90 |
| 123 | 5855192.75 | 223418.57 |
| 124 | 5855193.38 | 223420.36 |
| 125 | 5855204.63 | 223415.94 |
| 126 | 5855203.90 | 223413.90 |
| 127 | 5855213.34 | 223410.57 |
| 128 | 5855216.67 | 223420.00 |
| 129 | 5855207.24 | 223423.32 |
| 130 | 5855206.63 | 223421.60 |
| 131 | 5855195.39 | 223426.02 |
| 132 | 5855196.08 | 223427.99 |
| 133 | 5855186.66 | 223431.33 |
| 134 | 5855186.07 | 223429.67 |
| 135 | 5855175.02 | 223434.00 |
| 136 | 5855175.77 | 223436.11 |
| 137 | 5855166.35 | 223439.44 |
| 138 | 5855165.71 | 223437.65 |
| 139 | 5855045.10 | 223484.96 |
| 140 | 5855034.53 | 223471.92 |
| 141 | 5855025.91 | 223478.82 |
| 142 | 5855039.20 | 223495.36 |
| 143 | 5855015.58 | 223514.33 |
| 144 | 5854978.69 | 223634.21 |
| 145 | 5854978.49 | 223636.39 |
| 146 | 5854978.67 | 223638.56 |
| 147 | 5854979.22 | 223640.68 |
| 148 | 5854980.12 | 223642.67 |
| 149 | 5854982.06 | 223645.30 |
| 150 | 5854983.70 | 223646.74 |
| 151 | 5854986.56 | 223648.33 |
| 152 | 5854987.59 | 223648.69 |
| 153 | 5854988.65 | 223648.97 |
| 154 | 5854989.22 | 223652.39 |
| 75 | 5854971.07 | 223652.95 |
|   |   |   |
| 155 | 5854912.72 | 218503.27 |
| 156 | 5854886.21 | 218438.21 |
| 157 | 5854893.12 | 218435.41 |
| 158 | 5854867.61 | 218374.86 |
| 159 | 5854834.02 | 218390.62 |
| 160 | 5854812.61 | 218344.17 |
| 161 | 5854852.95 | 218325.24 |
| 162 | 5854854.18 | 218327.93 |
| 163 | 5854915.56 | 218299.41 |
| 164 | 5854913.59 | 218297.70 |
| 165 | 5854911.60 | 218296.54 |
| 166 | 5854910.54 | 218296.10 |
| 167 | 5854909.44 | 218295.75 |
| 168 | 5854907.17 | 218295.35 |
| 169 | 5854906.02 | 218295.29 |
| 170 | 5854903.72 | 218295.48 |
| 171 | 5854903.50 | 218294.13 |
| 172 | 5854916.81 | 218289.95 |
| 173 | 5854930.52 | 218282.09 |
| 174 | 5854931.13 | 218283.26 |
| 175 | 5854929.48 | 218284.46 |
| 176 | 5854928.08 | 218285.93 |
| 177 | 5854926.95 | 218287.62 |
| 178 | 5854926.15 | 218289.50 |
| 179 | 5854925.67 | 218291.46 |
| 180 | 5854925.70 | 218294.54 |
| 181 | 5854980.50 | 218269.23 |
| 182 | 5854983.87 | 218276.48 |
| 183 | 5854928.51 | 218302.19 |
| 184 | 5854939.16 | 218328.20 |
| 185 | 5854954.63 | 218321.40 |
| 186 | 5854984.64 | 218389.74 |
| 187 | 5854988.79 | 218396.18 |
| 188 | 5855063.04 | 218348.48 |
| 189 | 5855057.69 | 218340.16 |
| 190 | 5855052.96 | 218339.13 |
| 191 | 5855049.82 | 218336.27 |
| 192 | 5855044.67 | 218314.18 |
| 193 | 5855054.43 | 218308.04 |
| 194 | 5855064.34 | 218317.04 |
| 195 | 5855072.51 | 218318.83 |
| 196 | 5855096.20 | 218355.70 |
| 197 | 5854981.57 | 218429.35 |
| 198 | 5854974.44 | 218418.25 |
| 199 | 5854956.03 | 218424.68 |
| 200 | 5854977.97 | 218476.34 |
| 155 | 5854912.72 | 218503.27 |
|   |   |   |
| 201 | 5854925.52 | 218421.92 |
| 202 | 5854902.86 | 218370.35 |
| 203 | 5854939.09 | 218354.43 |
| 204 | 5854958.89 | 218402.77 |
| 205 | 5854959.57 | 218405.34 |
| 206 | 5854959.57 | 218408.00 |
| 207 | 5854958.90 | 218410.57 |
| 208 | 5854958.09 | 218412.15 |
| 209 | 5854956.92 | 218413.38 |
| 210 | 5854955.95 | 218414.04 |
| 211 | 5854952.33 | 218415.62 |
| 212 | 5854950.80 | 218411.55 |
| 201 | 5854925.52 | 218421.92 |
|   |   |   |
| 213 | 5854872.53 | 218357.45 |
| 214 | 5854867.03 | 218355.78 |
| 215 | 5854863.30 | 218347.68 |
| 216 | 5854910.57 | 218326.09 |
| 217 | 5854915.93 | 218323.69 |
| 218 | 5854917.71 | 218323.24 |
| 219 | 5854919.55 | 218323.11 |
| 220 | 5854921.38 | 218323.30 |
| 221 | 5854923.99 | 218324.20 |
| 222 | 5854926.26 | 218325.76 |
| 223 | 5854927.51 | 218327.11 |
| 224 | 5854928.49 | 218328.67 |
| 225 | 5854929.99 | 218332.22 |
| 213 | 5854872.53 | 218357.45 |
|   |   |   |
| 226 | 5854987.60 | 222499.41 |
| 227 | 5854986.08 | 222503.03 |
| 228 | 5854963.33 | 222539.45 |
| 229 | 5854989.58 | 222297.25 |
| 230 | 5854991.05 | 222283.67 |
| 231 | 5855010.93 | 222285.82 |
| 226 | 5854987.60 | 222499.41 |

 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объекта строительства указаны в соответствии с Чертежом границ зон планируемого размещения объекта строительства.

Подготовка графической части проекта планировки территории осуществляется в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

Красные линии установлены в соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации № 742/пр от 25 апреля 2017 г. «О Порядке установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов».

В соответствии с п. 1.3. Приказа красные линии, обозначающие границы территорий, предназначенных для строительства, реконструкции линейных объектов, устанавливаются по границам зон планируемого размещения линейного объекта.

Красные линии установлены в соответствии с нормами отвода земельных участков (правилами определения размеров земельных участков)

1. Приказ Минэнерго РФ № 14278 тм-т1 от 20.05.1994 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 - 750 кВ»;

2. СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

Красные линии установлены на чертеже проекта планировки территории

Перечень координат характерных точек красных линий, устанавливаемых данным проектом указан на чертеже проекта планировки территории.

Существующие красные линии отображены на чертеже проекта планировки территории красным цветом.

Устанавливаемые красные линии отображены на чертеже проекта планировки территории черным цветом.

**Перечень координат характерных точек границ зон планируемого**

 **размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон**

 **планируемого размещения линейных объектов**

Из зоны планируемого размещения объекта строительства не планируется перенос (переустройство) иных линейных объектов.

**Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения:**

**Предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов;**

**максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны;**

**минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;**

Градостроительный кодекс РФ в статье 1 и части 6 статьи 30 говорит, что предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства устанавливаются в градостроительном регламенте.

Часть 1 статьи 38 Градостроительного кодекса РФ устанавливает предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства включают в себя:

1) предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь;

2) минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений;

3) предельное количество этажей или предельную высоту зданий, строений, сооружений;

4) максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка

Пункт 1.1 Статья 38 Градостроительный кодекс РФ устанавливает, что в случае, если в градостроительном регламенте применительно к определенной территориальной зоне не устанавливаются предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, непосредственно в градостроительном регламенте применительно к этой территориальной зоне указывается, что предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

Границы зоны планируемого размещения объекта строительства расположены на сельскохозяйственного угодьях в составе земель сельскохозяйственного назначения и на землях промышленности.

Согласно Правилам землепользования и застройки сельского поселения Утевка объект строительства «Сбор нефти и газа со скважин №№ 263, 752, 827 Бариновско-Лебяжинского месторождения» полностью расположен в территориальной зоне предназначенной для сельскохозяйственного назначения (сельскохозяйственные угодья) и не затрагивает территориальную зоны П1 (производственная зона).

Часть 6 статьи 36 Градостроительного кодекса РФ устанавливает, что градостроительные регламенты не устанавливаются для сельскохозяйственных угодий в составе земель сельскохозяйственного назначения.

Согласно Правилам землепользования и застройки сельского поселения Бариновка объект строительства «Сбор нефти и газа со скважин №№ 263, 752, 827 Бариновско-Лебяжинского месторождения» полностью расположен в территориальной зоне предназначенной для сельскохозяйственного назначения (сельскохозяйственные угодья) и затрагивает территориальную зоны П1-4 (производственная зона).

Часть 6 статьи 36 Градостроительного кодекса РФ устанавливает, что градостроительные регламенты не устанавливаются для сельскохозяйственных угодий в составе земель сельскохозяйственного назначения.

Для земель промышленности устанавливаются предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в производственных зонах, подзонах производственных зон и зонах инженерной и транспортной инфраструктур, которые указаны в **таблице 1**.

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта строительства на территории сельского поселения Бариновка муниципального района Нефтегорский Самарской области составляет 48228 кв.м. и определена в соответствии с проектной документацией, выполненной на основании требований нормативно-правовых и нормативно-технических документов. Площадь земельного участка, предназначенного для строительства на землях промышленности в границах земельного участка 63:27:0000000:85 составляет 3688 кв.м.

Согласно данным таблицы минимальная площадь земельного участка для строительства составляет 600 кв.м. Максимальная площадь не установлена.

Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка. Согласно данным таблицы максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов составляет 80%.

Согласно сведениям из ЕГРН площадь земельного участка 63:27:0000000:85, который относится к землям промышленности составляет 1 160 940 кв. м. Площадь земельного участка предназначенного для строительства на земельном участке 63:27:0000000:85 составляет 3688 кв.м. То есть процент застройки составляет 0,317 %.

Таким образом, параметры строительства на землях промышленности в зоне П1-4 не превышают предельные параметры строительства, установленные в правилах землепользования и застройки сельского поселении Бариновка муниципального района Нефтегорский Самарской области.

Зона П1 предназначена для размещения производственных, коммунальных и складских объектов с различными нормативами воздействия на окружающую среду, размещения необходимых объектов инженерной и транспортной инфраструктуры, установления санитарно-защитных зон объектов в соответствии с требованиями технических регламентов.

П1-4 Подзона производственных и коммунально-складских объектов IV-V класса опасности;

Основные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства. Строительство, реконструкция и эксплуатация нефтепроводов.

**Таблица 1. Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в производственных зонах, подзонах производственных зон и зонах инженерной и транспортной инфраструктур**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах** |
|  |  |  | **П1** | **П1-4** | **П2** | **П2-1** | **И** | **ИТ** |
|  | Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь |
|  |  | Минимальная площадь земельного участка, кв.м | 600 | 600 | 600 | 600 | 10 | 10 |
|  |  | Максимальная площадь земельного участка, кв.м | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений |
|  |  | Предельная высота зданий, строений, сооружений, м | 30 | 30 | 20 | 0 | 25 | 25 |
|  | Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений |
|  |  | Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений, м | 3 | 3 | 1 | 1 | 0 | 0 |
|  | Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка |
|  |  | Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, % | 80 | 80 | - | - | - | - |
|  |  | Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, % | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
|  |  | Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-6 настоящей таблицы, % | - | - | - | - | - | - |
|  | Иные показатели |
|  |  | Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  |  | Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м | 2 | 2 | 2 | 0 | 2 | 2 |

Примечание: В целях применения настоящей статьи прочерк в колонке значения параметра означает, что данный параметр не подлежит установлению.

**Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства,**

**входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого**

**размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического**

 **поселения федерального или регионального значения**

Федеральный закон от 25.06.2002 N 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" к историческим поселениям федерального значения относит исторические поселения, имеющие особое значение для истории и культуры Российской Федерации. К историческим поселениям регионального значения относит исторические поселения, имеющие особое значение для истории и культуры субъекта Российской Федерации.

Территорией исторического поселения является территория в границах соответствующего населенного пункта. Границы территории исторического поселения могут не совпадать с границами населенного пункта. Требования к определению границ территории исторического поселения устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Федеральный орган охраны объектов культурного наследия, орган государственной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный законом субъекта Российской Федерации, вправе утвердить границы территории соответственно исторического поселения федерального значения, исторического поселения регионального значения, не совпадающие с границами населенного пункта.

Границы зоны планируемого размещения объекта строительства не расположены в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения.

 **Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта**

 **планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке**

**территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Границы зоны планируемого размещения объекта строительства пересекает границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства «Сбор нефти и газа со скважин № 865, 912, 913 Бариновско-Лебяжинского месторождения» строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории (Постановление Главы сельского поселения Бариновка от 17 апреля 2018г. № 28).

Трасса выкидного трубопровода от скважины № 827, следует до существующей АГЗУ-8.

Трасса выкидного трубопровода скважины № 912, следует до существующей АГЗУ-8.

 Трасса выкидного трубопровода скважины № 913, следует до существующей АГЗУ-8.

 На измерительной установке АГЗУ -8 происходит поочередный автоматический замер дебита скважин. Принципиальные технологические решения сбора продукции скважин обеспечивают:

• замер дебита жидкости по каждой скважине;

• однотрубный транспорт нефтегазовой смеси;

• надежность эксплуатации нефтегазопроводов и оборудования;

• герметизацию процессов;

• максимальное использование природных ресурсов;

• охрану окружающей природной среды;

• максимальную централизацию объектов обустройства на месторождении.

Измерительная установка представляет собой блок-бокс, состоящий из технологического блока и блока контроля и управления. Блок технологический предназначен для размещения, укрытия и обеспечения нормальных условий работы технологического оборудования и средств измерений установки. Блок контроля и управления предназначен для размещения, укрытия и обеспечения нормальных условий работы устанавливаемого в нем оборудования.

АГЗУ-8 соответствует требованиям Методических указаний Компании «Единые технические требования. Измерительная установка скважинная групповая» № П1-01.05 М-0086, Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

На площадке измерительной установки предусматренна установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) типа ЗК80\*40-Ф-У-К1/5-К48/РМ/Н/С0 из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А.

*Пересечение с подземными коммуникациями и линиями электропередач*

Пересечения с подземными коммуникациями и линиями электропередач выполняются в соответствии с техническими условиями владельцев пересекаемых коммуникаций. При пересечении с существующими коммуникациями ОАО «Самаранефтегаз» прокладка проектируемых трубопроводов осуществляется ниже уровня пересекаемых коммуникаций с расстоянием в свету не менее 0,5 м под углом не менее 60 градусов.

При пересечении проектируемых трубопроводов с подземными кабелями последние заключаются в защитные футляры из труб диаметром и толщиной стенки 108х5 мм длиной шесть метров по ГОСТ 8732-78\*. Углы пересечения с кабелями составляют не менее 60 градусов, расстояние в свету не менее 0,5 м.

Пересечения проектируемых трубопроводов с линиями электропередач ОАО «Самаранефтегаз» с напряжением 6 кВ выполняются под углом не менее 60 градусов. Расстояние до ближайших заземлителей опор ВЛ не менее 5 м в соответствии требованиями ПУЭ.

Пересечение проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 752 с линией электропередач ОАО «Самаранефтегаз» напряжением 220 кВ выполняются под углом не менее 60 градусов. Расстояние до заземлителей опор ВЛ не менее 10 м в соответствии требованиями ПУЭ.

Все выкидные трубопроводы проектируемые и планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории предназначены для обеспечения добычи нефти на Бариновско-Лебяжинском месторождении и мероприятия по защите от возможного негативного воздействия их друг на друга идентичны.

При эксплуатации объектов нефтегазодобывающей промышленности возникают, в основном, типичные аварийные ситуации, которые воздействуют на близлежащие объекты:

Аварийные ситуации на проектируемом объекте, связанные с возникновением порывов, могут развиваться по следующим сценариям:

• разгерметизация оборудования полным сечением, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении и выход газонасыщенной нефти на поверхность, образование лужи разлития, пожар пролива при появлении источника его инициирования;

• разгерметизация оборудования полным сечением, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении и выход газонасыщенной нефти на поверхность, образование парогазовоздушного облака, сгорание облака с развитием избыточного давления при появлении источника его инициирования.

Последствиями таких аварий могут быть:

• тепловое воздействие при пожаре пролива нефти на близлежащие объекты и обслуживающий персонал;

• ударное воздействие при взрыве на близлежащие объекты и обслуживающий персонал.

В связи с этим разрабатываются мероприятия по снижению негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов. Более подробно данные мероприятия прописаны в разделе «Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

**Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением**

**линейных объектов**

 Федеральный закон от 25.06.2002 N 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" к объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - объекты культурного наследия) относятся объекты недвижимого имущества (включая объекты археологического наследия) и иные объекты с исторически связанными с ними территориями, произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

 Территорией объекта культурного наследия является территория, непосредственно занятая данным объектом культурного наследия и (или) связанная с ним исторически и функционально, являющаяся его неотъемлемой частью и установленная в соответствии с настоящей статьей.

В территорию объекта культурного наследия могут входить земли, земельные участки, части земельных участков, земли лесного фонда, водные объекты или их части, находящиеся в государственной или муниципальной собственности либо в собственности физических или юридических лиц.

Границы территории объекта культурного наследия могут не совпадать с границами существующих земельных участков.

В границах территории объекта культурного наследия могут находиться земли, в отношении которых не проведен государственный кадастровый учет.

 Границы территории объекта культурного наследия, за исключением границ территории объекта археологического наследия, определяются проектом границ территории объекта культурного наследия на основании архивных документов, в том числе исторических поземельных планов, и научных исследований с учетом особенностей каждого объекта культурного наследия, включая степень его сохранности и этапы развития.

 Границы территории объекта археологического наследия определяются на основании археологических полевых работ.

 В границах зон планируемого размещения объекта строительства не расположены объекты культурного наследия и объекты археологического наследия.

**Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды**

Мероприятия по охране недр и окружающей среды при обустройстве нефтяных месторождений, являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия, хотя при существующей системе материально-технического снабжения не обеспечивается, в полной мере, высокая эффективность и безаварийность производства и, следовательно, сохранение окружающей природной среды.

Ежегодно разрабатываемые на предприятии программы природоохранных мероприятий согласовываются с природоохранными организациями, службой санитарно-эпидемиологического надзора и региональным управлением охраны окружающей среды.

Указанные программы предусматривают организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надежности оборудования и трубопроводов, охрану атмосферного воздуха, недр, водных и земельных ресурсов.

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта на атмосферный воздух выполнена на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Анализ результатов расчетов рассеивания от эксплуатации проектируемого объекта показал, что при регламентированном режиме работы превышения 1,0 ПДКм.р не достигается ни по одному из веществ как на границе жилой зоны, так и на границе санитарно-защитной зоны.

Поскольку максимальные концентрации всех загрязняющих веществ на границе жилой застройки не превышают 0,1 ПДКм.р., учет фонового загрязнения воздуха не требуется

Таким образом, проведение проектируемых работ не приведет к существенному ухудшению состояния атмосферного воздуха в районе. Проектируемые сооружения при регламентированном режиме работы не создают на границе СЗЗ загрязнения, превышающего значение предельно допустимых концентраций.

По санитарной классификации, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (п. 7.1.3. «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов», проектируемые сооружения относятся к III классу с необходимым размером СЗЗ – 300 м.

Ввод проектируемого объекта не повлияет на изменение класса опасности предприятия.

На территории СЗЗ и в пределах санитарного разрыва жилые строения отсутствуют.

**Мероприятия по охране атмосферного воздуха**

Принятые в проектной документации технические решения направлены на максимальное использование поступающего сырья, снижение технологических потерь, экономию топливно-энергетических ресурсов. С целью максимального сокращения выбросов загрязняющих веществ, которые неизбежны при эксплуатации нефтепромыслового оборудования, в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

• выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;

• покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков выкидного и нефтегазосборного трубопроводов, деталей трубопроводов, дренажных трубопроводов;

• защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;

• использование минимально необходимого количества фланцевых соединений. Все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;

• автоматическое отключение электродвигателя глубинного насоса скважины при отклонениях давления в выкидном трубопроводе – выше и ниже допустимого значения;

• контроль давления в трубопроводе;

• автоматическое закрытие задвижек при понижении давления нефти в нефтепроводе;

• контроль уровня нефти в подземных дренажных емкостях.

**Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и**

**почвенного покрова**

При эксплуатации проектируемых объектов меры по предотвращению загрязнения почв и грунтов связаны с соблюдением правил эксплуатации технологического оборудования и предупреждением возникновения аварийных ситуаций.

С целью защиты почв от загрязнения в период эксплуатации проектируемых объектов проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

• внутренняя антикоррозионная защита технологического оборудования;

• трассировка сетей производственно-дождевой канализации;

• осуществление технологического процесса в герметичном оборудовании.

 С целью защиты почв от загрязнения при проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия:

• выполнение работ, передвижение транспортной и строительной техники, складирование материалов и отходов на специально организуемых площадках;

• снижение землеемкости за счет более компактного размещения строительной техники;

• соблюдение чистоты на стройплощадке, раздельное хранение отходов производства и потребления;

• вывоз отходов по мере заполнения контейнеров;

• осуществление своевременной уборки мусора, производственных и бытовых отходов;

• благоустройство территории после завершения строительства;

• проведение технологического и биологического этапов рекультивации нарушенных земель.

**Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов**

Временное хранение и утилизация отходов проводится в соответствии с требованиями Федерального Закона РФ от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

На предприятии назначаются лица, ответственные за производственный контроль в области обращения с отходами, разрабатываются соответствующие должностные инструкции.

Регулярно проводится инструктаж с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, технике безопасности при обращении с отходами.

Осуществляется систематический контроль за сбором, сортировкой и своевременной утилизацией отходов.

К основным мероприятиям относятся:

* образовавшиеся отходы производства при выполнении работ (огарки электродов, обрезки труб, обтирочный материал и т.д.) собираются и размещаются в специальных контейнерах для временного хранения с последующим вывозом специализированным предприятием согласно договора и имеющим лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, в установленные места;
* на предприятии приказом назначается ответственный за соблюдение требований природоохранного законодательства;

места производства работ оборудуются табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

**Мероприятия по охране недр**

Воздействие на геологическую среду при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов обусловлено следующими факторами:

• фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;

• интенсификацией экзогенных процессов при строительстве проектируемых сооружений.

Важнейшими задачами охраны геологической среды являются своевременное обнаружение и ликвидация утечек нефтепродуктов из трубопроводов, обнаружение загрязнений в поверхностных и подземных водах.

Индикаторами загрязнения служат антропогенные органические и неорганические соединения, повышенное содержание хлоридов, сульфатов, изменение окисляемости, наличие нефтепродуктов.

Воздействие процессов строительства и эксплуатации проектируемых объектов на геологическую среду связано с воздействием поверхностных загрязняющих веществ на различные гидрогеологические горизонты.

С целью своевременного обнаружения и принятия мер по локализации очагов загрязнения рекомендуется вести мониторинг подземных и поверхностных вод.

Учитывая интенсивную антропогенную нагрузку на территорию, рекомендуется использовать существующую наблюдательную сеть предприятия для экологического контроля за состоянием подземных вод с учетом всех источников возможного загрязнения объектов нефтяной структуры.

Наряду с производством режимных наблюдений рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение возможности загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума. При этом предусматривается:

• получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;

• своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;

• размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием;

• сбор производственно-дождевых стоков в подземную емкость.

Осуществление перечисленных природоохранных мероприятий по защите недр позволит обеспечить экологическую устойчивость геологической среды при обустройстве и эксплуатации данного объекта.

**Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания**

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

• размещение строительного оборудования в пределах земельного участка, отведенного под строительство;

• движение автотранспорта и строительной техники по существующим и проектируемым дорогам;

• защита складированного слоя почвы от ветровой и водной эрозии путем посева многолетних трав;

• размещение сооружений на минимально необходимых площадях с соблюдением нормативов плотности застройки;

• установление поддонов под емкостями с химреагентами и ГСМ;

• последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ.

При проведении строительных работ запрещается:

• разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;

• заправка горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;

• бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок;

• оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;

• выжигание травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях, непосредственно примыкающих к лесам, к защитным и озеленительным лесонасаждениям.

 Для охраны объектов животного мира проектом предусмотрены следующие мероприятия:

• ограничение работ по строительству трубопроводов в периоды массовой миграции и в местах размножения животных;

• ограждение производственных площадок металлическими ограждениями с целью исключения попадания животных на территорию;

• применение подземной прокладки трубопроводов, использование герметичной системы сбора, хранения и транспортировки добываемого сырья;

• оборудование линий электропередач птицезащитными устройствами в виде защитных кожухов из полимерных материалов с целью предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током;

• сбор хозяйственных и производственных сточных вод в герметичные емкости с последующей транспортировкой на утилизацию;

• сбор производственных и бытовых отходов в специальных местах на бетонированных площадках с последующим вывозом на обезвреживание или захоронение на полигоне;

• хранение и применения химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов с соблюдением мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

• обеспечение контроля за сохранностью звукоизоляции двигателей строительной и транспортной техники, своевременная регулировка механизмов, устранение люфтов и других неисправностей для снижения уровня шума работающих машин;

• по окончании строительных работ уборка строительных конструкций, оборудования, засыпка траншей.

Мероприятия по предотвращению гибели птиц на проектируемой ВЛ-6 кВ

При проектировании, строительстве новых и эксплуатации (в т. ч. ремонте, техническом перевооружении и реконструкции) воздушных линий электропередачи должны предусматриваться меры по исключению гибели птиц от электрического тока при их соприкосновении с проводами, элементами траверс и опор, трансформаторных подстанций, оборудования антикоррозионной электрохимической защиты трубопроводов и др.

В соответствии с принятыми технологическими решениями для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током проектируемая ВЛ оборудуется птицезащитными устройствами ПЗУ ВЛ-6 (10) кВ в виде защитных кожухов из полимерных материалов.материалов.

## Мероприятия по охране водных объектов и водных биологических ресурсов

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов включают в себя комплекс мероприятий, направленных на сохранение качественного состояния подземных и поверхностных вод для использования в народном хозяйстве.

Согласно Водному кодексу, в границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

В границах водоохранных зон запрещается:

* использование сточных вод для удобрения почв;
* размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
* осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
* движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещается:

* распашка земель;
* размещение отвалов размываемых грунтов;
* выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

С целью охраны вод и водных ресурсов в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

* площадки стоянки, заправки спецтехники и автотранспорта, площадки складирования мусора и отходов, площадка бытовых помещений расположены вне водоохранных зон водных объектов;
* хоз-бытовые стоки собираются в накопительные емкости и вывозятся по договору, заключенному подрядной организацией на очистные сооружения;
* после окончания строительства предусмотрена разборка временных сооружений, очистка стройплощадки, рекультивация нарушенных земель.

В соответствии с принятыми технологическими решениями площадка узла приема СОД канализованию не подлежит, поэтому с целью недопущения попадания нефтепродуктов в окружающую среду в период проведения очистки выкидных трубопроводов (4 раза в год) поверхность площадки приема СОД изолируется пленкой BACH-25 производства ООО «ПСК Геодор», служащей для сбора возможных утечек.

**Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях**

Потенциальная опасность загрязнения и изменения состояния различных компонентов природной среды будет существовать, главным образом, при строительстве трассы воздушных линий электропередач и КТП.

Воздушные линии электропередачи (ВЛ) не являются активными источниками загрязнения окружающей среды. В частности, линии электропередачи не создают выбросов вредных веществ в атмосферу, в водную среду, в землю.

Основными источниками вредного воздействия на окружающую среду при функционировании электрических сетей являются - электромагнитное поле промышленной частоты, защита от которого предусматривает создание санитарно-защитных зон, стационарных защитных устройств на путях обхода и возле стационарных щитов управления высоковольтным оборудованием на подстанциях, приобретение индивидуальных защитных костюмов для работы на линиях электропередачи и подстанционном оборудовании без снятия напряжения; хозяйственная деятельность подразделений инфраструктуры предприятий электрических сетей при эксплуатационном обслуживании сетей.

К основным мероприятиям по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий относятся:

- соблюдение экологических требований при проведении строительных работ;

- соблюдение экологических требований при монтаже и эксплуатации оборудования подстанций;

- защита от шума - основными источниками шума на подстанциях являются - трансформаторы, вентиляционное оборудование, коронирование ошиновки и элементы оборудования.

Основными источниками шума от ВЛ является коронирование проводов, изоляторов и арматуры, которое зависит как от напряженности электрического поля на поверхности проводов, так и от состояния поверхности проводов, плотности воздуха и погодных условий;

- защита от воздействия электромагнитного излучения - в целях предотвращения опасности для жизни и здоровья граждан, причинения вреда окружающей природной среде вследствие нарушения функционирования технических средств при воздействии электромагнитных полей, должна обеспечиваться электромагнитная совместимость ВЛ с техническими средствами. Уменьшение шума от электросетевых объектов должно проводиться по трем основным направлениям:

* снижение шума в источнике (искусственные и естественные шум подавляющие экраны). Искусственные экраны применяются для локальных источников шума (трансформаторов и др.);
* снижение шума на путях его распространения;
* архитектурно-строительные и планировочные решения, включающие в себя способы звукопоглощения и звукоизоляции, лесопосадки, насыпи и др.

- защита животного и растительного мира;

- предотвращение попадания трансформаторного масла на рельеф местности. Для маслонаполненного оборудования (на КТП) должно быть организовано централизованное масляное хозяйство, оборудованное резервуарами для хранения масла, насосами, оборудованием для очистки, осушки и регенерации масел, передвижными маслоочистительными и дегазационными установками, емкостями для транспортировки масла. Маслоприемники с отводом масла могут выполняться:

* с установкой металлической решетки на маслоприемнике, поверх которой насыпан гравий или щебень толщиной слоя 0,25 м;
* без металлической решетки с засыпкой гравия на дно маслоприемника толщиной слоя не менее 0,25 м.

Для улучшения экологической обстановки вблизи ВЛ должны применяться:

- высокие стальные опоры башенного типа (в том числе на основе многогранных конических полых стоек), в том числе двухцепные, а также многоцепные (для улучшения экологической обстановки, сокращения ширины полосы, занимаемой трассой ВЛ);

- стеклянные изоляторы со сниженным уровнем электромагнитных помех и с уплотнениями из кремнийорганической резины;

- для предотвращения гибели птиц в районах прохождения ВЛ следует предусматривать закрытие верхних отверстий полых стоек железобетонных опор наголовниками, установку противоптичьих заградителей на траверсах и тросостойках опор ВЛ в местах массового расселения крупных птиц и на путях их миграции. Запрещается использование в качестве специальных птицезащитных устройств неизолированные металлические конструкции;

- для лучшего визуально-эстетического восприятия рекомендуются опоры, отвечающие требованиям промышленной эстетики и правильным архитектурным формам, в том числе двухцепные опоры или опоры разной высоты; естественное прикрытие (экранирование) в виде леса, холмов и др.; маскировка (окраска) элементов линий для снижения их блеска.

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна при строительстве рекомендуются следующие мероприятия:

 - комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, своевременное проведение ППО и ППР автостроительной техники и автотранспорта,

 - организация в составе строительного потока контроля за неисправностью топливных систем двигателей внутреннего сгорания и диагностирования их на допустимую степень выброса загрязняющих веществ в атмосферу, проведение ТО контроля за выбросами загрязняющих веществ от строительной техники и автотранспорта, немедленная регулировка двигателей,

 - движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок,

 - соблюдение правил выполнения сварочных работ и работ с пылящими строительными материалами и грунтами,

 - соблюдение правил противопожарной безопасности,

 - проведение технадзора по обеспечению качества строительства и приемки объекта в эксплуатацию.

В целях снижения негативных последствий воздействий на почвенный покров и растительность при строительстве необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги и др.

По окончании работ территория строительства ВЛ и КТП будет очищена от мусора и строительных отходов. При необходимости, поверхность будет спланирована, а все нарушенные поверхности будут восстановлены до исходного (или близкого к исходному) состояния.

Что касается дикой фауны, то выявленные в районе проектируемых работ представители животного мира (а это в основном, синантропные виды) хорошо приспособлены к проживанию в условиях антропогенного воздействия. Эти виды настолько жизнеспособны, что на них не скажется влияние строительства, численность их стабильна. Шум и вибрация, создаваемые тяжелой строительной техникой, вызовут на значительной площади повышенное беспокойство для большинства обитателей животного мира прилегающих территорий.

С целью охраны обитающих здесь видов в период гнездования и вывода потомства на рассматриваемой территории будет ограничено перемещение техники и бесконтрольные проезды по территории.

Это позволит сохранить существующие места обитания животных и в последующий период эксплуатации сооружений.

Снижения негативных физических воздействий при строительстве.

Шумовое воздействие будет носить локальный характер. Согласно ГОСТ 12.1.003-83 предельно-допустимый уровень звука для людей, работающих на строительной площадке, составляет 80 дБа. Снижение неблагоприятных физических воздействий определяется конструктивными особенностями оборудования, используемого в производственном процессе.

При организации рабочего места следует принимать необходимые меры по снижению шума техническими средствами (уменьшение шума машин, внедрение малошумных технологических процессов) и организационными мероприятиями (выбор рационального режима работы и отдыха, сокращение времени пребывания в громких условиях, лечебно-профилактическими и другими). На площадочных сооружениях должен быть обеспечен контроль уровней шума на рабочих местах и установлены правила безопасной работы в громких условиях. Шумовые характеристики машин должны указываться в их паспорте.

Таким образом, при соблюдении требования нормативно-технической документации, технических решений и природоохранных мероприятий при строительстве проектируемого объекта заметного негативного воздействия на природную среду не ожидается.

В период строительства будет оказываться негативное воздействие на окружающую среду, в основном на атмосферный воздух, почву. Для снижения отрицательного влияния процесса строительства на компоненты окружающей среды необходимо в период строительства проводить периодический контроль за факторами шума, состоянием воздуха, почвы. Подробная программа производимого контроля, периодичность проводимых замеров определяется на стадии разработки проекта ППР и согласовывается Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзором).

**Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.**

**Перечень мероприятий по гражданской обороне**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 № 804 «Правила отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и согласно исходным данным проектируемый объект является некатегорированным по гражданской обороне (ГО).

Территория Нефтегорского района Самарской области, в которых располагаются проектируемые сооружения, не является категорированной по ГО.

Расстояние до ближайшего категорированного объекта (г. Самара) составляет 50 км.

В соответствии с приложением А СП 165.1325800.2014 проектируемый объект в зоны возможных опасностей не попадает.

По результатам расчета проведенного в пункте 3.4 настоящего тома, проектируемый объект в зону возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время, в результате аварий не попадает.

Согласно п. 3.15 ГОСТР Р 55201-2012 территория, на которой расположены проектируемые сооружения, входит в зону светомаскировки.

Проектируемые сооружения продолжают свою деятельность в военное время и в другое место не перемещаются, перепрофилирование проектируемого производства на выпуск иной продукции не предусматривается.

Обслуживание проектируемых скважин Бариновско-Лебяжинского месторождения будет осуществляться существующим персоналом ЦДНГ-5 АО «Самаранефтегаз» без увеличения численности.

Обслуживание проектируемых выкидных трубопроводов будет осуществляться существующим персоналом ЦЭРТ-3 АО «Самаранефтегаз» без увеличения численности.

Численность обслуживающего персонала скважин (явочный состав) – один оператор по добыче нефти и газа (5 разряд).

Численность обслуживающего персонала по эксплуатации и ремонту трубопроводов (явочный состав) – один трубопроводчик линейный (5 разряд).

Общая численность явочного персонала на проектируемом объекте в наибольшую смену в мирное время составит 2 человека.

Место постоянного присутствия обслуживающего персонала – УПСВ «Бариновская».

Эксплуатация данного проектируемого производственного объекта в дальнейшем предусматривается без увеличения численности обслуживающего персонала. Численность наибольшей работающей смены для этого объекта в военное время принимается 70 – 80 % от численности максимальной смены в мирное время. Уменьшение численности персонала в военное время обусловлено увеличением длительности рабочей смены и уменьшением объемов производства в соответствии с мобилизационным заданием на военное время.

Таким образом, численность наибольшей работающей смены в военное время составит 2 человека.

Проектируемый объект не относится к числу производств и служб, обеспечивающих жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, которые продолжают работу в военное время.

Проектируемые сооружения являются некатегорированными объектами по ГО, поэтому степень огнестойкости не регламентируется.

Общее руководство гражданской обороной в АО «Самаранефтегаз» осуществляет генеральный директор. Управление гражданской обороной на территории проектируемых сооружений осуществляют начальники ЦДНГ-5, ЦЭРТ-3. Для обеспечения управления гражданской обороной и производством будет использоваться:

• ведомственная сеть связи;

• производственно-технологическая связь;

• телефонная и сотовая связь;

• радиорелейная связь;

• базовые и носимые радиостанции;

• посыльные пешим порядком и на автомобилях.

Для оповещения персонала проектируемых сооружений по сигналам гражданской обороны предусматривается использовать существующую систему оповещения АО «Самаранефтегаз», которая разработана в соответствии с требованиями «Положения о системах оповещения гражданской обороны», введенным в действие совместным Приказом МЧС РФ, Государственного комитета РФ Министерством информационных технологий и связи РФ и Министерством культуры и массовых коммуникаций РФ № 422/90/376 от 25.07.2006 г и систему централизованного оповещения Самарской области и районную систему оповещения Нефтегорского района.

На территории Самарской области информирования населения по сигналам ГО возложено на Главное управление МЧС России по Самарской области и осуществляется через оперативные дежурные смены органов повседневного управления: ФКУ «Центр управления в кризисных ситуациях Главного управления МЧС России по Самарской области» и Единые дежурно-диспетчерские службы муниципальных образований Самарской области.

ГУ МЧС России по Самарской области подается предупредительный сигнал «Внимание! Всем!» и производиться трансляция сигналов оповещения гражданской обороны по средствам сетей телевизионного и радиовещания, электросирен, телефонной сети связи общего пользования, сотовой связи, смс-оповещения, информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». При получении сигналов гражданской обороны администрация муниципального района Нефтегорский, также начинает транслировать сигналы гражданской обороны.

В ЦИТС АО «Самаранефтегаз» сигналы ГО (распоряжения) и информация поступает от дежурного по администрации Октябрьского района г.о. Самара, оперативного дежурного ЦУКС (ГУ МЧС России по Самарской области), дежурного ЕДДС муниципального района Нефтегорский по средствам телефонной связи, электронным сообщением по компьютерной сети.

Доведение сигналов ГО (распоряжений) и информации в АО «Самаранефтегаз» осуществляется по линии дежурно-диспетчерских служб производственных объектов с использованием каналов телефонной, радиорелейной связи, корпоративной компьютерной сети. Персонал рабочей смены производственных объектов оповещается по объектовым средствам оповещения.

Оповещение обслуживающего персонала находящегося на территории УПСВ «Бариновская» (место постоянного присутствия персонала) будет осуществляться дежурным оператором УПСВ с использованием существующих средств связи.

Оповещение персонала находящегося на территории месторождения осуществляется по средствам сотовой связи и радиосвязи. Обслуживающий персонал обеспечен портативной радиостанцией, c использованием которой он оповещается во время выездов на объект проектирования и сотовым телефоном. Работа радиостанции обеспечивается базовыми станциями существующей сети радиотелефонной связи АО «Самаранефтегаз» стандарта Smartrunk-II в диапазоне 400 – 430 МГц. Организация сотовой связи осуществляется через существующую сеть оператора GSM/GPRS-связи ПАО «Мегафон».

При получении сигнала ГО (распоряжения) и информации начальник смены ЦИТС информируем генерального директора АО «Самаранефтегаз» и по его распоряжению осуществляется оповещение персонала рабочей смены производственных объектов. Опопвещение персонала осуществляется оперативным дежурным дежурно-диспетчерской службы (ДДС) по средствам ведомственной сети связи, производственно-технологической связи, телефонной связи, сотовой связи, радиорелейной связи, рассылки электронных сообщений по компьютерной сети, по следующей схеме:

• доведение информации и сигналов ГО по спискам оповещения №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8;

• дежурного диспетчера ЦЛАП-АСФ, дежурного диспетчера ООО «РН-Охрана-Самара», доведение информации и сигналов ГО до дежурного диспетчера ООО «РН-Пожарная безопасность»;

• доведение информации и сигналов ГО до директора СЦУКС, оперативного дежурного СЦУКС, дежурной части ГУ МВД России, дежурного по администрации Октябрьского р-на г.о. Самара, оперативного дежурного ЦУКС (по Самарской области), дежурного ЕДДС муниципального района Нефтегорский;

• доведение информации и сигналов ГО диспетчером РИТС ЮГМ, до диспетчеров ЦДНГ-5, ЦЭРТ-3;

• доведение информации и сигналов ГО диспетчерами ЦДНГ-5, ЦЭРТ-3 до дежурного оператора УПСВ «Радаевская»;

• доведение информации и сигналов ГО дежурным оператором УПСВ до обслуживающего персонала находящегося на территории проектируемого объекта по средствам радиосвязи и сотовой связи.

В АО «Самаранефтегаз» разработаны инструкции и схемы оповещения персонала по сигналам ГО. Обязанности по организации и доведению сигналов ГО до персонала проектируемых сооружений возлагаются на дежурных диспетчеров ЦИТС, РИТС ЮГМ, ЦДНГ-5, ЦЭРТ-3, дежурного оператора УПСВ «Бариновская».

Принципиальная схема оповещения по сигналам ГО выполнена в соответствии с «Положением о системах оповещения населения», утвержденным совместным приказом Министров МЧС РФ, Мининформтехнологий РФ и Минкультуры РФ от 25.07.2006 № 422/90/376 и ЛНД ПАО «НК «Роснефть» Инструкции Компании «Порядок оповещения по сигналам гражданской обороны» № П3-11.04 И-01111.

В связи с отсутствием электроосвещения, постоянного присутствия персонала на территории проектируемых сооружений, мероприятия по световой маскировке проектной документацией не предусматриваются.

Система водоснабжения проектируемых объектов не требуется, согласно п. 3.9 ВНТП 3-85.

Режимы радиационной защиты не предусматриваются, так как проектируемый объект не располагается в зоне возможного радиоактивного загрязнения.

В целях реализации требований по безаварийной остановке технологического процесса, предусмотрена система диспетчерского контроля и управления, обеспечивающая прекращение процесса добычи в минимально короткие сроки, а также исключение или уменьшение масштабов появления вторичных поражающих факторов.

При угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения безаварийная остановка технологического процесса добычи нефти и газа с проектируемых скважин №№ 263, 752, 827 Бариновско-Лебяжинского месторождения в военное время по сигналам ГО проводится самостоятельно дежурным оператором на площадке УПСВ «Бариновская» путем дистанционной остановки погружных электронасосов типа УЭЦН с автоматизированного рабочего места (АРМ).

После чего дежурный оператор на площадке УПСВ «Бариновская» контролирует остановку насосного оборудования по соответствующим контрольным лампам на щите контроля и управления. Затем оператор по добычи нефти и газа по указанию дежурного оператора перекрывает запорную арматуру на устье скважины и на измерительной установке.

Повышение эффективности защиты проектируемого объекта заключается в увеличении сопротивляемости зданий, сооружений и конструкций объекта к воздействию поражающих факторов современных средств поражения, а также в защите оборудования, в наличии средств связи и других средств, составляющих материальную основу производственного процесса.

Повышение устойчивости объекта достигается путем заблаговременного проведения мероприятий, направленных на снижение возможных потерь и разрушений от поражающих факторов, создание условий для ликвидации последствий и осуществления в сжатые сроки работ по восстановлению объекта экономики. Мероприятия в этой области осуществляются заблаговременно в мирное время (период повседневной деятельности), в угрожаемый период, а также в условиях военного времени.

Благодаря тому, что трубопроводы прокладываются подземно, достигается удовлетворительная степень защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения.

Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработке техники проектной документацией не предусматриваются.

Территория Бариновско-Лебяжинского месторождения не попадает в зону радиационного и химического заражения, мониторинг радиационной и химической обстановки не осуществляется.

Поскольку обслуживающий персонал на проектируемом объекте постоянно не присутствует, ЗС ГО не требуются.

В соответствии с приказом эксплуатирующей организации и на основании требований Постановления Правительства Российской Федерации от 27.04.2000г. № 379 «О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств» в АО «Самаранефтегаз» создан резерв материально-технических средств по плану гражданской обороны.

Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы не предусматриваются.

**Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера**

Анализ аварийных ситуаций на объектах, идентичных проектируемому, показал, что на проектируемых сооружениях с определенной вероятностью возможны аварии с взрывом, пожаром, отравлением сероводородом, которые могут повлечь за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери, т.е. вызвать чрезвычайную ситуацию (ЧС). Другими словами, проектируемые технологические сооружения относятся к опасным сооружениям, на которых возможны аварийная разгерметизация технологического оборудования и выход добываемого продукта на поверхность, что может привести к возникновению ЧС.

Проектируемые технологические сооружения (площадки устьев скважин №№ 263, 752, 827, выкидные и нефтегазосборный трубопроводы) относятся к опасным сооружениям, на которых возможны аварийная разгерметизация технологического оборудования и выход добываемого продукта на поверхность, что может привести к возникновению ЧС.

В соответствии с Федеральным законом от 20 июня 1997 года № 116-ФЗ проектируемый объект является опасным производственным объектом, поскольку на данном объекте получаются и транспортируются горючая жидкость (нефть) способная возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления, а также воспламеняющееся вещество (попутный нефтяной газ), которое при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет ниже 20 С.

По степени токсического воздействия на организм человека газонасыщенная нефть с месторождения относится к III классу опасности, т.е. является умеренно опасным веществом.

Нефть – токсичное вещество, оказывающее вредное воздействие на организм человека. Углеводороды, составляющие основную часть нефти, обладают наркотическими свойствами.

Нефтяной попутный газ, выделяемый при аварии, является токсичным газом. При отравлении нефтяным газом сначала наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, усиление сердцебиения, боли в области сердца, тошнота.

Присутствие сероводорода в газе усиливает токсичный эффект газа. Сероводород - яд, вызывающий смерть от остановки дыхания. При легких отравлениях сероводород вызывает головную боль, слезоточение, насморк, боль в глазах. При содержании сероводорода в воздухе 100 мг/м3 и выше могут развиться почти мгновенно судороги и потеря сознания, которые оканчиваются быстрой смертью от остановки дыхания, а иногда и от паралича. Если пострадавшего быстро вывести на свежий воздух, возможно быстрое восстановление дыхания.

Аварии, связанные с разливом АХОВ, ЛВЖ и СУГ возможны на рядом расположенных автомобильных дорогах «Самара-Оренбург». Ближайшая к автодороге «Самара-Оренбург» скважина № 827 располагается на расстоянии 670 м.

На всех рассмотренных автодорогах возможна перевозка АХОВ, ЛВЖ и СУГ автоцистернами, что может привести к аварийной разгерметизации автоцистерны с образованием поражающих факторов, пожар пролива для ЛВЖ, огненный шар и воздушная ударная волна для СПГ, зона токсического поражения для АХОВ (хлор, аммиак).

Под прогнозированием масштаба заражения АХОВ понимается определение глубины и площади зоны заражения АХОВ.

Первичное облако - облако АХОВ, образующееся в результате мгновенного (1-3 мин) перехода в атмосферу части АХОВ из емкости при ее разрушении.

Вторичное облако - облако АХОВ, образующееся в результате испарения разлившегося вещества с подстилающей поверхности.

При моделировании аварийной обстановки по данному сценарию на автодороге «Самара-Оренбург» глубина зоны заражения АХОВ-3,8 км

Проектируемые сооружения в районе 827 скважины попадают в зону возможного заражения при испарении аммиака.

Масштабы (размеры зон) потенциальных аварийных ситуаций распространяются только на обслуживающий персонал объекта или людей, случайно оказавшихся в непосредственной близости от проектируемых сооружений. Населенные пункты расположены на достаточном удалении от проектируемого объекта и не попадают в зону возможного теплового воздействия.

В случае возгорания проливов ЛВЖ на указанных выше автодорогах в точках, ближайших к проектируемым сооружениям, безопасной зоной теплового воздействия является зона вне круга радиусом 163,3 м. и проектируемые сооружения в зоны поражения тепловым излучением при пожаре пролива при аварии автоцистерны с ЛВЖ на автомобильной дороге не попадут.

Согласно исходным данным и требованиям для разработки ПМ ГОЧС, выданным ГУ МЧС РФ по Самарской области, а также в соответствии с ГОСТ Р 22.1.07-99 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Мониторинг и прогнозирование опасных метеорологических явлений и процессов», ГОСТ Р 22.0.03-95 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Природные чрезвычайные ситуации. Термины и определения» на территории проектируемого объекта могут наблюдаться следующие опасные природные гидрометеорологические явления:

• грозы;

• ливни;

• град;

• снежные заносы;

• ураганный ветер (скорость ветра до 30 м/сек).

В целях снижения опасности производства, уменьшения риска чрезвычайных ситуаций и сокращения ущерба от произошедших аварий в проекте предусмотрен комплекс технических мероприятий:

• полная герметизация технологических процессов;

• высокий уровень автоматизации и телемеханизации, обеспечивающий оперативную сигнализацию отклонений от рабочих параметров;

• автоматическое отключение двигателя погружного электронасосного агрегата в скважине при отклонениях давления в выкидном трубопроводе;

• установка до и после отключающей арматуры манометров, позволяющих оперативно реагировать на ситуации при отклонении давлений от рабочих параметров;

• применение арматуры с классом герметичности не ниже «А» по ГОСТ 9544-2014;

• применение электрооборудования во взрывозащищённом исполнении;

• блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от заданных параметров эксплуатации объектов;

• снабжение электроэнергией объектов системы сбора и транспорта нефти в соответствии с ПУЭ для бесперебойного управление технологическим процессом и своевременного отключения объектов установки при возникновении аварийных ситуаций;

• мероприятия по молниезащите и защите от статического электричества;

• на устье каждой скважины на выкидной линии предусмотрен штуцер для периодической пропарки выкидных трубопроводов;

• оснащение воздушниками и сигнализаторами верхнего уровня дренажных емкостей;

• оснащение указательных столбов опознавательными знаками по трассе проектируемого трубопровода, мест установки КИП, мест пересечений с другими коммуникациями.

• выкидные и нефтегазосборный трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы;

• переходы выкидных и нефтегазосборного трубопроводов через подъездные автодороги без усовершенствованного покрытия к скважине, а также через полевые автомобильные дороги осуществляются открытым способом. Глубина заложения трубопровода в местах пересечения не менее 1,7 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы в соответствии с п 10.3.10 ГОСТ Р 55990-2014.

• в местах присутствия средне-пучинистых грунтов, прокладка проектируемых трубопроводов производится ниже глубины промерзания (1,51 м), на глубине не менее 1,6 м;

• выкидные трубопроводы запроектированы из труб бесшовных или прямошовных DN 80, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности (стойкой к СКРН), классом прочности не ниже КП360 по ГОСТ 31443-2013, по ТУ, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;

• нефтегазосборный трубопровод запроектирован из труб бесшовных или прямошовных DN 150, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности (стойкой к СКРН), классом прочности не ниже КП360 по ГОСТ 31443-2013, по ТУ, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;

• запорная арматура (задвижка клиновая с ручным приводом) типа ЗК80-40-р1-Ф-У-К1/20А\*5-К48/Р, ЗК150-40-р1-Ф-У-К1/20А\*6-К48/Р предусматривается из низкоуглеродистой стали повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;

• очистка от асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) предусматривается от ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устьев скважин;

• для очистки выкидного трубопровода от скважины № 752 от асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) предусматриваются камеры пуска и приема очистных устройств;

• для очистки участка выкидного трубопровода от скважины № 752 длиной ок. 60 м, не подлежащего очистке очистными устройствами, предусматривается штуцер для пропарки на площадке узла приема ОУ;

• применение труб повышенной коррозионной стойкости класса прочности КП360 по ГОСТ 31443-2012;

• периодическая подача в затрубное пространство скважин ингибитора коррозии передвижными средствами;

• применение устройства контроля скорости коррозии в соответствии с требованиями с п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на выкидных трубопроводах.

• строительство выкидных и нефтегазосборного трубопроводов из труб диаметром 89 мм и 159 мм, соответственно, покрытых антикоррозионной изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;

• антикоррозионная изоляция сварных стыков проектируемых трубопроводов термоусаживающимися манжетами в соответствии с методическими указаниями Компании "Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков предварительно изолированных труб в трассовых условиях" П1-01.04 М-0041;

• антикоррозионная изоляция (усиленного типа) деталей трубопроводов и защитных футляров по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

• в зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» на высоту 0,3 м;

• пересечения с подземными коммуникациями и линиями электропередач выполняются в соответствии с техническими условиями владельцев пересекаемых коммуникаций;

• при пересечении с существующими коммуникациями ОАО «Самаранефтегаз» прокладка проектируемых трубопроводов осуществляется ниже уровня пересекаемых коммуникаций с расстоянием в свету не менее 0,5 м под углом не менее 60 градусов.

• при пересечении проектируемых трубопроводов с подземными кабелями последние заключаются в защитные футляры из труб диаметром и толщиной стенки 108х5 мм длиной шесть метров по ГОСТ 8732-78\*. Углы пересечения с кабелями составляют не менее 60 градусов, расстояние в свету не менее 0,5 м.

• пересечения проектируемых трубопроводов с линиями электропередач ОАО «Самаранефтегаз» с напряжением 6 кВ выполняются под углом не менее 60 градусов. Расстояние до ближайших заземлителей опор ВЛ не менее 5 м в соответствии требованиями ПУЭ.

• пересечение проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 752 с линией электропередач ОАО «Самаранефтегаз» напряжением 220 кВ выполняются под углом не менее 60 градусов. Расстояние до заземлителей опор ВЛ не менее 10 м в соответствии требованиями ПУЭ.

• установка опознавательных и запрещающих знаков для привлечения внимания к непосредственной опасности, предупреждения о возможной опасности, исключения возможности повреждения выкидных трубопроводов на каждом километре трассы, на углах поворота трассы, на пересечениях с подземными коммуникациями;

• превентивные мероприятия: периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкций, проверка заземления, плановые ремонты, применение средств очистки и диагностики;

• электрохимзащита;

• контролю физическими методами подвергаются 100 % сварных стыков выкидных и нефтегазосборного трубопроводов, в том числе радиографическим методом 100 % соединений трубопроводов категории С и В.

Строительство и монтаж выкидных и нефтегазосборного трубопроводов предусматриваются в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014, РД 39-132-94, СП 34-116-97.

При монтаже трубопроводов из прямошовных труб запрещается располагать продольные швы по нижней образующей. Рекомендуется располагать заводские продольные швы в верхней половине периметра свариваемых труб.

В соответствии с п. 16 СП 34-116-97 контролю физическими методами подвергаются 100 % сварных стыков выкидных и нефтегазосборного трубопроводов, в том числе радиографическим методом 100 % соединений трубопроводов категории С и В.

По окончании строительно-монтажных работ трубопроводы промываются водой, внутренняя полость трубопроводов очищается путем прогонки очистного и калибровочного устройств согласно ВСН 011-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание». Работы производятся по специальной рабочей инструкции на очистку полости и испытания трубопровода с учетом местных условий производства работ, составленной на основании РД 39-132-94 и ВСН 005-88 «Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация». Совместно с профилеметрией осуществить пропуск полиуретанового цельнолитого поршня.

По окончании очистки трубопроводы испытываются на прочность и герметичность гидравлическим способом в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 и РД 39-132-94 с последующим освобождением от воды.

На случай возникновения на проектируемых объектах аварийной ситуации и возможности ее дальнейшего развития в проектной документации предусматривается ряд мероприятий по исключению или ограничению и уменьшению масштабов развития аварии. В этих целях в проектной документации приняты следующие технические решения:

• автоматизация технологических процессов, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами из операторной;

• установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;

• автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;

• запорная арматура (задвижка клиновая с ручным приводом) типа ЗК80-40-р1-Ф-У-К1/20А\*5-К48/Р, ЗК150-40-р1-Ф-У-К1/20А\*6-К48/Р предусматривается из низкоуглеродистой стали повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;

• сигнализация загазованности в технологическом блоке и блоке контроля и управления АГЗУ;

• для дренажа узлов пуска и приема ОУ предусматриваются емкости подземные дренажные объемом 1,5 м3 каждая. Откачка из емкостей производится передвижной спецтехникой. На трубопроводах откачки жидкости предусматривается установка запорной арматуры из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А;

• для дренажа от проектируемой АГЗУ предусматривается емкость подземная дренажная объемом 5 м3;

• с целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти вокруг нефтяных скважин устраивается оградительный вал высотой 1,00 м. Откосы обвалования укрепляются посевом многолетних трав по плодородному слою h=0,15 м. Съезды через обвалование проектируемой скважины устраиваются со щебеночным покрытием слоем 0,20 м;

• сбор производственно-дождевых вод с площадок нефтяных скважин №№ 3016, 3098, 3101, 5087 предусмотрен в железобетонные подземные емкости объемом 5 м3 в соответствии с ВНТП 3-85;

• размещение технологического оборудования с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов.

В ограждающих конструкциях АГЗУ (технологический блок) предусматриваются предохранительные противовзрывные устройства в соответствии с СП 4.13130.2013. Предохранительные противовзрывные устройства предусматриваются в виде легкосбрасываемых конструкций, вскрывающих на ранней стадии взрыва газовоздушных смесей сбросные проемы в ограждающих конструкциях здания для обеспечения безопасного давления внутри здания и в окружающем пространстве. Площадь легкосбрасываемых конструкций определяется заводом-изготовителем расчетами и составляет не менее 0,05 м2 на 1 м3 помещения.

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, ранее запроектированных зданий, сооружений и коммуникаций, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных норм и правил:

• СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;

• СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП II-89-80\*»;

• Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (с изменениями № 1 от 12.01.2015 года);

• ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;

• ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Фактические расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между ними приведены в таблице 5.1 тома 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».

Кроме того, на объекте при его эксплуатации в целях предупреждения развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ предусматриваются такие мероприятия, как разработка плана ликвидации (локализации) аварий, прохождение персоналом учебно-тренировочных занятий по освоению навыков и отработке действий и операций при различных аварийных ситуациях. Устройства по ограничению, локализации и дальнейшей ликвидации аварийных ситуаций предусматриваются в плане ликвидации (локализации) аварий.

### Мероприятия по обеспечению взрывопожаробезопасности

В целях обеспечения взрывопожарной безопасности, предусмотрен комплекс мероприятий, включающий в себя:

• принятие планировочных решений генерального плана с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, подхода и размещения инженерных сетей;

• размещение сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности с обеспечением необходимых по нормам разрывов;

• герметизация системы добычи и сбора нефти в соответствии РД 39-132-94 (п.3.1.13), Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (п. 751);

• применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение его расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность и др.) и влияния окружающей среды;

• проектируемые сооружения оснащаются системой автоматизации и телемеханизации. Для обеспечения безопасной эксплуатации системы сбора и транспорта продукции скважины предусматривается автоматическое и дистанционное управление технологическим процессом;

• предусматривается оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;

• предусматривается автоматическая система охранно-пожарной сигнализации КТП и блоков ИУ, которая поставляется совместно с оборудованием заводом-изготовителем с предоставлением соответствующих сертификатов;

• в ограждающих конструкциях технологического блока ИУ предусматриваются предохранительные противовзрывные устройства в соответствии с СП 4.13130.2013. Предохранительные противовзрывные устройства предусматриваются в виде легкосбрасываемых конструкций, вскрывающих на ранней стадии взрыва газовоздушных смесей сбросные проемы в ограждающих конструкциях здания для обеспечения безопасного давления внутри здания и в окружающем пространстве. Площадь легкосбрасываемых конструкций определяется заводом-изготовителем расчетами и составляет не менее 0,05 м2 на 1 м3 помещения.

• для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ и ГОСТ Р 30852.5-2002, ГОСТ Р 30852.9-2002, ГОСТ Р 30852.11-2002;

• приборы КИПиА имеют тип взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» или «искробезопасная цепь». Также приборы, устанавливаемые на открытых площадках, имеют требуемую степень пылевлагозащищенности.

• для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается комплексное защитное устройство, которое выполняется с целью защитного заземления, уравнивания потенциалов, а также защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества;

• на металлических частях оборудования, которые могут оказаться под напряжением, предусматриваются видимые элементы для соединения защитного заземления. Рядом с этим элементом изображается символ «Заземление»;

• объект обеспечивается первичными средствами пожаротушения на основании п. 6.38 ВНТП 3-85;

• выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами транспортируемых веществ и оптимального диаметра для транспорта нефти и газа в пределах технологического режима;

• освобождение трубопроводов от нефти во время ремонтных работ;

• все работники допускаются к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходят дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем;

• для всех производственных, административных, складских и вспомогательных помещений устанавливается противопожарный режим и на видных местах вывешиваются таблички с указанием порядка вызова пожарной охраны;

• правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности;

• предусматривается своевременная очистка территории объекта от горючих отходов, мусора, тары;

• производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учетом местных условий для всех видов работ, утвержденными соответствующими службами.

Порядок оповещения о пожаре вышестоящих подразделений предприятия и аварийно-спасательных служб осуществляется по следующей схеме:

• получение информации о пожаре дежурным диспетчером ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3, в зависимости от объекта) по радиосвязи от первого обнаружившего аварию и первоочередное оповещение обслуживающего персонала проектируемых сооружений (трубопроводчик линейный, оператор по добыче нефти и газа) при помощи радиостанции стандарта SmartTrunk II;

• доведение информации о пожаре от дежурного диспетчера ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3, в зависимости от объекта) до ведомственной пожарной части ПЧ-170 по ведомственной телефонной сети;

• передача информации о пожаре от диспетчера ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3) диспетчеру РИТС-3 по ЮГМ АО «Самаранефтегаз» по ведомственной телефонной сети;

• доведение диспетчером РИТС-3 по ЮГМ АО «Самаранефтегаз» информации о пожаре до ФГУ «АСФ» Северо-Восточная противофонтанная военизированная часть и ПЧ-104 с. Утевка по государственной телефонной сети, а также до ведомственной пожарной части ПЧ-170 по ведомственной телефонной сети;

• передача информации о пожаре от диспетчера РИТС-3 по ЮГМ диспетчеру ЦИТС АО «Самаранефтегаз» по ведомственной телефонной сети;

• передача информации о пожаре от диспетчера ЦИТС в ГУ МЧС России по Самарской области при помощи государственной телефонной сети.

Оповещение обслуживающего персонала месторождения и лиц, находящихся на его территории, предусматривается с использованием средств проводной, радиосвязи, средств радиовещания и телевидения.

Ближайшей к проектируемому объекту пожарной частью является пожарная часть № 104, расположенная в с. Утевка, на расстоянии 27 км (от наиболее удаленной скважины № 263). При средней скорости движения пожарного автомобиля равной 40 км/ч, время прибытия первого пожарного подразделения составит 41 минуту.

Ближайшей к проектируемому объекту ведомственной пожарной частью, дежурный караул которой вызывается при возникновении пожара на проектируемых сооружениях является пожарная часть № 170, которая расположена в г. Нефтегорск. Пожарная часть ПЧ-170 располагает двумя автоцистернами АЦ-5,0-40, находящимися в боевом расчете, одним автомобилем пенного тушения АПТ-8,0-40, находящимся в резерве, одним автомобилем рукавным АР-2, находящимся в резерве. В момент пожара задействуется личный состав в количестве 13 человек.

Проектируемый объект располагается за пределами территорий сельских поселений и городских округов.

Тушение пожара до прибытия дежурного караула пожарной части осуществляется первичными средствами.

На период строительства в целях обеспечения пожарной безопасности объектов до начала производства работ на строительной площадке проектируемых объектов предусмотрены следующие мероприятия:

• разместить ящик с песком;

• на торцевую стену бытового вагончика установить противопожарный щит ЩП-А;

• смонтировать две емкости с запасом воды по 27 м3 каждая;

• подготовить переносную противопожарную мотопомпу производительностью не менее 5 л/сек.;

• в вагончиках установить автоматическую пожарную сигнализацию.

Комплектация пожарных щитов немеханизированным инструментом и инвентарем в соответствии с требованием приложения № 6 «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме».

Для сообщения о пожаре предусматривается радиосвязь.

В проекте организации строительства предусматривается наружное освещение, достаточное для быстрого нахождения противопожарных водоисточников и первичных средств пожаротушения.

Для исключения возможных аварийных ситуаций, взрывов, пожаров, травмирования людей необходимо соблюдение правил безопасного ведения технологического процесса.

При эксплуатации объекта необходимо строгое соблюдение следующих требований пожарной безопасности:

• запрещается использование противопожарного инвентаря и первичных средств пожаротушения для других нужд, не связанных с их прямым назначением;

• запрещается загромождение дорог, проездов, проходов с площадок и выходов из помещений;

• запрещается курение и разведение открытого огня на территории устья скважины;

• запрещается обогрев трубопроводов, заполненных горючими и токсичными веществами, открытым пламенем;

• запрещается движение автотранспорта и спецтехники по территории объектов системы сбора, где возможно образование взрывоопасной смеси, без оборудования выхлопной трубы двигателя искрогасителем;

• запрещается производство каких-либо работ при обнаружении утечек газа и нефти, немедленно принимаются меры по их ликвидации.

**Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах**

Выкидные и нефтегазосборный трубопроводы прокладываются подземно, поэтому аварии на рядом расположенных потенциально опасных объектах и транспортных коммуникациях на данные трубопроводы влияния не окажут.

Ввиду того, что здание операторной в случае возникновения аварийных ситуаций на опасных проектируемых сооружениях не попадает в зоны воздействия избыточного давления, дополнительных решений по защите операторной не предусматривается.

Аммиак (NH3) - бесцветный газ с запахом нашатыря (порог восприятия - 0,037 мг/л). Применяют его в холодильном производстве, для получения азотных удобрений. Сухая смесь аммиака с воздухом (4:3) способна взрываться. Аммиак хорошо растворяется в воде. Плотность аммиака при 20 0С составляет 0,77 кг/м3.

В высоких концентрациях аммиак возбуждает центральную нервную систему и вызывает судороги. Чаще смерть наступает через несколько часов или суток после отравления от отека гортани и легких. При попадании на кожу может вызвать ожоги различной степени.

Для защиты органов дыхания должны применяться промышленные противогазы марки ППФ – 95 c фильтрующими коробками.

Защита проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах представляет собой комплекс мероприятий, осуществляемых в целях исключения или максимального ослабления поражения персонала проектируемых объектов, сохранения их работоспособности. Комплекс мероприятий по защите включает:

• обучение персонала проектируемых объектов порядку и правилам поведения в условиях возникновения аварии;

• обеспечение обслуживающего персонала средствами индивидуальной защиты (средства защиты органов дыхания, средства защиты рук, средства защиты головы). В качестве средств индивидуальной защиты органов дыхания у обслуживающего персонала имеются промышленные противогазы марки БКФ;

• прогнозирование зон действия поражающих факторов возможных аварий;

• предупреждение (оповещение) о ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах;

• временную эвакуацию обслуживающего персонала проектируемых объектов из опасных районов;

• оказание медицинской помощи пострадавшим.

Система оповещения при аварии на рядом расположенных объектах решена теми же средствами связи, что и система оповещения ГО.

В случае возникновения ЧС на проектируемом объекте порядок оповещения предусматривается по следующей схеме:

* получение информации о ЧС диспетчером ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3) от первого обнаружившего аварию;
* доведение информации о ЧС от диспетчеров ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3) диспетчеру 8-го ПСО МЧС по Самарской области по ведомственной телефонной сети;
* передача информации о ЧС от диспетчера ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3) до дежурного оператора УПСВ «Бариновская» по ведомственной телефонной сети;
* доведение информации о ЧС от диспетчера ЦДНГ-5 (ЦЭРТ-3) до обслуживающего персонала по громкоговорящей связи, радиосвязи (если персонал находится на выезде на проектируемые сооружения);
* передача информации о ЧС от дежурного оператора УПСВ «Бариновская» диспетчеру РИТС ЮГМ АО «Самаранефтегаз» по ведомственной телефонной сети;
* передача информации о ЧС от диспетчера РИТС ЮГМ диспетчеру ФГУ «АСФ» Северо-Восточная противофонтанная военизированная часть по государственной телефонной сети;
* передача информации о ЧС от диспетчера РИТС ЮГМ АО «Самаранефтегаз» диспетчеру ЦИТС АО «Самаранефтегаз» по ведомственной телефонной сети;
* доведение дежурным диспетчером ЦИТС АО «Самаранефтегаз» информации о ЧС до Администрации муниципального образования Нефтегорский по государственной телефонной сети;
* передача информации о ЧС от диспетчера ЦИТС в ГУ МЧС России по Самарской области при помощи государственной телефонной сети.

При получении информации о ЧС Администрация муниципального образования Нефтегорский доводит информацию по государственной телефонной сети до оперативного дежурного ГУ МЧС России по Самарской области, дежурно-диспетчерских служб организаций, эксплуатирующие потенциально опасные производственные объекты и населения, проживающего на территории соответствующего муниципального образования.

Оповещение обслуживающего персонала Бариновско-Лебяжинского месторождения и лиц, находящихся на его территории предусматривается, с использованием средств проводной, радиосвязи, громкоговорящей связи, средств радиовещания и телевидения.

Эвакуация персонала при ЧС производится на безопасное расстояние в любом направлении, в зависимости от места возникновения аварии с учетом метеоусловий, включая направление, скорость ветра и прогноз их возможного изменения.

Проектируемые сооружения находятся на открытой местности, что позволяет беспрепятственно осуществить экстренный выход персонала за пределы зон воздействия поражающих факторов. Беспрепятственная эвакуация персонала с территории проектируемых сооружений обеспечивается объемно-планировочными решениями, а также наличием существующих и проектируемых подъездных дорог. Существующие и проектируемые подъездные дороги позволяют провести своевременную эвакуацию персонала при необходимости за пределы зоны чрезвычайной ситуации.

Беспрепятственный ввод и передвижение на территории проектируемых сооружений аварийно-спасательных сил обеспечивается автодорогами, подъездными путями и проездами к проектируемым сооружениям. Существующая дорожная сеть в районе проектируемых сооружений обеспечивает проезд транспортных средств. При тяжелых дорожных условиях, для обеспечения ввода аварийно-спасательных сил, используется техника высокой проходимости. Планировочные отметки проезда приняты в соответствии с отметками существующих автодорог. Автодороги приподняты над прилегающей территорией таким образом, чтобы разлившиеся нефтепродукты не попали на автодорогу.

Подъезды к площадкам нефтяных скважин №№ 263, 752, 827, ИУ-1 узлов приема ОУ от скважины № 752 предусматриваются с грунтощебеночным покрытием с общей шириной – 6,50 м., толщиной – 0,25 м.. Подъезд предусматривается от существующей грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы.

На основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" к зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд для пожарной техники.

Конструкция подъездов разработана в соответствии с требованиями ст.98 п.6 ФЗ№123 и представляет спланированную поверхность, в увязке с существующим рельефом, шириной 6.5м; укрепленную грунтощебнем; имеющую серповидный профиль, который обеспечивает естественный отвод поверхностных вод.

 Для ликвидации ЧС, возникающих в результате возможных аварий на проектируемых сооружениях, предусмотрены резервы материальных средств согласно постановления Правительства РФ от 10 ноября 1996 г. № 1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Резерв материальных средств для Южной группы месторождений (ЮГМ) хранится на территории цеха ликвидации аварийных последствий (ЦЛАП).

АО «Самаранефтегаз» располагает всеми необходимыми резервами материальных ресурсов для ликвидации возможных ЧС природного и техногенного характера. Номенклатура пополняемого материально-технического резерва для ЮГМ, к которой относится и проектируемый объект, приведена в приложении В в соответствии с исходными данными, предоставленными АО «Самаранефтегаз» (приказ № 2181П от 25.12.17 «Об утверждении материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций в 2018 году»).

Поскольку проектируемые объекты не носят крупномасштабный характер, обособленно выделять сведения по запасам резервов материальных средств не имеет принципиального значения.

Помимо всех представленных запасов резервов материальных ресурсов для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте предусматривается установка пожарных щитов для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного инвентаря.

Указанный резерв материальных средств обеспечивает возможность ликвидации аварийных ситуаций на проектируемых объектах.

При необходимости, для ликвидации (локализации) аварий и их последствий в случаях ЧС на объектах нефтегазодобычи привлекаются технические средства и силы специализированных организаций, с которыми заключены следующие договора:

• договор с Федеральным государственным учреждением Аварийно-спасательным формированием «Северо-Восточная противофонтанная военизированная часть» (ФГУ АСФ «СВПФВЧ») на выполнение комплекса услуг по противофонтанному и газоспасательному обслуживанию объектов нефтедобычи: профилактическая работа по обеспечению противофонтанной и газовой безопасности на объектах нефтегазодобычи, работы по ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов, проведение аварийно-технических работ в газовзрывоопасной среде, требующие применения средств индивидуальной защиты и специального оборудования;

• договор с ООО «РН Пожарная безопасность» на пожарно-профилактическое обслуживание объектов, оперативное реагирование на возникающие пожары, проведение действий по их тушению имеющимися силами и средствами.

Решение о привлечении специализированных служб и формирований принимается КЧС АО «Самаранефтегаз», исходя из условий оперативной обстановки и масштабов аварии.