

Подрядчик



ООО «ПК СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР»

Заказчик



TATNEFT

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

по объекту: «Обустройство Ново-Елховского нефтяного месторождения.
НГДУ «Елховнефть». 2024 год.»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ**

Раздел 2: Положение о размещении линейных объектов

13818-ППТ-ОЧ-Р2

| Изм. | № | Подп. | Дата |
|------|---|-------|------|
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

Содержание

| | |
|--|----|
| 1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых к размещения линейных объектов..... | 4 |
| 2. 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..... | 4 |
| 3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов. | 5 |
| 4. Предельные параметры разрешенного строительства реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения..... | 7 |
| 5. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов. | 7 |
| 6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов. | 8 |
| 7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды..... | 8 |
| 8. 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. | 17 |

1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых к размещения линейных объектов.

1) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-8031 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 5502 – протяженность трассы 109,09 м, предполагаемая глубина заложения 1,68 м, материал труб – стеклопластиковая труба (далее – СПТ) 81,8х2,8.

2) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-3380 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 2620 – протяженность трассы 187,71 м, предполагаемая глубина заложения 1,68 м, материал труб – СПТ 81,8х2,8.

3) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-3811 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 471 – протяженность трассы 220,20 м, предполагаемая глубина заложения 1,68 м, материал труб – СПТ 81,8х2,8.

4) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-3611 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-134 – протяженность трассы 517,75 м, предполагаемая глубина заложения 1,68 м, материал труб – СПТ 81,8х2,8.

5) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-4541 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 15226 – протяженность трассы 265,17 м, предполагаемая глубина заложения 1,68 м, материал труб – СПТ 81,8х2,8.

6) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-7559 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 7444 – протяженность трассы 119,95 м, предполагаемая глубина заложения 1,68 м, материал труб – СПТ 81,8х2,8.

7) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-8863 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-8393Д – протяженность трассы 107,89 м, предполагаемая глубина заложения 1,68 м, материал труб – СПТ 81,8х2,8.

8) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-9187 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 9100 – протяженность трассы 77,65 м, предполагаемая глубина заложения 1,68 м, материал труб – СПТ 81,8х2,8.

9) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-9195 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 9105 – протяженность трассы 247,25 м, предполагаемая глубина заложения 1,68 м, материал труб – СПТ 81,8х2,8.

10) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-6219 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 6156 – протяженность трассы 332,30 м, предполагаемая глубина заложения 1,68 м, материал труб – СПТ 81,8х2,8.

11) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12127 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 1303 – протяженность трассы 186,53 м, предполагаемая глубина заложения 1,68 м, материал труб – СПТ 81,8х2,8.

2. 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.

Данным проектом по планировке территории устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов в границах Альметьевского муниципального района на территории Русско-Акташского, Кичуйского, Альметьевского сельских поселений, Заинского муниципального района на территории Верхненалимского, Старо-Мавринского сельских поселений, Черемшанского муниципального района на территории Шешминского сельского

| | | | | | | |
|------|------|----------|---------|------|-----------------|------|
| | | | | | 13818-ПШТ-ОЧ-Р2 | Лист |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | | 4 |

поселения и Лениногорского муниципального района на территории Федотовского, Мукмин-Каратайского сельских поселений.

Общая протяженность нефтегазосборного трубопровода – 2,371 км.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- 1) Село Александровская Слобода находится в 2 км северо-западнее от площади обследования.
- 2) Село Старое Маврино чрезвычайных находится в 1,6 км северо-западнее от площади обследования.
- 3) Село Дербедень находится в 1,4 км южнее от площади обследования.
- 4) Село Русский Акташ находится в 3,3 км восточнее от площадки обследования.
- 5) Село Кичуй находится в 0,6 км юго-западнее от площади обследования.
- 6) Деревня Чумачка находится в 4 км юго-западнее от площадки обследования.
- 7) Село Старый Кувак находится в 2,6 км юго-западнее от площади обследования.

3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

| № | X | Y |
|--|-----------|------------|
| Нефтепровод от ПР К-9195 до т. вр. в сущ. нефтепровод от скважины № 9105 | | |
| 1 | 416650,98 | 2306788,38 |
| 2 | 416663,27 | 2306763,22 |
| 3 | 416630,61 | 2306747,27 |
| 4 | 416669,97 | 2306666,70 |
| 5 | 416654,60 | 2306613,42 |
| 6 | 416642,48 | 2306601,75 |
| 7 | 416620,51 | 2306544,80 |
| 8 | 416594,38 | 2306554,88 |
| 9 | 416618,59 | 2306617,62 |
| 10 | 416629,78 | 2306628,39 |
| 11 | 416640,08 | 2306664,10 |
| 12 | 416593,17 | 2306760,13 |
| 1 | 416650,98 | 2306788,38 |
| Нефтепровод от ПР К-6219 до т. вр. в сущ. нефтепровод от скважины № 6156 | | |
| 13 | 394861,90 | 2300116,09 |
| 14 | 394833,90 | 2300116,09 |
| 15 | 394833,90 | 2300089,84 |
| 16 | 394820,53 | 2300042,48 |
| 17 | 394820,38 | 2300030,87 |
| 18 | 394816,74 | 2300028,84 |
| 19 | 394786,24 | 2299920,73 |
| 20 | 394773,73 | 2299885,01 |

| № | X | Y |
|---|-----------|------------|
| 21 | 394770,95 | 2299866,93 |
| 22 | 394744,89 | 2299774,70 |
| 23 | 394771,84 | 2299767,09 |
| 24 | 394798,36 | 2299860,97 |
| 25 | 394801,01 | 2299878,19 |
| 26 | 394812,95 | 2299912,29 |
| 27 | 394840,54 | 2300010,07 |
| 28 | 394848,17 | 2300014,34 |
| 29 | 394848,48 | 2300038,42 |
| 30 | 394861,90 | 2300085,96 |
| 13 | 394861,90 | 2300116,09 |
| Нефтепровод от ПР К-12127 до т. вр. в сущ. нефтепровод от скважины № 1303 | | |
| 31 | 388663,89 | 2302446,82 |
| 32 | 388641,01 | 2302430,68 |
| 33 | 388733,96 | 2302298,92 |
| 34 | 388713,29 | 2302284,35 |
| 35 | 388729,43 | 2302261,47 |
| 36 | 388772,98 | 2302292,18 |
| 31 | 388663,89 | 2302446,82 |
| Нефтепровод от ПР К-3811 до т. вр. в сущ. нефтепровод от скважины № 471 | | |
| 37 | 383186,07 | 2298820,36 |
| 38 | 383202,73 | 2298843,13 |
| 39 | 383214,30 | 2298949,60 |

| № | X | Y |
|--|-----------|------------|
| 40 | 383217,85 | 2298954,45 |
| 41 | 383222,86 | 2299000,54 |
| 42 | 383262,66 | 2298996,21 |
| 43 | 383265,68 | 2299024,05 |
| 44 | 383198,04 | 2299031,40 |
| 45 | 383190,82 | 2298964,93 |
| 46 | 383187,28 | 2298960,09 |
| 47 | 383175,71 | 2298853,61 |
| 48 | 383163,48 | 2298836,90 |
| 37 | 383186,07 | 2298820,36 |
| Нефтепровод от ПР К-4541 до т. вр. в сущ. нефтепровод от скважины № 15226 | | |
| 49 | 371890,56 | 2291472,85 |
| 50 | 371903,97 | 2291448,27 |
| 51 | 371920,79 | 2291457,44 |
| 52 | 371948,96 | 2291456,76 |
| 53 | 371948,06 | 2291419,63 |
| 54 | 371948,06 | 2291419,42 |
| 55 | 371948,29 | 2291376,82 |
| 56 | 371936,72 | 2291332,70 |
| 57 | 371936,25 | 2291330,90 |
| 58 | 371936,70 | 2291247,59 |
| 59 | 371964,70 | 2291247,74 |
| 60 | 371964,27 | 2291327,37 |
| 61 | 371976,31 | 2291373,28 |
| 62 | 371976,07 | 2291419,37 |
| 63 | 371977,63 | 2291484,07 |
| 64 | 371913,97 | 2291485,62 |
| 49 | 371890,56 | 2291472,85 |
| Нефтепровод от ПР К-8863 до т. вр. в сущ. нефтепровод от ГЗУ-8393Д | | |
| 65 | 366346,69 | 2285376,08 |
| 66 | 366402,85 | 2285395,76 |
| 67 | 366437,36 | 2285297,26 |
| 68 | 366410,94 | 2285288,00 |
| 69 | 366385,69 | 2285360,08 |
| 70 | 366355,94 | 2285349,66 |
| 65 | 366346,69 | 2285376,08 |
| Нефтепровод от ПР К-7559 до т. вр. в сущ. нефтепровод от скважины № 7444 | | |
| 71 | 344828,71 | 2300577,11 |
| 72 | 344840,18 | 2300558,20 |
| 73 | 344835,69 | 2300555,48 |
| 74 | 344809,59 | 2300545,98 |

| № | X | Y |
|---|-----------|------------|
| 75 | 344795,72 | 2300505,12 |
| 76 | 344776,76 | 2300493,02 |
| 77 | 344791,82 | 2300469,42 |
| 78 | 344819,07 | 2300486,80 |
| 79 | 344831,78 | 2300524,26 |
| 80 | 344847,86 | 2300530,11 |
| 81 | 344878,65 | 2300548,78 |
| 82 | 344852,65 | 2300591,63 |
| 71 | 344828,71 | 2300577,11 |
| Нефтепровод от ПР К-8031 до т. вр. в сущ. нефтепровод от скважины № 5502 | | |
| 83 | 372911,61 | 2294374,52 |
| 84 | 372867,94 | 2294373,76 |
| 85 | 372870,05 | 2294252,36 |
| 86 | 372898,05 | 2294252,85 |
| 87 | 372896,42 | 2294346,25 |
| 88 | 372912,09 | 2294346,52 |
| 83 | 372911,61 | 2294374,52 |
| Нефтепровод от ПР К-9187 до т. вр. в сущ. нефтепровод от скважины № 9100 | | |
| 89 | 417013,01 | 2306905,94 |
| 90 | 417031,74 | 2306810,63 |
| 91 | 416995,93 | 2306803,59 |
| 92 | 416990,53 | 2306831,07 |
| 93 | 416998,86 | 2306832,70 |
| 94 | 416985,53 | 2306900,54 |
| 89 | 417013,01 | 2306905,94 |
| Нефтепровод от ПР К-3380 до т. вр. в сущ. нефтепровод от скважины № 2620 | | |
| 95 | 376519,34 | 2298094,65 |
| 96 | 376563,43 | 2298091,53 |
| 97 | 376571,94 | 2298074,06 |
| 98 | 376648,80 | 2298068,62 |
| 99 | 376649,60 | 2298079,89 |
| 100 | 376638,64 | 2298087,29 |
| 101 | 376640,23 | 2298109,73 |
| 102 | 376668,16 | 2298107,76 |
| 103 | 376667,71 | 2298101,44 |
| 104 | 376678,67 | 2298094,04 |
| 105 | 376674,75 | 2298038,71 |
| 106 | 376553,83 | 2298047,27 |
| 107 | 376545,33 | 2298064,74 |
| 108 | 376517,36 | 2298066,72 |
| 95 | 376519,34 | 2298094,65 |

| № | X | Y |
|--|-----------|------------|
| Нефтепровод от ПР К-3611 до т. вр. в сущ. нефтепровод от ГЗУ-134 | | |
| 109 | 348970,16 | 2298161,63 |
| 110 | 348980,91 | 2298175,05 |
| 111 | 349132,83 | 2298258,60 |
| 112 | 349312,69 | 2298348,43 |
| 113 | 349355,97 | 2298363,95 |
| 114 | 349368,06 | 2298374,92 |
| 115 | 349434,30 | 2298398,68 |
| 116 | 349420,24 | 2298437,89 |

| № | X | Y |
|-----|-----------|------------|
| 117 | 349393,89 | 2298428,44 |
| 118 | 349398,50 | 2298415,58 |
| 119 | 349353,37 | 2298399,40 |
| 120 | 349341,28 | 2298388,43 |
| 121 | 349302,47 | 2298374,51 |
| 122 | 349301,67 | 2298374,23 |
| 123 | 349119,82 | 2298283,40 |
| 124 | 348962,54 | 2298196,90 |
| 125 | 348948,31 | 2298179,13 |
| 109 | 348970,16 | 2298161,63 |

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

Настоящей документации по планировке территории не предусмотрено строительство и реконструкция объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

5. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

Нефтегазосборные трубопроводы, согласно материалам изысканий, пересекают подземные коммуникации, линии электропередач, кабели низкого напряжения, кабели связи.

Проектом планировки территории предусмотрены следующие мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства от возможного негативного воздействия в связи с размещением нефтепроводов:

- 1) нефтегазосборные трубопроводы прокладываются ниже существующих коммуникаций;
- 2) в местах пересечения проектируемого нефтепровода с существующими действующими коммуникациями и автодорогой предусмотрены защитные футляры из стальной трубы;
- 3) участки трубопроводов на пересечениях с существующими коммуникациями и автомобильной промышленной дорогой должны быть подвергнуты предпусковой приборной диагностике течеискателем;
- 4) организация производства работ в процессе строительства с учетом соблюдения требований режима использования территорий охранных зон объектов капитального строительства.

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

Согласно заключению Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия от 30.01.2025 № 01-04/621 на акт государственной историко-культурной экспертизы территория проекта планировки на сегодняшний день частично исследована. При этом территория, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки и территория объекта исследования, частично не совпадают. Сведениями об отсутствии на участках расхождений выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия Комитет, не располагает. Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Закона №73-ФЗ до начала земляных работ в местах расхождения с территорией ранее проведенных исследований обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Закона №73-ФЗ;

- представить в Комитет документацию, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

В случае обнаружения на рассматриваемой территории выявленных объектов археологического наследия, а также объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

- обеспечить реализацию мероприятий, указанных в согласованной документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности обнаруженных объектов культурного наследия.

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

| | | | | | | |
|------|------|----------|---------|------|-----------------|------|
| | | | | | 13818-ППТ-ОЧ-Р2 | Лист |
| | | | | | | 8 |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | | |

Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

С целью максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу и охраны окружающей среды предусматриваются следующие технические решения:

- 1) максимально - герметизированная напорная однетрубная система транспорта и подготовки нефти и газа;
- 2) поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;
- 3) использование минимально-необходимого количества фланцевых соединений, трубопроводы системы транспорта нефти выполнены на сварке;
- 4) проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность повышенным давлением;
- 5) применение термообработанных трубопроводов и деталей;
- 6) комплексная защита трубопроводов и оборудования от почвенной коррозии с использованием защитных покрытий и средств электрохимзащиты;
- 7) защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопроводов и арматуры лакокрасочными материалами;
- 8) контроль за состоянием воздушной среды с помощью газоанализаторов на всех открытых площадках объектов транспорта и подготовки нефти и газа;
- 9) рекультивация и возвращение землепользователям земель, отведенных во временное пользование.

В целях охраны атмосферного воздуха необходимо выполнить следующие условия, мероприятия и работы:

- 1) обязательная диагностика на допустимую степень выброса вредных веществ в атмосферу двигателей транспортных средств, строительных машин и механизмов;
- 2) запуск и прогрев двигателей транспортных средств, строительных машин по утвержденному графику;
- 3) запрет на оставление техники с работающими двигателями в ночное время;
- 4) строительно-монтажные работы должны осуществляться при строгом соблюдении действующих требований, норм природоохранного законодательства, в режимах постоянного производственного, ведомственного и государственного инженерно-экологического контроля;
- 5) регулировка двигателей машин и механизмов, используемых при производстве строительно-монтажных работ, что уменьшает выброс в атмосферу с отработанными газами вредных веществ;
- 6) обязательное соблюдение границ территории, отведенной под строительство;
- 7) песок для строительства должен приобретаться на специализированных предприятиях, имеющих гигиенические сертификаты экологической безопасности поставляемых строительных материалов;
- 8) поддержание дорожной и автотранспортной техники в исправном состоянии за счет проведения в установленное время техосмотра, техобслуживания и планово-предупредительного ремонта;
- 9) запрет эксплуатации техники с неисправными или не отрегулированными двигателями и на несоответствующем стандартам топливе;
- 10) запрет сжигания отходов и строительного мусора;
- 11) проведение работ поэтапно, короткими захватками, что способствует рассредоточению техники и уменьшает одновременную нагрузку на атмосферный воздух;

| | | | | | | |
|------|------|----------|---------|------|-----------------|------|
| | | | | | 13818-ПШТ-ОЧ-Р2 | Лист |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | | 9 |

- 12) контроль токсичности и дымности отработавших газов автомашин и спецтехники;
- 13) предотвращение утечек горюче-смазочные материалы;
- 14) автосамосвалы и бортовые машины, перевозящие сыпучие грузы, должны быть оборудованы специальными съёмными тентами;
- 15) лакокрасочные материалы, гидроизоляционные материалы на жидкой основе, мастики должны доставляться и храниться в герметичной специальной таре,
- 16) контроль содержания вредных веществ в воздухе.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб, наносимый атмосферному воздуху.

Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов.

Для предупреждения негативного воздействия строительных работ на поверхностные и подземные водные ресурсы предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий:

- 1) сохранение границ, отведенных для выполнения строительно-монтажных работ;
- 2) запрещение неорганизованного сброса сточных вод со строительной площадки непосредственно на рельеф местности;
- 3) оснащение рабочих мест и строительных площадок контейнерами для сбора коммунальных и строительных отходов;
- 4) своевременный сбор и вывоз строительного мусора, коммунальных отходов в места хранения и утилизации;
- 5) исключение хранения топлива на строительной площадке;
- 6) применение строительных материалов, имеющих сертификат качества;
- 7) планировка строительной полосы после окончания работ для сохранения естественного стока поверхностных и талых вод;
- 8) своевременное проведение рекультивации нарушенных земель;
- 9) техническое обслуживание машин и механизмов (заправка, мойка, ремонт) только на специально отведенных площадках вне водоохранных зон.

Функционирование нефтепромысловых объектов сопряжено с возможностью возникновения аварийных ситуаций, в результате которых вероятно вовлечение загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты и грунтовые воды.

С целью недопущения или уменьшения загрязнения поверхностных водных объектов и грунтовых вод в результате аварийных ситуаций на промысловых объектах проектом предусмотрен ряд технологических решений, направленных на снижение вероятности возникновения аварий:

- 1) технологический процесс максимально герметизирован;
- 2) размещение технологического оборудования на открытой площадке, что сокращает вероятность создания взрывопожароопасных зон;
- 3) поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;
- 4) использование минимально необходимого количества фланцевых соединений, трубопроводы выполнены на сварке;

| | | | | | | |
|------|------|----------|---------|------|-----------------|------|
| | | | | | 13818-ПШТ-ОЧ-Р2 | Лист |
| | | | | | | 10 |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | | |

- 5) поддержание параметров процесса в заданном режиме предусмотрено за счет средств автоматизации;
- 6) проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность;
- 7) применение термообработанных труб и деталей трубопроводов;
- 8) комплексная защита трубопроводов и оборудования от почвенной коррозии с использованием защитных покрытий и средств электрохимзащиты;
- 9) защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопроводов и арматуры лакокрасочными материалами;
- 10) контроль состояния воздушной среды с помощью газоанализаторов на всех открытых площадках объектов сбора и транспорта нефти и газа;
- 11) система сбора и отведения производственных, производственно-ливневых и бытовых стоков, исключая возможность загрязнения поверхностных и подземных вод.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова.

В целях охраны и рациональному использованию земельных ресурсов проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- 1) рациональный отвод земель с максимальным сохранением природного ландшафта;
- 2) проведение строительных работ строго в границах отвода;
- 3) предотвращение разлива нефти и нефтепродуктов;
- 4) обеспечение надежной герметизации скважин, трубопроводов и других сооружений;
- 5) применение блочного оборудования;
- 6) проверка трубопроводов гидравлическими испытаниями;
- 7) обеспечение надежности трубопроводов и других сооружений в период эксплуатации;
- 8) обеспечение защиты эксплуатационных колонн, нефтепроводов от коррозии;
- 9) использование при ремонтных работах герметичных поддонов и емкостей для сбора пластовых и сточных вод с последующей их утилизацией;
- 10) ограждение технологических площадок с бетонным покрытием бордюром, препятствующим аварийному растеканию нефти;
- 11) отвод промливневых и производственных сточных вод с технологических площадок с последующим вывозом их на очистные сооружения;
- 12) техническое обслуживание машин и механизмов на специально отведенных площадках;
- 13) своевременное проведение планировочных работ и технической рекультивации;
- 14) ограничение движения транспорта и техники в местах, прилегающих к обустраиваемым объектам;
- 15) сбор отходов производства и потребления в специальные контейнеры с дальнейшим вывозом на полигон;
- 16) проведение биологической рекультивации нарушенных земель;
- 17) строгое соблюдение всех мер и правил по охране окружающей среды.

| | | | | | | |
|------|------|----------|---------|------|-----------------|------|
| | | | | | 13818-ПШТ-ОЧ-Р2 | Лист |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | | 11 |

Мероприятия по охране недр.

С целью минимизации воздействия на геологическую среду, а также, для предупреждения загрязнения почв, пресных подземных вод и недр, проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- 1) рациональный отвод земель с максимальным сохранением природного ландшафта;
- 2) проведение строительных работ строго в границах отвода;
- 3) предотвращение разлива нефти и нефтепродуктов;
- 4) обеспечение надежной герметизации трубопроводов и других сооружений;
- 5) проверка трубопроводов гидравлическими испытаниями;
- 6) обеспечение надежности трубопроводов и других сооружений в период эксплуатации;
- 7) обеспечение защиты трубопроводов от коррозии;
- 8) отвод промливневых и производственных сточных вод последующим вывозом их на очистные сооружения;
- 9) систематический отбор и анализ проб воды из водоемов и водопунктов в соответствии с план-графиком производственного экологического контроля;
- 10) техническое обслуживание машин и механизмов на специально отведенных площадках;
- 11) своевременное проведение планировочных работ и рекультивации;
- 12) строгое соблюдение всех мер и правил по охране окружающей среды.

При соблюдении указанных мероприятий воздействие проектируемого объекта на геологическую среду сведено к минимуму.

Негативное воздействие может быть оказано в случае отклонений от проекта, а также за счет ошибок персонала и при аварийных ситуациях.

С целью недопущения или уменьшения загрязнения геологической среды и грунтовых вод в результате аварийных ситуаций проектом предусмотрен ряд технологических решений, направленных на снижение вероятности возникновения аварий:

- 1) размещение технологического оборудования на открытой площадке, что сокращает вероятность создания взрывопожароопасных зон;
- 2) выбор запорно-регулирующей арматуры и технологического оборудования, соответствующих рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;
- 3) поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;
- 4) использование минимально необходимого количества фланцевых соединений;
- 5) проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность;
- 6) система сбора и отведения производственных, производственно-ливневых и бытовых стоков.

В период эксплуатации технологические ремонтные операции должны производиться по замкнутой схеме с применением циркуляционных систем, герметизирующих сальниковых устройств, быстросъемных трубных соединений, предотвращающих попадания технологических жидкостей и других материалов на почву.

| | | | | | | |
|------|------|----------|---------|------|-----------------|------|
| | | | | | 13818-ПШТ-ОЧ-Р2 | Лист |
| | | | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | | 12 |

Для исключения возникновения аварийной ситуации в период эксплуатации проектируемого объекта должны обеспечиваться: контроль технического состояния сооружений, оборудования; своевременный планово-предупредительный ремонт.

Мероприятия по охране растительного и животного мира и среды их обитания.

С целью охраны растительного мира территории проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- 1) рациональный отвод земель с максимальным сохранением природного ландшафта;
- 2) проведение строительных работ строго в границах отвода;
- 3) предотвращение разлива нефти и нефтепродуктов;
- 4) обеспечение надежной герметизации скважин, трубопроводов и других сооружений;
- 5) запрет на непредусмотренное проектом сведение древесно-кустарниковой растительности;
- 6) запрет на выжигание растительности, разведение костров, сжигание отходов и мусора на площадках строительства и прилегающей территории;
- 7) техническое обслуживание машин и механизмов на специально отведенных площадках;
- 8) своевременное проведение планировочных работ и рекультивации (технической и биологической);
- 9) строгое соблюдение всех мер и правил по охране окружающей среды.

С целью охраны животного мира территории проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- 1) рациональный отвод земель с максимальным сохранением природного ландшафта;
- 2) проведение строительных работ строго в границах отвода;
- 3) предотвращение разлива нефти и нефтепродуктов;
- 4) уменьшение продолжительности земляных работ во избежание попадания животных в открытые траншеи и котлованы;
- 5) запрет на хранение и применение химических реагентов и других материалов, опасных для объектов животного мира и среды их обитания, в местах, доступных животным;
- 6) хранение материалов и сырья только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках;
- 7) предотвращение захламления территории строительными и коммунальными отходами.

При штатном режиме выполнения проектируемых работ, воздействие на численность и видовой состав растительного и животного мира будет носить локальный характер. Существенных изменений в составе флоры и фауны района проведения работ не ожидается.

Эксплуатация проектируемых объектов в нормальном режиме окажет допустимое воздействие на растительный и животный мир прилегающей территории.

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

| | | | | | | |
|------|------|----------|---------|------|-----------------|------|
| | | | | | 13818-ПШТ-ОЧ-Р2 | Лист |
| | | | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | | 13 |

Для выполнения экологических требований по обеспечению охраны природных сред (растительности, почв, подземных вод и недр) от загрязнения отходами строительно-монтажные работы (далее - СМР) организуется система обращения с производственными и коммунальными отходами. Система предусматривает:

- 1) использование отходов инертных строительных материалов, образующихся в период СМР, в последующих технологических операциях, что обеспечивает захоронение наименьшего количества отходов и сохранение природных ресурсов;
- 2) осуществление регулярного вывоза отходов к местам размещения и переработки для исключения несанкционированного размещения отходов и захламления территорий;
- 3) заключение договоров на передачу отходов специализированным организациям перед началом строительных работ;
- 4) организацию раздельного сбора образующихся отходов по их видам и классам с тем, чтобы обеспечить их последующее размещение на предприятие по переработке, а также вывозу на полигон для захоронения;
- 5) соблюдение периодичности вывоза отходов с участка проведения работ, а также соблюдение условий передачи их на другие объекты для переработки или для захоронения;
- 6) соблюдение условий временного хранения отходов на участке проведения работ в соответствии с требованиями природоохранного законодательства;
- 7) кратковременное хранение производственных и коммунальных отходов на строительных площадках за счет их вывоза для централизованного сбора на стационарных производственных оборудованных участках управления;
- 8) соблюдение санитарно - экологических требований к транспортировке отходов.

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона.

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" - объекты строительства не относятся к категории опасных объектов.

В процессе эксплуатации трубопроводов аварии происходят вследствие коррозионного разрушения трубопроводов, механического повреждения различного рода механизмами, при проведении огневых работ при ремонте трубопроводов.

Ошибки, допущенные при производстве монтажных и ремонтных работ, могут привести к утечкам нефти в процессе эксплуатации трубопровода. Исходными событиями (причинами) возникновения возможных аварий и инцидентов на опасных участках могут стать:

- 1) механический износ технологического оборудования;
- 2) неплотность фланцевых соединений или их разрушение вследствие ошибочно выбранных типов уплотнения или конструкций фланцев, прокладочного материала, недостаточности или неравномерности затяжки болтов крепления, неполного комплекта крепежных изделий и т.п.;
- 3) коррозия стенок технологического оборудования;
- 4) непроходимость элементов технологических систем;
- 5) неисправность систем регулирования параметров технологического процесса;
- 6) выход из строя уплотнений регулирующей и запорной арматуры;

- 7) несоответствие материала технологического оборудования условиям эксплуатации;
- 8) механические повреждения аппаратуры или трубопроводов;
- 9) ошибки, допущенные при монтаже и ремонте оборудования;
- 10) эксплуатационные ошибки, вызванные действиями обслуживающего персонала;
- 11) террористические акты;
- 12) воздействие природных факторов.

Более укрупнено все перечисленные исходные события можно сгруппировать в три группы:

- события, связанные с технологическим фактором;
- события, связанные с природным воздействием;
- события, связанные с человеческим фактором.

Физический износ основного оборудования (водовода) в основном связан с цикличностью действия нагрузок на стенки трубопроводов. Наиболее уязвимыми в этом отношении являются участки трубопроводов, непосредственно примыкающие к насосным станциям, которые являются источниками циклических нагрузок на трубопроводы вследствие изменения режима перекачки и возникновения при этом гидравлических волн.

Воздействие различного рода природных факторов также может послужить причиной разгерметизации оборудования. Так аномально низкие температуры, приводящие к повышенным температурным деформациям при наличии язвенных коррозий в металле аппаратов могут привести к хрупкому разрушению технологического оборудования и, как следствие, к выделению опасных веществ в окружающее пространство.

Разгерметизация технологического оборудования, вызванная человеческим фактором, в основном обусловлена ошибками, допущенными при производстве ремонтных работ, что чаще всего может привести к утечкам опасных веществ через неплотности фланцевых соединений, уплотнений насосов и запорной арматуры.

Мероприятия направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте.

С целью снижения опасности и вредности на проектируемом объекте проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- 1) технологический процесс максимально герметизирован;
- 2) сосуды, работающие под давлением, оборудуются предохранительными клапанами;
- 3) для обслуживания запорной арматуры и контрольно-измерительных приборов, расположенных на высоте (сепараторах, емкостях и других аппаратах и сооружениях), предусмотрены лестницы и площадки обслуживания с ограждением;
- 4) управление основными технологическими операциями осуществляется без постоянного обслуживающего персонала с помощью средств автоматизации;
- 5) на территории объекта должны быть вывешены запрещающие и предупреждающие плакаты и знаки о грозящей человеку опасности;
- 6) оборудование установки должно обслуживаться квалифицированным персоналом, знающим Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

| | | | | | | |
|------|------|----------|---------|------|-----------------|------|
| | | | | | 13818-ПТТ-ОЧ-Р2 | Лист |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | | 15 |

промышленности», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534;

- 7) выбор оборудования, арматуры и трубопроводов производится исходя из рабочего давления, температуры, коррозионности среды и т.п.;
- 8) дренаж аппаратов и трубопроводов производится в закрытую систему (дренажную емкость);
- 9) соединение труб производится на сварке, фланцевые соединения устанавливаются только для присоединения арматуры и оборудования;
- 10) для обеспечения безопасности обслуживающего персонала предусматривается заземление металлических частей оборудования.

Безопасность производственных процессов на объекте также обеспечивается и за счет применения производственного оборудования, удовлетворяющего требованиям нормативной документации и не являющегося источником травматизма и профессиональных заболеваний.

Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления.

Временное хранение (складирование) должно осуществляться в соответствии с санитарно – экологическими требованиями санитарных норм и правил СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», утвержденных постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 № 3, в местах их источника образования, т.е. на территориях, непосредственно прилегающих к объекту строительства в пределах участка отвода.

Места накопления (временного складирования) отходов в период проведения строительных работ предусматриваются на стройплощадках и определяются в проекте производства работ.

Перед началом проведения СМР площадка строительства оснащается металлическими контейнерами для сбора отходов, образующихся в результате жизнедеятельности и хозяйственной деятельности рабочих.

На предприятии организованы централизованные места для сбора и временного хранения отходов. По мере накопления отходы передаются для размещения на специализированных объектах.

Согласно пункту 4 статьи 24.7 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», собственники твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) обязаны заключить договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором, в зоне деятельности которого образуются твердые коммунальные отходы и находятся места их накопления.

Проектируемый объект расположен в Восточной зоне деятельности регионального оператора по обращению с ТКО, региональным оператором на момент проектирования является ООО «Гринта».

Отходы, приравненные к ТКО, предусматривается вывозить на комплексы по обращению с отходами расположенные в Заинском районе на территории городского

| | | | | | | |
|------|------|----------|---------|------|-----------------|------|
| | | | | | 13818-ПШТ-ОЧ-Р2 | Лист |
| | | | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | | 16 |

поселения Заинск, а также в Альметьевском районе на территории Кульшариповского и Русско-Акташского сельских поселений (в соответствии с картой инфраструктуры обращения с ТКО Республики Татарстан, утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 21.02.2011 №134 «Об утверждении Схемы территориального планирования Республики Татарстан»).

Собственники промышленных отходов заключают договора с соответствующими организациями, имеющими лицензии на обращение с промышленными отходами.

В рамках реализации федерального проекта «Инфраструктура для обращения с отходами I и II классов» в составе национального проекта «Экология» ФГУП «Федеральный экологический оператор» назначено федеральным оператором по обращению с отходами I-II классов на территории Российской Федерации.

Данные о видах, количестве, токсичности, системе сбора, складирования и утилизации отходов принимаются в соответствии с РД по обращению с отходами в структурных подразделениях ПАО «Татнефть».

Представленный механизм обращения с отходами сводит к минимуму возможности загрязнения компонентов окружающей среды отходами производства и потребления.

При складировании, перевозке и транспортировке материала должны соблюдаться требования, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 28.10.2020 № 753н «Об утверждении правил по охране труда при погрузочно-разгрузочных работах и размещении грузов».

8. 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.

В соответствии с письмом Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан от 27.12.2024 № 7819/ТЗ-З-5, разработан раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в составе данного проекта.

1. Необходимость осуществления мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций техногенного характера

1.1 Проектируемый объект относится к особо опасным, технически сложным объектам согласно п.48.1. Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ.

Проектируемый объект относится к опасным производственным объектам согласно Федеральному закону от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

1.2 Возникновение чрезвычайной ситуации техногенного характера на проектируемом объекте присутствует, так как проектируемый объект относится к опасным производственным, особо опасным, технически сложным и уникальным объектам. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-12127 до т. врезки в существующий нефтепровод от скв. №1303 находится на территории, подверженной риску возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, согласно схеме «Карта территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, перечень мероприятий гражданской обороны» генерального плана Русско-Акташского сельского поселения Альметьевского

| | | | | | | |
|------|------|----------|---------|------|-----------------|------|
| | | | | | 13818-ПШТ-ОЧ-Р2 | Лист |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | | 17 |

муниципального района Республики Татарстан, утвержденная решением Совета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан от 11.12.2020 №17. Остальные трассы вне опасных территорий согласно генеральным планам Русско-Акташского, Верхнелалимского и Старо-Мавринских сельских поселений, а так же «Карта территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера схемы территориального планирования Республики Татарстан», утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 21.02.2011 № 134

1.3 Проектируемый линейный объект имеет пересечения с магистральными нефтепроводами ПАО «Газпром» с установленными в соответствии с СП 36.13330.2012 МАГИСТРАЛЬНЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ зоной минимальных расстояний, которая является зоной чрезвычайной ситуации техногенного характера:

- Магистральный этанопровод Оренбург – Казань, d=325 мм – зона минимальных расстояний от оси трубопровода составляет 300м;

- Магистральный газопровод Оренбург – Заинск, d=1020 мм – зона минимальных расстояний от оси трубопровода составляет 200м;

- Магистральный газопровод – отвод к Нижнекамскому промузлу, d=1020 мм – зона минимальных расстояний от оси трубопровода составляет 200м;

2. Необходимость осуществления мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

Проектируемый объект относится к пожаровзрывоопасным объектам, так как на нем транспортируют легковоспламеняющиеся и пожаровзрывоопасные вещества, такие как нефть и попутный газ, создающие реальную угрозу возникновения техногенной чрезвычайной ситуации. Согласно Межгосударственному стандарту ГОСТ 19433-88 «Грузы опасные. Классификация и маркировка» (утв. Постановлением Госстандарта СССР от 19.08.1988 №2957), нефть и нефтепродукты относятся к 3 классу пожароопасности.

Ближайшие пожарные части ОП ППС по охране города Заинск Заинского муниципального района Нижнекамского отряда противопожарной службы ГКУ Республики Татарстан «Пожарная охрана Республики Татарстан», Пожарно-спасательная часть №81 ФКУ «2 ОФПС Государственный ППС по Республике Татарстан (договорной), Пожарно-спасательная часть №27 ФКУ «2 ОФПС ППС по Республике Татарстан (договорной). Ориентировочное время прибытия пожарной бригады 5-10 минут. Проезд и подъезд к проектируемому объекту обеспечен в соответствии с требованиями Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

3. Необходимость осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного характера

3.1 Согласно материалам документа территориального планирования – «Карта территорий подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» схемы территориального планирования Республики Татарстан, утвержденная постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 21.02.2011 № 134, проектируемая территория, где будет располагаться линейный объект, не попадает на территории, подверженные опасным природным процессам.

3.2 По результатам выполненных инженерно-геологических изысканий установлено, что объект расположен на участке III категории сложности инженерно-

| | | | | | | |
|------|------|----------|---------|------|-----------------|------|
| | | | | | 13818-ПШТ-ОЧ-Р2 | Лист |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | | 18 |

геологических условий (6 инженерно-геологических элементов, специфические грунты – техногенные, элювиальные в основании фундамента, опасные инженерно-геологические процессы – речная эрозия, подтопление, затопление, заболачивание, морозное пучение оказывают решающее влияние на принятие проектных решений, строительство и эксплуатацию объекта). Опасные природные физико-геологических процессы и явления, которые могли бы оказать негативное влияние на устойчивость поверхностных и глубинных грунтовых массивов территории (эрозия, оползни, суффозия, карст и т.д.), не обнаружены в период изысканий и эксплуатации объекта.

Из неблагоприятных факторов следует отметить:

- наличие в верхней части разреза грунтов с высокой коррозионной агрессивностью по отношению к углеродистой и низколегированной стали;
- наличие специфических грунтов;
- наличие среднепучинистых и сильнопучинистых грунтов;
- наличие водоносного горизонта на трассе нефтегазосборного трубопровода от ПР К3611 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-134.

3.3 Согласно отчету инженерно-гидрометеорологических изысканий, условия в районе изысканий являются благоприятными для введения строительных работ. Воздействие намечаемой деятельности на компоненты окружающего мира (поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух) минимально. Изменения гидрометеорологических условий и фоновых концентраций загрязняющих веществ, а также гидрологических характеристик рек в результате намечаемой деятельности не ожидается.

4. Необходимость осуществления мероприятий гражданской обороны

Согласно письму Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан от 27.12.2024 № 7819/ТЗ-3-5, в части исходные данные для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне:

- проектируемый объект является некатегоризованным по гражданской обороне;
- проектируемый объект расположен приблизительно от 20 км до 39 км от г. Альметьевска, отнесенном к 2-ой группе по гражданской обороне;
- проектируемый объект не попадает в зоны возможного химического заражения, возможных разрушений, возможного радиоактивного заражения и возможного катастрофического затопления;
- строительство защитных сооружений гражданской обороны не требуется.

Для ликвидации возможных аварий распоряжением ПАО «Татнефть» от 29.12.2022 №550-Расп(ТНД) «О составе нештатного аварийно-спасательного формирования» укомплектовано объединённое нештатное формирование «Нештатное аварийно-спасательное формирование структурного подразделения «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» (свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ от 28.02.2024 №15343, регистрационный номер 16/2-2-538).

| | | | | | | |
|------|------|----------|---------|------|-----------------|------|
| | | | | | 13818-ПШТ-ОЧ-Р2 | Лист |
| | | | | | | 19 |
| Изм. | Лист | № докум. | Подпись | Дата | | |