



# АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.07.2020

№ 1013 - па

г.Нефтеюганск

Об утверждении документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 103 Чупальского лицензионного участка, месторождения им. Московцева»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлениями администрации Нefтеюганского района от 15.10.2018 № 1732-па-нпа «Об утверждении порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решения Главы Нefтеюганского района и порядка принятия решений об утверждении документации по планировке территории Нefтеюганского района», от 19.12.2019 № 2623-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 103 Чупальского лицензионного участка, месторождения им. Московцева», на основании заявления акционерного общества «Томский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» (далее – АО «ТомскНИПИнефть») от 22.04.2020 № 12213 п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 103 Чупальского лицензионного участка, месторождения им. Московцева» (приложение).

2. Комитету по градостроительству администрации Нefтеюганского района (Крышалович Д.В.) разместить материалы проекта планировки территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 103 Чупальского лицензионного участка, месторождения им. Московцева» в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нefтеюганского района.

3. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Югорское обозрение» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нefтеюганского района.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на директора департамента имущественных отношений – заместителя главы Нefтеюганского района Бородину О.В.

Глава района

Г.В.Лапковская

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



**ТОМСКНИПИНЕФТЬ**

**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И  
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»  
(АО «ТомскНИПИнефть»)**

**Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение  
им. Московцева**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ  
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ**

**5689**

**Главный инженер проекта**



**О.Г. Вторушин**

**Томск, 2019**

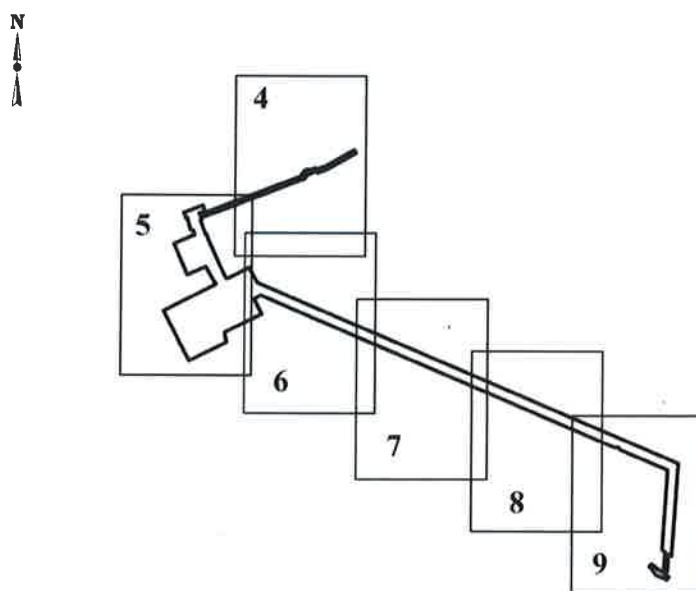
## Оглавление

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |    |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 3  |
| Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | 3  |
| Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | 11 |
| 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 12 |
| 2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов .....                                                                                                                                                                                                                                                                                          | 12 |
| 2.2 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 .....                                                                                                                                                                                | 14 |
| 2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | 14 |
| 2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 16 |
| 2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 16 |
| 2.6 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..... | 17 |
| 2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | 17 |
| 2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды..                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 17 |
| 2.9 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 .....                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 19 |

## 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева»  
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Схема расположения объекта на листах



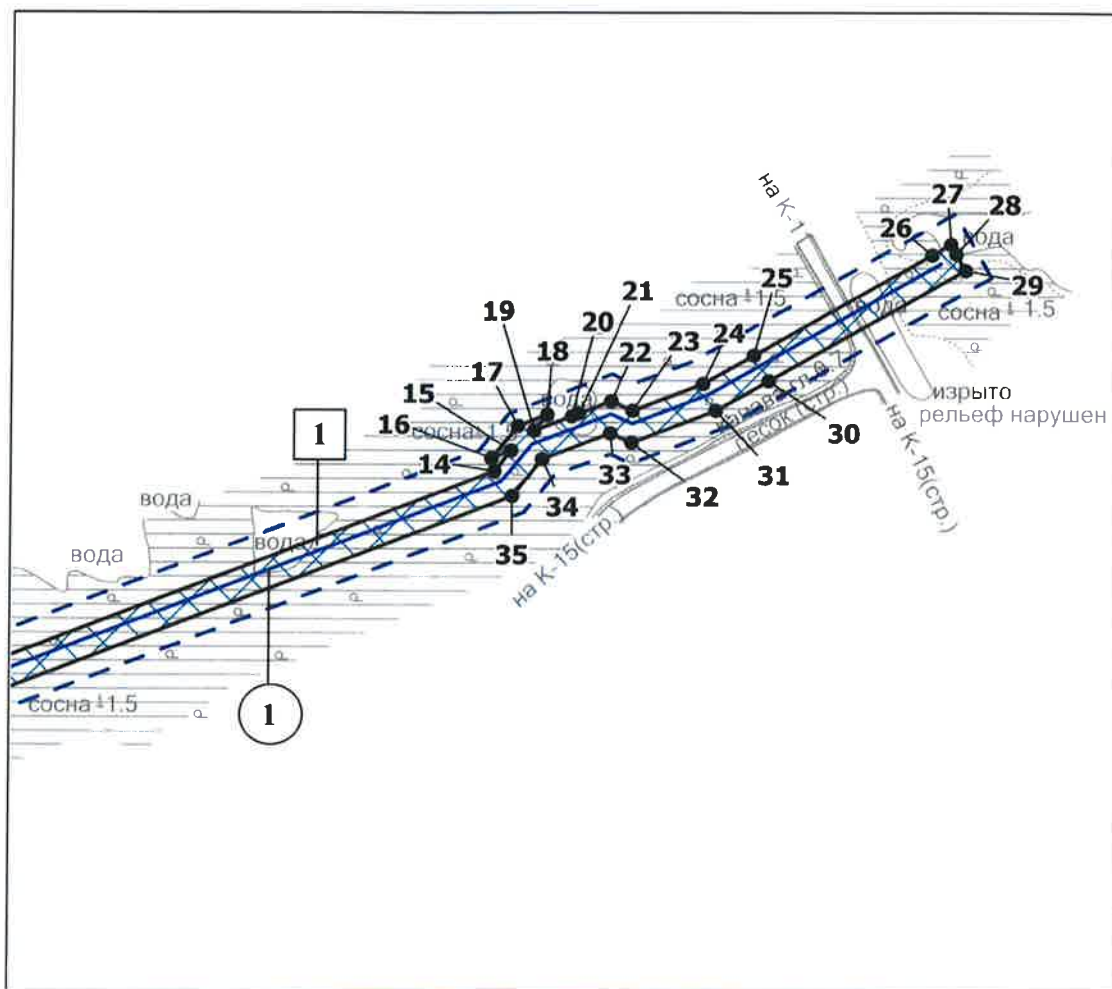
### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |     |                                                                                                                                                                               |                                                                      |                                                    |
|-----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
|     | - границы зон планируемого размещения линейных объектов (устанавливаемые красные линии); границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки |                                                                      | - ось планируемой ВЛ 35 кВ                         |
| • 1 | - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов (характерные точки красных линий и их номера)                                                         |                                                                      | - ось переустраиваемой ВЛ 35 кВ                    |
|     | - зона планируемого размещения линейных объектов                                                                                                                              |                                                                      | - ось переустраиваемой ВОЛС                        |
|     | - номер зоны планируемого размещения объектов                                                                                                                                 |                                                                      | - ось временной ВЛ 35 кВ                           |
|     | - номер линейного объекта                                                                                                                                                     | Границы зон с особыми условиями территории, подлежащие установлению: |                                                    |
|     | - ось планируемой автомобильной дороги                                                                                                                                        |                                                                      | - охранный зона планируемых нефтегазосборных сетей |
|     | - ось планируемого водовода                                                                                                                                                   |                                                                      | - охранный зона планируемого водовода              |
|     | - ось планируемых нефтегазосборных сетей                                                                                                                                      |                                                                      | - охранный зона планируемой ВЛ 35 кВ               |
|     | - ось планируемой ВОЛС                                                                                                                                                        |                                                                      | - охранный зона переустраиваемой ВЛ 35 кВ          |
|     | - граница зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов                                                                |                                                                      | - охранный зона планируемой ВОЛС                   |
|     |                                                                                                                                                                               |                                                                      | - охранный зона переустраиваемой ВОЛС              |
|     |                                                                                                                                                                               |                                                                      | - граница придорожной полосы                       |

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий  
по объекту «Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка,  
месторождение им. Московцева»  
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»  
Масштаб 1:5000



Линия совмещения с листом 5



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

| Номер | Наименование                                                                                    |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1     | Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева |

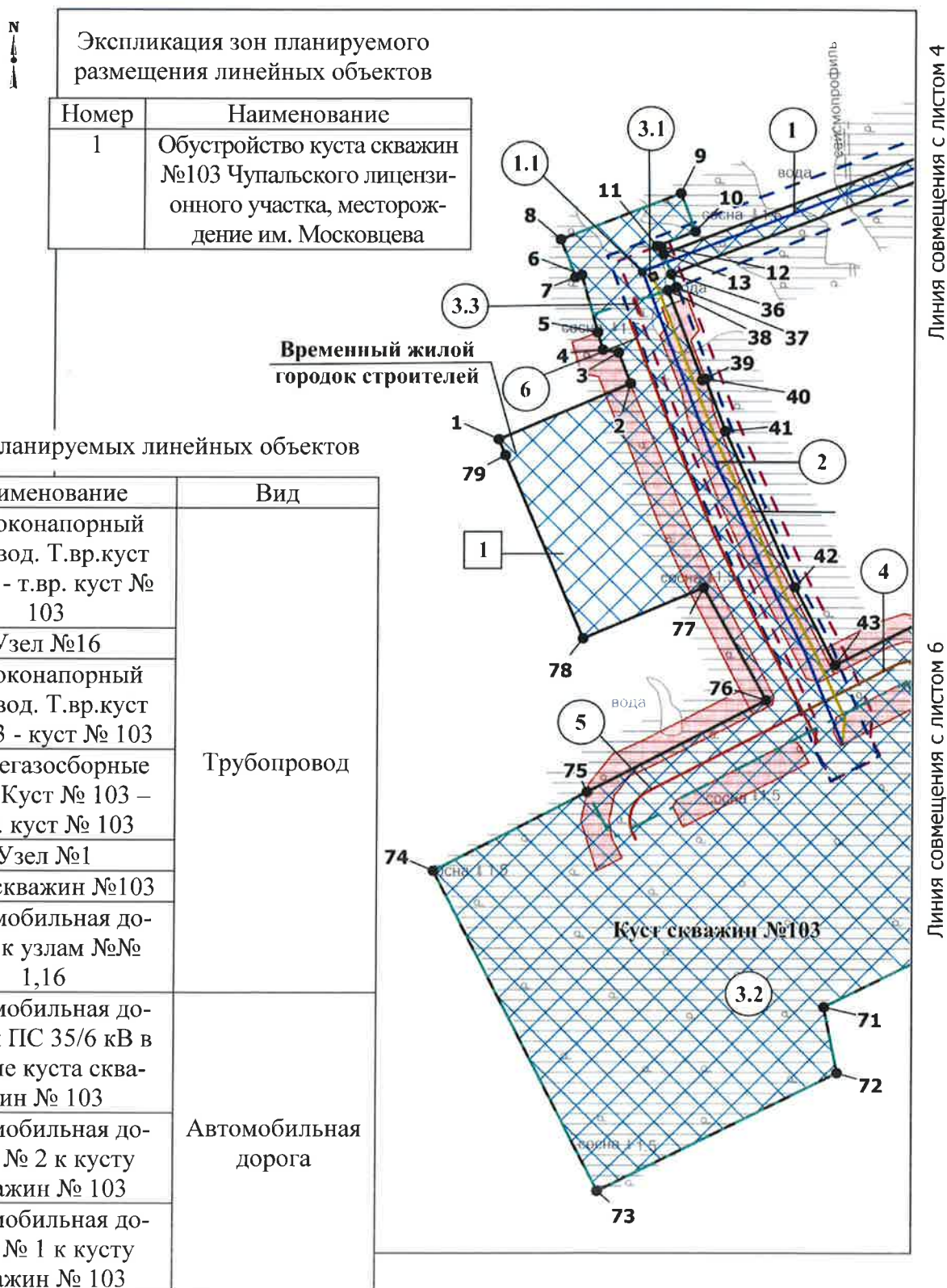
Экспликация планируемых линейных объектов

| Номер | Наименование                                              | Вид         |
|-------|-----------------------------------------------------------|-------------|
| 1     | Высоконапорный водовод. Т.вр.куст № 15 - т.вр. куст № 103 | Трубопровод |

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

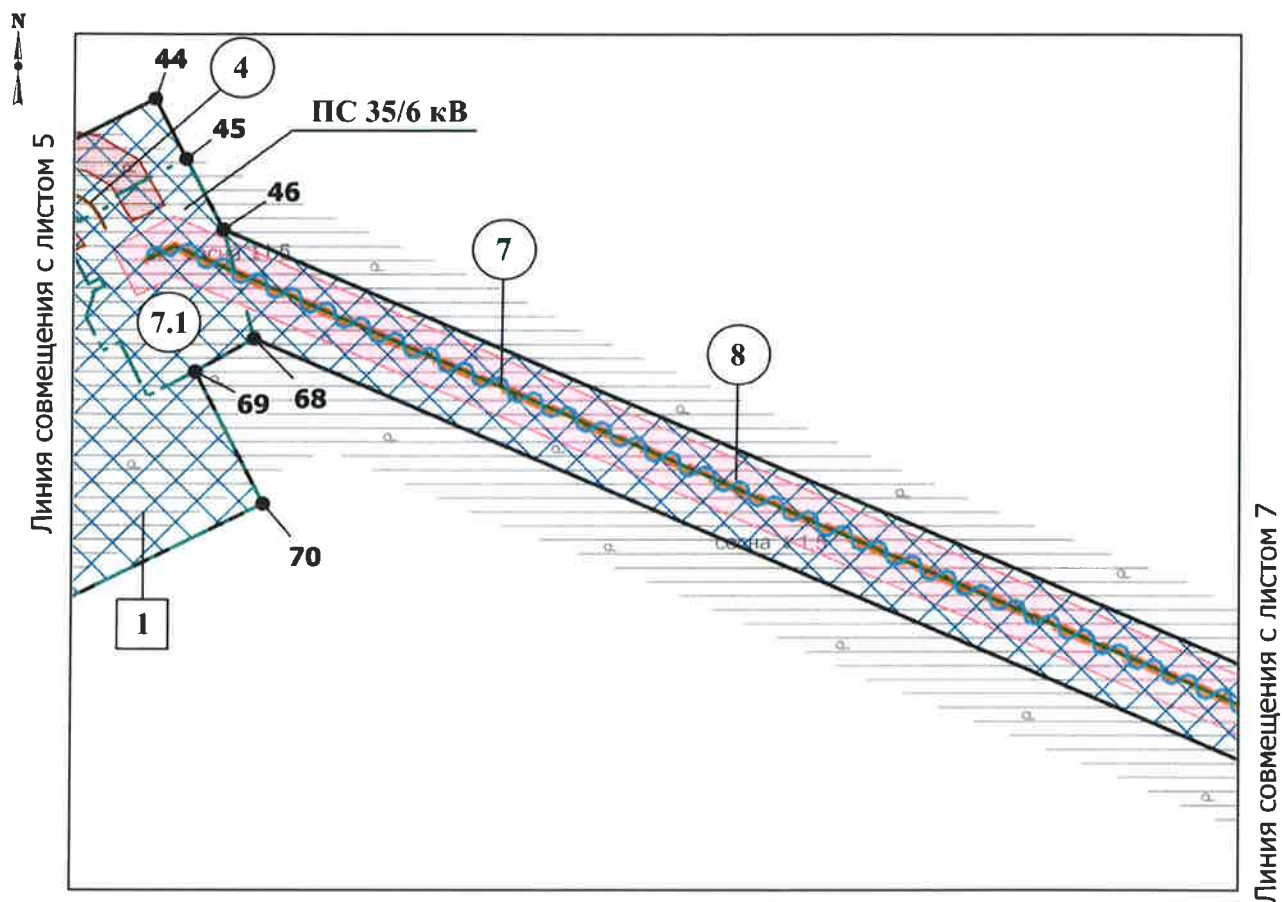
Масштаб 1:5000



Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:5000

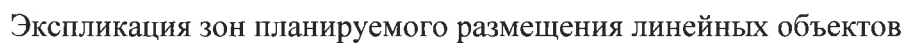


Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

| Номер | Наименование                                                                                    |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1     | Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева |

Экспликация планируемых линейных объектов

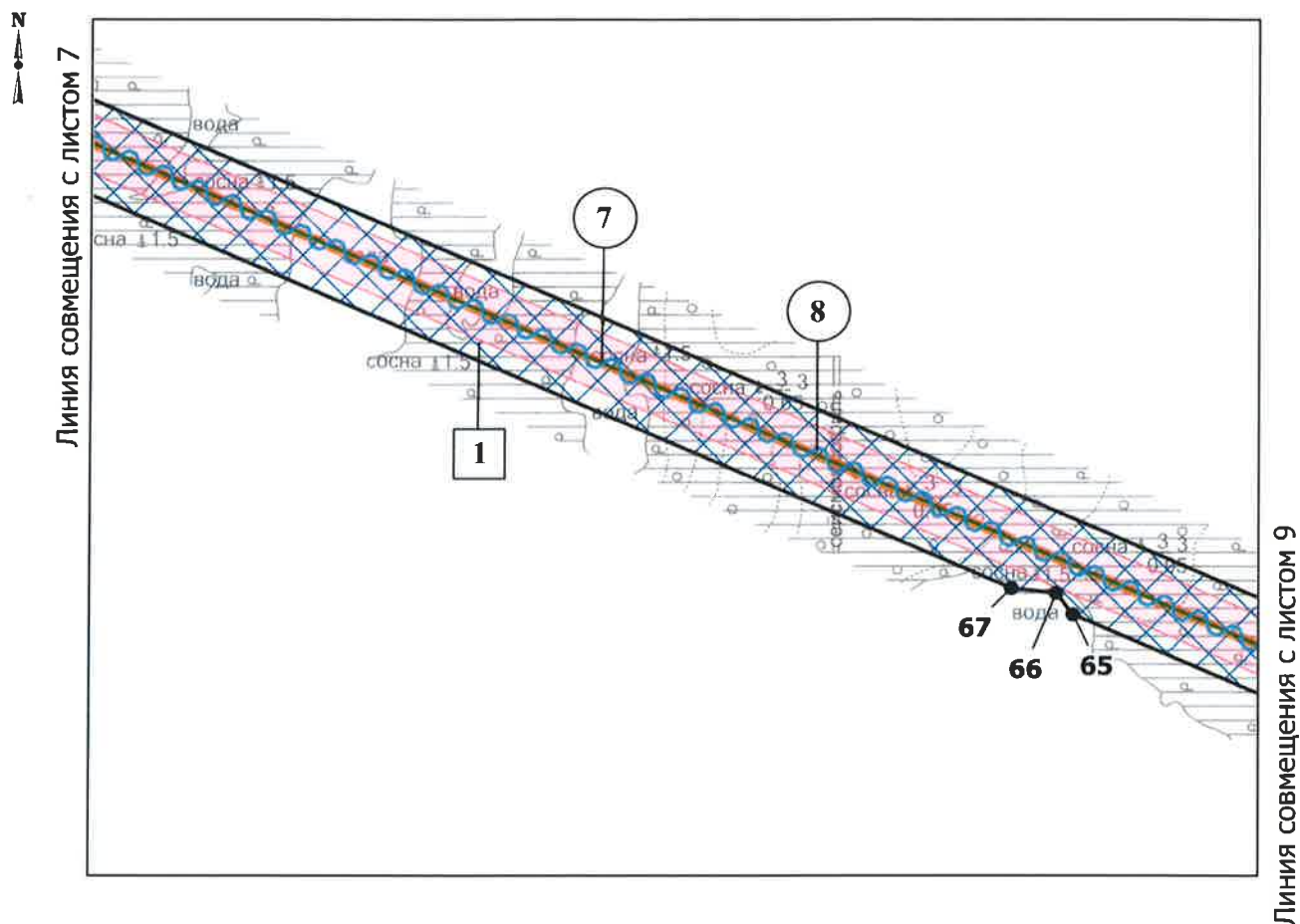
| Номер | Наименование                                                   | Вид                   |
|-------|----------------------------------------------------------------|-----------------------|
| 4     | Автомобильная дорога к ПС 35/6 кВ в районе куста скважин № 103 | Автомобильная дорога  |
| 7     | ВЛ 35 кВ на куст 103                                           | Линия электропередачи |
| 7.1   | ПС 35/6 кВ                                                     |                       |
| 8     | ВОЛС на куст 103                                               | Линия связи           |



## Экспликация планируемых линейных объектов

| Номер | Наименование         | Вид                   |
|-------|----------------------|-----------------------|
| 7     | ВЛ 35 кВ на куст 103 | Линия электропередачи |
| 8     | ВОЛС на куст 103     | Линия связи           |

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева»  
 Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»  
 Масштаб 1:5000

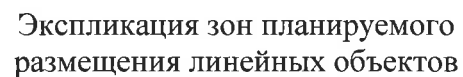


#### Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

| Номер | Наименование                                                                                    |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1     | Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева |

#### Экспликация планируемых линейных объектов

| Номер | Наименование         | Вид                   |
|-------|----------------------|-----------------------|
| 7     | ВЛ 35 кВ на куст 103 | Линия электропередачи |
| 8     | ВОЛС на куст 103     | Линия связи           |



| Номер | Наименование                                                                                   |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1     | Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Москвитца |

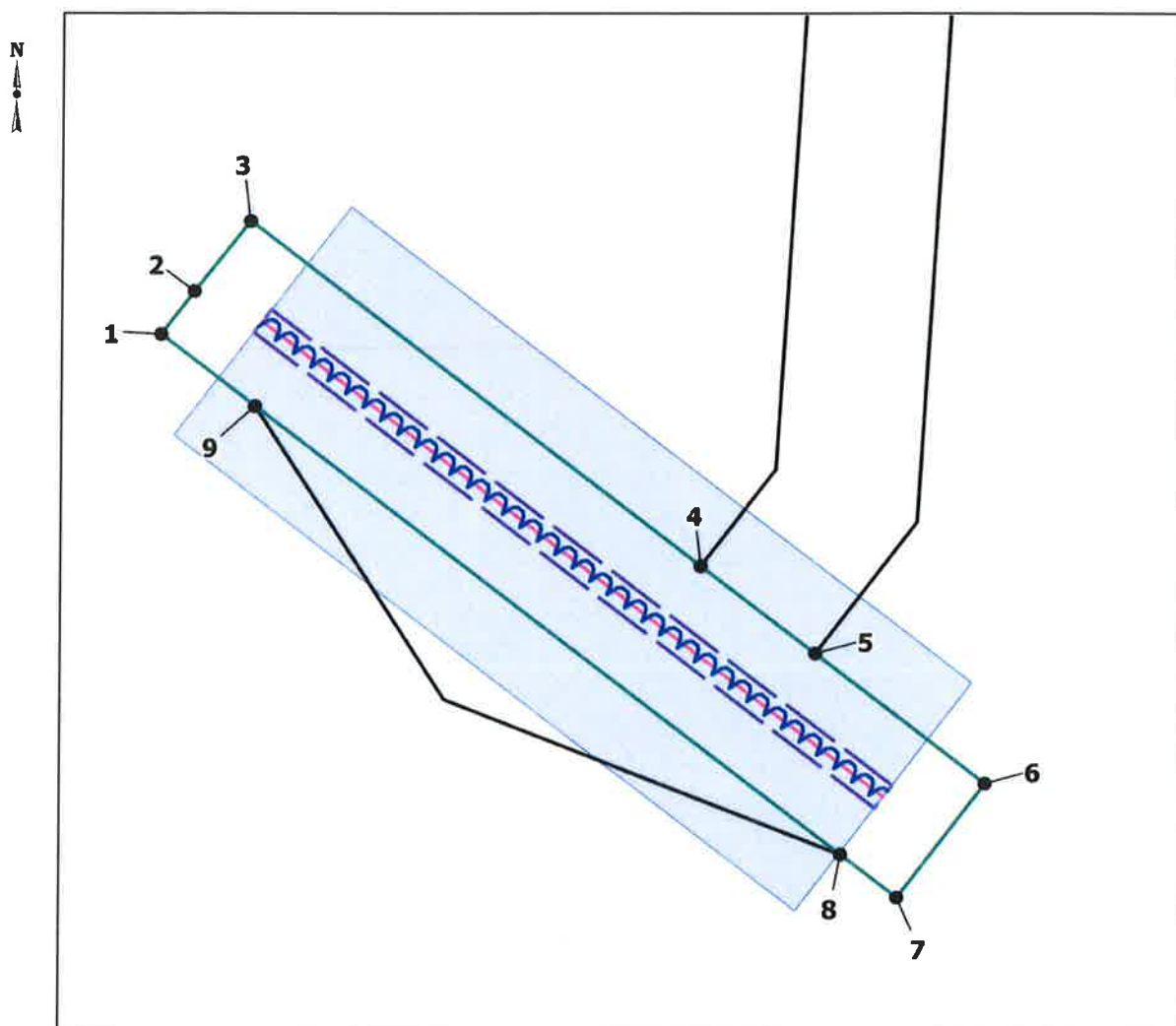
|       |                                    |                       |
|-------|------------------------------------|-----------------------|
| Номер | Наименование                       | Вид                   |
| 7     | ВЛ 35 кВ на куст 103               | Линия электропередачи |
| 7.1   | Переустройство ВЛ 35 кВ на куст 13 |                       |
| 8     | ВОЛС на куст 103                   | Линия связи           |
| 8.1   | Переустройство ВОЛС на куст 13     |                       |

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева»  
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Перечень координат характерных точек красных линий

| Номер | X         | Y          | Номер | X         | Y          |
|-------|-----------|------------|-------|-----------|------------|
| 1     | 848995.13 | 3530347.21 | 44    | 848854.45 | 3530791.11 |
| 2     | 849046.58 | 3530468.09 | 45    | 848813.65 | 3530812.4  |
| 3     | 849075.36 | 3530457.02 | 46    | 848765.34 | 3530837.61 |
| 4     | 849077.8  | 3530442.52 | 47    | 847697.99 | 3533324.68 |
| 5     | 849094.04 | 3530437.64 | 48    | 847150.75 | 3533289.46 |
| 6     | 849147.07 | 3530422.79 | 49    | 847162.98 | 3533270.21 |
| 7     | 849144.88 | 3530417.06 | 50    | 847061.37 | 3533263.66 |
| 8     | 849179.97 | 3530403.57 | 51    | 847043.09 | 3533249.63 |
| 9     | 849222.35 | 3530513.83 | 52    | 847025.04 | 3533273.11 |
| 10    | 849187.26 | 3530527.32 | 53    | 847009.18 | 3533260.95 |
| 11    | 849173.6  | 3530491.81 | 54    | 847015.15 | 3533253.19 |
| 12    | 849172.9  | 3530495.52 | 55    | 847036.71 | 3533198.37 |
| 13    | 849166.36 | 3530498.03 | 56    | 847077.48 | 3533172.08 |
| 14    | 849396.93 | 3531097.89 | 57    | 847087.5  | 3533158.99 |
| 15    | 849410.92 | 3531109.2  | 58    | 847093.5  | 3533163.6  |
| 16    | 849405.9  | 3531096.12 | 59    | 847103.24 | 3533171.35 |
| 17    | 849427.83 | 3531113.89 | 60    | 847055.28 | 3533233.77 |
| 18    | 849435.43 | 3531133.62 | 61    | 847068.73 | 3533244.1  |
| 19    | 849424.49 | 3531124.72 | 62    | 847175.22 | 3533250.96 |
| 20    | 849434.27 | 3531150.12 | 63    | 847187.47 | 3533231.71 |
| 21    | 849436.15 | 3531155.02 | 64    | 847659.57 | 3533262.08 |
| 22    | 849444.4  | 3531176.66 | 65    | 847778.2  | 3532985.66 |
| 23    | 849438.09 | 3531191.04 | 66    | 847792.54 | 3532974.41 |
| 24    | 849456.33 | 3531238.49 | 67    | 847795.9  | 3532944.41 |
| 25    | 849475.59 | 3531272.48 | 68    | 848690.87 | 3530858.99 |
| 26    | 849543.73 | 3531392.68 | 69    | 848668.54 | 3530819.17 |
| 27    | 849550.86 | 3531405.28 | 70    | 848578.33 | 3530865.56 |
| 28    | 849544.3  | 3531408.99 | 71    | 848471.18 | 3530648.12 |
| 29    | 849533.46 | 3531415.14 | 72    | 848410.52 | 3530660.47 |
| 30    | 849458.28 | 3531282.5  | 73    | 848301.41 | 3530440.26 |
| 31    | 849438.2  | 3531247.07 | 74    | 848596.71 | 3530288.62 |
| 32    | 849416.48 | 3531190.52 | 75    | 848669.2  | 3530429.54 |
| 33    | 849422.83 | 3531176.13 | 76    | 848753.89 | 3530594.17 |
| 34    | 849405.23 | 3531130.33 | 77    | 848857.94 | 3530535.83 |
| 35    | 849380.18 | 3531110.07 | 78    | 848811.04 | 3530425.38 |
| 36    | 849147.68 | 3530505.2  | 79    | 848980.39 | 3530353.46 |
| 37    | 849135.69 | 3530509.79 |       |           |            |
| 38    | 849132.75 | 3530502.24 |       |           |            |
| 39    | 849049.84 | 3530534.11 |       |           |            |
| 40    | 849050.98 | 3530537.1  |       |           |            |
| 41    | 849002.56 | 3530555.71 |       |           |            |
| 42    | 848858.4  | 3530620.25 |       |           |            |
| 43    | 848786.38 | 3530657.3  |       |           |            |

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов по объекту «Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева»  
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»  
Масштаб 1:1000



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

номер характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

граница зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

ось переустраиваемой ВЛ

ось переустраиваемой ВОЛС

Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов:

охранный зона переустраиваемой ВЛ

охранный зона переустраиваемой ВОЛС

## 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Проект планировки территории (далее – Проект) для линейного объекта «Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева» разработан на основании:

- постановления Администрации Нefтеyоганского района от 15.02.2019 года № 323-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин №103 Чупальского лицензионного участка, месторождение им. Московцева»;
- задания на проектирование от 12.03.2018 г.;
- технического задания на разработку документации по планировке территории;
- материалов инженерно-геодезических изысканий, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий.

Цель Проекта - выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определение характеристик и очерёдности планируемого развития территории.

Задачи Проекта:

- реализация проектных по обустройству месторождения им. Московцева Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – ПАО «НК «Роснефть») на Чупальском лицензионном участке в соответствии со схемой территориального планирования Нefтеyоганского района;
- выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определения характеристик и очерёдности планируемого развития межселенной территории в границах Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – ХМАО - Югры).

Проект разработан с учётом схемы территориального планирования Нefтеyоганского района ХМАО – Югры.

### 2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Автомобильные дороги к кусту скважин № 103, площадке ПС 35/6 кВ и узлам запорной арматуры предназначены для обеспечения круглогодичной транспортной связи с ранее запланированной и существующей инфраструктурой месторождения.

Таблица 2.1.1

Основные характеристики планируемых автомобильных дорог

| Наименование                                                   | Техническая категория | Ширина земельного полотна, м | Ширина проезжей части, м | Протяженность, м | Количество углов поворота |
|----------------------------------------------------------------|-----------------------|------------------------------|--------------------------|------------------|---------------------------|
| Автомобильная дорога № 1 к кусту скважин № 103                 | IV-в                  | 6,5                          | 4,5                      | 427,75           | 1                         |
| Автомобильная дорога № 2 к кусту скважин № 103                 | IV-в                  | 6,5                          | 4,5                      | 211,37           | 1                         |
| Автомобильная дорога к ПС 35/6 кВ в районе куста скважин № 103 | IV-в                  | 6,5                          | 4,5                      | 151,64           | 1                         |
| Автомобильная дорога к узлам №№ 1, 16                          | IV-в                  | 6,5                          | 4,5                      | 18,08            | -                         |

Нефтегазосборный трубопровод предназначен для транспорта скважинной продукции от планируемой площадки куста скважин № 103 до точки подключения к трассе ранее запланированного нефтегазосборного трубопровода с последующим транспортом на дожимную насосную станцию №2 (далее - ДНС-2) с установкой предварительного сброса пластовой воды (далее – УПСВ) Чупальского лицензионного участка, месторождения им. Московцева.

Высоконапорный водовод предназначен для транспорта воды от точки подключения к ранее запланированному водоводу, транспортирующему воду от кустовой насосной станции №3 (далее - КНС-3) и КНС-5 Чупальского лицензионного участка месторождения им. Московцева для закачки в нагнетательные скважины высокой стороны с целью поддержания пластового давления.

Таблица 2.1.2

## Основные характеристики планируемых трубопроводов

| Наименование трубопровода                                       | Диаметр трубопровода, толщина стенки, мм | Давление (избыточное), МПа, в начале/конце участка | Проектная мощность трубопровода по жидкости/ по газу, м³/сут | Протяженность трубопровода, м |
|-----------------------------------------------------------------|------------------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------------------------|
| Нефтегазосборные сети.<br>Куст № 103 – т. вр. куст № 103        | 159х6                                    | 1,65 / 1,61                                        | 932,8 / 15253,4                                              | 470,09                        |
| Высоконапорный водовод.<br>Т. вр. куст № 15 – т. вр. куст № 103 | 168х16                                   | 20,08 / 19,91                                      | 1421,0 / -                                                   | 1009,15                       |
| Высоконапорный водовод.<br>Т. вр. куст № 103 – куст № 103       | 168х16                                   | 19,91 / 19,89                                      | 757,0 / -                                                    | 475,01                        |

Волоконно-оптическая линия связи (далее – ВОЛС) до куста скважин № 103 предназначена для организации основного канала передачи данных. Для выполнения подключения предусматривается переустройство участка ВОЛС на куст 13.

Таблица 2.1.3

## Основные характеристики планируемой ВОЛС

| Наименование                   | Количество волокон, шт | Скорость передачи данных, Гбит/с | Протяженность, м |
|--------------------------------|------------------------|----------------------------------|------------------|
| ВОЛС на куст 103               | 24                     | До 1                             | 3,376            |
| Переустройство ВОЛС на куст 13 | 24                     | До 1                             | 0,109            |

Воздушная линия электропередач (далее - ВЛ) 35 кВ предназначена для электроснабжения ПС 35/6 кВ в районе куста скважин 103. Для выполнения ответвления предусматривается строительство временной ВЛ 35 кВ в габаритах 35 кВ и переустройство существующей ВЛ 35 кВ «Майская».

Таблица 2.1.4

## Основные характеристики планируемых ВЛ

| Наименование                         | Напря-<br>жение, кВ | Марка<br>провода | Тип опор                                    | Тип<br>изоляции | Протяжен-<br>ность, м |
|--------------------------------------|---------------------|------------------|---------------------------------------------|-----------------|-----------------------|
| ВЛ 35 кВ на куст 103                 | 35                  | АС 120/19        | Унифицированные<br>стальные нормаль-<br>ные | Стеклян-<br>ная | 3,376                 |
| Переустройство ВЛ 35 кВ<br>«Майская» | 35                  | АС 120/19        | Унифицированные<br>стальные нормаль-<br>ные | Стеклян-<br>ная | 0,109                 |

**2.2 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**

Зона планируемого размещения линейных объектов общей площадью 44,0894 га устанавливается на межселенной территории Нефтеюганского района ХМАО – Югры Тюменской области на землях лесного фонда (из них на вновь оформляемых в аренду-40,3424 га, по ранее арендованным земельным участкам - 3,7470 га).

Ближайшим населенным пунктом являются п. Куть-Ях в 44 км на северо-запад. Административный центр г. Нефтеюганск расположен в 117,5 км на север.

**2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов**

| Номер | X         | Y          |
|-------|-----------|------------|
| 1     | 848995.13 | 3530347.21 |
| 2     | 849046.58 | 3530468.09 |
| 3     | 849075.36 | 3530457.02 |
| 4     | 849077.8  | 3530442.52 |
| 5     | 849094.04 | 3530437.64 |
| 6     | 849147.07 | 3530422.79 |
| 7     | 849144.88 | 3530417.06 |
| 8     | 849179.97 | 3530403.57 |
| 9     | 849222.35 | 3530513.83 |
| 10    | 849187.26 | 3530527.32 |
| 11    | 849173.6  | 3530491.81 |
| 12    | 849172.9  | 3530495.52 |
| 13    | 849166.36 | 3530498.03 |
| 14    | 849396.93 | 3531097.89 |
| 15    | 849410.92 | 3531109.2  |
| 16    | 849405.9  | 3531096.12 |
| 17    | 849427.83 | 3531113.89 |
| 18    | 849435.43 | 3531133.62 |
| 19    | 849424.49 | 3531124.72 |
| 20    | 849434.27 | 3531150.12 |
| 21    | 849436.15 | 3531155.02 |
| 22    | 849444.4  | 3531176.66 |

| Номер | X         | Y          |
|-------|-----------|------------|
| 23    | 849438.09 | 3531191.04 |
| 24    | 849456.33 | 3531238.49 |
| 25    | 849475.59 | 3531272.48 |
| 26    | 849543.73 | 3531392.68 |
| 27    | 849550.86 | 3531405.28 |
| 28    | 849544.3  | 3531408.99 |
| 29    | 849533.46 | 3531415.14 |
| 30    | 849458.28 | 3531282.5  |
| 31    | 849438.2  | 3531247.07 |
| 32    | 849416.48 | 3531190.52 |
| 33    | 849422.83 | 3531176.13 |
| 34    | 849405.23 | 3531130.33 |
| 35    | 849380.18 | 3531110.07 |
| 36    | 849147.68 | 3530505.2  |
| 37    | 849135.69 | 3530509.79 |
| 38    | 849132.75 | 3530502.24 |
| 39    | 849049.84 | 3530534.11 |
| 40    | 849050.98 | 3530537.1  |
| 41    | 849002.56 | 3530555.71 |
| 42    | 848858.4  | 3530620.25 |
| 43    | 848786.38 | 3530657.3  |
| 44    | 848854.45 | 3530791.11 |
| 45    | 848813.65 | 3530812.4  |
| 46    | 848765.34 | 3530837.61 |
| 47    | 847697.99 | 3533324.68 |
| 48    | 847150.75 | 3533289.46 |
| 49    | 847162.98 | 3533270.21 |
| 50    | 847061.37 | 3533263.66 |
| 51    | 847043.09 | 3533249.63 |
| 52    | 847025.04 | 3533273.11 |
| 53    | 847009.18 | 3533260.95 |
| 54    | 847015.15 | 3533253.19 |
| 55    | 847036.71 | 3533198.37 |
| 56    | 847077.48 | 3533172.08 |
| 57    | 847087.5  | 3533158.99 |
| 58    | 847093.5  | 3533163.6  |
| 59    | 847103.24 | 3533171.35 |
| 60    | 847055.28 | 3533233.77 |
| 61    | 847068.73 | 3533244.1  |
| 62    | 847175.22 | 3533250.96 |
| 63    | 847187.47 | 3533231.71 |
| 64    | 847659.57 | 3533262.08 |
| 65    | 847778.2  | 3532985.66 |
| 66    | 847792.54 | 3532974.41 |
| 67    | 847795.9  | 3532944.41 |
| 68    | 848690.87 | 3530858.99 |
| 69    | 848668.54 | 3530819.17 |
| 70    | 848578.33 | 3530865.56 |

| Номер | X         | Y          |
|-------|-----------|------------|
| 71    | 848471.18 | 3530648.12 |
| 72    | 848410.52 | 3530660.47 |
| 73    | 848301.41 | 3530440.26 |
| 74    | 848596.71 | 3530288.62 |
| 75    | 848669.2  | 3530429.54 |
| 76    | 848753.89 | 3530594.17 |
| 77    | 848857.94 | 3530535.83 |
| 78    | 848811.04 | 3530425.38 |
| 79    | 848980.39 | 3530353.46 |

**2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов**

| Номер | X         | Y          |
|-------|-----------|------------|
| 1     | 847087.5  | 3533158.99 |
| 2     | 847093.5  | 3533163.6  |
| 3     | 847103.24 | 3533171.35 |
| 4     | 847055.28 | 3533233.77 |
| 5     | 847043.09 | 3533249.63 |
| 6     | 847025.04 | 3533273.11 |
| 7     | 847009.18 | 3533260.95 |
| 8     | 847015.15 | 3533253.19 |
| 9     | 847077.48 | 3533172.08 |

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

В состав линейных объектов входят следующие объекты капитального строительства:

- узлы запорной арматуры;
- подстанция трансформаторная ПС 35/6 кВ;
- куст скважин.

Узлы запорной арматуры по трассам планируемых нефтегазосборных сетей и высоконапорного водовода установлены в соответствии с требованиями свода правил (далее – СП) 284.1325800.2016, государственного стандарта РФ (далее - ГОСТ Р) 55990-2014.

|                                                                                                                                                              |                                                                                                           |                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, м | Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, % | Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, м | Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения |
| не устанавливаются                                                                                                                                           |                                                                                                           |                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                            |

**2.6 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**

При пересечении планируемого водовода с существующей автомобильной дорогой, участки трубопровод прокладываются в защитных футлярах. Пересечения выполнены под углом близким к 90°. Заглубление участка трубопровода принято не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра. Концы защитного футляра выводятся на расстояние не менее 5 м от бровки земляного полотна, но не менее 2 м от подошвы насыпи, согласно требованиям, ГОСТ Р 55990-2014.

На участке пересечения планируемой автомобильной дороги с ВЛ, планируемой к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории (Постановление Администрации Нефтеюганского района от 15.06.2018 г. № 940-па), обеспечено расстояние от поверхности покрытия до нижнего провода более 10 м согласно требованиям ПУЭ и СП 34.13330.2012.

На участке пересечения планируемой автомобильной дороги с ВОК, планируемым к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории (Постановление Администрации Нефтеюганского района от 15.06.2018 г. № 940-па) обеспечено расстояние от поверхности покрытия до нижнего провода более 5,5 м согласно требованиям, п.6.37 СП 34.13330.2012.

Пересечение планируемых объектов с объектами капитального строительства, строящимися на момент подготовки проекта планировки территории, отсутствует.

Пересечение планируемой ВЛ с сохраняемыми, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки объектами капитального строительства, а также планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствуют.

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

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры № 19-2247 от 17.06.2019 г. на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Таким образом, необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия нет.

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

При проведении инженерно-экологических изысканий на участке планируемых работ редкие и исчезающие виды растений обнаружены не были, краснокнижные виды животных встречены не были.

Однако в случае обнаружения гнезд обязательен их учёт и охрана. Основные меры охраны птиц, занесённых в Красную книгу, заключаются в охране мест гнездования и минимизации дей-

ствия фактора беспокойства. В гнездовое время с мая по 1 сентября запрещена ловля рыбы в местах постоянного нахождения и расположения гнёзд. Необходимо введение строгих наказаний за разорение гнёзд, сборы яиц, изготовление чучел, отстрел и отлов, а также усиление разъяснительной работы среди строителей. При обнаружении растений, животных и птиц, занесённых в Красную книгу, необходимо своевременно информировать органы экологического контроля.

Действия, которые могут привести к гибели, сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира, занесённых в Красную книгу, не допускаются.

Проектом предусмотрены технические решения, которые обеспечивают предотвращение негативных последствий на состояние окружающей среды.

Размещение планируемых объектов повлечёт за собой изменение естественного рельефа местности при отсыпке площадок. Воздействие на рельеф проявится в нарушении естественного рельефа местности, незначительном изменении высотных отметок поверхности земли.

Изменение естественного рельефа местности в результате строительства планируемых объектов предусматривается на всей испрашиваемой площади. Воздействие на рельеф будет оказано при проведении следующих работ:

- при сводке древесно-кустарниковой растительности;
- при отсыпке кустового основания;

Воздействие на рельеф при сведении древесно-кустарниковой растительности будет незначительным и выразится в изменении высотных отметок поверхности земли. Для восстановления естественного ландшафта будет предусмотрена планировка нарушенной поверхности земли.

Инженерные сооружения являются техногенными формами рельефа и повлекут за собой значительное изменение высотных отметок поверхности земли. Негативное воздействие инженерных сооружений на рельеф может быть выражено в возможном проявлении эрозионных процессов на откосах насыпей дорог.

Нейтрализация негативного воздействия на почвы и растительность обеспечивается комплексом природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом:

- в целях сохранения растительности на прилегающей территории, проведение строительно-монтажных работ строго в границах, определённых нормами на проектирование;
- выполнение комплекса подготовительных и строительно-монтажных работ в зимнее время года, после установления снегового покрова и промерзания слоя грунта на глубину, которая позволяет снизить отрицательное воздействие строительной техники на растительный покров;
- использование для строительства площадей, на которых отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, областного и местного значений;
- использование оборудования и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- проведение работ в минимально возможные сроки;
- выполнение правил пожарной безопасности при работе в лесах.

В целях предупреждения развития эрозионных процессов предусматривается укрепление откосов посевом трав.

При строительстве необходимо утилизировать строительные отходы в специально отведённые места, сохранять природный ландшафт исследуемой территории.

Таким образом, воздействие на рельеф оценивается как локальное, долгосрочное и допустимое.

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительства происходит при сжигании дизельного топлива в двигателях внутреннего сгорания строительной техники и образовании выхлопных газов, в процессе работы сварочного и окрасочного агрегатов, дизельных электростанций, и др. источников.

Из объектов обустройства на период эксплуатации наиболее характерными источниками воздействия являются дренажные ёмкости, фланцевые соединения трубопроводов и оборудования.

Основные мероприятия по охране атмосферного воздуха должны быть направлены на обеспечение соблюдения нормативов качества воздуха, рабочей зоны и сокращение вредных выбросов в атмосферу до нормативного уровня от всех источников загрязнения на всех стадиях работ.

Мероприятия по снижению воздействия на воздушную среду сводятся к следующему:

- герметизированная система сбора и транспорта добываемой продукции;
- использование блочно-комплектного, автоматизированного оборудования;
- использование арматуры с классом герметичности затвора по классу А;
- применение труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;
- контроль сварных соединений физическими методами;
- антикоррозийная защита трубопроводов изоляцией усиленного типа;
- использование только исправной техники, прошедшей контроль токсичности отработанных газов;
- постоянный профилактический осмотр и регулировка топливной аппаратуры дизельной техники для снижения расхода дизтоплива;
- для исключения возможности сильного загрязнения нижних слоёв атмосферы при неблагоприятных метеорологических условиях (штили, устойчивые инверсии температуры воздуха) рекомендуется проведение работ с возможным минимальным использованием технических средств на площадке.

В связи с удалённостью населённых пунктов от площадки планируемого строительства, воздействие на население не предусматривается.

## **2.9 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**

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Наибольшую опасность для производственного персонала и окружающей природной среды при эксплуатации планируемого объекта представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом (разливом) нефти, свободного нефтяного газа вследствие разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры при:

- механическом повреждении;
- старении (коррозии) металла;
- возникновении микротрещин;
- температурных напряжениях с разрывом сварного шва;
- целенаправленной диверсии, терактах.

В связи с этим существует вероятность возникновения следующих опасных событий:

- загрязнение почвы нефтью, минерализованной водой;
- загазованность атмосферы парами углеводородов;
- взрыв смеси паров нефти, нефтяного газа с воздухом;
- горение разлитой нефти.

Опасные вещества, обрабатываемые на планируемом объекте – нефть, нефтяной газ являются пожаровзрывоопасными.

Газы, выделяющиеся в процессе добычи нефти, являются горючими и способны при утечках образовывать с воздухом взрывоопасные смеси.

Основным веществом, загрязняющим природную среду в процессе эксплуатации месторождения, является нефть.

Разливы нефти оказывают значительное влияние на окружающую среду. На участках, загрязненных нефтью в сильной степени, в первые дни после загрязнения происходит гибель растений, гибель комплекса почвенных беспозвоночных, перестройка сообщества почвенных микроорганизмов. В целом, воздействие нефтяных загрязнений на экосистемы территории характеризуется как сильное, локальное. Естественное восстановление растительного покрова и комплекса почвенных животных происходит в течение 8-10 лет, однако, и через 15-20 лет видовой состав растений оказывается беднее, чем на незагрязненных землях.

Высоконапорные водоводы также представляет потенциальную опасность для окружающей природной среды, т.к. по нему транспортируется вода с высокой степенью минерализации. Аварии, связанные с разрушением водовода и разливом воды, нарушают солевой баланс почвы, что приводит к гибели флоры и фауны.

Аварии на высоконапорных водоводах могут повлечь разрушения от действия струи воды, выходящей из трубопровода под большим давлением. Постоянно пребывающего персонала на объекте нет, поэтому вероятность поражения человека высоконапорной струей воды практически отсутствует.

В штатном режиме эксплуатации сооружения планируемого объекта и система трубопроводов, транспортирующих нефтегазоводяную эмульсию герметичны и не представляют опасности. Однако при аварийной разгерметизации трубопроводов и оборудования возможно возникновение одного или нескольких вышеприведенных опасных событий. Для исключения разгерметизации оборудования, трубопроводов и предупреждения аварийных выбросов опасных веществ при эксплуатации требуется соблюдать следующие правила:

- ведение технологического процесса осуществлять в строгом соответствии с требованиями технологического регламента;
- своевременно осуществлять техническое обслуживание и ремонт оборудования, трубопроводов и арматуры;
- своевременно осуществлять плановый ремонт и комплексную диагностику трубопроводов, оборудования и арматуры;
- периодические гидравлические испытания на прочность и герметичность (приурочивают ко времени проведения ревизии трубопроводов);
- не допускать эксплуатацию оборудования, трубопроводов и арматуры без надежного заземления от статического электричества, молниезащиты;
- ремонт и смазку движущихся механизмов производить только после полной их остановки;
- контролировать уровень взрывоопасных концентраций на наружных площадках и в помещении технологических блоков;
- при обнаружении пропуска среды неисправное оборудование, участок трубопровода необходимо отключить и принять меры по устранению пропуска, затем собрать пролитую нефть и зачистить грунт с разлитой нефтью (при необходимости).

Важнейшим мероприятием, способствующим предупреждению чрезвычайных ситуаций, связанных с взрывами и пожарами, является своевременное обнаружение источников утечек горючих веществ. Для этого организован мониторинг наличия взрывоопасных газов и паров как на наружных площадках сооружений и в помещениях на территории площадки куста скважин, так и по трассе промыслового нефтегазосборных сетей.

В блоке технологическом измерительной установки предусмотрены датчики контроля загазованности для раннего обнаружения утечки газов и приведения в действие систем сигнализации, аварийной остановки. Вентиляция блочных установок заблокирована с газоанализатором для автоматического включения при концентрации горючих газов 10 % от нижнего концентрационного предела распространения пламени.

У устьев скважин предусмотрен контроль воздушной среды переносными газоанализаторами, предназначенными для контроля многокомпонентных смесей, в соответствии с графиком, утвержденным в установленном порядке.

Во избежание колебаний в показании нижнего предела взрываемости и дрейфа нуля применены газоанализаторы, предназначенные для эксплуатации при низких температурах.

Диаметры, толщина стенки и материал трубопроводов выбраны на основании результатов гидравлического и прочностного расчета, с учетом рабочих условий транспортируемого продукта, а также с учетом воспринимаемых нагрузок. В местах проезда спецтехники трубопроводы прокладываются в защитных футлярах. Предусматривается защита подземных трубопроводов и футляров от почвенной коррозии - антикоррозионная изоляция.

Согласно исходным данным и требованиям Департамента гражданской защиты населения (далее – ДГЗН) ХМАО-Югры, объект находится вне зоны возможного радиоактивного заражения (загрязнения). Стационарные системы контроля за радиационной и химической обстановкой на объекте не предусматриваются.

В случае аварии производственному персоналу дежурной смены во главе с инженерно-техническими работниками (далее – ИТР) необходимо принять все меры для ее оперативной локализации. Все работы должны проводиться с обязательным соблюдением требований безопасности.

В первую очередь, перекрывают поступление перекачиваемого продукта посредством закрытия арматуры в арматурных блоках. Затем закрывают запорную арматуру на концах аварийного участка.

Перед выполнением каких-либо работ в газоопасной зоне оформляется наряд-допуск на газоопасные работы.

Главная задача локализации выбросов опасных веществ состоит в предотвращении разлива жидкости (нефти), посредством контролируемого отвода ее в емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.

#### Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте

Меры на предупреждение разгерметизации оборудования и трубопроводов заключаются в следующем:

- толщины стенок трубопроводов приняты с учетом прибавки на компенсацию коррозии. Увеличенная толщина стенки трубопроводов, дает дополнительный запас прочности по рабочему давлению, увеличивает срок службы трубопроводов;
- в технологическом блоке измерительной установки на сепараторе установлен предохранительный клапан. Сброс от предохранительного клапана предусмотрен в емкость дренажную;
- материальное исполнение оборудования, трубопроводов, арматуры соответствует климатическим условиям эксплуатации;
- механические характеристики труб, соединений трубопроводов и арматуры обеспечивают расчетный срок эксплуатации трубопроводов при условии соблюдения проектного режима и отсутствия нерегламентированного воздействия (строительного брака, наездов техники и др.);
- для строительства промысловых нефтегазосборных сетей предусмотрены трубы с заводским наружным и внутренним покрытием, для высоконапорных водоводов – с заводским наружным покрытием;
- подземная прокладка промысловых трубопроводов (надземные участки предусмотрены на узлах запорной арматуры, в местах подключения к общим сетям);
- класс герметичности затворов запорной арматуры в системах со взрывопожароопасными средами - «А» по ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»;
- арматура, фланцевые соединения, тип прокладок и крепежных изделий выбраны с учетом максимально-возможного давления в системе.

### Противопожарные мероприятия при эксплуатации

Пожарная безопасность при строительстве планируемых трубопроводов обеспечивается за счет:

- обеспечения нормированного расстояния между планируемыми трубопроводами, линиями электропередачи, автодорогами. При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними в свету принято не менее 350 мм, а пересечение выполнено под углом не менее 60°;
- регулярной расчистки полосы земли вдоль оси промышленных трубопроводов в обе стороны шириной по 3 м от оси;
- территорию на площадках наружных установок предусмотрено также очищать от сухой травы и листьев;
- расстояния до лесных массивов согласно СН 452-73 равное 12 м (отвод земель для трубопровода диаметром до 426 мм включительно равен 20 м, из них 12 м от оси трубопровода – это расстояние до края коридора);
- применения стальных труб повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости с заводским покрытием;
- подземной прокладки трубопроводов, надземные участки (на наружных установках) и соединительные детали теплоизолированы материалом, относящимся к группе негорючих материалов;
- подтверждения расчетами на прочность и устойчивость, на толщину стенки выбранных параметров трубопроводов и условий прокладки трубопроводов;
- контроля давления при эксплуатации трубопроводов по показаниям манометров;
- контроля загазованности трассы нефтегазосборных сетей периодически по установленному графику переносными газоанализаторами;
- защиты трубопроводов, сооружений от статического электричества, молниезащита;
- соблюдения регламентного режима эксплуатации трубопроводов, проведения периодической диагностики трубопроводов, выявления предаварийных участков и проведения планово-предупредительных ремонтов.

Для осуществления противопожарной безопасности на ВЛ предусмотрены следующие мероприятия:

- размещение оборудования с учётом противопожарных норм;
- отключение повреждённых при коротких замыканиях участков воздушных линий быстродействующими устройствами защиты;
- устройство системы молниезащиты и заземления (с обеспечением нормируемого сопротивления заземляющих устройств ВЛ);
- регулярная расчистка трасс ВЛ.

Повреждения на воздушных линиях после отключения устраняются выездными аварийно-восстановительными бригадами.

При текущем обслуживании оборудования и трубопроводов, ремонтных работах применяется инструмент, не дающий искр.

Отогревать замерзшую арматуру, технологические трубопроводы разрешается только паром или горячей водой.

Территорию вокруг границ площадки куста скважин, а также трасс промышленных трубопроводов в пределах 3 м в обе стороны от оси следует периодически расчищать от поросли, сухой травы и листьев и содержать в безопасном противопожарном состоянии.

Промасленный либо пропитанный горючими жидкостями обтирочный материал, необходимо собирать в специальную металлическую тару (ящики, бачки) с плотно закрывающимися крышками. Тара с использованным обтирочным материалом должна передаваться для размещения на полигоне твердых бытовых отходов.

В случае аварийного разлива легко воспламеняющейся жидкости на территории площадки куста скважин или на полу помещения измерительной установки необходимо срочно принять

меры, исключаяющие ее воспламенение. В случае разлива большого количества нефти на почву необходимо принять меры, которые предусматриваются в «Плане по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов»

Для объекта, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», эксплуатирующей организацией должен быть разработан план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (далее - ПЛА).

ПЛА составляется на конкретные возможные аварии и условия опасные для жизни людей, свойственные для объекта, с указанием мест их возникновения.

Проектной документацией приняты следующие меры пожарной безопасности:

- сооружения запроектированы с учетом категории помещений и наружных площадок при соблюдении действующих норм и правил;
- используемое электрооборудование взрывозащищенного исполнения установлено с учетом классов зон взрывоопасности по ПУЭ;
- выполнена защита оборудования, арматуры и трубопроводов от статического электричества;
- выполнена молниезащита;
- сепаратор измерительной установки оснащен предохранительным клапаном. Сброс от предохранительного клапана осуществляется в подземную емкость;
- помещение технологического блока измерительной установки (далее – ИУ) оснащено сигнализаторами до взрывоопасных концентраций. Вентиляционная установка заблокирована с газоанализаторами для автоматического включения при концентрации горючих газов 10 % от нижнего концентрационного предела распространения пламени (далее – НКПР). При концентрации горючих газов 20 % от НКПР предусмотрена предупредительная сигнализация. При концентрации горючих газов 50 % от НКПР предусмотрена аварийная сигнализация, с выключением всех электроприемников блоков (кроме вентилятора);
- контроль загазованности площадки куста скважин, трассы нефтегазосборных сетей предусматривается периодически по установленному графику переносными газоанализаторами;
- объем контрольно-измерительных приборов и автоматика (далее – КИПиА) позволяет полностью держать под контролем технологический процесс добычи, сбора и измерения дебита добывающих скважин, измерения и подачи воды в нагнетательные скважины. Система автоматики предусматривает передачу сигналов по системе телемеханики в диспетчерский пункт;
- для блочного оборудования предусмотрена передача сигналов на пульт диспетчера о пожаре, о несанкционированном доступе;

#### Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

Согласно исходным данным и требованиям ДГЗН ХМАО-Югры, объект является некатегоризованным по гражданской обороне.

В соответствии с Постановлением Правительства от 16.08.2016 г. № 804, «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» объект располагается на территории, не отнесенной к группе по гражданской обороне, т.к. в составе объекта отсутствуют здания и сооружения, подлежащие отнесению к категории по гражданской обороны (далее – ГО).

Деятельность объекта в военное время продолжается. Характер производства не предполагает возможность перемещения объекта в другое место. Демонтаж сооружений в военное время в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Учитывая гидрографические особенности региона и связанное с ними отсутствие водохранилищ, обладающих гидросооружениями с напорными фронтами, при разрушении которых возможно образование волн прорыва, а также топографические условия местности, объект не попадает в зону возможного катастрофического затопления в результате разрушения гидроузлов.

Бригады по обслуживанию площадки куста скважин, промысловых трубопроводов и ремонтные бригады снабжены переносными радиотелефонами, по которым, в случае необходимости, возможна передача информации о возникновении угрозы воздушной тревоги, радиоактивного или иного заражения.

С целью проведения мероприятий гражданской обороны, направленных на уменьшение рисков, связанных с обеспечением защиты работников и материальных ценностей от опасностей, возникающих в случае чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, созданы нештатные аварийно-спасательные формирования (далее - НАСФ) по ликвидации разливов нефтепродуктов.

НАСФ представляет собой самостоятельную структуру, созданную на нештатной основе из числа работающего персонала. НАСФ оснащены специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами, и подготовлены для проведения аварийно-спасательных работ по ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов. Местом дислокации персонала НАСФ является административно-бытовой корпус дожимной насосной станции (далее - АБК ДНС) месторождения им. Московцева.

Обеспечение получения сигналов гражданской обороны и передача их производственному персоналу цеха добычи нефти и газа № 16 (далее - ЦДНГ-16), цеха текущего обслуживания и ремонта трубопроводов № 3 (далее - ЦТОРТ-3) управления эксплуатации трубопроводов (далее - УЭТ) ООО «РН-Юганскнефтегаз» возлагается на начальника смены центрального инженерно-технологического управления (далее - ЦИТУ) ООО «РН-Юганскнефтегаз» и регионального инженерно-технологического управления (далее - РИТУ) Юганского региона.

Сигналы (распоряжения) и информация оповещения передаются оперативным дежурным органам, специально уполномоченным решать задачи гражданской обороны и задачи по предупреждению чрезвычайных ситуаций субъекта федерации, вне всякой очереди с использованием всех имеющихся в их распоряжении средств связи и оповещения.

Для подачи сигнала используются все муниципальные технические средства связи и оповещения. Сигнал дублируется подачей установленных звуковых, световых и других сигналов.

Предусмотрена передача сигнала в случае возникновения чрезвычайной ситуации на объекте до единой дежурно-диспетчерской службы (далее - ЕДДС) Нефтеюганского района. Передача сигнала возложена на начальника смены ЦИТУ посредством телефонной связи.

Проектной документацией предусматривается оснащение планируемых технологических сооружений средствами автоматического контроля и управления. Автоматизированная система управления технологическим процессом (далее - АСУ ТП) предназначена для реализации функций автоматизированного управления технологическим процессом, а также для эффективной защиты и своевременной остановки технологического процесса при угрозе аварии и её локализации по заданным алгоритмам.

Технические решения по добыче, сбору и транспорту продукции скважин, а также измерения и подачи воды в нагнетательные скважины, позволяют обеспечить безаварийную остановку технологических процессов при получении соответствующих сигналов ГО.

Дежурный диспетчер при получении соответствующих сигналов ГО с пульта управления, расположенного в диспетчерском пункте, производит отключение погружных насосов нефтедобывающих скважин, по распоряжению начальника смены ЦИТУ выездная бригада по обслуживанию куста скважин закрывает задвижки на устьях скважин, на выходе из измерительной установки (далее - ИУ).

Установлен перечень аварийного запаса материалов, используемого при ликвидации возможных аварий или чрезвычайных ситуаций. Аварийный запас материалов, необходимых для локализации масштабных аварий на планируемой площадке, трубопроводах, хранится на складе, расположенном на территории промышленной зоны г. Нефтеюганска.

Ежегодно планирует и осуществляет финансирование мероприятий гражданской обороны и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС). Финансовые ресурсы для возмещения ущерба третьим лицам и окружающей среде планируется обеспечить полисом страхования.

Порядок действий персонала, обслуживающего планируемый объект, по безаварийной остановке технологического процесса конкретизируется в документах по организации и ведению ГО в мирное и военное время.