



**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ТЮМЕНСКИЙ ПРОЕКТНЫЙ И НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ  
НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ИМ. В.И. МУРАВЛЕНКО»**

**СРО Союз «РН-Проектирование», рег. № 98 от 10.06.2016**

**Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»**

**БОВАНЕНКОВСКОЕ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ  
МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**ТЕРМИНАЛ ОТГРУЗКИ ЖУВ И СУГ**

**ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ**

**Раздел 16 «Мероприятия по охране окружающей среды»**

**БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01**

**Том 16**

**Ревизия В01**



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ТЮМЕНСКИЙ ПРОЕКТНЫЙ И НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ  
НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ИМ. В.И. МУРАВЛЕНКО»

СРО Союз «РН-Проектирование», рег. № 98 от 10.06.2016

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**БОВАНЕНКОВСКОЕ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ  
МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**ТЕРМИНАЛ ОТГРУЗКИ ЖУВ И СУГ**

**ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ**

**Раздел 16 «Мероприятия по охране окружающей среды»**

**БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01**

**Том 16**

**Ревизия В01**

**Заместитель управляющего директора –  
директор филиала**

**Д.А. Ильичев**

**Главный инженер проекта**

**А.В. Рогов**

|              |                |               |
|--------------|----------------|---------------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взамен инв. № |
|              |                |               |

| Обозначение                    | Наименование                | Примечание |
|--------------------------------|-----------------------------|------------|
| БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-С      | Содержание тома 16          | 2          |
| БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ     | Текстовая часть             | 3          |
| БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ГЧ-001 | Ситуационный план (1:20000) | 63         |

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

| В01       | Изм. | Кол.уч | Лист     | №док. | Подп. | Дата     | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-С |                          |      |        |
|-----------|------|--------|----------|-------|-------|----------|---------------------------|--------------------------|------|--------|
|           |      |        |          |       |       |          | Содержание тома 16        | Стадия                   | Лист | Листов |
|           |      |        |          |       |       |          |                           | ОТР                      |      | 1      |
|           |      |        |          |       |       |          |                           | ПАО «Гипротюменнефтегаз» |      |        |
|           |      |        |          |       |       |          |                           |                          |      |        |
| Разраб.   |      |        | Голубева |       |       | 24.02.21 |                           |                          |      |        |
| Н. контр. |      |        | Зубарев  |       |       | 24.02.21 |                           |                          |      |        |
| ГИП       |      |        | Рогов    |       |       | 24.02.21 |                           |                          |      |        |

## СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Главный специалист-эколог  
отдела промышленной и  
экологической безопасности

24.02.21    О.А. Голубева

|               |           |                |      |       |       |          |   |      |        |
|---------------|-----------|----------------|------|-------|-------|----------|---|------|--------|
| Взамен инв. № |           | Подпись и дата |      |       |       |          |   |      |        |
| Инв. № подл.  |           |                |      |       |       |          | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ                      |      |        |
|               | В01       |                |      |       |       |          |   |      |        |
|               | Изм.      | Кол.уч         | Лист | №док. | Подп. | Дата     |   |      |        |
|               | Разраб.   | Голубева       |      |       |       | 24.02.21 | Стадия  | Лист | Листов |
|               |           |                |      |       |       |          | ОТР   | 1    | 60     |
|               | Н. контр. | Зубарев        |      |       |       | 24.02.21 | Текстовая часть<br><br>ПАО «Гипротюменнефтегаз» |      |        |
|               | ГИП       | Рогов          |      |       |       | 24.02.21 |   |      |        |

## СОДЕРЖАНИЕ

|  |           |
|--|-----------|
| <b>1 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ</b>  | <b>4</b>  |
| <b>1.1 Перечень существующих и отсутствующих исходных данных для разработки раздела</b>  | <b>4</b>  |
| <b>1.2 Предварительная проработка вопросов организации СЗЗ, ЗСО, вопроса необходимости государственной экологической экспертизы проектной документации</b>   | <b>13</b> |
| <b>1.3 Мероприятия по охране территорий ограниченного природопользования, в том числе, особо охраняемых природных территорий и объектов, памятников истории и культуры</b>   | <b>17</b> |
| 1.3.1 Сведения о наличии территорий ограниченного природопользования (в том числе, водоохранных зон, ЗСО, ООПТ, ТТПП и др.), памятников истории и культуры, территорий проживания КМНС, расположенных в зоне влияния или в непосредственной близости к объектам проектирования | 17        |
| 1.3.2 Оценка и прогноз воздействия намечаемой деятельности на территории ограниченного природопользования (включая ООПТ, ТТПП, водоохранные зоны и др.), памятники истории и культуры  | 19        |
| 1.3.3 Мероприятия по охране ограниченного природопользования   | 19        |
| <b>1.4 Общие сведения о проведении производственного экологического мониторинга и локального экологического мониторинга (ЛЭМ)</b>  | <b>23</b> |
| 1.4.1 Структура и схема функционирования системы производственного экологического мониторинга и локального экологического мониторинга с учетом особенностей регионального законодательства   | 25        |
| <b>1.5 Эколого-экономическая оценка вариантов размещения объектов</b>  | <b>27</b> |
| <b>2 СОКРАЩЕНИЯ</b>  | <b>29</b> |
| <b>3 ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ</b>   | <b>30</b> |
| <b>3.1 Законодательные и нормативные документы</b>   | <b>30</b> |

### ПРИЛОЖЕНИЯ:

- Приложение А. Сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий местного значения, кладбищ, территорий традиционного природопользования местного значения, особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, защитных лесов и лесопарковых зон, свалок, 5 листов
- Приложение Б. Сведения о захоронениях животных (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны, «морозные поля»), 1 лист
- Приложение В. Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия, 1 лист
- Приложение Г. Сведения о путях миграции северных оленей и путях калслания оленеводов, 6 листов
- Приложение Д. Сведения об отсутствии земель лесного фонда, защитных лесов, особо защитных участков лесов, лесопарковых зеленых полос, особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий (земель), 3 листа
- Приложение Е. Сведения о наличии ООПТ регионального и местного значения и объектах животного мира, 1 лист

|               |                |              |                            |  |  |  |  |  |      |  |  |      |        |      |        |       |      |
|---------------|----------------|--------------|----------------------------|--|--|--|--|--|------|--|--|------|--------|------|--------|-------|------|
| Взамен инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. |                            |  |  |  |  |  | Лист |  |  |      |        |      |        |       |      |
|               |                |              | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ |  |  |  |  |  | 2    |  |  |      |        |      |        |       |      |
|               |                |              | В01                        |  |  |  |  |  |      |  |  | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

Приложение Ж. Сведения о зонах санитарной охраны поверхностных источников водоснабжения, 2 листа

Приложение И. Сведения о территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, об оленеводческих бригадах и маршрутах касланий оленеводческих хозяйств, 2 листа

Приложение К. Сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения, 3 листа

Приложение Л. Сведения о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах, 1 лист

Приложение М. Сведения о наличии (отсутствии) местообитаний охотничьих видов, 2 листа

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

3



б) насосная парка хранения СУГ, Н-1.1...1.4.

- Эстакады налива, в составе:
  - а) эстакады налива ЖУВ (двухсторонние - 2 шт.);
  - б) дренажная емкость эстакады налива ЖУВ, Е-2.2;
  - в) дренажная емкость эстакады налива ЖУВ, Е-6.1;
  - г) газосепаратор, С-2.1;
  - д) газосепаратор С-3.1;
  - е) наливная установка ЖУВ, НУ-2.1...2.60;
  - ж) наливная установка ЖУВ, НУ-3.1...3.60;
  - з) эстакада налива СУГ (двухсторонняя);
  - и) дренажная емкость эстакады налива СУГ, Е-1.3;
  - к) наливная установка СУГ, НУ-1.1...1.60;
  - л) эстакада осмотра и подготовки цистерн под налив ЖУВ и СУГ (двухсторонняя);
  - м) дренажная емкость ЖУВ эстакады осмотра, Е-2.3;
  - н) дренажная емкость СУГ эстакады осмотра, Е-1.4;
  - о) паровая установка эстакады осмотра, БПК-1.
- Азотно-воздушная станция, в составе:
  - а) блок-бокс азотно-воздушной станции;
  - б) ресивер воздуха;
  - в) ресивер азота высокого давления;
  - г) ресивер азота низкого давления.
- Склад хранения дизельного топлива:
  - а) Емкости хранения дизельного топлива.

Перечень намечаемых к строительству зданий на площадке строительства:

- Насосная парка хранения ЖУВ (титул 2.3);
- Насосная парка хранения СУГ (титул 3.5);
- Служебно-эксплуатационный блок (титул 5.1);
- Химико-аналитическая лаборатория (титул 5.2);
- Склад арбитражных проб (титул 5.3);
- Контрольно-пропускной пункт (КПП) с проходной (титул 5.5);
- Аппаратная (титул 5.7);
- Азотно-воздушная станция (титул 5.8);
- Ремонтно-эксплуатационный блок (титул 5.9);
- ПС 35/10 кВ (титул 6.1);
- КТП 10/0,4 кВ 2х2500 кВА (титул 6.2.1-6.2.3);
- Аварийная ДЭС 1000 кВт (титул 6.3);

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

5

- Котельная (титул 6.5);
- Противопожарная насосная станция (титул 7.2);
- Блок-бокс хранения пожарного инвентаря (титул 7.5);
- Установка биологической очистки сточных вод (титул 8.1);
- Установка очистки производственно-дождевых стоков (титул 8.2);
- Насосная станция утилизации очищенных сточных вод (титул 8.4);
- Административно-бытовое здание (титул 9.1);
- Компрессорная (титул 9.2.1, 9.2.2);
- Пункты обогрева персонала (титул 9.3.1, 9.3.2);
- Модуль СЦБ (титул 9.4).

Здания на проектируемом объекте, в помещениях которых предусматривается электроосвещение: ПС-35/10 кВ – 1 шт.; КТП-10/0,4 кВ – 3 шт.; ДЭС 1000 кВт – 1 шт.

Сооружения на проектируемом объекте, на которых предусматривается электроосвещение: здания ПС-35/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ, ДЭС, наружные установки, резервуарные парки хранения СУГ, ЖУВ, насосные, ж/д станция и ее инфраструктура, технологические эстакады.

Производственные мощности терминала определены исходя из обеспечения приема, хранения и отгрузки продукции КППГ с технологией подготовки газа НТК (минус 55°С) и двухколонной схемой стабилизации при максимальном профиле добычи P10, что составляет:

- 1,9887 млн.т/ч (3,90434 млн.м<sup>3</sup>/год СУГ);
- 5,06412 млн.т/ч (6,96298 млн.м<sup>3</sup>/год ЖУВ).

Нижняя граница производительности терминала отгрузки ЖУВ и СУГ: не ограничена.

Режим эксплуатации терминала отгрузки ЖУВ и СУГ – круглогодичный, круглосуточный.

Годовой фонд рабочего времени - 8760 часов (365 суток).

График работы обслуживающего персонала – двухсменный.

Продолжительность смены - 12 часов.

Проведение плановых остановочных ремонтов не предусматривается, в связи с резервированием основного оборудования, влияющего на работоспособность объекта.

Оборудование должно обеспечивать прием, хранение и отгрузку продукции на уровне загрузки до 120 % от проектной мощности КППГ.

### **Воздействие на атмосферный воздух**

В процессе разработки проектных решений рассмотрено влияние технологических процессов при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта на загрязнение воздушного бассейна.

Будет произведена оценка воздействия проектируемых объектов на атмосферный воздух:

- расчетными методами определены количество и состав выбросов загрязняющих веществ;
- произведено нормирование выбросов и установление нормативов ПДВ;
- проведен расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ;
- определен размер санитарно-защитной зоны согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03;
- разработаны мероприятия по охране атмосферного воздуха.

В период строительства загрязнение воздушного бассейна происходит в результате

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

|      |        |      |        |       |      |                            |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|----------------------------|------|
|      |        |      |        |       |      | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ | Лист |
| В01  |        |      |        |       |      |                            | 6    |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |                            |      |

поступления в него:

- выхлопных газов строительной и дорожной техники;
- при работе компрессоров, заправке топливом техники;
- пыли неорганической при разработке и перемещении грунта, сыпучих материалов;
- выделений вредных веществ при выполнении сварочных работ, резке металла;
- работы по грунтовке, окраске различных конструкций.

На период строительства в атмосферный воздух будут поступать следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз(а)пирен, формальдегид, керосин, бензин, железа оксид, марганец и его соединения, сероводород, фториды газообразные соединения, фториды плохо растворимые, ксилол, толуол, сольвент нефтяной, уайт-спирит, взвешенные вещества, сероводород, алканы C12-C19.

Загрязнение воздушного бассейна при эксплуатации терминала отгрузки ЖУВ и СУГ происходит в результате поступления в него:

- утечек вредных веществ через неплотности технологического оборудования;
- продуктов сгорания от факельной установки (постоянный режим);
- продуктов сгорания от факельной установки (аварийный режим);
- вредных веществ через свечу рассеивания парка хранения СУГ;
- вредных веществ от объектов общезаводского хозяйства;
- выхлопных газов автотранспорта на открытой автостоянке;
- выхлопных газов промышленного ж/д транспорта;
- вредных веществ при эксплуатации дизельной электростанции;
- при закачке нефтепродуктов в емкости, при их хранении в емкостях;
- выбросы вредных веществ от наливной ж/д эстакады;
- вредных веществ от установки биологической очистки сточных вод, установки очистки производственно-дождевых стоков.

На период эксплуатации в атмосферный воздух будут поступать следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, углеводороды предельные, марганец и его соединения, сажа, сера диоксид, углерод оксид, сероводород, фториды, бенз(а)пирен, бензол, толуол, ксилол, алканы C12-C19.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере принимаются по рекомендации центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды.

Согласно классификации в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (п. 7.1.14), терминал отгрузки ЖУВ и СУГ относится к объектам I класса (п. 2). Размер санитарно-защитной зоны – 1000 м.

Критерием для определения размера санитарно-защитной зоны для промышленного объекта или группы промышленных объектов является не превышение на ее внешней границе и за ее пределами ПДК загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест, ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух.

Оценка влияния на уровень загрязнения атмосферы за период строительства и эксплуатации проектируемого объекта проводится путем расчетов максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ и групп их суммации и сравнения полученных расчетных величин с предельно допустимыми концентрациями для воздуха населенных мест (ПДКм.р., ПДКс.с., ОБУВ).

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

|      |        |      |        |       |      |                            |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|----------------------------|------|
|      |        |      |        |       |      | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ | Лист |
| В01  |        |      |        |       |      |                            | 7    |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |                            |      |



- противоаварийную защиту оборудования;
- контроль за состоянием воздушной среды с помощью автоматических датчиков ДВК.

К мероприятиям, не влияющим на количество выбросов вредных веществ, но уменьшающие их отрицательное воздействие на окружающую среду относятся:

- компоновочные решения по размещению зданий и наружного оборудования с учетом господствующего направления ветра;
- использование факельной и закрытой дренажной системы для сбора всех сдувок и сбросов давлений из технологических систем.
- применяемые решения по размещению блоков оборудования, зданий, сооружений с учетом возможности естественного проветривания.

Внедрение вышеперечисленных мероприятий, а также выполнение требований действующих норм, стандартов по технике безопасности позволит повысить степень надежности и снизить риск возникновения аварийных ситуаций.

### **Охрана поверхностных и подземных вод**

В ходе деятельности терминала вода используется на:

- хозяйственно-питьевые нужды;
- производственные нужды;
- наружное и внутреннее пожаротушение.

Система хозяйственно-питьевого водоснабжения в составе наружных и внутренних сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения предназначена для обеспечения хозяйственно-питьевых нужд обслуживающего персонала терминала.

Система противопожарного водоснабжения предназначена для противопожарной защиты и пожаротушения объектов терминала.

Система производственного водоснабжения предназначена для обеспечения производственных нужд терминала.

Площадка строительства располагается на новой неосвоенной территории. Возможность подключения к существующим источникам водоснабжения отсутствуют. На основании данных полученных от Заказчика существующие водозаборные сооружения не позволяют обеспечить водой проектируемые объекты Комплекса. В соответствии с данными материалов изысканий подземные источники водоснабжения в районе производства работ отсутствуют.

Источником водоснабжения площадки терминала отгрузки ЖУВ и СУГ на Бованенковском НГКМ является проектируемый поверхностный водозабор из озера (карьер № 156), запроектированный в заказе 9150/22. Суточная производительность водозабора составляет 5760 м<sup>3</sup>/сут.

От площадки КППГ до площадки терминала отгрузки ЖУВ и СУГ предусмотрен водовод, проложенный в две нитки диаметром 273x8 мм. Трубопроводы производственного водоснабжения площадки терминала подключаются к водоводам на границе терминала.

Вода из сети производственного водопровода подается на заполнение противопожарных резервуаров, к станции подготовки питьевой воды, к водоподготовке химочищенной воды и к установке смыва проливов.

Для обеспечения хозяйственно-питьевых нужд обслуживающего персонала предусмотрена установка подготовки воды питьевого качества.

Для обеспечения нужд паровой установки в здании котельной предусмотрена установка водоподготовки, производительностью 40 м<sup>3</sup>/сут. От котельной, после водоподготовки, водопровод

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |                            |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|----------------------------|------|
|      |        |      |        |       |      | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ | Лист |
| В01  |        |      |        |       |      |                            | 9    |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |                            |      |

химочищенной воды подается к паровой установке.

На проектируемой площадке терминала отгрузки ЖУВ и СУГ предусмотрены следующие системы канализации:

- канализация бытовая самотечная;
- канализация бытовая напорная;
- канализация производственно-дождевая самотечная;
- канализация производственно-дождевая напорная;
- канализация очищенных стоков напорная.

На проектируемой площадке также предусматриваются:

- установка биологической очистки сточных вод;
- установка очистки производственно-дождевых стоков.

Производительность установки биологической очистки бытовых стоков - 50 м<sup>3</sup>/сут.

Производительность установки очистки производственно-дождевых стоков – 10 л/с.

Основные показатели по водоотведению бытовых сточных вод на площадке терминала отгрузки ЖУВ и СУГ и концентрации загрязнений:

- взвешенные вещества – до 350 мг/дм<sup>3</sup>;
- БПКполн – до 400 мг/дм<sup>3</sup>;
- азот аммонийный – до 40 мг/дм<sup>3</sup>;
- фосфор фосфатов – до 20 мг/дм<sup>3</sup>;
- ПАВ – до 16 мг/дм<sup>3</sup>;
- хлориды – до 50 мг/дм<sup>3</sup>;
- температура сточных вод –10-20°С.

Станция биологической очистки обеспечивает степень очистки бытовых сточных вод до концентраций:

- по взвешенным веществам - до 4 мг/дм<sup>3</sup>;
- БПКполн – до 3 мг/дм<sup>3</sup>;
- азот аммонийный – до 0,4 мг/дм<sup>3</sup>;
- азот нитритов – до 0,02 мг/дм<sup>3</sup>;
- азот нитратов – до 9 мг/дм<sup>3</sup>;
- фосфор фосфатов – до 0,2 мг/дм<sup>3</sup>;
- растворенный кислород – до 0,5 мг/дм<sup>3</sup>;
- рН в пределах 7-8;
- температура сточных вод – 10-20°С.

Основные показатели по системе производственно-дождевой канализации:

- взвешенные вещества –до 400 мг/дм<sup>3</sup>;
- нефтепродукты – до 1000 мг/дм<sup>3</sup>.

Концентрации загрязнений производственно-дождевых сточных вод после очистки

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |                            |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|----------------------------|------|
|      |        |      |        |       |      | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ | Лист |
| В01  |        |      |        |       |      |                            | 10   |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |                            |      |



- подрядчик несет ответственность за соблюдение экологических требований при складировании отходов в местах (площадках) накопления, принадлежащих Заказчику на праве собственности и не имеет права складировать в указанных объектах иные отходы, кроме видов отходов, согласованных с Заказчиком;
- подрядчик должен обеспечить наличие паспортов отходов 1-4 класса опасности на отходы производства и потребления, образуемые при выполнении работ по договору на начало выполнения работ;
- подрядчик обязан осуществлять постановку собственных объектов негативного воздействия на государственный учет в соответствии с требованиями страны присутствия, в т.ч. на территории РФ согласно ст. 69 Федерального закона от 10.02.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

При проведении строительно-монтажных работ накопление отходов производится на временных площадках складирования строительных материалов.

Строительство объекта будет осуществлять генподрядная организация, определяемая по результатам тендерных торгов. До начала строительно-монтажных работ подрядная организация заключает договоры на передачу отходов с организациями, имеющими лицензии на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов I-IV классов опасности, согласно ст. 9 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и Постановлению Правительства Российской Федерации от 26.12.2020 № 2290, и осуществляет платежи за утилизацию отходов, плату за негативное воздействие при размещении отходов согласно требованиям Федерального закона от 10.02.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (ст. 16).

#### *Период эксплуатации*

Эксплуатацию проектируемых объектов будет осуществлять ООО «Газпромнефть–Заполярье».

В соответствии с действующими нормативно-правовыми актами деятельность по обращению с отходами осуществляется после ввода в эксплуатацию объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Собственных полигонов у ООО «Газпромнефть–Заполярье» не имеется.

Таким образом, важным направлением деятельности организации-заказчика является своевременное заключение договоров:

- на передачу отходов, *подлежащих размещению* на полигонах, с организациями, имеющими лицензии на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов I-IV классов опасности»;
- на передачу отходов, *не подлежащих размещению* на полигонах, с организациями, имеющими лицензии на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов I-IV классов опасности.

В соответствии с письмом ООО «Газпром добыча Надым» от 09.04.2020 г. № 02/09-3068, Общество подтверждает готовность принимать для захоронения отходы производства и потребления с объектов ООО «Газпромнефть–Заполярье», в том числе ТКО, на полигоны отходов Бованенковского и Харасавэйского месторождений в соответствии с лицензией № 89 00106 от 22.01.2016 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности.

Для разработки проектных решений необходимы:

- договоры ООО «Газпромнефть–Заполярье» на передачу отходов, не подлежащих размещению на полигонах, со специализированными предприятиями, имеющими лицензию на деятельность по обращению с отходами производства и потребления (по

|                |      |        |      |        |       |                            |
|----------------|------|--------|------|--------|-------|----------------------------|
| Взамен инв. №  |      |        |      |        |       | Лист                       |
|                |      |        |      |        |       |                            |
| Подпись и дата |      |        |      |        |       | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ |
|                |      |        |      |        |       |                            |
| Инв. № подл.   |      |        |      |        |       |                            |
|                | В01  |        |      |        |       |                            |
|                | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата                       |



- в состав односторонней эстакады налива СУГ вместимостью 22 вагона-цистерны входят 22 наливных устройства  $Q_{ном}=50 \text{ м}^3/\text{ч}$  каждое.
- в состав двусторонней эстакады налива ЖУВ вместимостью 60 (2x30) вагонов-цистерн входят 60 наливных устройств  $Q_{ном}=60 \text{ м}^3/\text{ч}$  каждое. Предусматривается две эстакады.

По критерию складирования и хранения нефти и продуктов ее переработки терминал относится к III категории (пп. 5 п. 6 Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 № 2398).

В составе объектов терминала отгрузки ЖУВ и СУГ предусматривается проектирование установки биологической очистки сточных вод и установки очистки производственно-дождевых стоков.

Производительность установки биологической очистки бытовых стоков -  $50 \text{ м}^3/\text{сут}$ .

Производительность установки очистки производственно-дождевых стоков –  $10 \text{ л/с}$ .

В соответствии с пп. 6 п. 2: «по сбору и обработке сточных вод в части, касающейся очистки сточных вод централизованных систем водоотведения (канализации) (с объемом менее 20 тыс. куб. отводимых сточных вод в сутки)», проектируемый объект относится ко II категории негативного воздействия на окружающую среду (объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду).

Источником теплоснабжения потребителей является проектируемая автоматизированная, блочно-модульная водогрейная котельная тепловой мощностью 1,6 МВт. Основной вид топлива – газ. По критерию терминал относится к III категории (пп. 5 п. 6 Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 № 2398).

Для сжигания постоянных, периодических и аварийных сбросов парогазовой фазы в составе парка хранения предусмотрено факельное хозяйство в составе: факельная установка, сепаратор факельных газов, дренажная емкость. Также в соответствии с пп. 5 п. 6 Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 № 2398 терминал относится к III категории.

Терминал отгрузки ЖУВ и СУГ является объектом в составе КППГ Бованенковского НГКМ. Терминал отгрузки ЖУВ и СУГ предназначен для приема продукции комплекса подготовки, переработки газа и конденсата неоком-юрских залежей Харасавэйского и Бованенковского месторождений, ее промежуточного хранения, отгрузки в специализированные железнодорожные вагоны-цистерны и отправки железнодорожных составов по существующей и перспективной сети железных дорог ООО «Газпром транс» и ОАО «РЖД». В соответствии с пп. 2 п. 1 Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 № 2398 проектируемый терминал отгрузки ЖУВ и СУГ в составе КППГ Бованенковского НГКМ относится к I категории.

Таким образом, проектируемый терминал отгрузки ЖУВ и СУГ относится к I категории негативного воздействия на окружающую среду.

Объекты I категории - объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий.

Присвоение объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, соответствующей категории, осуществляется при его постановке на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Категория объекта может быть изменена при актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду; ведение государственного учета объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду; относится к полномочиям органов государственной власти Российской Федерации в сфере отношений, связанных с охраной окружающей среды.

В связи с принятием 13.07.2020 Федерального закона «О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне Российской Федерации» № 194-ФЗ Федеральным законом предусматриваются, в частности, особенности предоставления земельных участков лицам, получившим статус резидента Арктической зоны, а также проведения

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |                            |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|----------------------------|------|
|      |        |      |        |       |      | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ | Лист |
| В01  |        |      |        |       |      |                            | 14   |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |                            |      |

государственной экологической экспертизы проектной документации объектов, строительство и реконструкцию которых предполагается осуществлять в данной зоне.

В соответствии с п. 7\_5, п. 7.9 ст. 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» проектируемый объект является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня.

На объектах I категории стационарные источники выбросов загрязняющих веществ загрязняющих веществ, образующихся при эксплуатации технических устройств, оборудования или их совокупности (установок) должны быть оснащены автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ. Распоряжением Правительства РФ от 13.03.2019 № 428-р «Об утверждении видов технических устройств, оборудования или их совокупности (установок) на объектах I категории, стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду» определены виды технических устройств, оборудования или их совокупности (установок) на объектах I категории, стационарные источники выбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ. На проектируемом объекте отсутствуют определенные Распоряжением Правительства РФ от 13.03.2019 № 428-р технические устройства, оборудование. Таким образом, на терминале не предусматриваются автоматические средства измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ.

Принятые в ОТР решения соответствуют наилучшим доступным технологиям, приведенным в:

- ИТС 28-2017 «Добыча нефти» в части налива нефтегазоводяной жидкости в авто-, железнодорожные цистерны

Сливо-наливные эстакады используются для обеспечения выполнения операций по сливу и наливу нефтегазоводяной смеси в железнодорожные цистерны и облегчения доступа к цистерне.

На основании проведенного анализа технологических решений, применяемых на объекте проектирования и НДТ, отраженных в ИТС 28-2017 «Добыча нефти», определено отсутствие технологических показателей НДТ и маркерных веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса, в связи с чем в документации расчеты технологических нормативов не выполняются.

- ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)» в части хранения и складировании жидкостей и сжиженных газов

Для хранения и складирования жидких материалов и сжиженных газов используют следующие виды резервуаров и контейнеров: резервуары без крыши; резервуары с плавающей крышей; резервуары с неподвижной фиксированной крышей; надземные горизонтальные баки-хранилища для хранения под атмосферным давлением; вертикальные герметичные баки-емкости; горизонтальные герметичные баки-емкости; насыпные цистерны; сферические герметичные резервуары; резервуары с подъемной крышей (переменное паровое пространство); резервуары с системой охлаждения; подземные резервуары.

Принятые в документации решения соответствуют наилучшим доступным технологиям, приведенным в ИТС 46-2019:

НДТ А-1-1 «Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента». Система экологического менеджмента является частью системы менеджмента ООО «Газпромнефть-Заполярье» и нацелена на предотвращения загрязнения, связанного с производственно-

|                |      |        |      |        |       |      |                            |
|----------------|------|--------|------|--------|-------|------|----------------------------|
| Взамен инв. №  |      |        |      |        |       |      | Лист                       |
|                |      |        |      |        |       |      |                            |
| Подпись и дата |      |        |      |        |       |      | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ |
|                |      |        |      |        |       |      |                            |
| Инв. № подл.   |      |        |      |        |       |      | 15                         |
|                | В01  |        |      |        |       |      |                            |
|                | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |                            |

хозяйственной деятельностью, защиту окружающей среды и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия.

Система экологического менеджмента включает в себя:

- Порядок управления экологической безопасностью, разработанный на основании ISO (ежегодно актуализируются и утверждаются экологические аспекты с ранжированием по степени риска и воздействия на окружающую среду с участием руководителей высшего звена; формируются экологические цели и задачи с участием производственных служб; ежеквартально актуализируется реестр законодательных требований с ранжированием по степени соответствия Общества предъявляемым требованиям, в том числе и внутренним; ежегодно формируется программа обеспечения экологической безопасности и программа бюджета для ее выполнения; проводится обучение персонала; формируются ежеквартальные отчеты; годовой отчет содержит сведения о выполнении всех программ, предоставляется руководству высшего звена с предложениями мероприятий на следующий год).
- Разработана программа экологического контроля в соответствии с требованиями законодательства;
- Производственный контроль (в соответствии с графиком).

НДТ А-1-4 «Обеспечение выполнения требований промышленной безопасности к хранению и складированию опасных веществ». Решениями предусмотрена автоматическая система управления технологическим процессом на базе микропроцессорной техники, максимально снижающая возможность ошибочных действий производственного персонала при ведении процесса, пуске и остановке, для обнаружения возгорания на ранних стадиях предусмотрена система пожарной сигнализации, предусмотрены системы связи и оповещения.

- ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»

Принятые технологические решения способствуют предотвращению негативного воздействия обработки отходящих газов на окружающую среду и соответствуют ИТС 22-2016:

НДТ 4-1 «Использование факельного сжигания только по соображениям безопасности или при нештатных условиях эксплуатации», которая заключается в использовании факельного сжигания только по соображениям безопасности или при нештатных условиях эксплуатации;

НДТ 4-2 «Снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду при факельном сжигании», которая заключается в применении подходов, для предотвращения выбросов в атмосферу при факельном сжигании в тех случаях, когда его невозможно избежать;

НДТ 4-4 «Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности»;

НДТ 4-5 «Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях».

- ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»

Проектные решения полностью соответствуют информационно-техническому справочнику по наилучшим доступным технологиям ИТС 22.1-2016:

НДТ 2. Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (существенных или маркерных показателей);

НДТ 3. Наилучшая практика состоит в применении риск-ориентированного подхода, при

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

|      |        |      |        |       |      |  |  |  |  |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|--|--|--|--|------|
|      |        |      |        |       |      |  |  |  |  | Лист |
| В01  |        |      |        |       |      |  |  |  |  | 16   |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |  |  |  |  |      |

котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями;

НДТ 4. Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ);

НДТ 5. Наилучшая практика состоит в выборе временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов;

НДТ 7. Наилучшая практика состоит в обеспечении единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении мониторинга, на основе обеспечения соответствия средств измерения и методов выполнения измерений, применяемых при контроле загрязнения окружающей среды, требованиям нормативных документов Государственной системы обеспечения единства измерений и нормативных документов на нормативы загрязнения и методы их контроля.

Проектируемый объект размещен вне зоны санитарной охраны источников водоснабжения (приложение А, Ж).

### 1.3 Мероприятия по охране территорий ограниченного природопользования, в том числе, особо охраняемых природных территорий и объектов, памятников истории и культуры

#### 1.3.1 Сведения о наличии территорий ограниченного природопользования (в том числе, водоохранных зон, ЗСО, ООПТ, ТТПШ и др.), памятников истории и культуры, территорий проживания КМНС, расположенных в зоне влияния или в непосредственной близости к объектам проектирования

Проектируемый объект расположен вне зон территорий ограниченного природопользования: водоохранные зоны, ЗСО, ООПТ, мест захоронений (кладбища), мест захоронения животных, свалок, защитных лесов и лесопарковых зон, особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий (приложение А, Б, Д, Е, Ж, К).

Расстояние до ближайшей особо охраняемой территории – государственного природного заказника регионального значения «Ямальский» составляет около 15 км.

В недрах под участком предстоящей застройки расположено Бованенковское НГКМ, Бованенковский участок недр, лицензия СЛХ 02044 НЭ, недропользователь ООО «Газпром добыча Надым». Месторождения твердых полезных ископаемых, пресные подземные воды под объектом производства работ отсутствуют (приложение Л).

Для выполнения требований ст. 25 Закона РФ от 21.02.92 № 2395-1 «О недрах» и в соответствии с данными заключения Департамента по недропользованию по Уральскому Федеральному округу исх. № 0106-14/3238 от 19.12.2020 необходимо получить согласие от ООО «Газпром добыча Надым» на застройку территории в рамках выполнения работ по проекту.

На участке производства работ территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера не зарегистрировано. При этом территория муниципального образования Ямальский район является местом традиционного проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера. В связи с этим территория в районе производства работ может использоваться коренными малочисленными народами Севера для ведения кочевого образа жизни, кроме того на всех водоемах автономного округа осуществляется традиционное рыболовство в целях обеспечения семей пропитанием – рыбой (приложение А, И).

С учетом того, территория муниципального образования Ямальский район является местом

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

|      |        |      |        |       |      |                            |            |
|------|--------|------|--------|-------|------|----------------------------|------------|
|      |        |      |        |       |      | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ | Лист<br>17 |
| В01  |        |      |        |       |      |                            |            |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |                            |            |

традиционного проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера документацией предусмотрены мероприятия с учетом требования уполномоченных государственных органов (см. п. 1.3.3.4).

На территории муниципального образования Ямальский район проходят пути калсания оленеводов, а также расположены земли сельскохозяйственного назначения с кормовой базой для северного оленя. Через Бованенковское месторождение проходят маршруты сезонных кочевий оленеводческих бригад №№ 4, 5, 6, 8 муниципального оленеводческого предприятия «Ярсалинское» и оленеводов-частников Ярсалинской тундры. Пути калсания меняются в связи с погодными условиями (приложение А). Пути миграции северных оленей и пути калсания оленеводов в районе проектируемого объекта отсутствуют (приложение Г, И).

На территории Бованенковского НГКМ отсутствуют виды растений, занесенные в Красную книгу РФ. По данным Красной книги ЯНАО, оцениваемая территория входит в ареал возможного произрастания редких и нуждающихся в охране видов растений: незабудки арктической, синюхи северной. К числу особо охраняемых видов лишайников отнесены лобария легочная и лишеномфалия гудзонская. Согласно ранее проведенным инженерно-экологическим исследованиям, в пределах Бованенковского месторождения редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красные книги, не выявлено. На территории производства работ данные будут уточнены по результатам инженерных изысканий.

Из видов, включенных в дополнительный список Красной книги ЯНАО, состояние которых в природной среде требует особого внимания, на территории Бованенковского месторождения могут встречаться: еремогоне полярная, крупка снежная, паррия голостебельная, лапчатка Кузнецова.

С учетом того, что район работ входит в ареал возможного произрастания растений, занесенных в Красную книгу, документацией предусмотрены мероприятия по их охране (см. п. 1.3.3.1).

Рассматриваемая территория попадает в гнездовые ареалы семи видов птиц, внесенных в Красные книги разного уровня: краснозобая казарка, белоклювая гагара, пискулька, малый (тундряной) лебедь, турпан, сапсан, белая сова.

Согласно ранее проведенным инженерно-экологическим изысканиям мест гнездования и обитания редких охраняемых видов птиц на территории Бованенковского месторождения не отмечено, путей миграций диких животных нет. На территории производства работ данные будут уточнены по результатам инженерных изысканий.

При производстве строительных работ необходимо соблюдение мероприятий по охране объектов животного мира и редких видов фауны (см. п. 1.3.3.2).

Территория производства работ расположена вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия (приложение В). При этом Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа не располагает сведениями об отсутствии на испрашиваемом участке объектов, обладающими признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического). В связи с этим необходимо на участке производства работ провести археологические исследования (см. п. 1.3.3.5).

При проведении строительных работ необходимо учитывать, что некоторые объекты историко-культурного наследия визуально не фиксируются, поэтому сохраняется вероятность их обнаружения при проведении земляных работ. В случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта либо осуществляющее строительство, должно приостановить строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, известить об обнаружении такого объекта органы, предусмотренные законодательством Российской Федерации об объектах культурного наследия (Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ, ст. 52 п. 8).

Производство строительных работ необходимо осуществлять в соответствии с требованиями охраны памятников истории и культуры (Федеральный закон от 18.12.2006 № 232-ФЗ «О внесении

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |  |  |  |  |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|--|--|--|--|------|
|      |        |      |        |       |      |  |  |  |  | Лист |
|      | В01    |      |        |       |      |  |  |  |  | 18   |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |  |  |  |  |      |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации») и выполнением мероприятий, представленных в подпункте 1.3.3.5.

Гидрографическая сеть района проектирования представлена реками Сеяха, Надуйяха, Юндыяха, Мордыяха, Пелхатосе, Латаерасе, Нюваситосе, Тесюйсе, Урияха и их безымянными притоками, озерами. Границы водоохранных зон и прибрежных защитных полос пересекаемых и ближайших к проектируемым объектам водотоков и водоемов будут уточнены по результатам инженерных изысканий.

**1.3.2 Оценка и прогноз воздействия намечаемой деятельности на территории ограниченного природопользования (включая ООПТ, ТТШ, водоохранные зоны и др.), памятники истории и культуры**

Проектируемые объекты расположены вне территорий ограниченного природопользования и их охранных зон (см. п. 1.3.1, приложения А-И). Исключением является – отсутствие информации по объектам, обладающим признаками объекта культурного наследия. Необходимая информация будет получена по результатам проведения археологических исследований (см. п. 1.3.3.5). Также информация по объектам животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу, будет уточнена после проведения инженерных изысканий на территории производства работ.

На стадии разработки проектной документации необходимо учесть результаты археологического исследований, инженерных изысканий. С учетом уточненных данных, при необходимости, разработать дополнительные мероприятия по охране окружающей среды.

Таким образом, строительство проектируемых объектов при соблюдении природоохранных мероприятий, заложенных в проектной документации, не будет оказывать какое-либо влияние на участки, имеющие экологические ограничения.

**1.3.3 Мероприятия по охране ограниченного природопользования**

В связи с тем, что проектируемые объекты расположены вне особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения, разработки дополнительных специальных мероприятий не требуется.

***1.3.3.1 Мероприятия по охране объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу***

Предприятию, осуществляющему реализацию данного проекта, необходимо выполнение следующих мероприятий:

- производство земляных работ исключительно в пределах полосы отвода земель со своевременной уборкой строительного мусора и строгим контролем за проведением строительно-монтажных работ;
- исключить захламливание прилегающих участков за пределами землеотвода;
- движение транспорта и строительной техники осуществлять только по организованным проездам (существующим автомобильным дорогам, зимникам);
- заправку строительных машин и механизмов горюче-смазочными материалами осуществлять автозаправщиками на специально подготовленных площадках, исключая попадания ГСМ в почву и водоемы;
- в случае обнаружения редких видов растений необходимо места их произрастания обозначить на местности, проинформировать об их местоположении соответствующие службы Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа. Получив разрешение данной службы необходимо пересадить обнаруженные редкие виды на участки, со сходными природными условиями и свободные от хозяйственного

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |  |  |  |  |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|--|--|--|--|------|
|      |        |      |        |       |      |  |  |  |  | Лист |
| В01  |        |      |        |       |      |  |  |  |  | 19   |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |  |  |  |  |      |



района строительства и способа прокладки (ветровые и снеговые нагрузки);

- расстояние между трубами приняты с учетом при возможной аварии – исключают повреждение соседних трубопроводов даже при полном раскрытии аварийной трубы;
- послемонтажное испытание трубопроводов;
- производство строительных работ должно осуществляться строго в пределах землеотвода;
- своевременная рекультивация нарушенных земель (в пределах поймы – до начала следующего половодья с завершением всех видов работ по рекультивации до наступления следующего зимнего периода);
- заправка строительных машин и механизмов горюче-смазочными материалами должна осуществляться автозаправщиками на специально подготовленных площадках, исключая попадания ГСМ в почву и водоемы;
- при проведении работ использовать оборудование в безупречном техническом состоянии;
- складирование веществ, наносящих вред водным ресурсам, должно осуществляться таким образом, чтобы они не смогли попасть в грунтовые и поверхностные воды;
- в процессе строительства необходимо проводить тщательную уборку строительного мусора в предназначенные для этих целей утилизационные контейнеры;
- с целью снижения последствий в случае аварии и для исключения загрязнения водотоков проектом предусмотрена установка запорной арматуры для отключения участков проектируемых трубопроводов;
- контролировать состояние объектов терминала во время его эксплуатации;
- все строительные работы должны проводиться с соблюдением правил пожарной безопасности.

#### **1.3.3.4 Мероприятия по охране хозяйственной деятельности местного населения**

С целью предотвращения и уменьшения негативного воздействия на окружающую среду проектом будут предусмотрены технические решения, представленные комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов.

В целом, на уровне строительства и эксплуатации проектируемых объектов ведущее значение будет иметь технологическая культура и культура поведения людей, обслуживающих объекты терминала.

В соответствии с Федеральным законом от 30 апреля 1999 № 82-ФЗ «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации» в целях исключения и урегулирования конфликтных ситуаций при строительстве и дальнейшей эксплуатации проектируемых объектов представляется необходимым разработать для сотрудников компании, осуществляющих проект, инструкцию, включающую такие пункты, направленные на защиту прав коренных народов и их территории традиционного природопользования, как:

- запрет на ввоз на территорию района работ всех орудий промысла животных (с назначением Заказчиком ответственного за соблюдение данного мероприятия);
- запрет на занятие такими промыслами, как охота, рыболовство, сбор дикоросов;
- запрет на содержание собак на строительных объектах;
- запрет на механизированное несанкционированное передвижение по территории и

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |                            |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|----------------------------|------|
|      |        |      |        |       |      | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ | Лист |
| В01  |        |      |        |       |      |                            | 21   |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |                            |      |

передвижение автотранспорта вне организованных проездов, особенно в бесснежный период года;

- соблюдение производства строительного мусора и прочих отходов в пределах землеотвода;
- своевременная уборка строительного мусора и прочих отходов в процессе строительства.

Заказчику необходимо осуществлять контроль за соблюдением полосы отвода.

В соответствии с требованиями уполномоченных государственных органов необходимо предусмотреть (приложение А, И) на стадии разработки проектной документации:

- информирование о планируемой деятельности населения, ведущими традиционный образ жизни в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера;
- проведение общественного обсуждения в рамках проведения оценки воздействия на окружающую среду с участием коренных малочисленных народов Севера.

### ***1.3.3.5 Мероприятия по охране объектов культурного наследия***

Сведения о наличии/отсутствии на территории строительства объектов историко-культурного наследия (ИКН) представлены в п. 1.3.1.

Для получения информации о наличии (отсутствии) объектов, обладающими признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), на территории производства работ необходимо (приложение В):

- обеспечить проведение историко-культурной экспертизы земельного участка в соответствии с установленным порядком (ст. 45.1 Федерального закона от 15.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
- представить в службу документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, 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.

При проведении строительных работ необходимо учитывать, что некоторые объекты ИКН визуально не фиксируются, поэтому сохраняется вероятность их обнаружения при проведении земляных работ.

Сохранность археологических памятников напрямую зависит от сохранности почвенно-растительного покрова на их территории и прилегающих участках. Основными мероприятиями по охране объектов ИКН являются:

- соблюдение землеотвода, исключая ведение каких-либо землеройных работ на необследованных участках;
- проведение разъяснительной работы с работниками месторождения о правилах поведения на площади объекта ИКН (не копать и не поднимать с земли различные предметы и т.д.);
- руководству предприятий и организаций, производящих работы на данной территории, необходимо в обязательном порядке информировать своих работников о вероятности обнаружения ими объектов историко-культурного наследия и о действующем законодательстве в области охраны и использования историко-культурного наследия, а также об ответственности за его нарушение;
- в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта лица, осуществляющее

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |      |    |
|------|--------|------|--------|-------|------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|----|
|      |        |      |        |       |      |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Лист |    |
|      |        |      |        |       |      |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |      | 22 |
| В01  |        |      |        |       |      |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |      |    |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |      |    |

строительство, должно приостановить строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, известить об обнаружении такого объекта органы, предусмотренные законодательством Российской Федерации об объектах культурного наследия (Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ, ст. 52 п. 8).

#### 1.4 Общие сведения о проведении производственного экологического мониторинга и локального экологического мониторинга (ЛЭМ)

Программа производственного экологического мониторинга (ПЭМ) входит в состав документации ПЭК (производственный экологический контроль).

Производственный экологический мониторинг является одним из видов локального экологического мониторинга (ЛЭМ), проводимого в границах проектируемого объекта и зоне его влияния на окружающую среду.

ПЭМ окружающей среды осуществляется согласно требований законодательно-нормативной базы в сфере охраны окружающей среды федерального и регионального уровня:

- Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральный закон от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»;
- Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»;
- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
- Постановление Правительства РФ от 06.06.2013 № 477 «Об осуществлении государственного мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды»;
- Постановление Правительства РФ от 10.04.2007 № 219 «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов»;
- Постановление Правительства РФ от 11.02.2016 № 94 «Об утверждении Правил охраны подземных водных объектов»;
- РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»;
- СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»;
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;
- ГОСТ Р 56059, ГОСТ Р 56060, ГОСТ Р 56061, ГОСТ Р 56062, ГОСТ Р 56063, ГОСТ 17.4.3.04 и др.;
- Закон Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.06.2008 № 53-ЗАО «Об охране окружающей среды в Ямало-Ненецком автономном округе»;
- Постановление Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14.02.2013 56-П «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа»;
- Приказ Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО от 27.03.2017 № 348 «Об установлении нормативов качества окружающей среды «Фоновое содержание загрязняющих веществ в снежном покрове, в донных отложениях поверхностных водных объектов, в растительности на территории Ямало-Ненецкого автономного округа».

Согласно Федеральному закону от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |  |                            |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|--|----------------------------|------|
|      |        |      |        |       |      |  | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ | Лист |
| В01  |        |      |        |       |      |  |                            | 23   |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |  |                            |      |

(пункт 1 статьи 67) ПЭК в области охраны окружающей среды осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

Юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, разрабатывают и утверждают программу производственного экологического контроля, осуществляют производственный экологический контроль в соответствии с установленными требованиями, документируют информацию и хранят данные, полученные по результатам осуществления производственного экологического контроля.

Перечень конкретных объектов контроля, параметры и характеристики которых подлежат ПЭК по каждому направлению, определяется с учетом видов оказываемых организацией воздействий на окружающую среду согласно установленным нормативам и разрешительной документации.

ПЭК является неотъемлемым элементом системы управления природоохранной деятельности и проводится в соответствии с национальным стандартом ГОСТ Р 56062.

Локальный экологический мониторинг – система непрерывных наблюдений за воздействием конкретного объекта хозяйственной и иной деятельности на состояние окружающей среды.

Программа ПЭМ (согласно ГОСТ Р 56063) разрабатывается для объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (кроме радиационно-опасных объектов). При этом учитывают:

- результаты исследований фоновое загрязнение окружающей среды;
- фоновые данные наблюдений за состоянием и загрязнением окружающей среды;
- результаты инженерно-экологических изысканий;
- сведения об источниках негативного воздействия на окружающую среду;
- природные и климатические условия;
- установленные нормативы допустимого воздействия на окружающую среду;
- нормативы качества окружающей среды;
- надежность, доступность и экономическую целесообразность применения соответствующих методов измерений;
- планируемые и реализованные мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду и восстановлению природной среды;
- результаты ПЭК, в том числе ПЭМ, за прошлые периоды.

В рамках ПЭМ создаются пункты и системы наблюдений за состоянием окружающей среды в районах расположения объектов, которые оказывают негативное воздействие на окружающую среду, и владельцы которых осуществляют мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды в зоне воздействия этих объектов (локальные системы наблюдений).

Цель ПЭМ - обеспечение организаций информацией о состоянии и загрязнении окружающей среды, необходимой им для осуществления деятельности по сохранению и восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, предотвращению негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию его последствий (ГОСТ Р 56059).

Основная задача ПЭМ - контроль состояния компонентов окружающей среды,

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

|      |        |      |        |       |      |                            |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|----------------------------|------|
|      |        |      |        |       |      | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ | Лист |
| В01  |        |      |        |       |      |                            | 24   |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |                            |      |

расположенных в пределах негативного воздействия деятельности организации на окружающую среду в соответствии с ГОСТ Р 56059.

Выбор объекта мониторинга и мест наблюдений (точек отбора проб, постов наблюдений) проводят с учетом:

- сведений о фоновом загрязнении;
- размещения источников негативного воздействия на окружающую среду;
- природных и климатических особенностей районов размещения объектов.

Определение перечня контролируемых параметров проводят с учетом установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.

Периодичность контроля устанавливается в соответствии с нормативной документацией.

#### **1.4.1 Структура и схема функционирования системы производственного экологического мониторинга и локального экологического мониторинга с учетом особенностей регионального законодательства**

ПЭМ окружающей среды осуществляется в рамках разработанной и согласованной в установленном порядке программы экологического мониторинга, выполненной согласно требований законодательно-нормативной базы в сфере охраны окружающей среды федерального и регионального уровня, приведенных выше.

Согласно постановления Правительства ЯНАО от 14.02.2013 № 56-П «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа» (гл. 1 подпункты 1.3, 1.4) локальный экологический мониторинг проводится пользователями недр, осуществляющими деятельность на территории лицензионных участков, независимо от организационно-правовых форм и форм собственности. Организация и ведение локального экологического мониторинга осуществляется отдельно по каждому лицензионному участку на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории автономного округа.

Работы по организации и осуществлению ПЭМ выполняют за счет собственных средств организаций и иных источников финансирования, не запрещенных законодательством, в рамках ПЭК по ГОСТ Р 56062.

Услуги по проведению мониторинга состояния природных сред выполняются подрядной организацией, выбираемой по итогам проведения закупки на основании Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Лабораторный анализ проб проводится по методикам, внесенным в Федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды.

Привлекаемые к анализу проб лаборатории, должны иметь данные методики в области аккредитации.

В рамках ПЭМ создаются пункты и системы наблюдений за состоянием окружающей среды в районах расположения объектов, которые оказывают негативное воздействие на окружающую среду, и владельцы которых осуществляют мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды в зоне воздействия этих объектов.

#### ***Структура ПЭМ***

На проектируемых объектах ПЭМ рекомендуется вести по следующим направлениям:

- мониторинг состояния и загрязнения атмосферного воздуха (включая снежный покров, как индикатор воздействия на атмосферный воздух);

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

|      |        |      |        |       |      |  |  |  |  |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|--|--|--|--|------|
|      |        |      |        |       |      |  |  |  |  | Лист |
| В01  |        |      |        |       |      |  |  |  |  | 25   |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |  |  |  |  |      |

- мониторинг состояния и загрязнения поверхностных и подземных вод;
- мониторинг состояния и загрязнения земель и почв;
- мониторинг состояния и загрязнения недр;
- мониторинг состояния и загрязнения растительности и среды обитания объектов животного мира.

### Схема функционирования

Схема функционирования экологического мониторинга в общем виде включает в себя следующие пункты:

- выделение (определение) объекта наблюдения;
- обследование выделенного объекта наблюдения;
- составление информационной модели для объекта наблюдения;
- планирование измерений;
- оценка состояния объекта наблюдения и идентификация его информационной модели;
- прогнозирование изменения состояния объекта наблюдения;
- представление информации в удобной для использования форме и доведение ее до потребителя.

Блок-схема мониторинга антропогенных воздействий представлена на рисунке 1.4.1.1.



Рис. 1.4.1.1 – Блок-схема мониторинга антропогенных воздействий

### Пункты производственного экологического мониторинга

При планировании пунктов ПЭМ на территории месторождения необходимо учитывать региональные требования и рекомендации к их размещению, обустройству, периодичности наблюдений, перечню контролируемых показателей (постановление Правительства ЯНАО от 14.02.2013 № 56-П «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа», гл. 7-8, таблицы 6, 8-12).

С учетом разработки проектной документации карта-схема ПЭМ и более конкретное описание местоположения пунктов ПЭМ будут приведены в разделе «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» проектной документации. Предлагаемое размещение пунктов ПЭМ для проектируемых объектов является *рекомендательным*. Точное местоположение пунктов ПЭМ, а также перечень контролируемых показателей будут уточнены в Программе производственного

|                            |                                    |  |  |  |            |
|----------------------------|------------------------------------|--|--|--|------------|
| Взамен инв. №              |                                    |  |  |  |            |
|                            | Подпись и дата                     |  |  |  |            |
| Инв. № подл.               |                                    |  |  |  |            |
|                            | Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата |  |  |  |            |
| БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ |                                    |  |  |  | Лист<br>26 |

экологического контроля, разработанной и утвержденной недропользователем, осуществляющим хозяйственную деятельность на объектах Бованенковского месторождения в соответствии с установленными требованиями как федерального, так и регионального уровня.

За предприятием, эксплуатирующим проектируемые объекты, остается право выбора иной схемы размещения пунктов контроля за состоянием окружающей природной среды.

Предложения по местоположению пунктов ПЭМ представлены в таблице 1.4.1.1.

Таблица 1.4.1.1 – Местоположение пунктов ПЭМ

| Объекты                   | Описание  |
|---------------------------|---|
| Производственная площадка | <p>Не менее четырех комплексных точек отбора проб по периметру проектируемых площадных объектов.</p> <p>Контроль рекомендуется вести за атмосферным воздухом, снежным покровом, поверхностными водами, почвами и землями (включая отбор подземных (грунтовых) вод при необходимости). Также производятся визуальные наблюдения за растительностью и животным миром.</p> |

При ведении ПЭМ должны решаться следующие задачи:

- своевременное выявление изменения состояния природной среды на основе результатов контроля;
- оценка выявленных изменений окружающей среды, сравнение фактических и прогнозируемых воздействий на природные объекты;
- изучение последствий, приведших к загрязнению природной среды,
- проверка выполнения требований природоохранного законодательства и других нормативных документов;
- выработка рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий.

### 1.5 Эколого-экономическая оценка вариантов размещения объектов

На объекте не предусмотрена этапность строительства.

Российским природоохранным законодательством установлена плата за негативное воздействие на окружающую среду, которую вносят организации, деятельность которых оказывает негативное воздействие на окружающую среду.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду является формой компенсации вреда, наносимого загрязнением окружающей среде. По данному проекту расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду предусмотрен по следующим направлениям:

- за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- за размещение отходов.

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую природную среду выполняется на основании:

- постановления Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- постановления Правительства РФ от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду»
- постановления Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов»

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |                            |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|----------------------------|------|
|      |        |      |        |       |      | БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ | Лист |
| В01  |        |      |        |       |      |                            | 27   |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |                            |      |

IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду рассчитывается исходя из массы загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду, путем умножения соответствующих дифференциальных ставок платы, действующих на момент разработки проектно-сметной документации.

Расчет платы подлежит обязательной корректировке по ставкам, действующим на момент внесения природопользователем платежа за загрязнение окружающей среды.

При загрязнении окружающей среды в результате аварии по вине природопользователя плата взимается как сверхлимитное загрязнение.

Размещение проектируемых объектов произведено с соблюдением требований земельного, лесного, водного, экологического законодательства с учетом нанесения наименьшего вреда земельным ресурсам, растительному и животному миру. Проектом предусмотрено использование под строительство минимально необходимые площади земель в соответствии с действующими нормами отвода земель.

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

28

## 2 СОКРАЩЕНИЯ

БНГКМ - Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение

ГРОРО - государственный реестр объектов размещения отходов

ГСМ – горюче-смазочные материалы

ГЭЭ – государственная экологическая экспертиза

ДВК - довзрывная концентрация газов

Ж/д - железнодорожный

ЖУВ – жидкие углеводороды

ЗСО – зона санитарной охраны источников питьевого водоснабжения

ИКН – историко-культурного наследия

КМНС - коренные малочисленные народы севера

КППГ - комплекс подготовки и переработки газа

ЛЭМ – локальный экологический мониторинг

НТК - низкотемпературная конденсация

ОБУВ - ориентировочный безопасный уровень воздействия загрязняющего вещества

ООПТ – особо охраняемые природные территории

ОТР – основные технические решения

ПДВ – предельно допустимый выброс

ПДК – предельно допустимая концентрация

ПДКм.р. – предельно допустимая максимально разовая концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе населенных мест

ПДКс.с. - предельно допустимая среднесуточная концентрация химического вещества в воздухе населенных мест

ПДУ – предельно допустимый уровень

ПЭК – производственный экологический контроль

ПЭМ – производственный экологический мониторинг

СЗЗ – санитарно-защитная зона

СУГ – сжиженные углеводородные газы

ТКО – твердые коммунальные отходы

ТО – техническое обслуживание

ТР – технический ремонт

ТТПП - территория традиционного природопользования

УКПГ – установка комплексной подготовки газа

ЭМИ - электромагнитные излучения

ЯНАО – Ямало-Ненецкий автономный округ

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

29

### 3 ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

#### 3.1 Законодательные и нормативные документы

- 1 Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ
- 2 Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ
- 3 Федеральный закон РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
- 4 Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»
- 5 Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»
- 6 Федеральный закон РФ от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»
- 7 Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»
- 8 Федеральный закон от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»
- 9 Федеральный закон от 13.07.2020 № 194-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне Российской Федерации»
- 10 Федеральный закон от 18.12.2006 № 232-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»
- 11 Федеральный закон от 30 апреля 1999 № 82-ФЗ «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации»
- 12 Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»
- 13 Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»
- 14 СанПиН 2.2.4.3359-16 «Санитарно-эпидемиологические требования к физическим факторам на рабочих местах»
- 15 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»
- 16 СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003»
- 17 СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»
- 18 СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»
- 19 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»
- 20 Постановление Правительства РФ от 26.12.2020 № 2290 «О лицензировании деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности»
- 21 Постановление Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
- 22 Постановление Правительства РФ от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду»
- 23 Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

30

воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»

- 24 Постановление Правительства РФ от 11.02.2016 № 94 «Об утверждении Правил охраны подземных водных объектов»
- 25 Постановление Правительства РФ от 06.06.2013 № 477 «Об осуществлении государственного мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды»
- 26 Постановление Правительства РФ от 10.04.2007 № 219 «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов»
- 27 Распоряжение Правительства РФ от 13.03.2019 № 428-р «Об утверждении видов технических устройств, оборудования или их совокупности (установок) на объектах I категории, стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду»
- 28 Приказ Минприроды России от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»
- 29 Приказ Минприроды России от 01.08.2011 № 658 «Об утверждении такс для исчисления размера вреда, причиненного объектам растительного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, и среде их обитания вследствие нарушения законодательства в области охраны окружающей среды и природопользования»
- 30 Приказ МПР и экологии РФ от 28.04.2008 № 107 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в красную книгу РФ, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания»
- 31 ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения»
- 32 ГОСТ Р 56060-2014 «Производственный экологический мониторинг. Мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов»
- 33 ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля»
- 34 ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения»
- 35 ГОСТ Р 56063-2014 «Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга»
- 36 ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения»
- 37 РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»
- 38 Закон Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.06.2008 № 53-ЗАО «Об охране окружающей среды в Ямало-Ненецком автономном округе»
- 39 Постановление Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14.02.2013 56-П «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа»
- 40 Приказ Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО от 27.03.2017 № 348 «Об установлении нормативов качества окружающей среды «Фоновое содержание загрязняющих веществ в снежном покрове, в донных отложениях поверхностных водных объектов, в растительности на территории Ямало-

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

31

Ненецкого автономного округа»

- 41 ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)» (с поправкой)
- 42 ИТС 28-2017 «Добыча нефти»
- 43 ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»
- 44 ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»
- 45 СТО Газпром 2-1.19-049-2006 «Подготовка сточных вод к закачке в поглощающий горизонт и экологический мониторинг при подземном захоронении сточных вод на нефтегазовых месторождениях ОАО «Газпром» Севера Западной Сибири»

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

32

Приложение А (5 листов)

Сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий местного значения, кладбищ, территорий традиционного природопользования местного значения, особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, защитных лесов и лесопарковых зон, свалок

|                |               |
|----------------|---------------|
| Инд. № подл.   | Взамен инв. № |
| Подпись и дата |               |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

33

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ЯМАЛЬСКИЙ РАЙОН  
**УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ**

ул. Мира, д. 12, с. Яр-Сале, Ямальский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629700  
Тел/факс: (34996)3-06-92. E-mail: uprr@yam.yanao.ru

08.12.2020 № 190112/3124  
На №06-12929 от 02.12.2020  
№06-12930 от 02.12.2020  
№06-12932 от 02.12.2020

Директору по проектированию  
ПАО «Гипротюменнефтегаз»

В.Е. Бояркину

Уважаемый Вячеслав Евгеньевич!

Рассмотрев Ваш запрос, Администрация муниципального образования Ямальский район в лице управления природно ресурсного регулирования сообщает, что в районе проектируемого объекта «Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение. Терминал отгрузки ЖУВ и СУГ», отсутствуют:

- особо охраняемые природные территории местного значения;
- зарегистрированные кладбища;
- территории традиционного природопользования местного значения;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья;
- защитные леса и лесопарковые зоны;
- свалки.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р вся территория муниципального образования Ямальский район является местом традиционного проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, в связи с чем в районе проведения работ территория используется коренными малочисленными народами Севера для ведения кочевого образа жизни.

На территории проходят пути каленания оленеводов, а также расположены земли сельскохозяйственного назначения с кормовой базой для северного оленя. Стоит отметить, что пути каленания меняются в связи с погодными условиями.

Во избежание конфликтных ситуаций между жителями, ведущими традиционный образ жизни в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, и промышленными предприятиями при реализации проектов, сообщаем о необходимости информирования населения о планируемых работах.

Однако в связи с тем, что вся территория муниципального образования Ямальский район является местом традиционного проживания, нельзя исключить вероятность наличия мест захоронения коренных малочисленных народов Севера в районе проектируемого объекта.

ПАО «Гипротюменнефтегаз»  
Вх. № 13139 08.12.2020  
17:12:09

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

34

Также сообщаем, что на Бованенковском НГКМ находится зона санитарной охраны второго, третьего пояса источника питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения озеро Неротэлто (бассейн р. Мордыяха). Координаты озера: с.ш. 70°24'39", в.д. 68°27'24", информация о которой содержится в Едином государственном реестре недвижимости.

Полигон ТБО расположен по координатам с.ш. 70°21'36.8" в.д. 68°32'2.3".

На территории месторождения находится аэропорт Бованенково (с.ш. 70°19'15" в.д. 68°19'29"), границы приаэродромной территории расположены в соответствии с обзорной картой.

За более подробной информацией о санитарно-защитных зонах промышленных площадок (предприятий) и жилых зонах, о наличии приаэродромных территорий, рекомендуем Вам обратиться к правообладателю лицензионного участка Бованенковского НГКМ - ООО «Газпром добыча Надым».

Информация о наличии редких и исчезающих видов животных и растений, занесенных в Красную книгу ЯНАО отсутствует. За более подробной информацией рекомендуем Вам обратиться в департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО.

Приложение: 2-pdf файла в электронном виде

Начальник управления

А.И. Горохова

Лазарева Анна Тахировна  
3-09-75

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

35



**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(РОСАВИАЦИЯ)**

**П Р И К А З**

*28 октября 2019г.*

Москва

№ 1042-П

**Об установлении приаэродромной территории  
аэродрома Бованенково**

В соответствии с подпунктом «в» пункта 2 Правил установления приаэродромной территории, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 02 декабря 2017 г. № 1460, и подпунктом 9.9 Положения о Федеральном агентстве воздушного транспорта, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 396, п р и к а з ы в а ю:

1. Принять решение об установлении приаэродромной территории аэродрома Бованенково согласно приложению к настоящему приказу.
2. Управлению аэропортовой деятельности Росавиации направить копию материалов по установлению приаэродромной территории аэродрома Бованенково в Федеральную службу государственной регистрации, кадастра и картографии, а также в органы местного самоуправления муниципальных образований, в границах территорий которых полностью или частично расположена данная приаэродромная территория, в пятидневный срок.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Росавиации А.В. Суханова.

Руководитель

А.В. Нерадько

Годлевский Дмитрий Алексеевич  
(495) 645-85-55 (доб. 54-36)

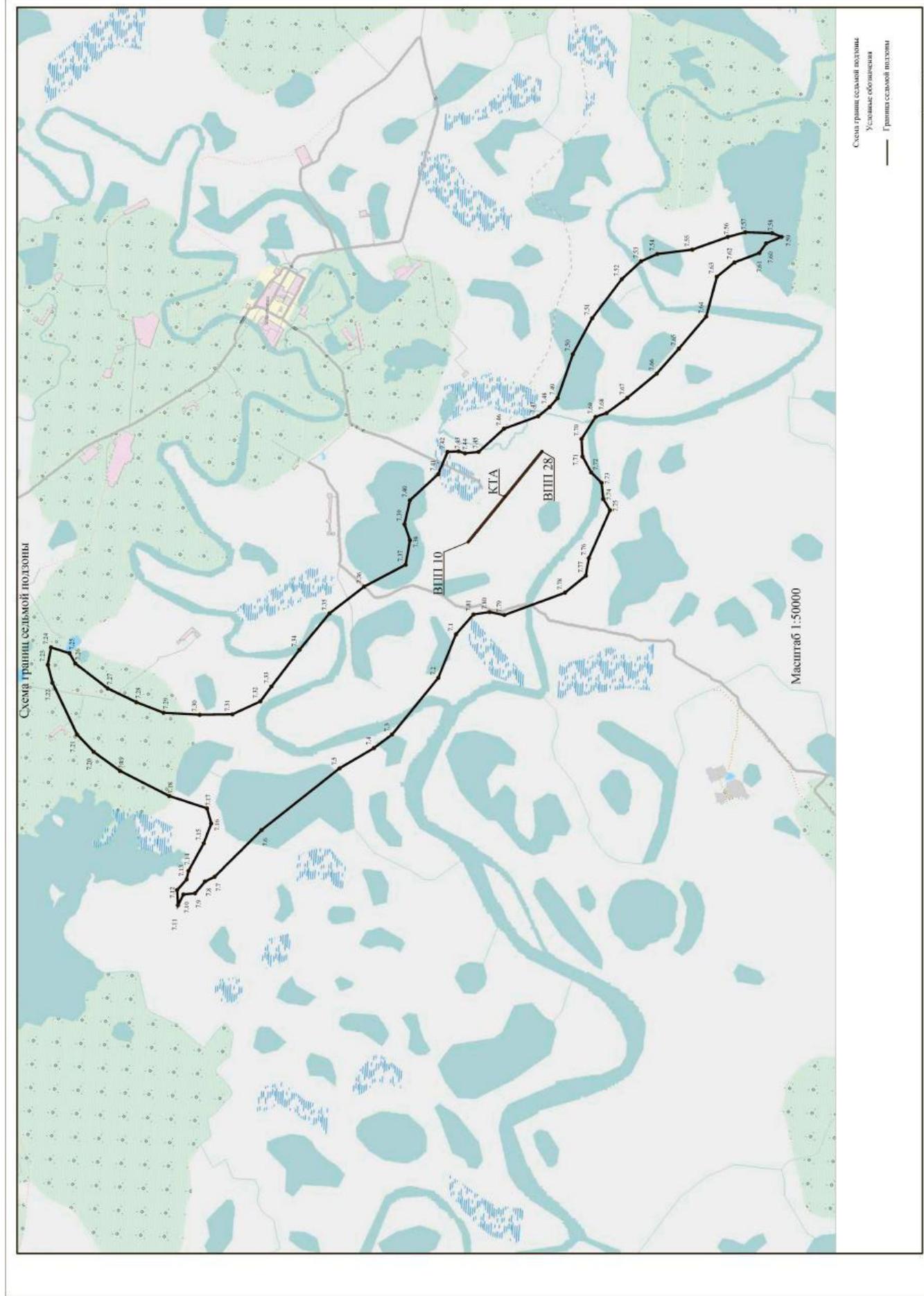
Документ зарегистрирован № Исх-38533/04 от 31.10.2019 Годлевский Д.А. (Росавиация)  
таблица 3 из 4. Страница создана: 29.10.2019 18:07

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

|              |                |               |
|--------------|----------------|---------------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взамен инв. № |
|              |                |               |



|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Приложение Б (1 лист)

Сведения о захоронениях животных (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны, «моровые поля»)



**СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, д. 73, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон/факс (34922) 4-15-51, E-mail: [sluzhba@sv.yanao.ru](mailto:sluzhba@sv.yanao.ru)  
ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

И.д. 20.12. г. № 340117/601д

На № 06-12899 от 02.12.2020

Директору по проектированию  
ПАО «Гипротюменнефтегаз»

В.Е. Бояркину

ул. Республики, 62,  
г. Тюмень, 625000

E-mail: [gtng@gtng.ru](mailto:gtng@gtng.ru)

Служба ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба ветеринарии), рассмотрев представленные документы, сообщает, что на испрашиваемых земельных участках, в пределах представленных координат и прилегающей 1000 метровой зоне в каждую сторону от проектируемого объекта «Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение. Терминал отгрузки ЖУВ и СУГ» в Ямальском районе Ямало-Ненецкого автономного округа захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны, «моровые поля»), по имеющимся в службе ветеринарии сведениям, не зарегистрированы.

Руководитель службы

Е.П. Попов

Уашев Бауржан Тулегенович  
главный специалист отдела  
обеспечения эпизоотического благополучия  
+7(34922)30319, [BTUashev@yanao.ru](mailto:BTUashev@yanao.ru)

ПАО «Гипротюменнефтегаз»  
Вх. № 13505 16.12.2020  
10:25:33

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

38

Приложение В (1 лист)

Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия



СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ  
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

Ул. Чубынина д. 14, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 3-72-73, Тел./факс: (34922) 3-72-73, E-mail: nasledie@sgokn.yanao.ru  
ОГРН 1168901057885, ИНН/КПП 8901034761/890101001

04 декабря 2020 г. № 4701-14/5885

На № 06-12852 от 02 декабря 2020 г.

Отрицательное заключение

ПАО «Гипротюменнефтегаз»

На участке реализации проектных решений по титулу: «Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение. Терминал отгрузки ЖУВ и СУГ», общей площадью 75,8 га, расположенного в Ямальском районе, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия.

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

Сведениями об отсутствии на испрашиваемом участке объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), служба государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба) не располагает. Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) 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 Федерального закона;

- представить в службу документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, 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 в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия службой решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов 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 службу на согласование;

- обеспечить реализацию согласованной службой документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

Руководитель службы

Е.В. Дубкова

Свямина Руфа Борисовна  
начальник отдела  
государственного надзора и правового регулирования  
37270, RBSlyamzina@yanao.ru

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

39

Приложение Г (6 листов)

Сведения о путях миграции северных оленей и путях каслания оленеводов



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,  
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dprg@dprg.yanao.ru

17 декабря 2020 г. № 2701-17/63979  
В ответ на 06-12829 от 02.12.2020

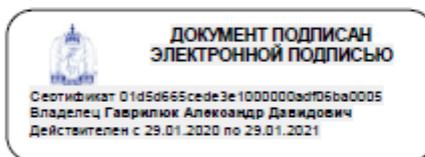
Директору по  
проектированию  
ПАО «Гипротюменнефтегаз»

В.Е. Бояркину

Уважаемый Вячеслав Евгеньевич!

Рассмотрев запрос о предоставлении информации, в целях проведения проектно-изыскательских работ по объекту «Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение. Терминалы отгрузки ЖУВ и СУГ», расположенному на территории Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщаю, что сведениями о путях миграции северных оленей и путях каслания оленеводов в районе проектируемого объекта департамент не располагает.

Первый заместитель  
директора  
департамента



А.Д. Гаврилюк

Батц Виталий Александрович  
8 (34922) 9-93-82, д.617#

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

40



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,  
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dprg@dprg.yanao.ru

09 декабря 2020 г. № 2701-17/62384

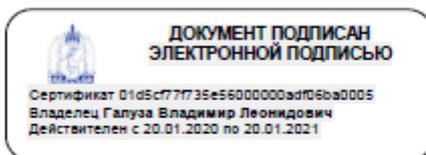
В ответ на 06-12829 от 02.12.2020

Директору по  
проектированию  
ПАО «Гипротюменнефтегаз»

Уважаемый Вячеслав Евгеньевич!

Рассмотрев запрос о предоставлении информации, в целях проведения проектно-изыскательских работ по объекту «Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение. Терминалы отгрузки ЖУВ и СУГ», расположенному на территории Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщаю, что сведениями о путях миграции северных оленей и путях каления оленеводов в районе проектируемого объекта департамент не располагает.

Директор  
департамента



В.Л. Галуза

Батц Виталий Александрович  
8 (34922) 9-93-82 д.617

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

41

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ЯМАЛЬСКИЙ РАЙОН  
**УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ**

ул. Мира, д. 12, с. Яр-Сале, Ямальский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629700  
Тел/факс: (34996)3-06-92. E-mail: uprr@yam.yanao.ru

08.12 2020 г. № 1001-12/3100  
На № 06-12587 от 27.11.2020 года

Директору по проектированию  
ПАО «Гипротюменнефтегаз»

В.Е. Бояркину

Уважаемый Вячеслав Евгеньевич!

Рассмотрев Ваш запрос, управление природно-ресурсного регулирования Администрации муниципального образования Ямальский район сообщает, следующее.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р вся территория муниципального образования Ямальский район является местом традиционного проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, в связи с чем в районе проведения работ территория используется коренными малочисленными народами Севера для ведения кочевого образа жизни.

Через Бованенковское месторождение проходят маршруты сезонных кочевий оленеводческих бригад №№ 4, 5, 6, 8 муниципального оленеводческого предприятия «Ярсалинское» и оленеводов-частников Ярсалинской тундры.

Маршруты сезонных кочевий оленеводческих бригад расположены в соответствии с обзорными картами. Стоит отметить, что пути календария меняются в связи с погодными условиями.

Во избежание конфликтных ситуаций между жителями, ведущими традиционный образ жизни в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, и промышленными предприятиями при реализации проектов, сообщаем о необходимости информирования населения о планируемых работах.

Приложение: 3-pdf файла в электронном виде

Начальник управления

А.И. Горохова

Лазарева Анна Тахировна  
3-09-75

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

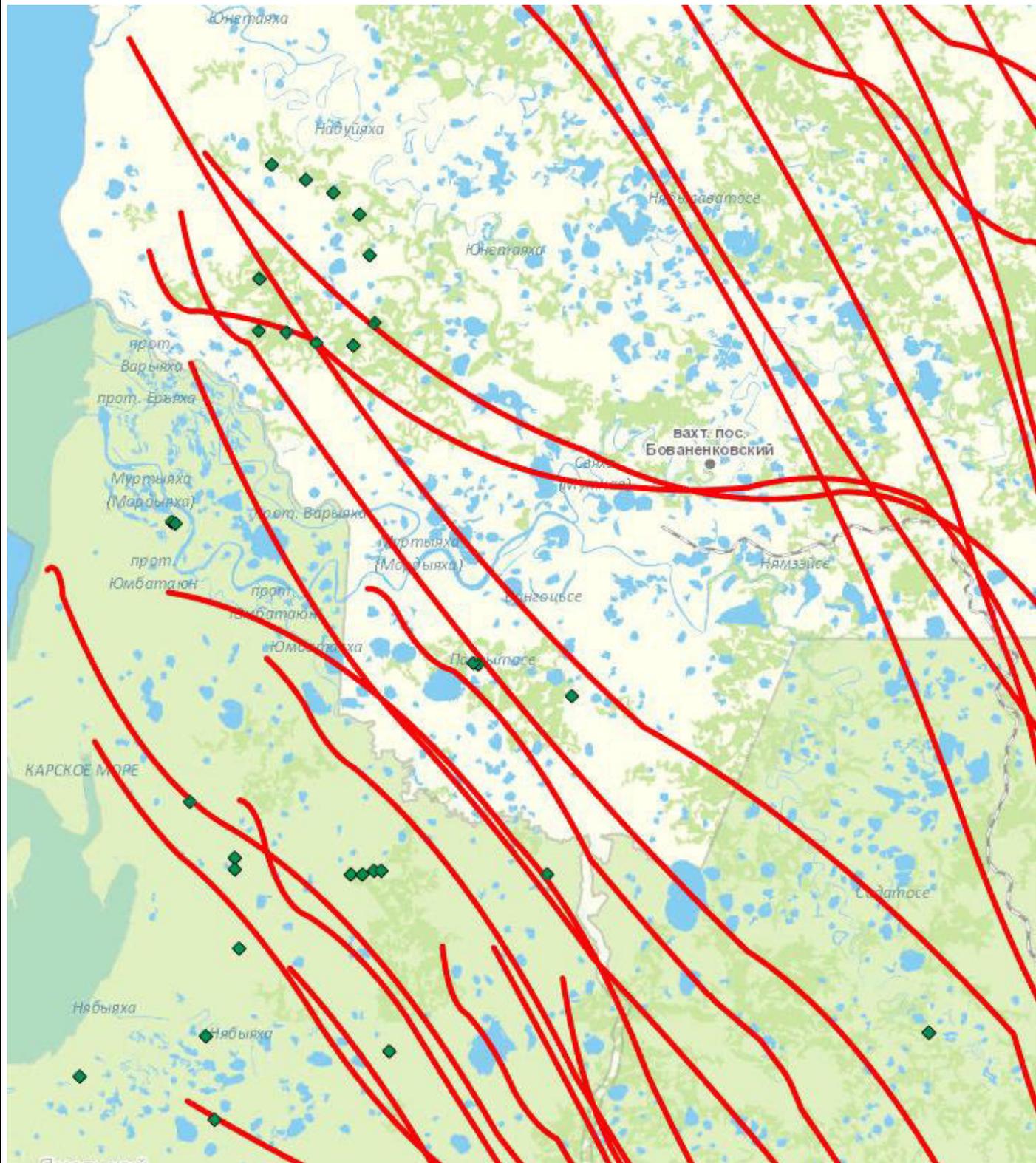
|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

42





|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ



|                |               |
|----------------|---------------|
| Инв. № подл.   | Взамен инв. № |
|                |               |
| Подпись и дата |               |
|                |               |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

**Приложение Д (3 листа)**

**Сведения об отсутствии земель лесного фонда, защитных лесов, особо защитных участков лесов, лесопарковых зеленых полос, особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий (земель)**

|                |               |
|----------------|---------------|
| Инва. № подл.  | Взамен инв. № |
| Подпись и дата |               |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

46



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,  
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dprg@dprg.yanao.ru

14 декабря 2020 г. № 2701-17/62983

В ответ на 06-12827 от 02.12.2020

Гипротюменнефтегаз  
ПАО

**О предоставлении информации о статусе лесов  
Бованенковское м/р. Терминал отгрузки ЖУВ и  
СУГ»**

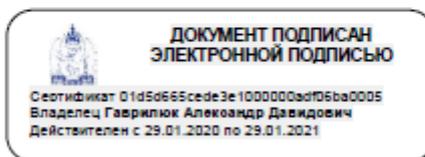
В.Е. Бояркин

Уважаемый Вячеслав Евгеньевич!

Рассмотрев Ваш запрос «О предоставлении информации», сообщаю, что территория объекта «Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение. Терминал отгрузки ЖУВ и СУГ» расположена на землях, не входящих в состав земель лесного фонда. В соответствии с данными государственного лесного реестра Ямало-Ненецкого автономного округа, защитные леса и особо защитные участки лесов, а также лесопарковые зеленые пояса на испрашиваемой территории отсутствуют.

Также сообщаю, что согласно данным формы государственного статистического наблюдения Ф-22-2 «Сведения о наличии и распределении земель по категориям и угодьям», предоставляемой Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ямало-Ненецкому автономному округу, на территории Ямало-Ненецкого автономного округа особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья (земли) отсутствуют.

Первый заместитель  
директора  
департамента  
департамента  
природно-ресурсного  
регулирования,  
лесных отношений и  
развития  
Чирва Наталья Анатольевна  
8 (34922) 9-93-61, доб. 140#



А.Д. Гаврилюк

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

47

нефтегазового  
 комплекса Ямало-  
 Ненецкого  
 автономного округа

Чирва Наталья Анатольевна  
 8 (34922) 9-93-61, доб. 140#

Чирва Наталья Анатольевна%8 (34922) 9-93-61,  
 доб. 140 NACHirva@dprt.yanao.ru

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

48

Приложение Е (1 лист)

Сведения о наличии ООПТ регионального и местного значения и объектах животного мира



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,  
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dprg@dprg.yanao.ru

23 декабря 2020 г. № 2701-17/65050

В ответ на 06-13779 от 19.12.2020

Директору по проектированию  
ПАО «Гипротюменнефтегаз»

Сведения о наличии ООПТ и  
объектах животного мира

В.Е. Бояркину

Уважаемый Вячеслав Евгеньевич!

Рассмотрев запрос о предоставлении информации, в целях проведения проектно-изыскательских работ по объекту «Трубопроводы ЖУВ и СУГ Харасавэйского ГКМ и Бованенковского НГКМ до точки сдачи на ж/д терминал Бованенковского НГКМ», расположенному на территории Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), сообщаю следующее.

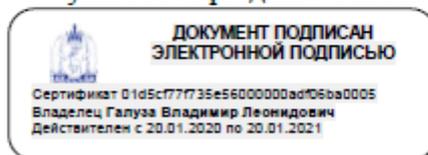
В настоящее время в районе расположения указанного объекта, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют.

Расстояние до ближайшей особо охраняемой природной территории - государственного природного заказника регионального значения «Ямальский» составляет около 15 км.

Перечень таксонов и популяций животных, растений и грибов автономного округа утвержден постановлением Правительства автономного округа от 11.05.2018 № 522-П «О Красной книге Ямало-Ненецкого автономного округа».

Актуальное книжное издание «Красная книга Ямало-Ненецкого автономного округа» в общедоступных целях размещено в электронном виде на официальном интернет-сайте исполнительных органов государственной власти автономного округа <https://www.yanao.ru/> в разделе «Экология».

Директор департамента



В.Л. Галуза

Кузовков Владимир Валерьевич  
8 (34922) 9-93-82, д.615#

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

49

Приложение Ж (2 листа)

Сведения о зонах санитарной охраны поверхностных источников водоснабжения



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,  
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 9-93-41, 4-16-25. Тел./факс: (34922) 4-46-30, 4-10-38. E-mail: dprtt@dprtt.yanao.ru

№2701-17/63870 от 17.12.2020

Ответ на №06-12831 от 02.12.2020

Директору по проектированию  
ПАО «Гипротюменнефтегаз»

В.Е. Бояркину

Уважаемый Вячеслав Евгеньевич!

Рассмотрев Ваш запрос о предоставлении информации о наличии (отсутствии) поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зон санитарной охраны на территории проектируемых объектов: «Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение. Терминал отгрузки ЖУВ и СУГ», сообщая следующее.

На испрашиваемой территории департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью забора водных ресурсов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Границы и режим зон санитарной охраны поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения департаментом не устанавливались.

И.о. директора  
департамента природно-  
ресурсного  
регулирования, лесных  
отношений и развития  
нефтегазового комплекса  
Ямало-Ненецкого  
автономного округа



А.Д. Гаврилюк

Корепанова Светлана Владимировна  
начальник отдела управления водных ресурсов  
8 (34922) 9-93-87, доб. 608 SVKorepanova@dprtt.yanao.ru

ПАО «Гипротюменнефтегаз»  
Вх. № 13603 17.12.2020  
16:47:12

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

50



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
(РОСПОТРЕБНАДЗОР)

**УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ**

(Управление Роспотребнадзора  
по Ямало-Ненецкому автономному округу)

**Территориальный отдел в Ямальском районе**  
ул. Советская, д.30, с. Яр-Сале, Ямальский р-н,  
ЯНАО, 629700

тел/факс 8 (34996) 3-00-25

E-mail: [9@89.rosпотребнадзор.ru](mailto:9@89.rosпотребнадзор.ru)

ОКПО 76825938, ОГРН 1058900002908

ИНН/КПП 8901016427/890101001

Директору по проектированию  
ПАО «Гипротюменнефтегаз»  
Бояркину В.Е.

28.12.2020 № 528  
на № 06 - 12826 от 02.12.20

Уважаемый Вячеслав Евгеньевич!

Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по ЯНАО в Ямальском районе информирует, что сведения о наличии (отсутствии) источников питьевого водоснабжения (подземных, поверхностных) и их зон санитарной охраны, о наличии (отсутствии) границ санитарно-защитных зон промышленных площадок (предприятий) и жилых зон в районе проектируемых объектов «Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение, Терминал отгрузки ЖУВ и СУГ», расположенного в Ямальском районе, Ямало-Ненецкого автономного округа в территориальном отделе отсутствуют.

Начальник ТО

С.В. Мухлынина

главный специалист-эксперт  
Черединок М.В.

ПАО «Гипротюменнефтегаз»  
Вх. № 913 01.02.2021  
17:08:16

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

51

**Приложение И (2 листа)**

**Сведения о территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, об оленеводческих бригадах и маршрутах касланий оленеводческих хозяйств**



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО ДЕЛАМ КОРЕННЫХ МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ СЕВЕРА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Гаврошина, д. 17, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел./факс (34922) 4-00-72. E-mail: [kms@dkms.yanao.ru](mailto:kms@dkms.yanao.ru)  
ОКПО 78192265. ОГРН 1058900021135. ИНН/КПП 8901017117/890101001

14 декабря 2020г. № 1001-17/8929  
На № 06-12834 от 02.12.2020

Директору по проектированию  
ПАО «Гипротюменнефтегаз»

В.Е. Бояркину

Уважаемый Вячеслав Евгеньевич!

Департамент по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа рассмотрев материалы, предоставленные ПАО «Гипротюменнефтегаз» о наличии территорий традиционного природопользования регионального значения в автономном округе, об оленеводческих бригадах и маршрутах касланий оленеводческих хозяйств на территории расположения объекта: «Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение. Терминал отгрузки ЖУВ и СУГ», сообщает следующее.

На участке работ территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения не зарегистрировано.

Однако, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 года №631-р, территория муниципального образования Ямальский район является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

В районе проведения работ территория используется коренными малочисленными народами Севера для ведения кочевого образа жизни.

Через Бованенковское месторождение проходят маршруты сезонных кочевий оленеводческих бригад №№ 4, 5, 6, 8 муниципального оленеводческого предприятия «Ярсалинское» и оленеводов-частников Ярсалинской тундры. Стоит отметить, что пути каслания меняются в связи с погодными условиями.

Кроме того, на всех водоемах автономного округа гражданами из числа коренных малочисленных народов Севера осуществляется традиционное рыболовство в целях обеспечения семей пропитанием – рыба является основным

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

52

продуктом питания для семей, ведущих традиционный образ жизни в районе проектируемых объектов.

На основании изложенного и в целях учета мнения и интересов коренных малочисленных народов Севера при реализации проекта, предлагаем провести общественное обсуждение в рамках проведения оценки воздействия на окружающую среду с участием коренных малочисленных народов Севера.

Директор департамента



И.В. Сотруева

Серпиво Надежда Ларивна  
главный специалист отдела социальной политики, традиционного образа жизни и традиционной хозяйственной деятельности управления по установлению и реализации гарантий прав коренных малочисленных народов Севера департамента по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, тел. +7 (34922) 4-00-71, NL.Serpivo@dkmns.yanao.ru

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

53

**Приложение К (3 листа)**

**Сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения**



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)**

ул. Б. Грушинская, д. 4/6, Москва, 125993,  
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: www.mnr.gov.ru  
e-mail: mnr@priroda.mnr.gov.ru  
телефакс 112242 СФЕД

на № 30.04.2020 № 15-47/10213  
от \_\_\_\_\_

ФАУ «Главгосэкспертиза»  
Министрства России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для  
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Галицкий С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»

Вх. № 7831 (1+31)

12.05.2020 г.

|                |  |
|----------------|--|
| Взамен инв. №  |  |
| Подпись и дата |  |
| Инв. № подл.   |  |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

Приложение к письму Минприроды России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».**

| Код субъекта РФ | Субъект Российской Федерации | Административная территориальная единица субъекта РФ           | Категория федерального ООПТ              | Название ООПТ   | Принадлежность   |
|-----------------|------------------------------|--|--|---|--|
| 1               | Республика Адыгея            | Майкопский район   | Государственный природный заповедник     | Кавказский имени Х.Г. Шапошникова                       | Минприроды России  |
|                 | Республика Адыгея            | г. Майкоп  | Дендрологический парк и ботанический сад | Дендрарий Адыгейского государственного университета     | Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет" |
| 2               | Республика Башкортостан      | Бурзянский район   | Государственный природный заповедник     | Башкирский  | Минприроды России  |
|                 | Республика Башкортостан      | Бурзянский район   | Государственный природный заповедник     | Шульган-Таш   | Минприроды России  |
|                 | Республика Башкортостан      | Белорецкий район<br>ЗАТО г. Межгорье                           | Государственный природный заповедник     | Южно-Уральский  | Минприроды России  |
|                 | Республика Башкортостан      | г. Уфа   | Дендрологический парк и ботанический сад | Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН | РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН                            |
|                 | Республика Башкортостан      | Бурзянский район,<br>Кугарчинский район,<br>Мелеузовский район | Национальный парк                        | Башкирия  | Минприроды России  |

Взамен инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

55

|    |                                 |   |                                      |   |   |
|----|---------------------------------|---|--------------------------------------|---|---|
| 87 | Чукотский автономный округ      | Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд  | Государственный природный заповедник | Остров Врангеля                               | Минприроды России                                 |
|    | Чукотский автономный округ      | Иультинский, Провиденский, Чукотский  | Национальный парк                    | Берингия                                      | Минприроды России                                 |
| 89 | Ямало-Ненецкий автономный округ | Красноселькупский   | Государственный природный заповедник | Верхне-Тазовский                              | Минприроды России                                 |
|    | Ямало-Ненецкий автономный округ | Тазовский   | Государственный природный заповедник | Гыданский                                     | Минприроды России                                 |
| 91 | Республика Крым                 | Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)                                    | Государственный природный заповедник | «Опукский»                                    | Минприроды России                                 |
|    | Республика Крым                 | Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта                 | Национальный парк                    | «Крымский»                                    | Управление делами Президента Российской Федерации |
|    | Республика Крым                 | Раздольненский район  | Государственный природный заповедник | «Лебяжий острова»                             | Минприроды России                                 |
|    | Республика Крым                 | Ленинский район   | Государственный природный заповедник | «Казантипский»                                | Минприроды России                                 |
|    | Республика Крым                 | г.о. Феодосия   | Государственный природный заповедник | «Карадагский»                                 | Минобрнауки России                                |
|    | Республика Крым                 | г.о. Ялта, Бахчисарайский район   | Государственный природный заповедник | «Ялтинский горно-лесной природный заповедник» | Минприроды России                                 |
|    | Республика Крым                 | Раздольненский район, Краснопереконский район                                       | Государственный природный заказник   | «Каркинитский»                                | Минприроды России                                 |
|    | Республика Крым                 | акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района | Государственный природный заказник   | «Малое филофорное поле»                       | Минприроды России                                 |



Взамен инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

56

Приложение Л (1 лист)

Сведения о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах



ФЕДЕРАЛЬНОЕ  
АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ  
ОКРУГУ  
(УРАЛНЕДРА)

ул. Вайнера, 55, г. Екатеринбург, 620014, а/я 317  
Тел. (343) 257-84-59, факс (343) 257-22-77  
телетайп 22-11-67 NEDRA. RU  
E-mail: ural@rosnedra.gov.ru

Директору по проектированию  
ПАО «Гипротюменнефтегаз»

В.Е. Бояркину

ул. Республики, д. 62,  
г. Тюмень, 625000

19.12.2020 № 0106-14/92 58  
на № 06-12869 от 02.12.2020

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 856/20**

**об отсутствии (наличии) полезных ископаемых в недрах под участком  
предстоящей застройки**

Дано ПАО «Гипротюменнефтегаз» (ИНН 7202017289) о том, что в недрах под участком работ по объекту: «Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение. Терминал отгрузки ЖУВ и СУГ», расположены: Бованенковское НГКМ; Бованенковский участок недр, лицензия СЛХ 02044 НЭ, недропользователь ООО «Газпром добыча Надым».

Месторождений твердых полезных ископаемых, пресных подземных вод под объектом работ нет.

**Срок действия заключения составляет 1 год.**

Приложение: 1.Схема участка работ на 1 л. в 1 экз.;  
2.Географические координаты участка работ на 2 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Департамента  
начальник отдела геологии и  
лицензирования по ЯНАО



С.В. Малыхин

Исп. Кочурова Е.А.  
тел. 8(34922) 4-07-59  
вх. № 3861 от 04.12.2020

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

57

Приложение М (2 листа)

Сведения о наличии (отсутствии) местообитаний охотничьих видов



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,  
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dprg@dprg.yanao.ru

04 февраля 2021 г. № 89-27-01-08/4512

В ответ на 06-984 от 01.02.2021

Директору по проектированию  
ПАО «Гипротюменнефтегаз»

Сведения для проведения  
проектно-изыскательских работ

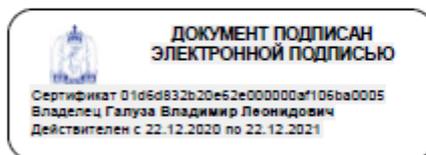
В.Е. Бояркину

Уважаемый Вячеслав Евгеньевич!

Рассмотрев запрос о предоставлении информации, для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение. Терминал отгрузки ЖУВ и СУГ», расположенному на территории Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщаю, что выписка из государственного охотхозяйственного реестра о видовом составе, плотности и численности охотничьих ресурсов в Ямальском районе по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов Ямало-Ненецкого автономного округа, представлена в приложении.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Директор департамента



В.Л. Галуза

Кузовков Владимир Валерьевич  
8 (34922) 9-93-82, д.615#

|                |
|----------------|
| Взамен инв. №  |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл.   |

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
|      |        |      |        |       |      |
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ

Лист

58

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Ямальском районе

| Район     | Наименование вида | Плотность населения данного вида (особей на 1000 га) |        |        | Численность данного вида |       |        |        |
|-----------|-------------------|--|--------|--------|--------------------------|-------|--------|--------|
|           |                   | лес  | поле   | болото | лес                      | поле  | болото | всего  |
| Ямальский | Горностай         | 0.76   | 0.20   | 0.26   | 133                      | 20    | 23     | 176    |
| Ямальский | Заяц беляк        | 1.89   | 0.70   | 1.89   | 333                      | 70    | 161    | 564    |
| Ямальский | Лисица            | 0.41   | 0.35   | 0.60   | 73                       | 35    | 51     | 159    |
| Ямальский | Росомаха          | 0.01   |        |        | 1                        |       |        | 1      |
| Ямальский | Белая куропатка   | 1650.95  | 772.28 | 613.79 | 291128                   | 77290 | 52393  | 420811 |
| Ямальский | Олень северный    |  |        |        |                          |       |        | 872    |

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о видовом составе охотничьих ресурсов в Ямало-Ненецком автономном округе

- |                           |                            |
|---------------------------|----------------------------|
| 1. Дикая северный олень;  | 25. Гоголь обыкновенный;   |
| 2. Лось;                  | 26. Гуменик;               |
| 3. Медведь бурый;         | 27. Черная казарка;        |
| 4. Овцебык;               | 28. Гусь белолобый;        |
| 5. Белка обыкновенная;    | 29. Кряква обыкновенная;   |
| 6. Волк;                  | 30. Морязка;               |
| 7. Выдра;                 | 31. Свиязь обыкновенная;   |
| 8. Горностай;             | 32. Сивьга;                |
| 9. Заяц-беляк;            | 33. Чернеть морская;       |
| 10. Колонок;              | 34. Чернеть хохлатая;      |
| 11. Куница лесная;        | 35. Чирок-свиистунок;      |
| 12. Ласка;                | 36. Чирок-трескунок;       |
| 13. Лисица;               | 37. Шилохвость;            |
| 14. Норка американская;   | 38. Широконоска;           |
| 15. Ондатра;              | 39. Золотистая ржанка;     |
| 16. Песец;                | 40. Галстучник;            |
| 17. Россомаха;            | 41. Фифи;                  |
| 18. Рысь;                 | 42. Перевозчик;            |
| 19. Соболь;               | 43. Крутлоносый плавунчик; |
| 20. Глухарь обыкновенный; | 44. Кулик-воробей;         |
| 21. Куропатка белая;      | 45. Серая ворона;          |
| 22. Куропатка тундрная;   | 46. Рябинник;              |
| 23. Рябчик;               | 47. Пуночка.               |
| 24. Тетерев обыкновенный; |                            |

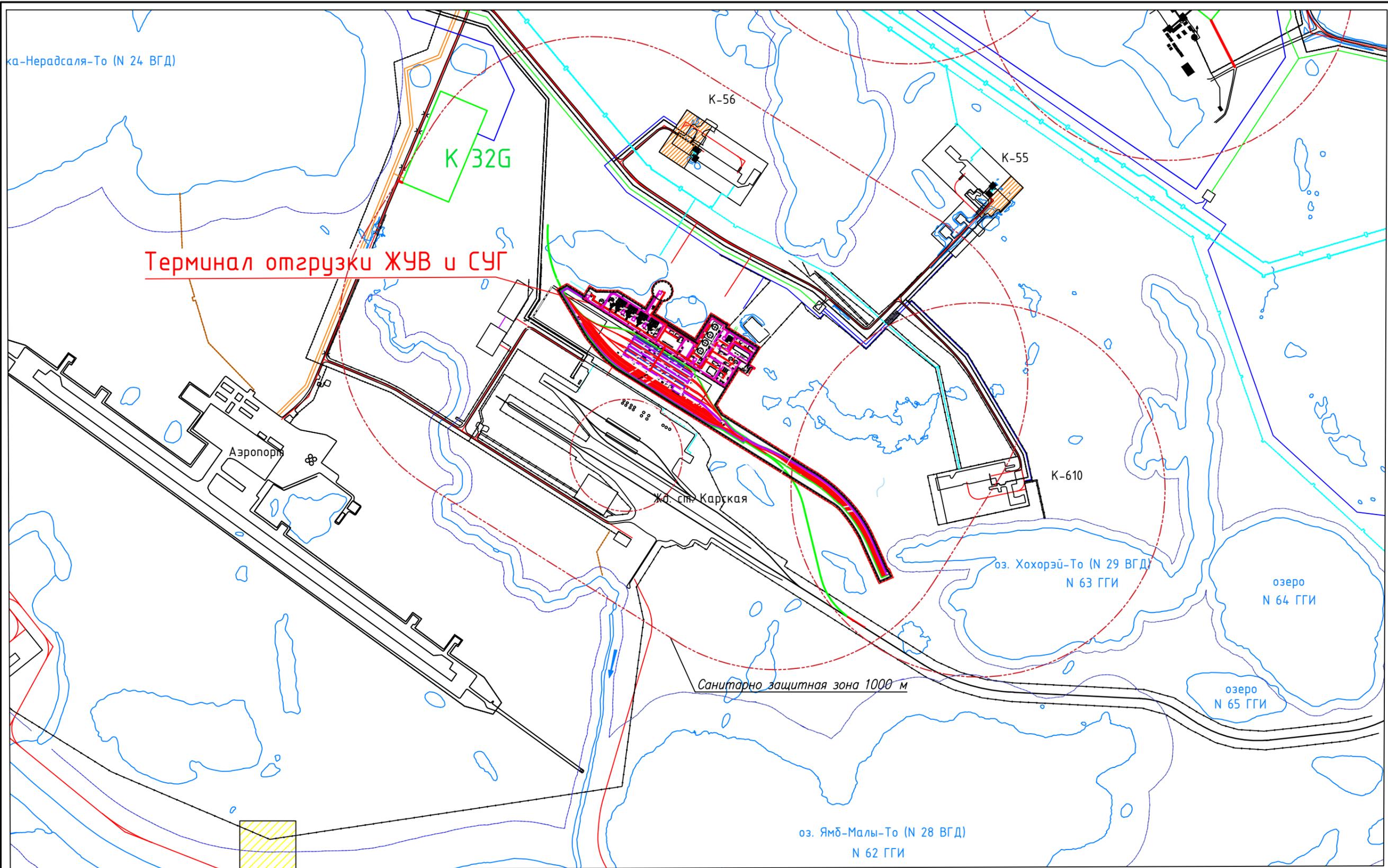
|   |   |
|---|---|
| Кузовков Владимир Валерьевич<br>8 (34922) 9-93-82, д.615# | Кузовков Владимир Валерьевич%8 (34922) 9-93-82,<br>д.615 VVKuzovkov@dprt.yanao.ru |
|---|---|

Взамен инв. №  
Подпись и дата  
Инв. № подл.

|      |        |      |        |       |      |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| В01  |        |      |        |       |      |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |

БВНФ0-9150.25-ОТР-ООС01-ТЧ





Взам. инв. №  
Подп. и дата  
Инв. № подл.

**Условные обозначения**

- Площадка куста газовых скважин неокон-юрских залежей
- Площадка куста наблюдательных скважин
- озеро N 21 ВГД Номер озера присвоен ОАО "ВНИПИгаздобыча"
- озеро N 64 ГГИ Номер озера присвоен ГУ Государственным гидрологическим институтом
- Водоохранная зона
- Прибрежно-защитная полоса
- Санитарно-защитная зона

|  |          |          |        |                         |          |
|--|----------|----------|--------|-------------------------|----------|
| БВНФ0-9150.25-ОТР-00С01-ГЧ-001                     |          |          |        |                         |          |
| Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение |          |          |        |                         |          |
| В01  |          |          |        |                         |          |
| Изм.   | Кол. уч. | Лист     | № док. | Подп.                   | Дата     |
| Разраб.  |          | Голубева |        |                         | 24.02.21 |
| Н. контр.  | Зубарев  |          |        |                         | 24.02.21 |
| ГИП  | Рогов    |          |        |                         | 24.02.21 |
| Терминал отгрузки ЖУВ и СУГ                        |          |          |        | Стадия                  | Лист     |
| Ситуационный план (1:20000)                        |          |          |        | ОТР                     | 1        |
|  |          |          |        | ПАО «Гипропромнефтегаз» |          |