



РОССИЯ  
Краснодарский край, г. Краснодар  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»**

СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009

**Заказчик - ООО «Башнефть-Полюс»**

**ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ К-100  
НА НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ ИМ. Р. ТРЕБСА**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

**Том 4**

**Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка**

**1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04**

|               |              |              |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| 42731/П       |              |              |

**Зам. главного инженера  
по инжинирингу в ПИР**

**С.Н. Прусаченко**

**Главный инженер проекта**

**А.В. Зозуля**

**Начальник отдела ПиСП**

**Д.Н. Ефимов**

**2025**

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

|                                       |              |              |
|---------------------------------------|--------------|--------------|
| Инв. № подл.                          | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| 42731/П                               |              |              |
| Разраб.                               | Алкамян      |              |
| ГИП                                   | Зозуля       |              |
| Изм.                                  | Кол.уч.      | Лист         |
|                                       |              |              |
| № док.                                | Подп.        | Дата         |
|                                       |              |              |
| 18.02.2025                            |              |              |
| 18.02.2025                            |              |              |
| 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04-С |              |              |
| Содержание тома                       |              |              |
| Стадия                                | Лист         | Листов       |
| П                                     |              | 1            |
| ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»             |              |              |

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

| Обозначение                           | Наименование  | Примечание (страница) |
|---------------------------------------|---|-----------------------|
| 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04-С | Содержание тома   | 2                     |
| 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04   | Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка | 3                     |

## СОДЕРЖАНИЕ

|     |   |    |
|-----|---|----|
| 1   | Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории  | 4  |
| 2   | Описание природно-климатических условий территории  | 6  |
| 3   | Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов  | 8  |
| 4   | Обоснование определения предельных параметров застройки территории  | 11 |
| 5   | Перечни пересечений границ зон планируемого размещения объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории, с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, с водными объектами                          | 12 |
| 5.1 | Переход трубопроводов через водные преграды   | 13 |
| 5.2 | Переход трубопровода через дорогу   | 14 |
| 5.3 | Переход трубопроводов через коммуникации  | 15 |
| 5.4 | Пересечения трубопроводами линий электропередачи  | 15 |
| 5.5 | Ведомость надземных коммуникаций, пересекаемых трассами ВЛ, кабельной эстакады и пешеходного подхода  | 15 |
| 5.6 | Ведомость водных преград, пересекаемых трассами   | 16 |
|     | Приложение А (обязательное) Распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 14.02.2025 № 38-р «О подготовке документации по планировке территории в целях размещения объектов капитального строительства в составе проекта «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» (на 9 листах) | 18 |
|     | Материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории (электронный вид)   |    |
|     | Границы земельных участков (электронный формат mapinfo)   |    |
|     | Ссылочные нормативные документы   | 27 |
|     | Таблица регистрации изменений   | 28 |

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

|             |  |  |  |  |  |
|-------------|--|--|--|--|--|
| Согласовано |  |  |  |  |  |
|             |  |  |  |  |  |
|             |  |  |  |  |  |
|             |  |  |  |  |  |
|             |  |  |  |  |  |

|           |         |      |        |       |            |
|-----------|---------|------|--------|-------|------------|
| Изм.      | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата       |
| Разраб.   | Алкамян |      |        |       | 18.02.2025 |
| Зав. гр.  | Берх    |      |        |       | 18.02.2025 |
| Нач. отд. | Ефимов  |      |        |       | 18.02.2025 |
| ГИП       | Зозуля  |      |        |       | 18.02.2025 |

1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04

Материалы по обоснованию  
проекта планировки территории.  
Пояснительная записка

|                           |      |        |
|---------------------------|------|--------|
| Стадия                    | Лист | Листов |
| ПП                        | 1    | 28     |
| ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» |      |        |

# 1 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Том проекта планировки территории «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» разработан в составе градостроительной документации «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса».

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренным действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 г. №190-ФЗ), Постановлением Правительства РФ от 12.05.2004 г. №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и заданием на подготовку документации по планировке территории (Приложение А).

Данный том подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объектов в составе проекта: «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса».

Проект планировки территории выполнен на основании:

- задания на проектирование объекта «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса»;
- материалов проекта «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса»;
- распоряжения Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 14.02.2025 № 38-р «О подготовке документации по планировке территории в целях размещения объектов капитального строительства в составе проекта «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» (Приложение А);
- материалов инженерных изысканий ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ИГДИ, 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ИГИ, 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ИГМИ, 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ИЭИ);
- сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости.

Проект планировки территории разработан в соответствии с Градостроительным кодексом РФ, Земельным кодексом РФ, Лесным кодексом РФ, Водным кодексом РФ.

Для строительства и эксплуатации проектируемого объекта к отводу предоставлены земельные участки из земель «Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения» общей площадью 453015 кв.м.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |        |       |      |                                     |  |  |  |      |
|--------------|--------------|--------------|--------|-------|------|-------------------------------------|--|--|--|------|
| 42731/П      |              |              |        |       |      |                                     |  |  |  |      |
| Изм.         | Кол.уч.      | Лист         | № док. | Подп. | Дата |                                     |  |  |  | Лист |
|              |              |              |        |       |      | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 |  |  |  | 2    |

В административном отношении проектируемый объект расположен в границах Заполярного района Ненецкого автономного округа, на территории нефтяного месторождения им. Р. Требса.

Выбор трасс линейных объектов производился на основе анализа особенностей рельефа местности, характера естественных и искусственных препятствий с использованием топографических материалов инженерных изысканий, учета оптимальной протяженности трассы. При выборе трасс учитывались инженерно-геологические условия района строительства, сложившаяся транспортная схема, а также наличие существующих коридоров коммуникаций. Основным критерием выбора трасс служили минимизация ущерба окружающей природной среде, обеспечение высокой эксплуатационной надежности.

Объекты располагаются с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир.

Земельные участки выбраны в соответствии с принципами:

- наименьшей удаленности от ранее запроектированных и строящихся объектов нефтегазового комплекса;
- рационального уменьшения затрат на возмещение убытков сельскохозяйственного производства;
- рационального использования земель;
- экономической целесообразности;
- минимального пересечения коммуникаций с объектами гидрографии и существующими коммуникациями;
- благоприятных инженерно-геологических условий размещения объектов (отсутствие бугров пучения и термокарстовых явлений) в районе строительства.

Зона планируемого размещения объекта, представляет собой территорию, ограниченную условными линиями, проведенными параллельно проектируемым осям трасс. Границы и размеры земельных участков установлены с учетом границ смежных земельных участков, естественных границ земельного участка.

Существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации) и отменяемые красные линии отсутствуют. В соответствии с требованиями Федерального закона от 02.08.2019 г. № 283-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» красные линии в отношении проектируемых линейных объектов не устанавливаются.

В связи с отсутствием на территории проектируемых объектов по проекту «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» объектов культурного наследия, охранных и защитных зон объектов культурного наследия, схема границ территорий объектов культурного наследия, входящая в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории, не разрабатывается.

|              |              |              |        |       |      |  |                                     |  |  |   |      |  |
|--------------|--------------|--------------|--------|-------|------|--|-------------------------------------|--|--|---|------|--|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |        |       |      |  |                                     |  |  |   |      |  |
| 42731/П      |              |              |        |       |      |  |                                     |  |  |   |      |  |
|              |              |              |        |       |      |  | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 |  |  |   | Лист |  |
| Изм.         | Кол.уч.      | Лист         | № док. | Подп. | Дата |  |                                     |  |  | 3 |      |  |

## 2 ОПИСАНИЕ ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ТЕРРИТОРИИ

Район работ расположен в пределах месторождения им. Р. Требса в северо-восточной части Ненецкого автономного округа на территории Садаягинской ступени Хорейверской впадины. Административный центр автономного округа, Нарьян-Мар, находится в 227 км к юго-западу от месторождения им. Р. Требса.

Ближайшая дорога с твёрдым покрытием для круглогодичных грузоперевозок заканчивается в 174 км к юго-западу от лицензионного участка — в вахтовом посёлке Харьяга.

Грузовой терминал Варандей с посадочной площадкой для самолетов (Ан-2, Ан-26) и вертолетов размещается на берегу моря в 19 км от площадки строительства. Ввиду тундровых условий, где продвижение по площади в период с ноября по май, возможно только с использованием тракторно-вездеходного и авиационного транспорта (вертолет). В летний период возможно применение только авиатранспорта. Грузы в терминал Варандей доставляются в зимнее время по зимнику из г. Воркуты и г. Архангельска и в навигационный период по Белому и Баренцеву морям. Железнодорожный узел г. Усинск в 298 км южнее.

Гидрографическая сеть района работ представлена реками Пярцореяха, Мал.Сырапензя и Бол.Сырапензя, а также сетью множества непостоянных водотоков. Для территории работ характерно наличие мелких озёр, нередко соединённых короткими протоками. Реки относятся к бассейнам морей Северного Ледовитого океана, имеют равнинный характер. Продолжительность ледостава 7—8 месяцев. Толщина льда к концу зимы достигает 0,7—1,2 м, а небольшие реки промерзают до дна. Естественный рельеф территории в основном равнинный. Абсолютные отметки поверхности колеблются от 0,2 до 3,5 метров над уровнем Балтийского моря. Углы наклона поверхности в пределах объектов изысканий не превышают 1-2°. Район проектирования находится в зоне преимущественно сплошного развития многолетнемерзлых грунтов. Нормативные глубины сезонного промерзания грунтов составляют до 3 метров.

Почвообразовательный процесс обусловлен низкими температурами, коротким летом, широким распространением многолетнемерзлых пород, переувлажнённостью и развивается по глеево-болотному типу. Химическое выветривание протекает слабо, при этом высвобождающиеся основания вымываются из почвы, и она обеднена кальцием, натрием, калием, но обогащена железом и алюминием. Недостаток кислорода и избыточная влага затрудняют разложение растительных остатков, которые медленно накапливаются в виде торфа.

Территория расположена в зоне тундры. В районе работ развит моховой и лишайниковый покров, широко представлены кустарнички, разнотравье, болотные растительные комплексы, в долинах рек и ручьёв встречаются ивняки и тундровые луговины с обильным

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

|      |         |      |        |       |      |                                     |      |
|------|---------|------|--------|-------|------|-------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 | Лист |
|      |         |      |        |       |      |                                     | 4    |

многовидовым разнотравьем и злаками. Животный мир большей частью представлен обитателями тундры. Из млекопитающих наиболее многочисленны грызуны — лемминги и полёвки. Из других групп млекопитающих обычны арктическая бурозубка и заяц-беляк; среди хищников — песец, волк, лисица, росомаха, бурый и белый медведь, куница, выдра, горностаи, ласка; из парнокопытных — дикий северный олень и лось. Разнообразен видовой состав птиц. По богатству видов и численности наиболее представлены воробьиные, ржанкообразные (кулики) и водоплавающие.

Климат исследуемого района субарктический. Характерной особенностью климата является низкая продолжительность климатического лета. Всегда возможны заморозки. Среднегодовая температура воздуха составляет минус 5.2°C по МС Кáнин Нос. Среднемесячная температура самого холодного месяца, февраля - минус 18.4°C, самого теплого, июля – плюс 9.7°C. Абсолютный максимум температуры воздуха достигает плюс 31.6°C, абсолютный минимум - минус 44.7°C. Амплитуда колебания абсолютных температур воздуха 76°C. Среднегодовое количество осадков составляет около 376 миллиметров. Минимальное количество осадков наблюдается, обычно, в марте, максимальное — в октябре. В виде снега выпадает не менее 39 % осадков. Чрезмерное увлажнение воздуха, определённое низкими температурами и равнинным рельефом, слабоводопроницаемыми и вечномерзлыми грунтами, обуславливает большое количество поверхностных вод и способствует повсеместному заболачиванию местности. Среднее годовое число дней с туманом составляет 55,61 дней. Мощность многолетнемёрзлых пород в Большеземельской тундре меняется в большом диапазоне и достигает 500 метров. Мощность многолетнемёрзлых пород в Большеземельской тундре меняется в большом диапазоне и достигает 500 метров.

Техногенное воздействие на район проведения изысканий постепенно возрастает. Результатом техногенного воздействия является образование специфических грунтов – техногенных, нарушение естественного стока атмосферных осадков и инфильтрации их.

В результате отсыпки площадок, особенно на склонах, нарушается естественный дренаж поверхностных и надмерзлотных вод, образуются талики, участки застоя поверхностных вод, и, как правило, заболачивание.

Согласно СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах», по карте ОСР-2015-В (5 % вероятность возможного превышения в течение 50 лет указанных на карте значений сейсмической интенсивности) – сейсмичность района 5 баллов.

В процессе проектирования и строительства необходимо учитывать возможность возникновения данных процессов и предусмотреть возможные защитные мероприятия.

|      |         |      |        |       |      |                                     |              |              |              |  |
|------|---------|------|--------|-------|------|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | 42731/П                             | Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | <p>ностных вод, и, как правило, заболачивание.</p> <p>Согласно СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах», по карте ОСР-2015-В (5 % вероятность возможного превышения в течение 50 лет указанных на карте значений сейсмической интенсивности) – сейсмичность района 5 баллов.</p> <p>В процессе проектирования и строительства необходимо учитывать возможность возникновения данных процессов и предусмотреть возможные защитные мероприятия.</p> |
|      |         |      |        |       |      |                                     |              |              |              |  |
|      |         |      |        |       |      |                                     |              |              |              |  |
|      |         |      |        |       |      |                                     |              |              |              |  |
|      |         |      |        |       |      | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 |              | Лист         |              |  |
|      |         |      |        |       |      |                                     |              | 5            |              |  |

### 3 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

В данном разделе тома предусматривается расчет размеров зоны планируемого размещения под строительство следующих объектов:

- Площадка куста скважин К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса;
- Посадочная площадка для вертолетов;
- Узел N 1. Узел запуска ОУ;
- Узел N 2. Узел запорной арматуры ПК11+16.00;
- Узел N 3. Узел приёма СОД.
- Пешеходный подход к вертолетной посадочной площадке;
- Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-100 (линия 1, 2)
- Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-100 (нефтесбор, водовод, газопровод);
- Кабельная эстакада от куста скважин К-100 до посадочной площадки для вертолетов.

Площадь зоны планируемого размещения объекта по проекту «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» составляет 453015 кв.м.

Требуемая площадь отвода земельных участков для строительства объекта определена в соответствии с нормативной документацией, утвержденной законодательными актами РФ. Граница зоны планируемого размещения объекта по проекту «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» установлена в соответствии с требованиями норм отвода земель.

Площадь отвода земельных (лесных) участков под строительство площадки куста скважин К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса и посадочной площадки для вертолетов принята проектом на основании решений генплана, с учётом проектных габаритов площадок.

В соответствии с нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кв № 14278тм-т1, а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода составляет для линий ВЛ 10 кВ – 8 м, КЛ – 6 м.

В соответствии с СП 284.1325800.2016 п. 7.2 и СН 452-73 п. 2 ширина полосы отвода земель для строительства проектируемой технологической эстакады в надземной прокладке принята проектом и составляет 28 м.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

|                         |              |         |              |        |  |      |                                     |  |  |      |
|-------------------------|--------------|---------|--------------|--------|--|------|-------------------------------------|--|--|------|
| Инв. № подл.<br>42731/П | Подп. и дата |         | Взам. инв. № |        | <p>В соответствии с нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кв № 14278тм-т1, а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода составляет для линий ВЛ 10 кВ – 8 м, КЛ – 6 м.</p> <p>В соответствии с СП 284.1325800.2016 п. 7.2 и СН 452-73 п. 2 ширина полосы отвода земель для строительства проектируемой технологической эстакады в надземной прокладке принята проектом и составляет 28 м.</p> |      |                                     |  |  |      |
|                         |              |         |              |        |  |      |                                     |  |  |      |
|                         |              |         |              |        |  |      |                                     |  |  |      |
|                         |              |         |              |        |  |      |                                     |  |  |      |
| Изм.                    |              | Кол.уч. | Лист         | № док. | Подп.  | Дата | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 |  |  | Лист |
|                         |              |         |              |        |  |      |                                     |  |  | 6    |



В соответствии с Постановлением Правительства РФ №717 от 02.09.2009 г. «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса», а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода для пешеходного подхода составляет 30 м.

**Таблица 3.1 – Сводная ведомость отвода площадей земельных участков, в разрезе договоров аренды предназначенных для строительства объектов по проекту «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса»**

| Земли с/х назначения, кв. м  | Земли промышленности, кв. м. | Кадастровый номер  | Местоположение                | Разрешенное Использование/планируемое разрешенное использование   | Вид права, правообладатель   | Договор Аренды            |
|--|------------------------------|--------------------|-------------------------------|---|------------------------------|---------------------------|
| <b>Площадка куста скважин К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса в том числе:</b><br>Пешеходный подход к вертолетной посадочной площадке;<br>Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-100 (линия 1, 2);<br>Технологическая эстакада ВГТ куста скважин К-100 (нефтебор, водовод, газопровод);<br>Кабельная эстакада от куста скважин К-100 до посадочной площадки для вертолетов |                              |                    |                               |   |                              |                           |
|  | 175770                       | 83:00:070001:10260 | РФ, Ненецкий автономный округ | Недропользование  | В стадии оформления в аренду | В стадии оформления       |
| <b>Посадочная площадка для вертолетов в том числе:</b><br>Пешеходный подход к вертолетной посадочной площадке  |                              |                    |                               |   |                              |                           |
|  | 9719                         | 83:00:070001:10258 | РФ, Ненецкий автономный округ | Недропользование  | В стадии оформления в аренду | В стадии оформления       |
| <b>Пешеходный подход к вертолетной посадочной площадке в том числе Кабельная эстакада от куста скважин К-100 до посадочной площадки для вертолетов</b>   |                              |                    |                               |   |                              |                           |
|  | 10168                        | 83:00:070001:10259 | РФ, Ненецкий автономный округ | Недропользование  | В стадии оформления в аренду | В стадии оформления       |
| <b>Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-100 (линия 1, 2);<br/>Технологическая эстакада ВГТ куста скважин К-100 (нефтебор, водовод, газопровод);<br/>Площадка УЗА №1<br/>Площадка узла № 2. Узел запорной арматуры ПК11+16.00<br/>Площадка узла №3. Узел приема СОД</b>   |                              |                    |                               |   |                              |                           |
|  | 189155                       | 83:00:070001:10261 | РФ, Ненецкий автономный округ | Недропользование  | В стадии оформления в аренду | В стадии оформления       |
|  | 5091                         | 83:00:070001:10264 | РФ, Ненецкий автономный округ | Недропользование  | Аренда, ООО «Башнефть-Полус» | от 11.12.2024 № 04-04/152 |
|  | 8586                         | 83:00:070001:10263 | РФ, Ненецкий автономный округ | Недропользование  | Аренда, ООО «Башнефть-Полус» | от 11.12.2024 № 04-04/152 |
|  | 53818                        | 83:00:070001:9477  | РФ, Ненецкий автономный округ | Недропользование. Добыча недр открытым (карьеры, отвалы) и закрытым (шахты, скважины) способами. Под строительство и экс- | Аренда, ООО «Башнефть-Полус» | от 26.06.2019 № 05-04/132 |

1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04

Лист

7

|               |              |              |
|---------------|--------------|--------------|
| Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| 42731/П       |              |              |

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

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

| Земли с/х назначения, кв. м          | Земли промышленности, кв. м. | Кадастровый номер  | Местоположение                | Разрешенное Использование/планируемое разрешенное использование              | Вид права, правообладатель   | Договор Аренды            |
|--------------------------------------|------------------------------|--------------------|-------------------------------|--|------------------------------|---------------------------|
|                                      |                              |                    |                               | платацию площадки куста скважин К-17 на нефтяном месторождении им. Р. Требса |                              |                           |
|                                      | 708                          | 83:00:070001:10265 | РФ, Ненецкий автономный округ | Недропользование   | Аренда, ООО «Башнефть-Полус» | от 11.12.2024 № 04-04/152 |
| Общая площадь по проекту:453015 кв.м |                              |                    |                               |  |                              |                           |

Земельные участки для расположения проектируемых объектов пригодны по санитарным, экологическим и инженерно-геологическим условиям:

- экономической целесообразностью за счет наименьшей удаленности от ранее запроектированных и строящихся объектов нефтегазового комплекса;
- благоприятными инженерно-геологическими условиями (отсутствие бугров пучения и термокарстовых явлений) в районе строительства;
- рациональным использованием земель;
- преимущественным расположением земельных участков на менее пересеченной территории, вне заболоченных территорий;
- отсутствием пересечений коммуникаций с объектами гидрографии и существующими коммуникациями.

|             |              |              |        |       |      |                                     |      |
|-------------|--------------|--------------|--------|-------|------|-------------------------------------|------|
| Изм.        | Кол.уч.      | Лист         | № док. | Подп. | Дата | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 | Лист |
|             |              |              |        |       |      |                                     | 8    |
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |        |       |      |                                     |      |

42731/П

#### 4 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРЕДЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ ЗАСТРОЙКИ ТЕРРИТОРИИ

Учитывая основные технические характеристики проектируемых объектов в составе проекта «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», проектом планировки территории определена граница зоны его планируемого размещения.

Зона планируемого размещения объекта в составе проекта «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» согласно Правилам землепользования и застройки межселенной территории муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа, утвержденные приказом департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 01.11.2024 № 23, расположена на землях, на которые действие градостроительного регламента не распространяется.

Граница зоны планируемого размещения объекта в составе проекта «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» установлена в соответствии с требованиями норм отвода земель.

Площадь отвода земельных (лесных) участков под строительство площадки куста скважин К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса и посадочной площадки для вертолетов принята проектом на основании решений генплана, с учётом проектных габаритов площадок.

В соответствии с нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кв № 14278тм-т1, а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода составляет для линий ВЛ 10 кВ – 8 м, КЛ – 6 м.

В соответствии с СП 284.1325800.2016 п. 7.2 и СН 452-73 п. 2 ширина полосы отвода земель для строительства проектируемой технологической эстакады в надземной прокладке принята проектом и составляет 28 м.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №717 от 02.09.2009 г. «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса», а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода для пешеходного подхода составляет 30 м.

Общая площадь зоны планируемого размещения проектируемых объектов в рамках проекта «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» составляет – 453015 кв.м.

Категория земель «Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения».

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласению между Разработчиком и Заказчиком

|              |              |              |        |       |      |                                     |      |
|--------------|--------------|--------------|--------|-------|------|-------------------------------------|------|
| Изм.         | Кол.уч.      | Лист         | № док. | Подп. | Дата | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 | Лист |
|              |              |              |        |       |      |                                     | 9    |
|              |              |              |        |       |      |                                     |      |
| 42731/П      |              |              |        |       |      | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 | Лист |
|              |              |              |        |       |      |                                     |      |
|              |              |              |        |       |      |                                     |      |
| Изм. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |        |       |      |                                     |      |

## 5 ПЕРЕЧНИ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ С СОХРАНЯЕМЫМИ ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, СУЩЕСТВУЮЩИМИ И СТРОЯЩИМИСЯ НА МОМЕНТ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, С ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, СТРОИТЕЛЬСТВО КОТОРЫХ ЗАПЛАНИРОВАНО В СООТВЕТСТВИИ С РАНЕЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, С ВОДНЫМИ ОБЪЕКТАМИ

Документацией предусматривается прокладка трубопровода нефтегазосбора, высоконапорного водовода и газопровода высокого давления площадки куста скважин К-100 на одной эстакаде на общих опорах.

Проектируемые промысловые трубопроводы проходят в коридоре с проектируемыми линиями электропередачи. Проектируемая эстакада имеет пересечения с водными преградами, болотами, проектируемыми линиями электропередачи.

Коридорная прокладка трубопроводов обусловлена следующими причинами:

- сокращение капитальных затрат;
- упрощение технологии контроля, обслуживания и ремонта трубопроводов;
- уменьшение площади землеотвода и воздействия на окружающую среду.

С учетом необходимости сохранения устойчивости многолетнемёрзлых грунтов в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта, а также нанесения наименьшего ущерба окружающей среде, проектной документацией принят надземный способ прокладки трубопроводов на эстакаде на опорах. Минимальная высота прокладки от поверхности земли до низа теплоизолированной трубы принята равной не менее 1,93 м с учетом обеспечения п. 9.5.2 СП 284.1325800.2016 – не менее 0,5 м и с учетом обеспечения п. 9.5.12 СП 36.13330.2012 не менее, чем на 0,5 м выше максимального уровня снегового покрова.

Расстояние в свету между трубопроводами принято согласно п. 9.5.1 СП 284.1325800.2016 с учетом возможной сборки, ремонта, осмотра, нанесения изоляции, а также величины смещения трубопроводов при температурных деформациях, но не менее 0,5 м при диаметре труб до 325 мм включительно с учетом их теплоизоляции и не менее диаметра трубопровода при диаметре более 325 мм с учетом их теплоизоляции.

Проектируемые промысловые трубопроводы проложены от своей оси до ВЛ не менее двукратной высоты опоры, при пересечении от основания опоры ВЛ до любой части трубопровода – не менее высоты опоры (в соответствии с требованиями ПУЭ).

Населенные пункты, промышленные предприятия на территории проектируемых трубопроводов отсутствуют.

|              |         |              |              |                                     |      |  |  |  |  |      |  |
|--------------|---------|--------------|--------------|-------------------------------------|------|--|--|--|--|------|--|
| Инв. № подл. | 42731/П | Подп. и дата | Взам. инв. № | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 |      |  |  |  |  | Лист |  |
|              |         |              |              |                                     |      |  |  |  |  | 10   |  |
|              |         |              |              |                                     |      |  |  |  |  |      |  |
| Изм.         | Кол.уч. | Лист         | № док.       | Подп.                               | Дата |  |  |  |  |      |  |

Повороты линейной части трубопроводов выполнены гнутыми отводами радиусом 5DN (на трубопроводе нефтегазосбора в связи с пропуском СОД) и крутоизогнутыми отводами радиусами 1,5DN на высоконапорном водоводе и газопроводе высокого давления.

Компенсация продольных деформаций, возникающих при изменении температуры и давления, обеспечивается за счет поворотов трассы трубопроводов, установки дополнительных компенсаторов, подробнее см. ниже, а также планы и профили.

В конце и в начале температурного блока устанавливаются неподвижные опоры.

Основной частью неподвижной опоры является патрубок, к патрубку приваривается футляр-втулка с помощью опорного фланца и усиливающих косынок. К футляру приваривается опорная часть, которая крепится к строительной раме. Пространство между футляром и патрубком заполняется теплоизолирующим материалом. Все опоры предусматриваются заводского изготовления с термообработкой сварных швов.

Для уменьшения изгибающих моментов на неподвижных опорах и исключения смещения трубопровода в поперечном направлении на участке от неподвижной опоры до компенсатора предусмотрены продольно - подвижные опоры. Положение опор определено расчетом. Пикеты размещения опор указаны на профилях.

### 5.1 Переход трубопроводов через водные преграды

В таблице 5.1 приведена ведомость водных преград, пересекаемых проектируемыми трубопроводами.

Пересечение водных преград предусмотрено на высоте не менее 0,5 м до уровня воды при 1 % обеспеченности и уровня возможного затопления моря. Согласно материалам инженерных изысканий, для всех пересекаемых трассами трубопроводов водотоков характерно отсутствие весеннего ледохода по причине неглубоких русел, которые в зимний период перемерзают до дна и в период снеготаяния ледовый покров разрушается и тает на месте.

**Таблица 5.1 – Ведомость водных преград, пересекаемых проектируемыми трубопроводами**

| ПК по трассе от и до | Наименование водотока | Урез воды/ дата | Ширина, м | Глубина, м | Скорость течения, м/с |
|----------------------|-----------------------|-----------------|-----------|------------|-----------------------|
| 0+38,00              | Непостоянный водоем   | –               | 7,80      | 0,55       | –                     |
| 1+36,12              | Непостоянный водоем   | –               | 37,30     | 0,54       | –                     |
| 1+85,08              | Непостоянный водоем   | –               | 11,40     | 0,44       | –                     |
| 2+0,40               | Непостоянный водоем   | –               | 11,20     | 0,11       | –                     |
| 3+6,86               | Ручей б/н             | 0,89            | 2,00      | 0,47       | 0,1                   |
| 6+85,80              | Ложбина б/н № 1       | –               | –         | –          | –                     |
| 10+45,84             | Непостоянный водоем   | –               | 4,40      | 0,49       | –                     |
| 11+41,01             | Ложбина б/н № 2       | –               | –         | –          | –                     |
| 20+40,57             | Непостоянный водоем   | –               | 4,20      | 0,28       | –                     |

|      |         |      |        |       |      |                                     |      |
|------|---------|------|--------|-------|------|-------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 | Лист |
|      |         |      |        |       |      |                                     | 11   |
|      |         |      |        |       |      |                                     |      |

В таблице 5.2 приведена ведомость болота, пересекаемого проектируемыми трубопроводами.

**Таблица 5.2 – Ведомость болота, пересекаемого проектируемыми трубопроводами**

| ПК по трассе |          | Длина пере-<br>хода по оси<br>трассы, м | Глубина<br>торфа, м | Глубина<br>грунтовых<br>вод, м | Тип болота (по<br>удельному давле-<br>нию на грунт) | Примечание |
|--------------|----------|---|---------------------|--------------------------------|---|------------|
| от           | до       |   |                     |                                |   |            |
| 5+95,59      | 20+95,25 | 1499,7                                  | 0,3 – 1,9           | –                              | I   | Мерзлое    |

Прокладка трубопроводов по болоту предусмотрена как в обычных условиях – надземно на эстакаде.

## 5.2 Переход трубопровода через дорогу

Трубопроводы не имеют пересечения с действующими и проектируемыми автодорогами по трассе. Имеется пересечение трубопровода нефтегазосбора с технологическим проездом на кустовой площадке К-17.

Переход трубопровода через технологический проезд выполнен в соответствии с требованиями п. 10.4 СП 284.1325800.2016. Угол пересечения трубопровода с проездом приближен к 90°.

Защитный футляр выполнен из стальных труб общего назначения, диаметр футляра принят 630 x 10 мм, определяется из условия производства работ и конструкции перехода и должен быть больше наружного диаметра трубопровода (с учетом его теплоизоляции), не менее, чем на 200 мм. Антикоррозионное покрытие состоит из грунтовки полимерной, ленты изоляционной полимерной липкой толщиной не менее 0,6 мм в два слоя и обертки защитной полимерной липкой толщиной не менее 0,6 мм. Антикоррозионная изоляция сварных стыков футляра осуществляется нанесением термоусаживающейся манжеты в комплекте с замковой пластиной.

Концы футляра выведены на 5 м от бровки земляного полотна.

Заглубление участка трубопровода принято не менее 1,4 м от верха покрытия проезда до верхней образующей защитного футляра, а в выемках и на нулевых отметках, кроме того, не менее 0,5 м от дна кювета, водоотводной канавы или дренажа.

Для защиты изоляции трубопровода при протаскивании через защитный футляр устанавливаются опорно-направляющие кольца. Концы футляра заделываются резиновыми герметизирующими манжетами с хомутами-стяжками. Для предохранения манжеты от воздействия грунта засыпки на нее устанавливается защитное укрытие.

По обеим сторонам пересекаемого перехода на расстоянии 100 м от оси трубопровода должны быть установлены знаки «Осторожно! Нефтепровод!», «Остановка запрещена».

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

|              |         |              |              |                                     |      |  |  |  |  |      |
|--------------|---------|--------------|--------------|-------------------------------------|------|--|--|--|--|------|
| Инв. № подл. | 42731/П | Подп. и дата | Взам. инв. № | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 |      |  |  |  |  | Лист |
|              |         |              |              |                                     |      |  |  |  |  | 12   |
|              |         |              |              |                                     |      |  |  |  |  |      |
| Изм.         | Кол.уч. | Лист         | № док.       | Подп.                               | Дата |  |  |  |  |      |

### 5.3 Переход трубопроводов через коммуникации

Трасса трубопроводов имеет пересечения с коммуникациями в месте подключения.

При взаимном пересечении промысловых трубопроводов расстояние между ними в свету выдержано согласно п. 8.3 СП 284.1325800.2016 – не менее 350 мм, а пересечение выполнено под углом не менее 60°. Согласно п. 8.3 СП 284.1325800.2016 при взаимном пересечении газопровод располагается над трубопроводом, транспортирующим жидкие углеводороды (трубопроводом нефтегазосбора).

Подключение проектируемых трубопроводов к существующим трубопроводам осуществляется с остановкой перекачки последних путем врезки тройника штампованного. Монтаж тройника допускается на расстоянии не менее 700 мм от поперечного сварного шва существующего трубопровода.

### 5.4 Пересечения трубопроводами линий электропередачи

Проектируемые трубопроводы имеют пересечение с проектируемыми воздушными линиями электропередачи 10 кВ. Пересечение осуществляется в соответствии с ПУЭ, под углом близким к 90°.

В местах пересечения с линиями электропередачи в соответствии с требованиями ПУЭ проектной документацией предусматривается защитное ограждение, исключающее попадание на трубопроводы проводов при их возможном обрыве или необорванных проводов в случае падения опор.

В пролетах пересечения проектируемых промысловых трубопроводов с воздушными линиями электропередачи вертикальные габариты неотклоненных проводов пересекаемых ВЛ до любой части трубопровода составляют для пересечения с ВЛ 10 кВ – не менее 3 м.

Для трубопроводов в пролетах пересечения с воздушными линиями электропередачи предусматривается заземление путем применения искусственных заземлителей из стального оцинкованного круга диаметром 12 мм, прокладываемого в траншее на глубине 0,7 м. Сопротивление заземляющих устройств должно составлять не более 10 Ом.

### 5.5 Ведомость надземных коммуникаций, пересекаемых трассами ВЛ, кабельной эстакады и пешеходного подхода

В таблице 5.5 приведена ведомость надземных коммуникаций, пересекаемых трассами.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

|      |  |         |      |        |       |      |                                     |      |
|------|--|---------|------|--------|-------|------|-------------------------------------|------|
| Изм. |  | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 | Лист |
|      |  |         |      |        |       |      |                                     | 13   |
|      |  |         |      |        |       |      |                                     |      |

|               |              |              |
|---------------|--------------|--------------|
| Изнв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| 42731/П       |              |              |

0,7 м. Сопротивление заземляющих устройств должно составлять не более 10 Ом.

**5.5 Ведомость надземных коммуникаций, пересекаемых трассами ВЛ, кабельной эстакады и пешеходного подхода**

В таблице 5.5 приведена ведомость надземных коммуникаций, пересекаемых трассами.

Таблица 5.5 – Ведомость надземных коммуникаций, пересекаемых трассами

| Местоположе-<br>ние  |         | Наименова-<br>ние коммуни-<br>кации | Техниче-<br>ская харак-<br>теристика | Высота до<br>нижней обра-<br>зующей, м | Марка (се-<br>чение),<br>Диаметр,<br>мм | Угол пе-<br>ресече-<br>ния,<br>град. | Владелец, ад-<br>рес, телефон<br>факс |
|--|---------|-------------------------------------|--------------------------------------|--|---|--------------------------------------|---------------------------------------|
| КМ   | ПК      |                                     |                                      |  |   |                                      |                                       |
| Линия электропередачи ВЛ-10кВ (1) от точки подключения до площадки куста скважин К-100 |         |                                     |                                      |  |   |                                      |                                       |
| 0,08   | 0+66,23 | трубопровод<br>стр.                 | сталь                                | 1,54                                   | 219                                     | 65°07'                               | ООО "Баш-<br>нефть-Полюс"             |
| Линия электропередачи ВЛ-10кВ (2) от точки подключения до площадки куста скважин К-100 |         |                                     |                                      |  |   |                                      |                                       |
| 0,08   | 0+76,51 | трубопровод<br>стр.                 | сталь                                | 1,53                                   | 219                                     | 89°15'                               | ООО "Баш-<br>нефть-Полюс"             |
| Пешеходный подход к вертолетной посадочной площадке                                    |         |                                     |                                      |  |   |                                      |                                       |
| Пересечения отсутствуют  |         |                                     |                                      |  |   |                                      |                                       |
| Кабельная эстакада от куста скважин К-100 до посадочной площадки для вертолетов        |         |                                     |                                      |  |   |                                      |                                       |
| Пересечения отсутствуют  |         |                                     |                                      |  |   |                                      |                                       |

## 5.6 Ведомость водных преград, пересекаемых трассами

В таблице 5.6 приведена ведомость водных преград, пересекаемых трассами

Таблица 5.6 – Ведомость водных преград, пересекаемых трассами

| КМ по трассе   | ПК по трассе | Наименование водотока | Урез воды, дата | Ширина, м | Глубина, м | Скорость течения, м/с |
|--|--------------|-----------------------|-----------------|-----------|------------|-----------------------|
| Пешеходный подход к вертолетной посадочной площадке                                    |              |                       |                 |           |            |                       |
| 0  | 0+90,96      | озеро                 | 1,07            | 75,10     | 0,42       | -                     |
| 0  | 2+30,00      | озеро                 | 1,07            | 79,80     | 0,43       | -                     |
| Кабельная эстакада от куста скважин К-100 до посадочной площадки для вертолетов        |              |                       |                 |           |            |                       |
| 0  | 0+15,84      | непостоянный водоем   | -               | 8,99      | 0,27       | -                     |
| 0  | 0+36,48      | непостоянный водоем   | -               | 5,47      | 0,13       | -                     |
| 0  | 1+53,74      | озеро                 | 1,07            | 41,04     | 0,16       | -                     |
| 0  | 2+84,44      | озеро                 | 1,07            | 7,02      | 0,04       | -                     |
| Линия электропередачи ВЛ-10кВ (1) от точки подключения до площадки куста скважин К-100 |              |                       |                 |           |            |                       |
| 0  | 1+36,92      | непостоянный водоем   | -               | 11,82     | 0,52       | -                     |
| 1  | 13+8,74      | непостоянный водоем   | -               | 7,70      | 0,11       | -                     |
| 1  | 13+19,84     | непостоянный водоем   | -               | 2,40      | 0,33       | -                     |
| 2  | 20+58,31     | озеро                 | 1,04            | 17,80     | 0,56       | -                     |
| 2  | 22+60,82     | ручей                 | 0,75            | 2,20      | 0,37       | 0,10                  |
| 2  | 24+24,14     | озеро                 | 1,27            | 15,59     | 0,32       | -                     |
| Линия электропередачи ВЛ-10кВ (2) от точки подключения до площадки куста скважин К-100 |              |                       |                 |           |            |                       |
| 0  | 1+34,44      | непостоянный водоем   | -               | 11,40     | 0,51       | -                     |
| 1  | 5+26,64      | непостоянный водоем   | -               | 5,70      | 0,21       | -                     |
| 1  | 9+33,69      | непостоянный водоем   | -               | 8,00      | 0,09       | -                     |
| 1  | 13+23,54     | непостоянный водоем   | -               | 0,80      | 0,04       | -                     |
| 2  | 20+71,30     | озеро                 | 1,04            | 18,35     | 0,57       | -                     |
| 2  | 22+88,29     | ручей                 | 0,88            | 5,00      | 0,47       | 0,10                  |
| 2  | 24+57,40     | непостоянный водоем   | 1,27            | 19,06     | 0,22       | -                     |

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

|              |         |              |              |                                     |      |  |  |  |  |      |
|--------------|---------|--------------|--------------|-------------------------------------|------|--|--|--|--|------|
| Инв. № подл. | 42731/П | Подп. и дата | Взам. инв. № | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 |      |  |  |  |  | Лист |
|              |         |              |              |                                     |      |  |  |  |  | 14   |
|              |         |              |              |                                     |      |  |  |  |  |      |
| Изм.         | Кол.уч. | Лист         | № док.       | Подп.                               | Дата |  |  |  |  |      |



Граница зоны планируемого размещения объекта по проекту «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» не пересекает границу зоны планируемого размещения объектов, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

|              |              |              |        |       |      |  |                                     |      |
|--------------|--------------|--------------|--------|-------|------|--|-------------------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |        |       |      |  | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 | Лист |
| 42731/П      |              |              |        |       |      |  |                                     | 15   |
| Изм.         | Кол.уч.      | Лист         | № док. | Подп. | Дата |  |                                     |      |

# Приложение А (обязательное)

**Распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 14.02.2025 № 38-р «О подготовке документации по планировке территории в целях размещения объектов капитального строительства в составе проекта «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» (на 9 листах)**



Департамент строительства, жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и транспорта  
Ненецкого автономного округа

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 14.02. 2025 г. № 38 -р  
г. Нарьян-Мар

**О подготовке документации  
по планировке территории в целях размещения  
объектов капитального строительства в составе  
проекта «Обустройство кустовой площадки К-100  
на нефтяном месторождении им. Р. Требса»**

Руководствуясь статьями 41, 42, 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Правилами подготовки документации по планировке территории, подготовка которой осуществляется на основании решений уполномоченных федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, принятия решения об утверждении документации по планировке территории, внесения изменений в такую документацию, отмены такой документации или ее отдельных частей, признания отдельных частей такой документации не подлежащими применению, а также подготовки и утверждения проекта планировки территории в отношении территорий исторических поселений федерального и регионального значения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.02.2024 № 112, пунктом 7 статьи 6 закона Ненецкого автономного округа от 19.09.2014 № 95-оз «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа», пунктом 5, подпунктом 4 пункта 24 Положения о Департаменте строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа, утвержденного постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 08.12.2014 № 474-п, на основании заявления ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» от 29.01.2025 № 25-00881 (вх. от 31.01.2025 № 46):

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
|---------------|--------------|--------------|
| 42731/П       |              |              |

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

1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04

Лист

16

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

2

1. Принять решение о подготовке документации по планировке территории в целях размещения объектов капитального строительства в составе проекта «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса».

2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории в целях размещения объектов капитального строительства в составе проекта «Обустройство кустовой площадки К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» согласно Приложению.

3. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности  
руководителя Департамента строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства,  
энергетики и транспорта  
Ненецкого автономного округа



П.А. Масюков

|              |              |              |        |       |      |  |  |  |                                     |      |
|--------------|--------------|--------------|--------|-------|------|--|--|--|-------------------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |        |       |      |  |  |  | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 | Лист |
| 42731/П      |              |              |        |       |      |  |  |  |                                     | 17   |
| Изм.         | Кол.уч.      | Лист         | № док. | Подп. | Дата |  |  |  |                                     |      |

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласению между Разработчиком и Заказчиком

Приложение  
к распоряжению Департамента  
строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства,  
энергетики и транспорта Ненецкого  
автономного округа  
от 14 . 02 .2025 г. № 38 -р  
«О подготовке документации  
по планировке территории в целях  
размещения объектов капитального  
строительства в составе проекта  
«Обустройство кустовой площадки  
К-100 на нефтяном месторождении  
им. Р.Требса»

**ЗАДАНИЕ**  
**на разработку документации**  
**по планировке территории в целях размещения**  
**объектов капитального строительства в составе**  
**проекта «Обустройство кустовой площадки К-100**  
**на нефтяном месторождении им. Р. Требса»**

Муниципальное образование Заполярный район, Ненецкого автономного округа  
(наименование территории, наименование объекта (объектов) капитального строительства,  
для размещения, которого (которых) подготавливается документация по планировке территории)

| Наименование позиции  | Содержание  |
|---|---|
| 1. Вид разрабатываемой документации по планировке территории  | Проект планировки территории  |
| 2. Инициатор подготовки документации по планировке территории | Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полус».<br>Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном 11.08.2010 г. ОГРН 1108383000549 от 11.08.2010 г.<br>Место нахождения: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д. 31<br>Юридический (почтовый) адрес: 450076, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Чернышевского, д. 60.<br>Электронная почта: office.polus@bn.rosneft.ru |

|               |              |              |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| 42731/П       |              |              |

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

1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04

Лист

18



Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

2

| 1  | 2   |
|--|---|
| 3. Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории   | Собственные средства ООО «Башнефть-Полос»   |
| 4. Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики (назначение, местоположение, площадь объекта капитального строительства и др.) | <p>Объекты расположены на территории муниципального образования «Заполярный район» Ненецкого автономного округа, в границах месторождения им. Р. Требса.</p> <p>Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-100 (нефтегазосбор, водовод, газопровод).</p> <p>Назначение трубопровода нефтегазосбора: транспорт сырой нефти и свободного нефтяного газа от узла запуска на площадке К-100 до врезки в трубопровод промышленный нефтегазосбора на площадке К-17.</p> <p>Назначение высоконапорного водовода: транспорт пластовой и минерализованной воды от точки подключения в высоконапорный водовод на площадке К-17 до обвалования площадки К-100.</p> <p>Назначение газопровода высокого давления: транспорт углеводородной фракции от точки подключения в газопровод высокого давления на площадке К-17 до обвалования площадки К-100.</p> <p>Протяженность технологической эстакады ВПТ куста скважин К-100 (нефтегазосбор, водовод, газопровод) – 2,1 км.</p> <p>Площадка куста скважин К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса.</p> <p>Назначение площадки куста скважин К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса: добыча и сбор нефтегазоводной среды от куста, закачка воды и газа в скважины.</p> <p>Площадь куста скважин К-100 на нефтяном месторождении им. Р. Требса – 4,02 га.</p> <p>Посадочная площадка для вертолетов.</p> <p>Назначение объекта: обеспечение взлётов и посадок вертолётов.</p> <p>Площадь площадки для вертолетов: 0,36 га.</p> <p>Пешеходный подход к вертолетной посадочной площадке.</p> <p>Назначение подхода к вертолетной посадочной площадке: для обеспечения подхода к вертолетной посадочной площадке от куста скважин К-100.</p> <p>Протяжённость подхода к вертолетной посадочной площадке 0,3 км.</p> <p>Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-100 (линия 1, 2).</p> <p>Назначение: передача электроэнергии от точки подключения до площадки куста скважин К-100.</p> <p>Протяженность трассы ВЛ 10 кВ (линия 1) – 2,4 км.</p> <p>Протяженность трассы ВЛ 10 кВ (линия 2) – 2,5 км.</p> |

| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
|---------------|--------------|--------------|
| 42731/П       |              |              |

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

1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04

Лист

19

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

| 1   | 2   |
|---|---|
|   | Кабельная эстакада от куста скважин К-100 до посадочной площадки для вертолетов. Протяженность трассы кабельной эстакады составляет 0,4 км.   |
| 5. Поселения, муниципальные округа, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории | Муниципальное образование Заполярный район Ненецкого автономного округа, на территории нефтяного месторождения им. Р. Требса  |
| 6. Состав документации по планировке территории (проект планировки территории)  | Проект планировки территории планируется к разработке в соответствии с:<br>- Градостроительным кодексом Российской Федерации;<br>- постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении положения о составе и содержания проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;<br>- постановлением Правительства Российской Федерации от 31.03.2017 № 402 «Об утверждении Правил выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. № 20»;<br>- приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 06.08.2020 № 433/пр «Об утверждении технических требований к ведению реестров государственных информационных систем обеспечения градостроительной деятельности, методики присвоения регистрационных номеров сведениям, документам, материалам, размещаемым в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности, справочников и классификаторов, необходимых для обработки указанных сведений, документов, материалов, форматов предоставления сведений, документов, материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности». Состав проекта планировки территории должен соответствовать постановлению Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении положения о составе и содержания проектов планировки территории, предусматривающих |

|               |              |              |        |       |      |                                     |  |  |  |      |
|---------------|--------------|--------------|--------|-------|------|-------------------------------------|--|--|--|------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |        |       |      |                                     |  |  |  |      |
| 42731/П       |              |              |        |       |      |                                     |  |  |  |      |
| Изм.          | Кол.уч.      | Лист         | № док. | Подп. | Дата |                                     |  |  |  | Лист |
|               |              |              |        |       |      | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 |  |  |  | 20   |

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

4

| 1 | 2   |
|---|---|
|   | <p>размещение одного или нескольких линейных объектов» и должен включать:</p> <p>Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» включает в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– чертеж красных линий;</li> <li>– чертеж границ зон планируемого размещения объектов;</li> <li>– чертеж границ зон планируемого размещения объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения объектов.</li> </ul> <p>Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов» включает в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения объектов;</li> <li>– перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, муниципальных округов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов;</li> <li>– перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения объектов;</li> <li>– перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения объектов;</li> <li>– предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав объектов в границах зон их планируемого размещения;</li> <li>– информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</li> <li>– информацию о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением объектов;</li> </ul> |

| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
|---------------|--------------|--------------|
| 42731/П       |              |              |

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

1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04

Лист

21



Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласению между Разработчиком и Заказчиком

5

| 1 | 2  |
|---|--|
|   | <ul style="list-style-type: none"> <li>– информацию о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</li> <li>– информацию о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.</li> </ul> <p>Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» содержит следующие схемы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых объектами и (или) предназначенных для размещения объектов);</li> <li>– схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</li> <li>– схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта;</li> <li>– схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории;</li> <li>– схема границ территорий объектов культурного наследия;</li> <li>– схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств;</li> <li>– схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</li> <li>– схема конструктивных и планировочных решений.</li> </ul> <p>Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» содержит:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</li> <li>– обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</li> <li>– обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</li> <li>– обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов;</li> </ul> |

|               |              |              |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| 42731/П       |              |              |

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

1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04

Лист

22



Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

6

| 1  | 2   |
|--|---|
|  | <p>– ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории;</p> <p>– ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории;</p> <p>– ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).</p> |
| 7. Информация о земельных участках (при наличии), включенных в границы территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории, а также об ориентировочной площади такой территории | <p>Ориентировочная площадь территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории 45,3015 га.</p> <p>В границы территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории, включены земельные участки с кадастровыми номерами:</p> <p>83:00:070001:10260; 83:00:070001:10258; 83:00:070001:10259; 83:00:070001:10261; 83:00:070001:10264; 83:00:070001:10263; 83:00:070001:9477; 83:00:070001:10265; 83:00:070001:9469.</p>   |
| 8. Цель подготовки документации по планировке территории   | Установление границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства.   |

|               |              |              |
|---------------|--------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| 42731/П       |              |              |

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

1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04

Лист

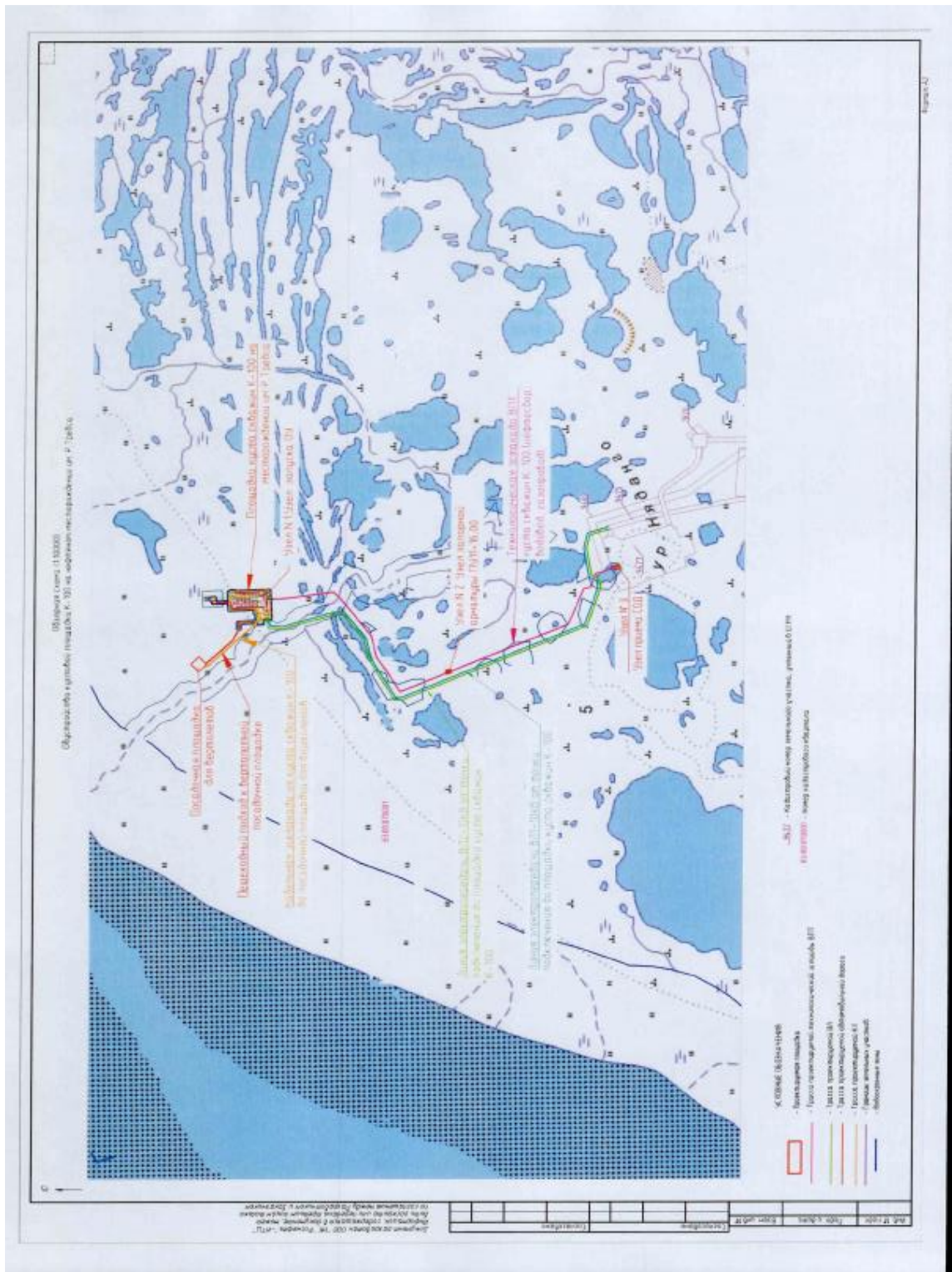
23

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласению между Разработчиком и Заказчиком

| Инов. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
|---------------|--------------|--------------|
| 42731/П       |              |              |

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

1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04



## ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

| Обозначение документа, на который дана ссылка        |  | Номер раздела, пункта, подпункта тома |
|--|--|---------------------------------------|
| №136-ФЗ от 25.10.2001 г.                             | Земельный кодекс Российской Федерации  | 1                                     |
| № 74-ФЗ от 03.06.2006 г.                             | Водный кодекс Российской Федерации   | 1                                     |
| № 200-ФЗ от 04.12.2006 г.                            | Лесной кодекс Российской Федерации   | 1                                     |
| № 190-ФЗ от 29.12.2004 г.                            | Градостроительный кодекс Российской Федерации  | 1                                     |
| № 283-ФЗ от 02.08.2019 г.                            | О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации                           | 1                                     |
| Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 г. №564 | Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов | 1                                     |
| СП 14.13330.2018                                     | Строительство в сейсмических районах   | 2                                     |
| СП 284.1325800.2016                                  | Трубопроводы промысловые для нефти и газа  | 3                                     |
| СП 36.13330.2012                                     | Магистральные трубопроводы   | 5                                     |
| СН 452-73  | Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов  | 3                                     |
| ВСН № 14278 тм-т1                                    | Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 – 750 кВ  | 3                                     |
| ПУЭ  | Правила устройства электроустановок. Седьмое издание   | 5                                     |

|               |              |
|---------------|--------------|
| Инов. № подл. | Взам. инв. № |
| 42731/П       |              |
| Подп. и дата  |              |

|      |         |      |        |       |      |                                     |      |
|------|---------|------|--------|-------|------|-------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 | Лист |
|      |         |      |        |       |      |                                     | 25   |

## ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

### Таблица регистрации изменений

| Изм. | Номера листов (страниц) |            |       |                | Всего листов (страниц) в док. | Номер док. | Подп. | Дата |
|------|-------------------------|------------|-------|----------------|-------------------------------|------------|-------|------|
|      | измененных              | замененных | новых | аннулированных |                               |            |       |      |
|      |                         |            |       |                |                               |            |       |      |
|      |                         |            |       |                |                               |            |       |      |
|      |                         |            |       |                |                               |            |       |      |
|      |                         |            |       |                |                               |            |       |      |

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

|              |              |              |
|--------------|--------------|--------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| 42731/П      |              |              |

|      |         |      |        |       |      |                                     |      |
|------|---------|------|--------|-------|------|-------------------------------------|------|
|      |         |      |        |       |      | 1750621/1079Д-ПП-001.100.000-ППТ-04 | Лист |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата |                                     | 26   |