



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГеоКондр»  
636700, Томская область, с. Каргасок ул. Голещихина, д. 98,  
тел. 89138411678, тел-факс 838-253-2-73-37  
e-mail: [info@geokondr.ru](mailto:info@geokondr.ru)

---



Заказчик – Акционерное общество «Транснефть – Сибирь»

**ПЕРЕМЫЧКА МЕЖДУ МН «ПУР-ПЕ-САМОТЛОР» И МН  
«САМОТЛОР - АЛЕКСАНДРОВСКОЕ», ДУ700.  
НИЖНЕВАРТОВСКОЕ УМН. СТРОИТЕЛЬСТВО**

***ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ  
(ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА И  
МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ЕГО СОСТАВЕ)***

Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка

ТСИБ-486-2026.ППТиМТЗ

Том 3

2026



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГеоКондр»  
636700, Томская область, с. Каргасок ул. Голещихина, д. 98,  
тел. 89138411678, тел-факс 838-253-2-73-37  
e-mail: [info@geokondr.ru](mailto:info@geokondr.ru)



Заказчик – Акционерное общество «Транснефть – Сибирь»

**ПЕРЕМЫЧКА МЕЖДУ МН «ПУР-ПЕ-САМОТЛОР» И МН  
«САМОТЛОР - АЛЕКСАНДРОВСКОЕ», ДУ700.  
НИЖНЕВАРТОВСКОЕ УМН. СТРОИТЕЛЬСТВО**

***ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ  
(ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА И  
МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ЕГО СОСТАВЕ)***

Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка

ТСИБ-486-2026.ППТиМТЗ

Том 3

Генеральный директор



Д.Б. Соколов

РЕГИСТРАЦИОННАЯ КАРТОЧКА ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА		
1.	Наименование объекта	Титул объекта: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».
2.	Адрес объекта	Тюменская область, ХМАО-Югра, Нижневартовский район, городское поселение Излучинск
3.	Заказчик	АО «Транснефть – Сибирь» 625027, г. Тюмень ул. Республики, 139 Тел: (3452) 32-27-10 e-mail: <a href="mailto:info@sibnefteprovod.ru">info@sibnefteprovod.ru</a>
4.	Разработчик	ООО «ГеоКондр» 636700, Томская область, с. Каргасок ул. Голещихина, д. 98 Тел: 8(382)-53-27-3-37 e-mail: <a href="mailto:info@geokondr.ru">info@geokondr.ru</a>
5.	Вид строительства	Строительство
6.	Стадия	Документация по планировке территории
7.	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское»: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Проектная пропускная способность – 29,6 млн.т/год;</li> <li>➤ Протяженность нового строительства - 0,231 км;</li> <li>➤ Узлы запорной арматуры - Линейный УЗА №4 DN700</li> </ul>
8.	Намечаемые сроки строительства	22.01.2027 - 30.10.2027
9.	Основание для подготовки документации по планировке территории	Приказ АО «Транснефть – Сибирь» от 27 марта 2026 №486 «О подготовке документации по планировке территории»
10.	Статус объекта	Объект федерального значения

## Состав документации

Представлен в Томе 0 - ТСИБ-486-2026.ППТиМТ-СП



## СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

1. Исходная разрешительная документация. ....	7
2. Обоснование размещения проектируемого объекта. ....	8
2.1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории .....	8
2.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов. ....	10
2.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	11
2.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.....	11
3. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки .....	11
3.1 Анализ утвержденной градостроительной документации всех уровней и обоснование предложений для внесения изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки (при необходимости) .....	11
4. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства .....	13
4.1. 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 .....	13
4.2. 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 .....	13
4.3. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).....	15
5. Состав материалов и результаты инженерных изысканий.....	15
ПРИЛОЖЕНИЕ А (обязательное) Копия задания на выполнение инженерных изысканий.....	17
ПРИЛОЖЕНИЕ Б (обязательное) Копия программы выполнения инженерных изысканий.....	49
ПРИЛОЖЕНИЕ В (обязательное) Исходные данные. Решение о подготовке ДПТ.....	208
ПРИЛОЖЕНИЕ Г (обязательное) Исходные данные. Экспертное заключение по материалам инженерных изысканий .....	237
ПРИЛОЖЕНИЕ Д (обязательное) Исходные данные. Письмо Минприроды России об особо охраняемых природных территориях федерального значения .....	242
ПРИЛОЖЕНИЕ Е (обязательное) Исходные данные. Письмо об отсутствии особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения .....	274
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж (обязательное) Исходные данные. Письмо об отсутствии на территории проектирования скотомогильников. ....	276
ПРИЛОЖЕНИЕ З (обязательное) Исходные данные. Заключение об отсутствии на территории проектирования объектов культурного наследия. ....	278

ПРИЛОЖЕНИЕ И (обязательное) Исходные данные. Письмо о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.....	281
ПРИЛОЖЕНИЕ К (обязательное) Исходные данные. Заключение об отсутствии месторождений полезных ископаемых в недрах под участком.....	282
ПРИЛОЖЕНИЕ Л (обязательное) Исходные данные. Выписка из государственного лесного реестра	283
ПРИЛОЖЕНИЕ М (обязательное) Письм Администрации района о предоставлении информации .....	284
ПРИЛОЖЕНИЕ Н (обязательное) Письмо АО «Транснефть – Сибирь» о предоставлении информации	286
ПРИЛОЖЕНИЕ П (обязательное) Технические условия .....	287
ПРИЛОЖЕНИЕ Р (обязательное) Обоснование отнесения объекта к объектам федерального значения и отсутствия необходимости внесения объекта в Схему территориального планирования РФ в области федерального транспорта .....	295
ПРИЛОЖЕНИЕ С Ситуационный план .....	298
ПРИЛОЖЕНИЕ Т (обязательное) Технический паспорт на сооружение.....	299
ПРИЛОЖЕНИЕ У (обязательное) Выписка из ЕГРН об объекте недвижимости .....	324
ПРИЛОЖЕНИЕ Ф (обязательное) Согласования ДПТ .....	351

## 1. Исходная разрешительная документация.

Наименование планируемого объекта: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» соответствует наименованию в утвержденной Программе технического перевооружения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов АО «Транснефть – Сибирь»

Настоящая документация подготовлена в соответствии с:

- заданием на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» утвержденного Приказом АО «Транснефть – Сибирь» от 27 марта 2026 №486 «О подготовке документации по планировке территории»;
- документами территориального планирования, нормативами градостроительного проектирования, требованиями технических регламентов, сводов правил;
- материалами и результатами инженерных изысканий, выполненные филиалом «Тюменьгипротрубопровод» в 2025 году;
- нормами отвода земельных участков для конкретных видов деятельности, установленными техническими регламентами, сводами правил.

В ходе подготовки были использованы следующие исходные данные:

- заключение по материалам инженерных изысканий (представлено в приложении Г);
- письмо об отсутствии ООПТ федерального значения (представлено в Приложении Д);
- письмо об отсутствии ООПТ регионального и местного значения (представлено в Приложении Е);
- письмо о наличии/отсутствии скотомогильников (представлено в Приложении Ж);
- заключение охраны объектов культурного наследия (представлено в Приложении З);
- письмо об отсутствии территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения (представлено в Приложении И)
- письмо о наличии/отсутствии месторождений полезных ископаемых в недрах под участком (представлено в Приложении К);
- выписка из государственного лесного реестра (представлено в Приложении Л);
- письмо Администрации района о предоставлении информации (представлено в Приложении М);
- письмо АО «Транснефть - Сибирь» о предоставлении информации (представлено в Приложении Н);
- технические условия (представлено в Приложении П);
- обоснование отнесения объекта к объектам федерального значения и отсутствия

необходимости внесения объекта в Схему территориального планирования РФ в области федерального транспорта (представлено в Приложении Р);

- ситуационный план (представлено в Приложении С);
- технический паспорт на сооружение (представлено в Приложении Т);
- выписка из ЕГРН об объекте недвижимости (представлено в Приложении У);
- письмо о наличии/отсутствии приаэродромных территорий (представлено в Приложении Ф);
- согласования ДПТ (представлено в Приложении Х).

## 2. Обоснование размещения проектируемого объекта.

### 2.1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

В настоящем разделе приведено общее краткое описание, характеристики территории, более подробная информация представлена в материалах инженерных изысканий.

#### Описание рельефа местности

Рельеф данной территории представляет собой сочетание различных современных эрозионных форм с останцами моренного рельефа. Характерными так же является наличие ложбин древнего стока.

Площадка ровная, перепад высот не превышает 3,0 м, общий уклон местности (1,5-2,0%) с северо-запада на юго-восток в сторону долины реки Обь. Поверхность участка полого-волнистая, общий уклон местности с юга на север, абсолютные отметки поверхности изменяются в пределах 75.5 – 80.9 м БС.

#### Климатическая характеристика

Климат данного района континентальный. В целом характеризуется суровой, холодной, продолжительной зимой и умеренно теплым летом. Переходные сезоны – осень и весна непродолжительные. Обычны поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Климатическая характеристика района приведена в таблице 1. Среднемесячная и годовая температура воздуха приведена в таблице 2.

Таблица 1 – Климатическая характеристика района

Наименование	Значение
1 Среднегодовое количество осадков, мм: - количество осадков за ноябрь-апрель - количество осадков за май-октябрь	<ul style="list-style-type: none"><li>• 540</li><li>• 217</li><li>• 323</li></ul>
2 Высота снежного покрова средняя/максимальная, см:	<ul style="list-style-type: none"><li>• 93/120</li></ul>
- средняя дата установления снежного покрова;	<ul style="list-style-type: none"><li>• Конец октября</li></ul>
- средняя дата схода снежного покрова;	<ul style="list-style-type: none"><li>• Середина мая</li></ul>
- неблагоприятные погодные явления, продолжительность	Грозы – среднее количество дней в году 16,91/34 Туманы – среднее количество дней в году 19,24/35

Наименование	Значение
	Метели – среднее количество дней в году 25,7/48 Гололед – среднее количество дней в году 4,51/13 Изморозь – среднее количество дней в году 29,88/53 Град – среднее количество дней в году 0,28/2
3 Скорость ветра, м/с	• 3,6
4 Другие особенности	Продолжительность безморозного периода 107 дней

Таблица 2– Среднемесечная и годовая температура воздуха

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
МС Нижневартовск (приложение А)												
-21.4	-19.3	-9.7	-2.2	5.8	14.3	17.9	14.1	7.6	-1.0	-12.1	-18.3	-2.0

### Инженерно-геологические характеристики линейного объекта

Общая геологическая характеристика участков производства работ приведена в таблице 3.

Таблица 3 – Инженерно-геологические условия по объекту

Показатели	ИГЭ	Наименование	Мощность слоя, м	Группа по ГЭСН 81-02-01-2022, т.1-1				Группа по ГЭСН 81-02-04-2017, т.1
				№, п/п	Экскаватор	Бульдозер	Вручную	Шнековое бурение
Почвенно-растительный покров, тип	Слой 60	Почвенно-растительный слой (pdQ <sub>IV</sub> )	0,1-0,2	9а	1	1	1	1
	ИГЭ-203	Суглинок легкий тугопластичный минеральный слабоводопроницаемый среднепучинистый	1,8-3,8	35б	1; 2м	1; 3м	1; 3м	1
	ИГЭ-204	Суглинок легкий мягкопластичный минеральный слабоводопроницаемый сильнопучинистый	1,0-9,3	35а	1; 2м	1; 2м	1; 2м	1
Уровень грунтовых вод, появление/установившийся	Горизонт грунтовых вод озерно-аллювиальных отложении вскрыт во всех скважинах и установлен на глубине 1,7 – 2,5 м (абс.отм. 73.9 – 78.2 м БС).							
Характеристики грунтовых вод	Воды безнапорные.							
Максимальная глубина сезонного промерзания, м	Для ИГЭ 203 – 2,6 м, ИГЭ 204 – 2,5 м.							
Примечание – в настоящей таблице применены следующие условные обозначения: ИГЭ – инженерно-геологический элемент.								
<b>Примечание.</b> Разработку машинами ранее разработанных или разрыхленных грунтов следует нормировать: при работе экскаваторов по нормам для грунтов на одну группу ниже (грунты 2 по 1; 3 по 2; 4 по 3); при работе скреперов, бульдозеров, грейдеров и по тем же группам грунтов.								

### Рекомендуемый способ разработки грунта:

- траншеи и котлованов – одноковшовым гидравлическим экскаватором без предварительного рыхления;
- траншеи и котлованов в труднодоступных местах и вблизи коммуникаций – вручную;

- бурение ям и скважин – шнековым способом с помощью бурильно-крановыми машинами на автомобильном ходу.

#### Гидрологическая характеристика

Объект строительства не пересекает водные объекты.

В гидрологическом отношении район проведения работ изучен недостаточно. На малых реках гидрологические посты Росгидромета не организованы. Наблюдения за уровнями и стоком воды в настоящее время проводятся только на больших и средних реках, таких как Обь, Вах, Аган. Река Обь на участке работ изучена достаточно хорошо.

#### Опасные природные и техногенные процессы

Распространение по трассе нефтепровода опасных природных и техногенных процессов приведено в таблице 4.

Таблица 4 – Опасные природные и техногенные процессы

Наименование	Значение	Характеристики
Наличие специфических грунтов (набухающие, просадочные, засоленные)	Не вскрыт	Техногенные (насыпные) грунты
Карстовые явления	-	VI, противокарстовые мероприятия не требуются.
Термокарст, ПЖЛ, морозобойное растрескивание, курумы (на ММГ)	-	Площадная пораженность изыскиваемого участка процессами пучения грунтов в слое сезонного промерзания составляет более 75 %.
Геологические разломы	-	-
Водная, овражная эрозия	-	-
Ветровая эрозия	-	-
Оползни	-	-
Наледи	-	-
Суффозия (просадки)	-	-
Заболачивание (по поймам рек)	-	-
Сейсмичность	5 баллов	-
- грунтовые воды/подтопление	I-A – территории	Площадная пораженность изыскиваемого участка процессом подтопления составляет более 75%
П р и м е ч а н и е – В настоящей таблице применены следующие условные обозначения: ПЖЛ – повторно-жильный лед; ММГ – многолетнемерзлый грунт.		

## **2.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.**

Настоящая документация по планировке территории предусматривает строительство объекта «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории, определена согласно Постановлению Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 г. по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейного объекта зон с особыми условиями использования территории и в соответствии с полосой отвода проектируемого объекта.

Также в указанную площадь включены площади, необходимые для размещения вспомогательных конструктивных элементов (временных объектов и площадок) (см. таблицу №4 Тома 1 настоящей документации).

Границы зон планируемого размещения линейных объектов (далее – ЗРЛО) устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов.

Размещение объекта планируется на землях лесного фонда, землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения и землях сельскохозяйственного назначения.

На период проведения работ по строительству и испытаний предусмотрены временные объекты и площадки, в связи с чем установлена зона ВЗиС и границы полосы отвода определены с учетом размещения строительной техники, раскрытия траншей, устройства площадок под складирования материалов, грунта и т.д.

### **2.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Настоящая документация не предусматривает реконструкции линейных объектов в связи с изменением их местоположения.

### **2.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов**

Согласно пункту 3 части 4 статьи 36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами. Также, на планируемую зону размещения линейного объекта, согласно п. 1.1. статьи 38 Градостроительного Кодекса РФ, предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

## **3. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки**

### **3.1 Анализ утвержденной градостроительной документации всех уровней и обоснование предложений для внесения изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки (при необходимости)**

Документом территориального планирования по вопросам в области развития федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), предусматривающим размещение объектов федерального значения, строительство которых планируется осуществить на период до 2030 года, является Схема территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного

транспорта), утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 06 мая 2015 года № 816-р (в редакции распоряжения Правительства РФ от 17.12.2025 г № 3826-р).

Согласно Распоряжению Правительства Российской Федерации от 09.02.2012 №162-р (в редакции распоряжения Правительства РФ от 14.11.2024 № 3247-р) «Об утверждении перечней видов объектов федерального значения, подлежащих отображению на схемах территориального планирования Российской Федерации» объекты, реконструкция которых (строительство и (или) реконструкция их частей, включая являющиеся неотъемлемой технологической частью здания, строения и сооружения) не приводят к изменению их основных характеристик (мощность, класс напряжения и (или) пропускная способность) и (или) осуществляется в границах соответствующего муниципального образования, на территории которого расположены реконструируемые объекты, не отображаются в Схеме территориального планирования.

Проектируемый линейный объект входит в состав линейной части существующих МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское» и изменение характеристик и технологии процесса транспортирования продукта после завершения строительно-монтажных работ не производится, в связи с чем отображение на Схеме территориального планирования Российской Федерации не требуется.

Обоснование отнесения объекта: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» к объектам федерального значения и отсутствия необходимости внесения объекта в Схему территориального планирования РФ в области федерального транспорта представлено в приложении Р.

При разработке данной документации по планировке территории были проанализированы следующие документы:

- Схема территориального планирования Российской Федерации в области трубопроводного транспорта, утверждённая распоряжением правительства Российской Федерации № 816-р от 06.05.2015 (с изменениями от 17.12.2025 г № 3826-р);

- Схема территориального планирования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденная Постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 26.12.2014 № 506-п (в редакции от 29.12.2025 г. № 561-п);

- Схема территориального планирования Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (утв. Решением Думы района от 09.12.2009 № 112 «Об утверждении схемы территориального планирования Нижневартовского района» (в редакции от 07.04.2020 № 512);

- Генеральным планом городского поселения Излучинск, утвержденным решением Думы Нижневартовского района от 22.05.2007г. № 63 (в редакции от



Согласно проведенному анализу вышеуказанной градостроительной документации противоречий с разрабатываемой документацией не выявлено.

4. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства

4.1. 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

Пересечение с железными дорогами отсутствуют. Ведомость пересечений с коммуникациями и автомобильными дорогами представлена в таблицах 5, 6, 7.

Таблица 5 Ведомость пересечения с подземными коммуникациями

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плосовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней обвязочной м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Проектируемый магистральный нефтепровод (перемычка)									
1	0,12	1	16,90	Нефтепровод	Действ.	0,60	53 0	73	АО "Самотлорнефтегаз" 628606 Тюменская обл. г. Нижневартовск ул. Ленина 4 Генеральный директор Кудряшов А.В. тел. (3466)62-20-24
2	0,14	1	35,63	Нефтепровод	Действ.	1,00	42 6	69	АО "Самотлорнефтегаз" 628606 Тюменская обл. г. Нижневартовск ул. Ленина 4 Генеральный директор Кудряшов А.В. тел. (3466)62-20-24
3	0,18	1	80,68	Нефтепровод	Недейств.	1,60	72 0	78	АО "Самотлорнефтегаз" 628606 Тюменская обл. г. Нижневартовск ул. Ленина 4 Генеральный директор Кудряшов А.В. тел. (3466)62-20-24
4	0,19	1	90,63	Нефтепровод	Недейств.	1,30	53 0	69	АО "Самотлорнефтегаз" 628606 Тюменская обл. г. Нижневартовск ул. Ленина 4 Генеральный директор Кудряшов А.В. тел. (3466)62-20-24
Кабельная эстакада-1									
1	0,12	1	23,73	Нефтепровод	Действ.	2,50	10 20	88	АО «Транснефть-Сибирь» ЛПДС Самотлор 628642 Нижневартовск, 61 км. автодороги Нижневартовск-Радужный Начальник станции Шишкин Александр Александрович тел. (6721)1210

Таблица 6 Ведомость пересечения с наземными коммуникациями

№ п/п	Местоположен ие по трассе нефтепровода , км	Пикет	Плюсовка	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Высота проводов			Владелец, адрес, телефон, факс
								верхний			
								нижний			
						левый	правый	левый столб	правый столб	точка пересеч ения	
1	2	3	4	5	6	10	11	12	13	14	15
Проектируемый магистральный нефтепровод (перемычка)											
1	0,02	0	18,39	ВЛ 10кВ ф. Самотлор	3	19,52	18,88	9,8	8,2	7,8	АО «Транснефть-Сибирь» ЛПДС Самотлор 628642 Нижневартовск, 61 км. автодороги Нижневартовск-Радужный Начальник станции Шишкин Александр Александрович тел. (6721)1210
2	0,20	1	95,04	ВЛ 6кВ ф. НПС 5,6	1каб. 12пр.+тр.	41,36	15,06	26,7 18,9 30,0-тр. 5,7-каб.	26,8 18,8 31,7-тр. 7,1-каб.	5,3- кабель 15,3	АО «Транснефть-Сибирь» ЛПДС Самотлор 628642 Нижневартовск, 61 км. автодороги Нижневартовск-Радужный Начальник станции Шишкин Александр Александрович тел. (6721)1210
Кабельная эстакада-1											
1	0,10	1	4,05	ВЛ 10кВ	3	24,72	13,67	8,2	9,8	7,8	АО «Транснефть-Сибирь» ЛПДС Самотлор 628642 Нижневартовск, 61 км. автодороги Нижневартовск-Радужный Начальник станции Шишкин Александр Александрович тел. (6721)1210

Таблица 7 Ведомость пересечения автомобильных дорог

№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование дороги	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	4	5	7	9	10	11	12
Проектируемый магистральный нефтепровод (перемычка)									
1	0,01	0	9,28	техпроезд	б/к	грунт	-	11,10	АО «Транснефть-Сибирь» ЛПДС Самотлор 628642 Нижневартовск, 61 км. автодороги Нижневартовск-Радужный Начальник станции Шишкин Александр Александрович тел. (6721)1210
2	0,18	1	81,96	техпроезд	б/к	грунт	-	4,30	АО «Транснефть-Сибирь» ЛПДС Самотлор 628642 Нижневартовск, 61 км. автодороги Нижневартовск-Радужный Начальник станции Шишкин Александр Александрович тел. (6721)1210
Кабельная эстакада-1									
1	0,02	0	18,85	техпроезд	б/к	бетон	-	4,00	АО «Транснефть-Сибирь» ЛПДС Самотлор 628642 Нижневартовск, 61 км. автодороги Нижневартовск-Радужный

№ п / п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование дороги	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	4	5	7	9	10	11	12
									Начальник станции Шишкин Александр Александрович тел. (6721)1210
2	0,11	1	14,2 9	техпроезд	б/к	грунт	-	12,20	АО «Транснефть-Сибирь» ЛПДС Самотлор 628642 Нижневартовск, 61 км. автодороги Нижневартовск-Радужный Начальник станции Шишкин Александр Александрович тел. (6721)1210

#### 4.2. 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

В границах территории, для которой осуществляется подготовка документации по планировке территории в рамках объекта «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» имеются объекты с ранее утвержденным проектом планировки территории:

1. «Нефтепровод Самотлор-Нижневартовская основная нитка Камера пуска СОД, 0 км, Ду1200. Нижневартовское УМН. Реконструкция»;
2. «Комбинированная система автоматического пожаротушения. ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Строительство».

#### 4.3. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Объект строительства не пересекает водные объекты.

### 5. Состав материалов и результаты инженерных изысканий

Инженерные изыскания для подготовки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации по объекту «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» выполнены филиалом «Тюменьгипротрубопровод».

Целью выполнения инженерных изысканий является получение топографо-геодезических материалов и данных, позволяющих комплексно оценить природные и

техногенные условия территории строительства и достаточных для подготовки документации по планировке территории, для принятия проектных решений по объекту.

Для решения поставленных задач выполнен комплекс инженерных изысканий и камеральные картографо-оформительские работы.

Представленные инженерные изыскания выполнены в полном объеме, достаточном для подготовки документации по планировке территории и для разработки проектной и рабочей документации.

Требуемые, согласно заданию, документы представлены в виде приложения А к настоящему тому. Отчёты о выполненных инженерно-геологических, инженерно-геодезических, инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканиях для подготовки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации, представлены в электронном виде в составе документации на электронном носителе, направляемом в уполномоченный на утверждение ДПТ орган.

**ПРИЛОЖЕНИЕ А**  
**(обязательное)**  
**Копия задания на выполнение инженерных изысканий**

Данный материал запрещается  
размножать, передавать другим  
организациям и лицам для целей, не  
предусмотренных настоящим  
документом

**ЗАДАНИЕ**  
**НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**

ТЗ-71.12.45-ТГТП-282-24

по объекту

Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор -  
Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство

Код объекта: 02-ТПР-001-041038



**СОСТАВ ЗАДАНИЯ НА ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ  
по объекту:**

Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700.  
Нижневартовское УМН. Строительство

№ п/п	Название документа	Количество листов
1.	Состав задания на инженерные изыскания	1
2.	Задание на выполнение инженерных изысканий	16
3.	Приложение 1. Акт согласования начала и конца трассы (ОБРАЗЕЦ)	1
4.	Приложение 2. Технические условия на точки подключения начала и конца трассы	2
5.	Приложение 3. Таблицы разбивки углов	1
6.	Приложение 4. Служебная записка АО «Гипротрубопровод» от 04.04.2019 № 431- 05/21978-СЗ	1
7.	Приложение 5. Распоряжение филиала «Тюменьгипротрубопровод» от 03.11.2021 №319	3
8.	Приложение 6. Технологическая схема	1
9.	Приложение 7. Ситуационный план	1 (в эл.виде)
10.	Приложение 8. Ведомость пересечения с водными преградами	1
11.	Приложение 9. Ведомости пересечения с дорогами железными и <b>автомобильными</b>	1
12.	Приложение 10. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений	1

Главный инженер проекта

А.С. Пономарев

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».

2

СОГЛАСОВАНО  
Главный инженер Филиала  
«Тюменьгипротрубопровод»

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер  
АО «Транснефть - Сибирь»

\_\_\_\_ И.О. Власов  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 2025 г.

\_\_\_\_ М.В. Кононов  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 2025 г.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ  
Сертификат 388B600001811D94400978E4F518EE81  
Владелец **Власов Иван Олегович**  
Действителен с 19.08.2024 по 19.06.2039  
Дата подписания 21.01.2025

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ  
Сертификат 42BF4500086131804F10321394F521B8  
Владелец **Кононов Максим Валерьевич**  
Действителен с 26.08.2024 по 19.06.2039  
Дата подписания 21.01.2025

**ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**

ТЗ-71.12.45-ТПП-282-24

Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700.

Нижневартовское УМН. Строительство

Код объекта: 02-ТПР-001-041038

**1. Наименование объекта**

Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700.  
Нижневартовское УМН. Строительство

**2. Район, пункт, площадка строительства**

Тюменская область, ХМАО-Югра, Нижневартовское УМН, МН «Пур-Пе-Самотлор» 429,5км и  
МН «Самотлор - Александровское» Окм.

**3. Основание для проектирования**

Задание на проектирование ТЗ-75.200.00-ТСИБ-0258

**4. Заказчик (ОСТ)**

Акционерное Общество «Транснефть - Сибирь»

**5. Исполнитель**

Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»,  
АО «Гипротрубопровод»

**6. Требования к исполнителю**

Наличие свидетельств СРО о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий,  
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и к работам,  
которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных и уникальных  
объектов.

Наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ИСО 9001:2015).

Наличие квалификационного состава руководителей и исполнителей.

Наличие необходимой технической оснащённости.

**7. Вид строительства**

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».

Строительство
<b>8. Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию</b> Начало работ - 22.01.2027г. Окончание работ – 30.10.2027г. Ввод в эксплуатацию – 16.12.2027г.
<b>9. Стадийность проектирования</b> Разработка документации по планировке территории, проектная и рабочая документация
<b>10. Характеристика существующего/проектируемого объекта</b> Идентификационные признаки объекта в соответствии с требованиями статьи 4 №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»: Идентификационные признаки нефтепровода: назначение - Нефтепроводы, нефтепродуктопроводы (код - 20.4.1.7); принадлежит к объектам, функционально технологические особенности которых влияют на безопасность - деятельность трубопроводного транспорта (код ОКВЭД – 49.5); Возможность опасных природных процессов и явлений, техногенных воздействий на территорию, на которой осуществляется реконструкция: - по землетрясению – умеренно опасное; - по подтоплению – весьма опасное; принадлежность к опасным производственным объектам – принадлежит (I класса опасности, согласно №116-ФЗ); Пожарная и взрывопожарная опасность – не категоризируется; Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствует; Уровень ответственности – повышенный. Идентификационные признаки эстакад: Назначение – кабельная эстакада (код - 16.5.2.3); принадлежит к объектам, функционально технологические особенности которых влияют на безопасность - деятельность трубопроводного транспорта (код ОКВЭД – 49.5); возможность опасных природных процессов и явлений, техногенных воздействий на территорию, на которой осуществляется реконструкция: по землетрясению – умеренно опасное; по подтоплению – весьма опасное; по пучению – весьма опасное; принадлежность к опасным производственным объектам – не принадлежит; пожарная и взрывопожарная опасность – не категоризируется; наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствует; уровень ответственности – нормальный. Идентификационные признаки прожекторной мачты, молниеотводов: Назначение – прочее (код - 20.4.99.1); Принадлежит к объектам, функционально технологические особенности которых влияют на безопасность - деятельность трубопроводного транспорта (код ОКВЭД – 49.5); возможность опасных природных процессов и явлений, техногенных воздействий на территорию, на которой осуществляется реконструкция: - по землетрясению – умеренно опасное; - по подтоплению – весьма опасное; - по пучению – весьма опасное; принадлежность к опасным производственным объектам – не принадлежит; пожарная и взрывопожарная опасность – не категоризируется; наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствует; уровень ответственности – нормальный. Идентификационные признаки запорной арматуры: Назначение – Сооружение запорной арматуры магистрального нефтепровода

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».



(нефтепродуктопровода) (код - 20.4.1.1);  
 принадлежит к объектам, функционально технологические особенности которых влияют на безопасность - деятельность трубопроводного транспорта (код ОКВЭД - 49.5);  
 возможность опасных природных процессов и явлений, техногенных воздействий на территорию, на которой осуществляется реконструкция:  
 - по землетрясению – умеренно опасное;  
 - по подтоплению – весьма опасное;  
 - по пучению – весьма опасное;  
 принадлежность к опасным производственным объектам – принадлежит (I класса опасности, согласно №116-ФЗ);  
 пожарная и взрывопожарная опасность – не категоризируется;  
 наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствует;  
 уровень ответственности – повышенный.  
**Идентификационные признаки КП СОД:**  
 Назначение - пуск внутритрубных очистных и диагностических приборов;  
 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность – относится к трубопроводному транспорту нефти согласно п.5.1 ГОСТ 34563-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила технологического проектирования»;  
 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация зданий или сооружений:  
 - по землетрясению – умеренно опасное;  
 - по подтоплению – весьма опасное;  
 - по пучению – весьма опасное;  
 Принадлежность к опасным производственным объектам: 1 класс опасности;  
 Пожарная и взрывопожарная опасность: категория АН, класс зоны 1;  
 Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – Помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют;  
 Уровень ответственности – повышенный.  
 Исходную сейсмичность района определить по карте В ОСР-2015 СП 14.13330.2018.  
 Перечень технических характеристик, уровень ответственности проектируемых сооружений приведен в приложении №10

#### 11. Характеристика ожидаемых воздействий объекта на природную среду

Не требуется

#### 12. Цели и виды инженерных изысканий

##### Цель работ

Получение топографо-геодезических материалов и данных, позволяющих совместно с данными других видов инженерных изысканий, комплексно оценить природные и техногенные условия территории строительства и достаточных для подготовки документации по планировке территории, принятия проектных решений по объекту и разработки рабочей документации.

Выполнение инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, осуществляется для решения следующих задач:

а) оценка природных условий территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории, и факторов техногенного воздействия на окружающую среду, прогнозирование их изменения в целях обеспечения рационального и безопасного использования указанной территории;

б) определение границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, уточнение их предельных параметров;

в) обоснование проведения мероприятий по организации поверхностного стока вод.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
 «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700, Нижневартовское УМН. Строительство».

частичному или полному осушению территории и других подобных мероприятий и по инженерной защите и благоустройству территории.

Инженерные изыскания должны обеспечивать в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 получение необходимых материалов для обоснования компоновки зданий и сооружений, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений по ним, составления ситуационного и генерального планов проектируемого объекта, разработки мероприятий и проектирования сооружений инженерной защиты, мероприятий по охране природной среды, проекта организации строительства.

Выполнить рекогносцировочное обследование местности и инженерные изыскания:

- инженерно - геодезические;
- инженерно - геологические, включая геофизические исследования;
- инженерно - гидрометеорологические;
- инженерно – экологические.

Состав, объем, методы и технологию выполнения изыскательских работ установить программой производства инженерных изысканий. Программу работ согласовать с Заказчиком.

Проведение инженерных изысканий выполнить в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 11-104-97, СП 446.1325800.2019, РД-91.200.00-КТН-0564-24 с учётом ОР-93.000.00-КТН-0402-22 и другими действующими нормативными документами, указанными в п.23, с выдачей результатов изысканий в виде технического отчёта о выполненных инженерных изысканиях.

При выявлении опасных геологических и инженерно-геологических процессов изыскания выполнять в соответствии с РД-91.020.00-КТН-081-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания для строительства магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в районах со сложными инженерно-геологическими условиями».

Система координат – местная (принятая для кадастрового района работ).

Система высот – Балтийская 1977 года.

## **12.1. Инженерно-геодезические изыскания**

**12.1.1. Рекогносцировочное обследование территории и анализ соответствия ситуации и рельефа** выполнить по имеющимся картографическим материалам, выявление и нанесение на карты местоположения строящихся или вновь построенных объектов, влияющих на направление и положение трассы (п.6.1.3 РД-91.020.00-КТН-0564-24).

На основании рекогносцировочного обследования должна быть достоверно подтверждена возможность прохождения трубопровода (с учётом требований действующей НТД в части размещения трассы трубопровода) согласно общему направлению трассы, указанному в п.10 настоящего задания (в соответствии с п.18.1.3 СТО-200-ГПП-35-18). Данные работы необходимо выполнить до начала работ по выполнению топографической съёмки.

При выявлении ограничений по размещению трассы уведомить ГИПа Филиала «Тюменьгипротрубопровод» (ТюменьГПП – далее по тексту).

Если результаты анализа рельефа местности по отношению к населённым пунктам, промышленным предприятиям, водным преградам (пересекаемым и следуемым параллельно трубопроводу) в соответствии с п.5.3-5.7, РД-13.020.00-КТН-110-13 положительные (возможно потребуются защитные сооружения) – уведомить Линейный отдел ТюменьГПП (в свободной табличной или описательной форме) для принятия решения по устройству защитных сооружений с соответствующим расширением полосы съёмки и заключения дополнительного соглашения с заказчиком проектирования. Работы должны выполняться до завершения работ по геодезии.

Размещение защитных сооружений должно соответствовать требованиям РД-13.020.00-КТН-110-13. Не допускается размещать защитные сооружения на существующих коммуникациях и объектах.

**12.1.2. Выполнить камеральное трассирование** проектируемого нефтепровода (на материалах топографической съёмки). Трассирование должно выполняться с соблюдением действующих норм инженерного проектирования (ГОСТ35070-2024, СП 36.13330.2012, ПУЭ,

РД-23.040.00-КТН-084-18) в части расстояний от проектируемого МТ до существующих, проектируемых и строящихся населённых пунктов, объектов, сооружений, водных объектов, коммуникаций (трубопроводов, кабелей, ВЛ), автомобильных и железных дорог; расстояний от проектируемого МТ до существующих, проектируемых и строящихся нефтепроводов, газопроводов, ВЛ 110 кВ и более; требований по выбору створа пересечения рек, автомобильных дорог, ВЛ и коммуникаций и их составных элементов (опор, водопропусков, тоннелей, крестовин железной дороги и других искусственных сооружений); требований по прокладке в сложных инженерно-геологических условиях (ММГ, карсты, оползни, сели и т. п.); требований действующего законодательства Российской Федерации в области особо охраняемых территорий (п.6.1.29 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

Полевое трассирование не выполнять.

**12.1.3. Проложение планово-высотных магистральных геодезических ходов.** При создании планово-высотного обоснования следует учесть наличие пунктов ОГС, заложенных и определенных при проведении ранее выполненных работ. При отсутствии пунктов ОГС, выполнить привязку к пунктам государственной сети путём прокладывания теодолитных и нивелирных ходов (с использованием электронных тахеометров) или с использованием ГНСС.

**12.1.4. Закрепление опорных геодезических сетей.** Закрепление на местности пунктов опорной геодезической сети, пунктов планово-высотного съёмочного обоснования линейной части трубопровода выполнить в соответствии с требованиями ВСН 30-81, СП 47.13330.2016, РД-91.200.00-КТН-0564-24. Установку долговременных реперов на пересечениях с водными преградами (за исключением пересыхающих) выполнить согласно ВСН 30-81, с разделом 6 РД-91.200.00-КТН-0564-24. Установленные в натуре знаки и репера сдать по акту Заказчику в соответствии с ВСН 30-81.

**12.1.5. ДПТ и ЗОУИТ.**

Топографическую съёмку под ДПТ и ЗОУИТ. выполнить с разработкой инженерно-топографических планов в масштабе 1:2000 (для земель вне границ населённого пункта), М1:1000 (для земель в черте населённого пункта), с высотой сечения рельефа 0,5 м (Приказ Минстроя № 739/пр от 25.04.2017). Размер съёмки принять: 200 м в каждую сторону от проектируемого нефтепровода, для разработки документации по планировке территории по границам зон минимально допустимых расстояний, без съёмки подземных коммуникаций. Картографическом материал оформляется согласно служебной запиской от 04.04.2019 № 431-05/21978-СЗ и распоряжения филиала №319 от 03.11.2021. Согласование коммуникаций по данному виду работ не требуется.

**12.1.6. Топографическую съёмку полосы местности** выполнить в масштабе **М 1:1000** с высотой сечения рельефа через 0,5 м согласно п.6.1.62 и табл.7.6, РД-91.200.00-КТН-0564-24. Ширину полосы топографической съёмки принять по месту, но не менее ширины указанной в п. 6.1.62 РД-91.200.00-КТН-0564-24 (для проектируемого трубопровода – 100м, по 50м в каждую сторону от оси проектного створа).

Начало и конец участков согласовать с эксплуатирующей организацией, закрепить с составлением акта (приложение 1) с обязательным шурфованием точек подключения и составлением совместного акта с службой эксплуатации ОСТ. К акту определения точек подключения (врезки) в обязательном порядке прилагать фотографию шурфа с отображением географических координат и даты съёмки

При съёмке демонтируемого трубопровода определить его глубину заложения в соответствии с СП 11-104-97, глубину показать в отметках.

В начале и конце участков определить глубины заложения, существующего (не демонтируемого) нефтепровода с шагом 10 м на длине 50 м.

При съёмке существующих коммуникации определить и включить в состав отчета назначение коммуникаций, глубины (высоты) прокладки, диаметр, материал для трубопроводов, для кабельных линий – марку, сечение, наименование владельцев, глубину заложения.

Правильность нанесения подземных, наземных и надземных коммуникаций, автомобильных дорог документально согласовать с представителями эксплуатирующих организаций (п. 7.2.1.10

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

7



РД-91.020.00-КТН-189-1). Для дорог согласованию подлежит в том числе наименование, категория и километр дороги по существующему МН (для дорог с километражем – I-II категории дорог).

Определяемые характеристики пересечений с дорогами: владелец, угол пересечения, категория и вид покрытия для автомобильных дорог, высоты полотна, бровок, и других элементов конструкций, привязку к километровому столбу пересекаемой дороги (для дорог с километражем – I-II категории дорог), направление (откуда и куда идет дорога).

При съемке демонтируемого трубопровода в местах пересечений с автомобильными и железными дорогами определить наличие или отсутствие кожуха на демонтируемом трубопроводе.

Определяемые характеристики пересечений с коммуникациями: вид коммуникации, направление, угол пересечения, глубина заложения, высота обсыпки, давление (для газа), владелец пересекаемой коммуникации.

Определяемые характеристики пересечений с ВЛ, линиями связи: владелец, направление, угол пересечения, расстояние от оси проектируемой трассы до опор, высоты земли, верхнего и нижнего провода в точке пересечения и на опорах. Дополнительно на опорах ВЛ указать напряжение, номер опоры, количество проводов, габариты и расположение прокладок на опорах (эскизы опор), отметки верхнего, нижнего провода, отметки земли у опор, №№ фидеров, температуру воздуха на момент измерений, горизонтальные габариты крайних от оси проводов (или указать на эскизах опор). При пересечении, в съемку должны войти две крайние опоры с каждой стороны места пересечения. Дополнительно в местах пересечения с ВЛ-110 кВ и выше указать положение подземных заземлителей опор. Дополнительно при параллельном следовании ВЛ через каждые 4 км или при смене типа опор указать высоты верхнего и нижнего провода, высоту опор и провисы проводов в пролете опор.

На топографической съемке существующих трубопроводов, проходящих в одном коридоре с проектируемым, указать местоположение существующих контрольно-измерительных пунктов и расстояние между трубопроводами.

На участках совместного прохождения трассы нефтепровода с другими подземными сооружениями, расположенными ближе 100 м, дать привязку размещения существующих устройств ЭХЗ, с указанием их типа и параметров работы. Выполнить съемку существующих устройств ЭХЗ, кабельных линий и анодных заземлений попадающих в полосу работ.

В ведомости пересечений с существующими кабелями связи в обязательном порядке указать их марку и привязку по трассе трубопровода.

#### **12.1.7. Топографическую съемку площадок:**

1) **проектных УЗА** выполнить в масштабе **М 1:500** с высотой сечения рельефа через 0,5 м (табл. 7.6 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

- площадка УЗА (размерами 50×50м).

2) **территория существующих узлов подключения НПС, территория НПС** в границах, указанных в приложении 1 выполнить в масштабе **М 1:500** с высотой сечения рельефа через 0,5 м (табл. 7.6 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

12.1.8. **Топографическую съемку площадок ПОС** выполнить в масштабе **М 1:1000** с высотой сечения рельефа через 0,5 м. (п.6.1.3 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

Съемку мест размещения временных сооружений, выбранных ранее ТюменьГТП, выполнить согласно приложения №1, с уточнением на местности соблюдения следующих условий (При несоблюдении хотя бы одного из этих условий сообщить ГИПу ТюменьГТП):

- временные площадки расположить (по возможности) на незанятых лесами и болотами участках;
- амбары не должны попадать в защитную прибрежную зону, в охранные зоны подземных и надземных коммуникаций.

Топографическую съемку под временный водовод выполнить в масштабе **М 1:1000** с высотой сечения рельефа через 0,5 м шириной 10 м.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

**12.1.9. Выполнить камеральную обработку материалов**, включая составление обзорной карты в масштабе от 1:1 000 000 до 1:100 000 и ситуационного плана в масштабе от 1:200 000 до 1:10 000 (п.6.1.3 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

На ситуационном плане показать:

- ближайшие объекты, попадающие в зону влияния нефтепровода, оформляются согласно служебной запиской от 04.04.2019 № 431-05/21978-СЗ и распоряжения филиала ТГП №319 от 03.11.2021;

- границы населённых пунктов и расстояние до них (попадающих в километровую зону);

- при прохождении трассы по землям населенных пунктов - границы территориальных зон населённых пунктов (в соответствии с Градостроительным кодексом РФ), по материалам, предоставленным Заказчиком;

- объекты, влияющие на проектирование защитных сооружений: населенные пункты, автомобильные и железнодорожные мосты, промышленные объекты, отдельно стоящие здания и строения, границы которых находятся в прибрежной зоне на расстоянии до 250 м от меженного уровня реки, заборы воды для питьевых или производственных нужд предприятий, расположенные ниже по течению водной преграды на расстоянии от пересечения или места параллельного следования МТ с водотоком, находящимся на удалении менее 1 км, с отметками ниже трубопроводов, менее  $L = V_r \times 4$  часа, где  $V_r$  - максимальная скорость течения реки (п.5.4, 5.5 РД-13.020.00-КТН-110-13);

- пути подъезда к месту работ, грузоподъёмность мостов (при наличии дорожного знака, указывающего на грузоподъёмность).

Разбивку пикетажа трассы трубопровода на участках с углами естественного изгиба выполнить по круговым кривым (с учётом домеров).

Радиус углов поворота трассы проектируемого нефтепровода принимать согласно приложению 3 настоящего задания.

Прокладку трубопроводов на болотах следует предусматривать, как правило, прямолинейно с минимальным числом поворотов. В местах поворота следует применять упругий изгиб трубопроводов.

Материалы топографической съёмки (с предварительно нанесённым створом проектируемого нефтепровода) выдать в Линейный отдел Тюм.ГТП (совместно с ситуационным планом с нанесёнными объектами и ограничениями, попадающие в зону влияния нефтепровода) для окончательной укладки трассы МН.

#### **12.1.10. Составление раздела отчета по инженерно-геодезическим изысканиям.**

В состав отчета включить (РД-91.200.00-КТН-0564-24, СТО-710-2-ГП-02-24 и дополнительные требования):

- топографические и картографические материалы для ДПТ с ЗОУИТ, оформленные согласно служебной запиской от 04.04.2019 № 431-05/21978-СЗ и распоряжения филиала №319 от 03.11.2021;

- ведомость строений, сооружений и объектов природного характера, находящихся в зоне влияния проектируемого трубопровода согласно распоряжения филиала №319 от 03.11.2021;

- ведомости в табличной форме по всем пересечениям с указанием характеристик коммуникации, данных о владельце/эксплуатирующей организации (название, адрес, телефон);

- данные о владельцах существующих коммуникаций (в обязательном порядке пересекаемых) нанести на топографические планы;

- документальные согласования о правильности нанесения (пересекаемых или идущих в одном техническом коридоре подземных, наземных и надземных) коммуникаций с представителями эксплуатирующих организаций (письменный ответ или отметка на съёмке с указанием данных организации, по возможности заверенная печатью этой организации);

- документальное подтверждение сведений по дорогам: принадлежность владельцу, категория дороги, километр пересечения по дороге (письмо или согласование съёмки с перечисленными сведениями);

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».



- инженерно-топографические планы по трассе и площадкам в соответствии с масштабами топографической съёмки. Нанести на топографические планы границы землепользователей с кадастровых материалов, предоставляемых Тюмень ГПП (сведения ГКН в виде КПП). Дополнительно показать границы районов (административных территорий);
- продольные профили проектируемого нефтепровода с горизонтальным масштабом в соответствии с масштабами топографической съёмки. Вертикальный и геологический масштаб профиля принять: при горизонтальном 1:1000 или 1:500 (в т.ч. для профилей переходов) вертикальный и геологический 1:100;
- продольные профили на проектируемые кабельные эстакады требуются;
- на планах и профилях показать все существующие коммуникации, глубину их заложения, подземные коммуникации показать в геологическом разрезе профиля, кожух на демонтируемом нефтепроводе (при его наличии);
- на продольных профилях нефтепровода показать пересекаемые существующие ограждения (при наличии);
- ширину, глубину водной преграды на продольном профиле проектируемого и демонтируемого трубопровода и скорость течения;
- на план нанести границы водоохранных зон (ВЗ) и прибрежных защитных полос (ПЗП);
- дополнительно, на планах показать закрепление начала и конца участка по акту, согласованному с эксплуатирующей организацией;
- дополнительно, на планах показать место расположения существующих блок-боксов ПКУ, кабельных эстакад и высоту от поверхности земли до основания блок-бокса и низа кабельной эстакады, высоту существующих молниеприемников, прожекторных мачт, дыхательных клапанов ЕП и т.п.

## **12.2. Инженерно-геологические и геофизические изыскания:**

**12.2.1.** Перед началом геологических работ предоставить предварительные материалы инженерно-геодезических изысканий (топографический план) с нанесенными проектируемыми сооружениями для уточнения расположения проектируемых сооружений, трассы проектируемых трубопроводов, и точек подключения к существующим трубопроводам. Геологические изыскания выполняются после согласования трассы МН и размещения сооружений с ОСТ согласно СТО-710-2-ТПП-02-24 «Порядок взаимодействия структурных подразделений головного предприятия и филиалов АО «Гипротрубопровод» в ходе разработки, корректировки, при проведении экспертизы, выпуске проектной продукции АО «Гипротрубопровод» и передаче результатов ПИР в архив».

**12.2.2.** Детальность инженерно-геологических исследований принять соответствующей масштабу топографо-геодезических работ с учётом сложности инженерно-геологических условий, в соответствии с требованиями СП 446.1325800.2019, РД-91.200.00-КТН-0564-24.

**12.2.3.** Сбор и обработка материалов изысканий прошлых лет и других данных об инженерно-геологических условиях территории осуществляется с учётом п. 6.2.5-6.2.7 РД-91.200.00-КТН-0564-24.

**12.2.4.** Выполнить рекогносцировочное обследование местности и маршрутные наблюдения согласно п.5.5.1 СП446.1325800.2019, РД-91.200.00-КТН-0564-24.

**12.2.5.** Расстояние и глубину скважин по трассам проектируемых нефтепроводов принять в соответствии с требованиями п.7.1.11, табл. 7.2 СП 446.1325800.2019 с учетом сложности инженерно-геологического разреза. На переходах через лога, овраги и болота бурение по трассе МН выполняется в соответствии с п.13, п.15 табл. 7.10 РД-91.200.00-КТН-0564-24. Объёмы бурения на переходах через водотоки обосновываются в программе работ с учётом способа прокладки нефтепровода.

**12.2.6.** При необходимости выполнения инженерно-геологических изысканий под временные сооружения объёмы работ определяются в соответствии с требованиями табл.7.12 РД 91.200.00-КТН-0564-24.

**12.2.7.** Количество и глубину скважин под сопутствующие площадные и линейные объекты

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

10

принять в соответствии с требованиями табл. 7.2 п.7.1.11, табл. 7.3 п. 7.2.5, п. 7.2.6, 7.2.7, 7.2.8, 7.2.11 СП 446.1325800.2019 и табл. 7.10, 7.12 РД 91.200.00-КТН-0564-24 с учётом уровня ответственности и сложности инженерно-геологического разреза.

**12.2.8.** Под проектируемые сооружения на свайных фундаментах, в случае вскрытия с поверхности торфа, глубину инженерно-геологических выработок увеличить на мощность торфа.

**12.2.9.** Количество и глубину скважин, а также геофизические исследования на переходах через автомобильные дороги способом ГШБ, прокол, продавливание принимать согласно с т.7.10 п. 11, 12, т.7.12 п.10, 11 РД-91.200.00-КТН-0564-24, глубина под временные котлованы согласно п.7.2.6 СП 446.1325800.2019 с учётом п.7.2.2.13 РД-91.200.00-КТН-0564-24. Необходимость бурения на переходах не профилированных грунтовых проездов (вдольтрассовые, полевые, лесные и т.д.) траншейным способом определяется в зависимости от категории такой дороги согласно с т.7.10 п. 11, 12 РД-91.200.00-КТН-0564-24.

**12.2.10.** В процессе бурения произвести отбор проб грунта нарушенной и не нарушенной структуры, проб воды для лабораторных исследований в объёмах, соответствующих требованиям приложения У РД-91.200.00-КТН-0564-24 и п. 7.1.16.1, п. 7.1.16.6 СП 446.1325800.2019.

**12.2.11.** Отбор, маркировка и транспортировка проб грунтов и воды производится согласно ГОСТ 12071-2014 «Грунты. Отбор, упаковка, транспортировка и хранение образцов», ГОСТ Р 59539-2021 «Грунты. Методы отбора проб подземных вод».

**12.2.12.** Выполнить полевые исследования грунтов в соответствии с РД-91.200.00-КТН-0564-24 методом статического зондирования с учетом требований ГОСТ 19912-2012 и испытания грунтов вращательным срезом на болотах и заболоченных участках согласно ГОСТ 20276.5-2020, учитывая п.7.2.22.1, п.7.2.22.4 СП 446.1325800.2019.

**12.2.13.** Лабораторные методы определения показателей свойств грунтов выполнить в объеме достаточном для классификации грунтов в соответствии с ГОСТ 25100-2020, ГОСТ 20522 и оценки их состава и физико-механические свойства. Коэффициент фильтрации грунтов определить лабораторным способом по ГОСТ 25584-2023.

**12.2.14.** Предоставить данные о фракционном составе грунтов по характеристике включения фракции щебня (в случае его наличия) до 50 мм и более 50 мм.

**12.2.15.** Инженерно-геофизические изыскания.

Для изучения инженерно-геологических условий выполнить геофизические исследования на площадках и трассах проектируемых объектов в сочетании с другими видами инженерно-геологических работ.

Выбор методов геофизических исследований (основных и вспомогательных) и их комплексирование следует осуществлять в зависимости от решаемых задач и конкретных инженерно-геологических условий в соответствии СП 11-105-97 (части VI) и РД-91.200.00-КТН-0564-24.

Для проектирования электрохимзащиты выполнить геофизические исследования в соответствии с требованиями РД-91.020.00-КТН-170-17 и РД-91.200.00-КТН-0564-24.

Выполнить измерения удельного электрического сопротивления грунтов вдоль трассы нефтепровода с шагом 100 м и глубиной исследования 3 м.

Выполнить измерения удельного электрического сопротивления грунтов на глубину до 5 м с обеих сторон от места пересечения со всеми дорогами. Точки измерений располагаются в пределах 30 м от пересечения.

Выполнить измерения удельного электрического сопротивления грунтов в районе расположения УЗА, эстакад. Геофизические работы по замерам удельного сопротивления грунта необходимы для определения свойств грунтов под контур заземления.

Точки геофизических наблюдений привязать на плане.

**12.2.16.** По результатам инженерно-геологических изысканий составляется технический отчет, содержащий текстовую и графическую части и приложения в соответствии с п.6.2 РД 91.200.00-КТН-0564-24.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».



Согласно п.6.2 РД-91.200.00-КТН-0564-24 в виде справочной информации в текстовой части отчета привести наименование и краткую характеристику грунтов согласно сборнику №1 ГЭСН 81-02-01-2022 (приложение 1-1) «Государственные сметные нормативы. Государственные элементные сметные нормы на строительные и специальные строительные работы. Сборник 1. Земляные работы».

На продольных профилях проектируемого нефтепровода показать:

- геологию (п.6.2 РД-91.200.00-КТН-0564-24) в масштабе согласно п.12.1.11 настоящего Задания;
- тип болот по проходимости строительной техники (п.7.2.3.7 РД-91.200.00-КТН-0564-24) указать в подвале продольного профиля;
- дополнительно указать прогнозируемый уровень грунтовых вод.

### **12.3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания:**

Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства МТ выполнить в три этапа:

- подготовительные работы;
- полевые работы;
- камеральные работы.

Состав, объёмы и методы изыскательских работ обосновать в программе инженерных изысканий с учётом стадии проектирования (проект и рабочая документация), сложности гидрометеорологических условий (в том числе группы сложности перехода), их изученности и перечня требуемых расчётных гидрологических и метеорологических характеристик.

#### **12.3.1. Подготовительные работы.** До начала полевых работ осуществить:

- сбор, анализ и обобщение фондовых, справочных и литературных данных;
- оценку степени гидрологической и метеорологической изученности района;
- выбор ближайших стационарных гидрологических, метеорологических станций и постов и проведение их предварительной оценки;
- предварительную обработку материалов многолетних наблюдений по району изысканий.
- определение состава и объёмов полевых работ с учётом сложности гидрометеорологических условий и степени гидрометеорологической изученности.

#### **12.3.2. Полевые работы и лабораторные работы по трассе проектируемого нефтепровода.**

На переходах нефтепровода через водные преграды выполнить комплекс гидроморфологических и гидрометрических работ согласно РД-91.200.00-КТН-0564-24, РД-75.200.00-КТН-012-14. Перечень водных преград (приложение 5) представлен по данным ТЗ на проектирование, подлежит уточнению при проведении ИИ.

Для проектируемой трассы выявить водные объекты способные оказывать влияние на проектируемые сооружения. Привести сведения о строительстве выше и ниже по течению реки (от проектируемой трассы) существующих или строящихся сооружений, оказывающих влияние на гидрологические условия эксплуатации перехода.

#### **12.3.3. Изыскания на водных объектах не требуются – источник забора воды пруд отстойник ЛПДС.**

#### **12.3.4. Составление раздела отчета по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям.**

Состав и структуру отчета (раздела) по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям принять в соответствии с РД-91.200.00-КТН-0564-24.

В отчет включить климатическую характеристику района производства работ по ближайшей метеорологической станции с достаточным периодом наблюдений в соответствии с требованиями СП 482.1325800.2020 и РД-91.200.00-КТН-0564-24. Дополнительно представить сведения о климатическом районе для строительства согласно СП 131.13330.2020 с изм.; номер снегового района и вес снегового покрова согласно СП 20.13330.2016; номер ветрового района и нормативное ветровое давление согласно СП 20.13330.2016 и ПУЭ изд.7; номер гололёдного района и соответствующую ему толщину стенки гололёда согласно СП 20.13330.2016 и ПУЭ изд.7; зону влажности согласно СП 50.13330.2024; годовую розу ветров.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».



розу ветров за январь и июль.

При наличии параллельного следования МТ с водотоком на удалении менее 1 км в отчет включить анализ рельефа местности по картографическим материалам на наличие водораздела между трассой МН и рекой (п.5.5 РД-13.020.00-КТН-110-13).

#### **12.4. Инженерно-экологические изыскания**

**12.4.1.** Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 502.1325800.2021, РД-91.020.00-КТН-0564-24, с учетом ранее выполненных изысканий (см. п. 14). Материалы инженерно-экологических изысканий должны содержать сведения о всех компонентах окружающей среды для проектирования объекта, включая временные сооружения ПОС.

**12.4.2.** Выполнить дополнительные инженерно-экологические изыскания в объеме подготовки запросов, сбора и обработки информации от уполномоченных органов о ЗОУИТ. Перечень ЗОУИТ представить в программе ИИ в соответствии с СП 47.13330.2016.

**12.4.3.** Перечень объектов, подлежащих инженерно-экологическим изысканиям, приведен в пункте 10 настоящего задания. Сооружения с постоянным пребыванием людей – отсутствуют.

**12.4.4.** В составе инженерно-экологических изысканий выполнить следующие виды работ:

- сбор, анализ и обработку опубликованных и фондовых материалов и данных о состоянии природной среды, поиск объектов-аналогов, функционирующих в сходных природных условиях;
- дешифрирование аэрокосмоснимков;
- маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием природной среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения. Маршрутные наблюдения выполнить под участки предстоящей застройки, а также на прилегающей территории. Детальность и масштаб исследований принять согласно РД-91.200.00-КТН-0564-24. Ширина прилегающей территории 0,5 км;
- почвенные исследования (в т.ч. предложения к проекту рекультивации с указанием рекомендуемой нормы снятия плодородного слоя). Определить степень нарушенности земель согласно таблице 1 РД-13.020.40-КТН-0431-22;
- изучение растительного покрова и животного мира. По результатам исследования в техническом отчете отразить информацию о наличии либо отсутствии в зоне производства работ объектов растительного и животного мира, занесённых в Красную книгу РФ и/или субъектов РФ (их местонахождении, статусе охраны), ценных пород деревьев, а также сведения о распространении, экологическом состоянии основных растительных сообществ. Исследование и оценку наличия/отсутствия «краснокнижных» видов произвести в границах полосы отвода с детальностью согласно РД-91.200.00-КТН-0564-24;
- геоэкологическое опробование и оценку загрязнённости природных сред, объёмы работ указать в ППР. Оценка загрязнённости атмосферного воздуха по данным Росгидромета;
- лабораторные химико-аналитические исследования;
- исследование и оценку радиационной обстановки, согласно МУ 2.6.1.2398-08
- инвентаризацию территорий с ограниченным режимом природопользования и ЗОУИТ по данным анализа официально опубликованной информации, а также анализа ответов уполномоченных государственных органов (особо охраняемые природные территории, историко-культурные объекты, водоохранные зоны, зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, месторождения полезных ископаемых, скотомогильники и др.);
- характеристику хозяйственного использования территории (функциональное зонирование территории, границы населённых пунктов и т.п.);
- изучение социальной сферы, характеристику санитарно-эпидемиологических и медико-биологических условий в районе;
- предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений;
- рекомендации и предложения по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий;
- разработку предложений по организации экологического мониторинга.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

**12.4.5.** При выявлении в границах участка проведения работ или в зоне влияния проектируемого объекта редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных обеспечить информирование Заказчика работ.

**12.4.6.** По результатам инженерно-экологических изысканий составить технический отчет, содержащий текстовую и графическую части. Текстовая часть должна содержать разделы согласно СП 47.13330.2016.

**12.4.7.** К техническому отчету по инженерно-экологическим изысканиям приложить официальные сведения уполномоченных государственных органов в соответствии с РД-91.020.00-КТН-0564-24, перечень сведений установить в ППР.

Заказчик до начала проведения изысканий в соответствии с Приложением А.1.4 ОР-03.100.50-КТН-0156-21 предоставляет документально подтвержденные сведения уполномоченных органов: об отношении изыскиваемой территории к особо охраняемым природным территориям федерального, регионального и местного значения; о наличии, либо отсутствии объектов культурного наследия и археологии; сведения о наличии зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения от территориальных органов Роспотребнадзора; сведения о наличии скотомогильников; сведения о наличии месторождений полезных ископаемых и лицензионных участков; о наличии месторождений общераспространенных полезных ископаемых.

В случае необходимости проведения историко-культурной экспертизы и археологических обследований территории изысканий, в соответствии с ОР-03.100.50-КТН-0156-21, данные виды работ осуществляются по отдельному договору Заказчика с субподрядной организацией, имеющей разрешение (открытый лист) Министерства культуры Российской Федерации на право проведения археологических полевых работ.

**12.4.8.** В графической части отчёта предусмотреть:

- картосхему фактического материала (с указанием границ земельного участка, предоставленного для размещения проектируемого объекта, с указанием пунктов отбора проб, маршрутов для изучения компонентов природной среды);

- ландшафтно-экологическую картосхему современного и прогнозируемого состояния территории, включая антропогенную нарушенность;

- картосхему экологических ограничений (с указанием границ земельного участка, предоставленного для размещения проектируемого объекта, границ санитарно-защитной зоны, селитебной территории, рекреационных зон, водоохранных зон, месторождений полезных ископаемых, зон охраны источников питьевого водоснабжения, мест обитания животных и растений, занесённых в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации);

- картосхему почвенного покрова;

- картосхему растительного мира;

- картосхему животного мира;

Графическую часть выполнить с детальностью, определённой РД-91.020.00-КТН-0564-24.

**12.4.9.** Разработать и предоставить программу проведения инженерно-экологических изысканий. В программе обосновать состав, объем, технологию и методику выполнения работ, требования к отчетной документации. Программу согласовать с Заказчиком.

### 13. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях

Отсутствуют

### 14. Исходные данные для обоснования мероприятий по рациональному природопользованию и охране природной среды

В объеме требований к инженерно-экологическим изысканиям

### 15. Дополнительные требования к выполнению отдельных видов инженерных изысканий

Выполнить фотографирование объекта (особо сложных участков).

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

Перед началом работ разработать и согласовать с Заказчиком программу инженерных изысканий по форме РД-91.200.00-КТН-0564-24.

Выполненные полевые инженерно-геологические изыскания согласовать с ответственным представителем Заказчика (начальником ЛПДС/НПС, либо лицами их замещающими) путем составления (исполнителем ИИ) и подписания акта выполненных полевых работ с обязательным указанием следующей информации:

- наименование объекта;
- дата составления акта;
- сроки выполнения работ;
- выполненные виды и объемы полевых работ;
- выводы с указанием соответствия/несоответствия требованиям нормативных документов;
- ответственный представитель Заказчика, подтверждающий факт выполнения работ;
- ответственный представитель Подрядчика, выполнивший работы;
- дата подписания.

Подписанный акт приложить в текстовую часть отчёта по ИГИ

#### 16. Требования к точности, надёжности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик, получаемых при инженерных изысканиях

Инженерные изыскания выполнить с обеспечением внутреннего и внешнего контроля качества производства инженерных изысканий в соответствии с действующими нормативными документами.

#### 17. Требования к составлению прогноза изменений природных и техногенных условий

Не требуется

#### 18. Материалы, предоставляемые заказчиком

Приведены в составе настоящего задания

#### 19. Требования к материалам и результатам инженерных изысканий

Состав и структура отчетов в соответствии с требованиями:

- Градостроительного кодекса, ст. 47, СП 47.13330.2016, РД-91.200.00-КТН-0564-24 и других действующих нормативных документов РФ;

- «Условные знаки для топографических планов для масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500»;

- СТО-241-ТПП-290-15 «Порядок взаимодействия структурных подразделений АО "Гипротрубопровод" при выполнении ПИР в едином информационном пространстве с применением технологии 2D-проектирования»;

- ГОСТ 21.301-2021 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения отчётной технической документации по инженерным изысканиям»;

- слои в чертежах формата AutoCAD выполнить согласно СТО-710-2-ТПП-02-24 «Порядок взаимодействия структурных подразделений головного предприятия и филиалов АО «Гипротрубопровод» в ходе разработки, корректировки, при проведении экспертизы, выпуске проектной продукции».

Документация в электронном виде предоставляется в следующих форматах:

- графические приложения в формате Auto CAD Drawing (\*.dwg);
- текстовая документация в формате MS Office версии 2006 и выше (\*.doc, \*.xls);
- инженерно-топографические планы предоставить также в формате ГИС Mapinfo Professional, в системе координат ведения кадастрового учёта,
- полный отчёт (графическая, текстовая часть и приложения) в формате растровых изображений с подписями разработчиков.

Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу (в случае предоставления бумажного оригинала).



**20. Количество экземпляров отчетной документации**

- 1 экз. в электронном виде в формате разработки;
- 1 экз. в электронном виде в формате растровых изображений с подписями разработчиков.

**21. Сведения о наличии программ перспективного развития района работ**

Отсутствуют.

**22. Перечень согласований, выполняемых проектной организацией**

Начало и конец участков согласовать с эксплуатирующей организацией с составлением акта (приложение 1).

Правильность нанесения подземных, наземных, надземных коммуникаций, автомобильных дорог документально согласовать с представителями эксплуатирующих организаций с указанием адресов и телефонов владельцев (письменный ответ или отметка на съемке с указанием данных организации, по возможности заверенная печатью этой организации).

Направление результатов инженерных изысканий на государственную экспертизу будет производиться одновременно с государственной экспертизой проектной документацией.

**23. Перечень действующих нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнить инженерные изыскания**

- ВСН 163-83 «Учёт деформаций речных русел и берегов водоёмов в зоне подводных переходов магистральных нефтепроводов (нефтегазопроводов)»
- СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85\*»
- СП 47.13330.2016 "СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения". (документ применяется только в части следующих пунктов – разделы 4 (п.4.23), 5 (пункты 4.23, 5.1.3, 5.1.17 -5.1.19, 5.1.21, 5.1.23 - 5.1.23.9, 5.1.24 (за исключением абзацев седьмого и восьмого), 5.3.1.4, 5.3.1.5, 5.4.2), 6 (пункты 6.1.3, 6.1.7, 6.1.8, 6.1.9, 6.2.1.1, 6.2.2.2, 6.3.1.2, 6.3.1.3, 6.3.2.3 - 6.3.2.5, подраздел 6.3.3 (за исключением пункта 6.3.3.8), пункты 6.4.4, 6.4.7, 6.4.8), 7 (пункты 7.1.5, 7.1.12, 7.1.15, 7.1.19 - 7.1.21, 7.2.2 - 7.2.4, 7.2.10, 7.2.11, 7.3.1.3, 7.3.1.8, 7.3.1.10, 7.3.2.2, 7.3.2.3, 7.4.1, 7.4.3, 7.4.5, 7.4.7), 8 (пункты 8.1.4, 8.1.9 - 8.1.11, 8.2.7, 8.2.11, 8.2.12, 8.2.16, 8.2.18, 8.4.6, 8.4.7), приложения В, Г).
- СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»
- СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»
- СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»
- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов»;
- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть III. Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов»;
- СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть VI. Правила производства геофизических исследований;
- СП 446.1325800.2019 "Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ" (документ применяется только в части следующих пунктов – Раздел 3, п.5.3.3, п.5.5.1, п.5.5.3, п.5.6, п.5.10, п.5.13, п.6.3.12, пункты 7.1.9-7.1.11, п.7.1.14.1, п.7.1.14.2, п.7.1.14.5, п.7.1.16.1, п.7.1.16.3, п.7.1.16.6, п.7.1.17, пункты 7.2.5-7.2.8, п.7.2.11, п.7.2.16, п.7.2.17, п.7.2.20, пункты 7.2.21.2-7.2.21.4, п.7.2.21.6, п.7.2.21.7, п.7.2.22.1-7.2.22.5, п.7.2.22.10, пункты 7.2.24.1-7.2.24.3, п.7.2.24.7, приложения Б, В, Ж, Л).
- СП 14.13330.2018 «СНиП II-7-81\* Строительство в сейсмических районах»
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99\*»
- Правила устройства электроустановок (ПУЭ, издание 6)
- РД-91.200.00-КТН-0564-24 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания на объектах магистрального трубопровода»

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

- РД-91.020.00-КТН-081-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания для строительства магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в районах со сложными инженерно-геологическими условиями»
- ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче Заказчику закрепительных знаков и реперов при изысканиях объектов нефтяной промышленности»
- ПТБ - 88 «Правила по технике безопасности на топографо - геодезических работах»
- РД-91.010.00-КТН-131-19 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Проектная и рабочая документация для строительства, технического перевооружения, реконструкции, капитального ремонта, ликвидации и консервации объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Требования к составу, содержанию и оформлению»
- РД-75.200.00-КТН-012-14 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Переходы магистральных трубопроводов через водные преграды. Нормы проектирования»
- ОТТ-23.040.01-КТН-052-13 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Отводы холодного гнутья из стальных труб. Общие технические требования»
- «Условные знаки для топографических планов для масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500»
- РД-91.020.00-КТН-170-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Электрохимическая защита объектов магистрального трубопровода. Нормы проектирования».
- РД-13.020.00-КТН-110-13 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Защитные сооружения линейной части магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов от разливов нефти и нефтепродуктов».
- РД-23.040.00-КТН-104-13 «Технические решения для проектирования инженерной защиты линейной части магистральных трубопроводов от водной эрозии, размывов и оголений».
- СТО-1400/103-ТГП-22-12 «Оформление текстовых документов проектной продукции»
- СТО-1400/208-ТГП-24-12 «Требования к электронным документам AutoCAD»
- СТО-200-ГП-35-18 «Порядок взаимодействия структурных подразделений головного предприятия и филиалов АО «Гипротрубопровод» в ходе разработки, корректировки, при проведении экспертизы, выпуске проектной продукции АО «Гипротрубопровод» и передаче результатов ПИР в архив»
- СП 22.13330.2016 "СНиП 2.02.01-83\* Основания зданий и сооружений". (документ применяется только в части следующих пунктов – Разделы 4 (пункты 4.2), 5 (пункты 5.2.2, 5.2.5, п.5.3.7, п.5.3.9 (первый абзац), 5.3.17, 5.4.1, 5.5.3), 6 (пункты 6.1.9)
- ОР-93.000.00-КТН-0402-22 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации выполнения производственных программ по обновлению производственных фондов и обеспечению строительного производства. Изыскания, проектирование и экспертиза»

СОГЛАСОВАНО в СЭД

## АКТ СОГЛАСОВАНИЯ

НАЧАЛА И КОНЦА ТРАССЫ НА ОБЪЕКТЕ

(ОБРАЗЕЦ)

Нефтепровод НКК 603-661км. Замена ППМН через р.Ингаир 609 км основная нитка Ду  
1220мм, траншейным методом. Тобольское УМН. Реконструкция

НПС «Башмаково»

XX янва...бря 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся представитель Заказчика ...

\_\_\_\_\_

И представитель организации выполняющей изыскания ...

\_\_\_\_\_

Составили настоящий акт о том, что на участке 476-486 км начало участка замены принять от тройника за задвижкой №173 на территории НПС «Ростовка». Конец участка принять в 766м от знака маркерного пункта №54 расположенного возле автодороги Кочетовка-Адикаевка (в 30м вперёд по ходу нефти). Глубина заложения до верхней образующей ..., диаметр ..., географические координаты .... Фотографии шурфа с отображением географических координат и даты съёмки прилагаются.

*Акт составляется с обязательным шурфованием точек подключения службой эксплуатации ОСТ. К акту определения точек подключения (врезки) в обязательном порядке прилагаются фотографии шурфа с отображением географических координат и даты съёмки.*

*Начало и конец трассы должны быть закреплены на местности (приложить схему закрепления). Объекты привязки должны попадать в границы топографической съёмки.*

Представитель  
организации выполняющей  
изыскания

Должность

ФИО

Подпись

Представитель  
Заказчика

Должность

ФИО

Подпись

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».

18



### Технические условия на точки подключения начала и конца трассы

Технические условия на точки подключения трубопровода к действующим коммуникациям, в том числе к существующему нефтепроводу с указанием привязки на местности, глубин заложения, диаметра, толщины стенки, материала трубопровода с привязкой к сварному стыку

Участок нефтепровода	Точка №1
ОАО	АО "Транснефть - Сибирь"
РНУ	Нижневартовское УМН
Нефтепровод	Пур-Пе-Самотлор
Участок (км-км)	191 км – 429,5 км (ЛЧ МН)

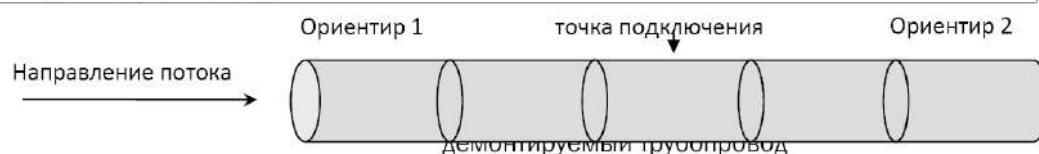
#### Технические условия на точки подключения

Номер секции с точкой подключения	Наименование ориентира (маркера)*	Номер ориентира (маркера)**	Расстояние от ориентира до точки подключения (сварного стыка)***, м	Глубина заложения нефтепровода в точке подключения, м
197970	задвижка №1 (429.282 км)	-	-132,8	1

\* Указывается тип маркера: задвижка, вантуз, километровый знак, маркер ВТД или опоры ВЛ (с указанием километра и технологического номера задвижки, вантуза, маркера ВТД, опоры ВЛ). Ориентир должен быть указан на планах геодезической съемки, выполняемой при инженерных изысканиях.

\*\* Указывается номер задвижки, вантуза, маркера ВТД, км. на километровом знаке.

\*\*\* Указывается крайний сварной стык, находящийся на отключаемом участке и подлежащий демонтажу (с приложением акта привязки по результатам шурфовки), расстояние от стыка до места реза не менее 100 мм. Расстояние указывается со знаком «+», если точка подключения располагается после ориентира по ходу нефти, или со знаком «-», если точка подключения располагается до ориентира по ходу нефти. Расстояние от ориентира до точки подключения не должно превышать 500м.



Пример характеристики трубы с разбивкой по секциям

Номер секции	197950	197960	197970	197980	197990
Длина секции, м	4,736	11,76	11,74	11,34	10,58
Тип трубы (прямошовная, со спиральным швом, бесшовная)	Двух	Двух	Двух	Прям	Прям
Толщина стенки, мм	11,9	11,8	11,9	11,8	11,8
Ориентация сварного шва, град	57,8	354,3	0,2	98,6	38,9
Марка стали трубы	17Г1С	17Г1С	17Г1С	17Г1С	17Г1С

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

## Участок нефтепровода

## Точка №2

ОАО	АО "Транснефть - Сибирь"
РНУ	Нижневартовское УМН
Нефтепровод	Самотлор - Александровская
Участок (км-км)	0 км – 65 км (ЛЧ МН)

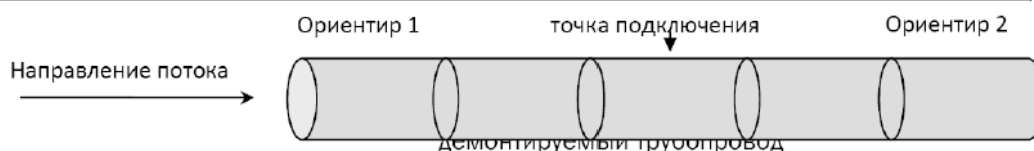
## Технические условия на точки подключения

Номер секции с точкой подключения	Наименование ориентира (маркера)*	Номер ориентира (маркера)**	Расстояние от ориентира до точки подключения (сварного стыка)***, м	Глубина заложения нефтепровода в точке подключения, м
291	задвижка (0,003 км)	-	+120,4	1

\* Указывается тип маркера: задвижка, вентуз, километровый знак, маркер ВТД или опоры ВЛ (с указанием километра и технологического номера задвижки, вентуза, маркера ВТД, опоры ВЛ). Ориентир должен быть указан на планах геодезической съемки, выполняемой при инженерных изысканиях.

\*\* Указывается номер задвижки, вентуза, маркера ВТД, км. на километровом знаке.

\*\*\* Указывается крайний сварной стык, находящийся на отключаемом участке и подлежащий демонтажу (с приложением акта привязки по результатам шурфовки), расстояние от стыка до места реза не менее 100 мм. Расстояние указывается со знаком «+», если точка подключения располагается после ориентира по ходу нефти, или со знаком «-», если точка подключения располагается до ориентира по ходу нефти. Расстояние от ориентира до точки подключения не должно превышать 500м.



## Пример характеристики трубы с разбивкой по секциям

Номер секции	251	271	291	311	331
Длина секции, м	11,508	11,613	11,356	11,379	11,428
Тип трубы (прямошовная, со спиральным швом, бесшовная)	Двух.	Двух.	Двух.	Двух.	Прям.
Толщина стенки, мм	13,7	13,6	13,8	13,7	14,3
Ориентация сварного шва, град	308	331,6	3,1	316,6	252,3
Марка стали трубы	17Г1С	17Г1С	17Г1С	17Г1С	17Г1С



### Таблицы разбивки углов

Радиус гнутых отводов принимать в соответствии с табл.1 ОНТ-23.040.01-КТН-052-13 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Отводы холодного гнутья из стальных труб. Общие технические требования».

Углы поворота, выполняемые с помощью гнутых отводов, принимать с шагом градации 1°.

Таблица 1 – Углы и радиусы гибки отводов

№ п/п	Наружный диаметр отвода, мм	Унифицированный радиус гибки, м	Максимальный суммарный угол гибки отвода	
			Отвод из одиночной трубы (тип 1)	Отвод из двухтрубной секции (тип 2)
1	2	3	4	5
1	От 159 до 377 включ.	15	27°	–
2	426	20	21°	–
3	530	25	18°	–
4	От 630 до 820 включ.	35	9°	24°
5	1020	40	7°	19°
6	1067	43	7°	16°
7	1220	60	6°	15°
Примечание – Для отводов из труб класса прочности К65, К70 максимальные суммарные углы гибки должны быть уменьшены в 1,5 раза.				

Углы поворота, выполняемые из отводов радиусом 1.5DN, принимать из условий, приведенных в таблице 2.

Таблица 2 - Условия разбивки с применением отводов радиусом 1.5DN

Номинальный диаметр, мм	Унифицированный радиус гибки, м	Угол поворота <sup>3</sup> , градус	
		Пологий рельеф <sup>1</sup>	Пересеченная местность <sup>2</sup>
720	1.5DN	≥ 36	≥ 27

<sup>1</sup> – принято из условия монтажа отводов холодного гнутья не более 4-х шт.;

<sup>2</sup> - принято из условия монтажа отводов холодного гнутья не более 3-х шт.;

<sup>3</sup> - подлежит уточнению/обоснованию на каждом объекте (например, стесненные условия действующего технического коридора, переход автодороги и т.д.)

**Приложение 4**  
**Служебная записка АО «Гипротрубопровод»**  
**от 04.04.2019 №431-05/21978-СЗ**

04 апреля 2019 г. № 431-05/21978-СЗ



Служебная записка	Директорам филиалов
Управление контроля качества и экспертизы проектов	АО «Гипротрубопровод»

04.04.2019 № 431-05/21978-СЗ

О границах топографо-геодезической съемки под ДПТ

Уважаемые руководители!

Для учёта в работе направляю разъяснения о ширине полосы топографо-геодезической съемки достаточной для оформления документации по планировке территории (далее ДПТ).

Федеральным законом от 03.08.2018 № 342 «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены изменения в Земельный кодекс Российской Федерации в части установления перечня видов зон с особыми условиями использования территорий (введена в действие статья 105 Земельного кодекса). Статьей 105 Земельного кодекса установлен исчерпывающий перечень видов зон с особыми условиями использования территорий.

Требованиями статьи 43 Градостроительного кодекса РФ установлено, что зоны с особыми условиями использования территорий в обязательном порядке отображаются на чертежах, входящих в состав материалов ДПТ.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 утверждено Положение о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов.

В соответствии с пунктом 2 общих положений:

*«Подготовка проекта планировки территории осуществляется по внешним границам максимально удалённых от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов».*

Таким образом, ширина топографо-геодезической съемки от оси линейного объекта, необходимая для оформления ДПТ под размещение нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, устанавливается в соответствии с таблицей 4 СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» и равна минимальным расстояниям от оси МН/МНПП до объектов, зданий и сооружений за исключением пункта 7 указанной таблицы.

В целях корректного отображения ЗОУИТ, указанных в пункте 7 таблицы 4 СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» и исключения дополнительных финансовых затрат, необходимо оформление картографического материала с обозначением месторасположения ограничений и указанием расстояний до них в дополнение к топографо-геодезической съемке, выполненной согласно вышеуказанным требованиям.

Генеральный директор

А.В. Горохов

К.В. Хушит 03-26



**ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**  
**«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».**

22



ФИЛИАЛ  
«ТЮМЕНЬГИПРОТРУБОПРОВОД»

### РАСПОРЯЖЕНИЕ

Дата: 3 ноября 2021

Тюмень

№ 319

#### О закреплении ответственности

Для указания всех ограничений (ПЗП, ВОЗ, ООПТ, НП, селитебные зоны, санитарные зоны, зеленые зоны и т.п.) на рабочие материалы в составе технического отчета по материалам геодезических изысканий,

#### ОБЯЗЫВАЮ:

1 Начальника Отдела экологических изысканий Федорова И.Н. обеспечить передачу до выпуска технического отчета в Отдел камеральных работ файла в формате \*.dwg с указанием ограничений (согласно приложению №1).

2 Начальника Отдела камеральных работ Хетчикову А.Н.:

2.1 После получения данных от Отдела экологических изысканий обеспечить нанесение на топографические планы переданных в электронном виде границ выявленных ограничений в отдельном выключенном слое;

2.2 Обеспечить нанесение на топографические планы данные, предоставляемые Заказчиком: КПТ, границы населенных пунктов (включая селитебные, промышленные, перспективные границы);

2.3 Обеспечить нанесение на топографические планы границы затопления уровнями высоких вод водотоков;

2.4 Обеспечить нанесение на ситуационные планы объекты и сооружения в соответствии с пунктом 7, пунктом 10 и пунктом 12 таблицы 4 СП 36.13330.2012, не попадающие в границы топографической съемки, с указанием расстояний до них. Данные по расположению сооружений предоставляются в Отдел камеральных работ (согласно приложению №2).

3 Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя директора филиала по инженерным изысканиям Мальцева А.А.

Главный инженер филиала

Д.Б. Казиякбаров

О.Г. Глячкова  
66-10



ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

23

## Приложение №1

к распоряжению Филиала «Тюменьгипротрубопровод»  
от 31.08.2021 № 319

1. зоны охраны объектов культурного наследия (при предоставлении данных Заказчиком работ);
2. защитные зоны объектов культурного наследия (при предоставлении данных Заказчиком работ);
3. приаэродромные территории;
4. охранные зоны особо охраняемой природной территории (государственного природного заповедника, национального парка, природного парка, памятника природы);
5. охранные зоны стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды, ее загрязнением;
6. водоохранные (рыбоохранные) зоны;
7. прибрежно-защитные полосы;
8. округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов;
9. зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;
10. санитарно-защитные зоны (в том числе санитарно-защитные зоны кладбищ, зданий и сооружений похоронного назначения) и санитарные разрывы;
11. рыбоохранные зоны озера Байкал;
12. рыбохозяйственные заповедные зоны;
13. территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ;
14. скотомогильники, биотермические ямы и другие захоронения, неблагополучные по особо опасным инфекционным заболеваниям, а также установленные санитарно-защитные зоны таких объектов;
15. свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов;
16. защитные и особо защитные участки лесов, зелёные зоны городов, лесопарковые зелёные пояса на землях, не относящихся к землям лесного фонда;
17. особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается;
18. территории лечебно-оздоровительных местностей и курортов, рекреационные и зелёные зоны населённых пунктов в радиусе 1 км от объекта;
19. месторождения полезных ископаемых и лицензионные участки;
20. мелиорированные земли, мелиоративные системы;
21. территории и/или акватории водно-болотных угодий, в том числе федерального, регионального и местного значения и ключевые орнитологические территории.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».

24

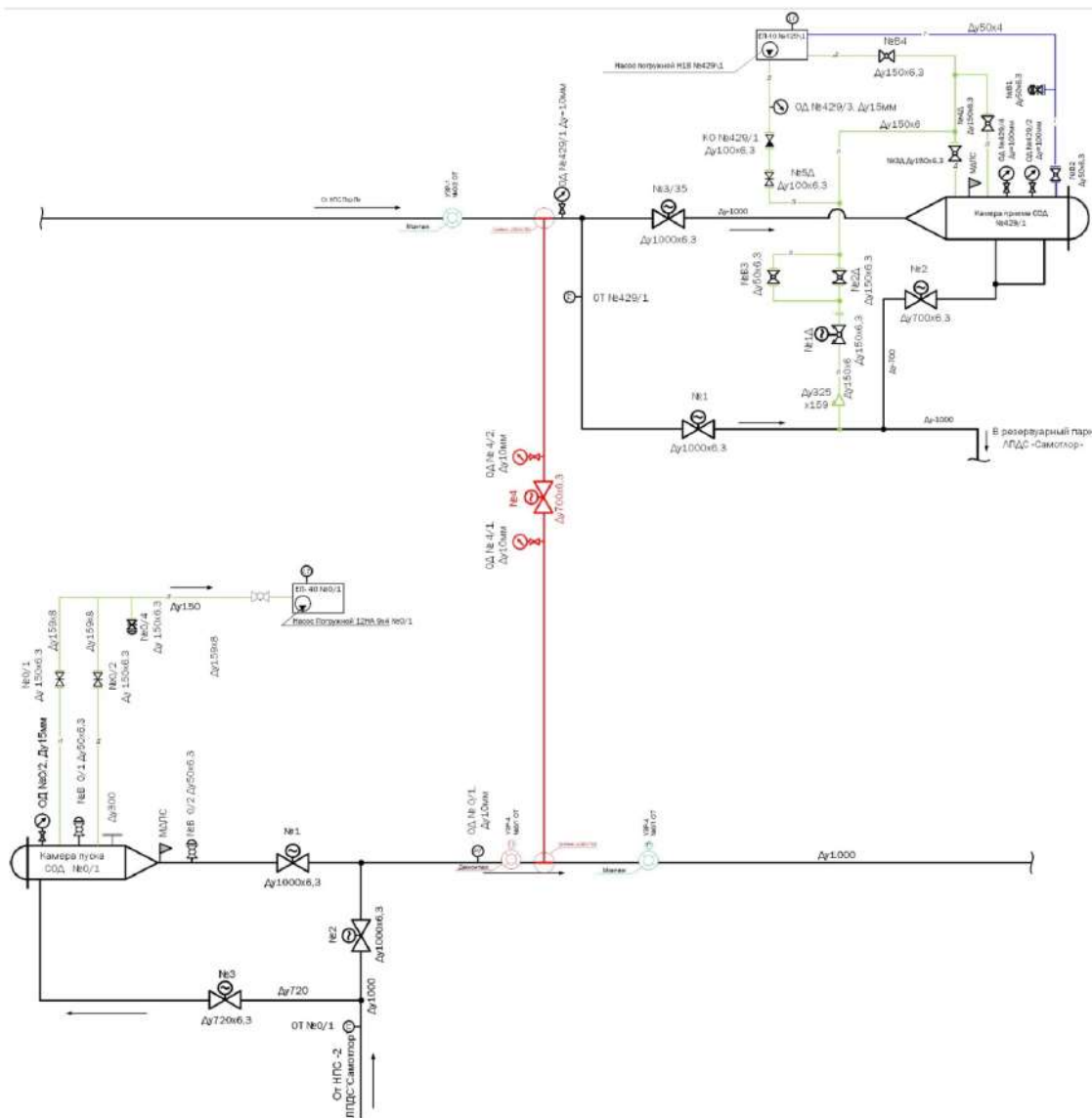


Приложение №2  
к распоряжению Филмала «Тюменьгипротрубопровод»  
от 30.08.2021 № 319

	Объекты, здания и сооружения	Минимальные расстояния, м, от оси					Отдел, предоставляющий данные
		нефтепроводов и нефтепродуктопроводов номинального диаметра DN					
		300 и менее	св. 300 до 500	св. 500 до 1000	св. 1000 до 1200		
7	При прокладке подводных переходов нефтепроводов и нефтепродуктопроводов выше, ниже по течению:						
	от мостов железных и автомобильных дорог, промышленных предприятий и гидротехнических сооружений	300	300	300	500		Топографо-геодезический отдел/Отдел камеральных работ
	от пристаней и речных вокзалов	1000	1000	1000	1500		Отдел камеральных работ
	от водозаборов	3000	3000	3000	3000		Отдел экологических изысканий
10	Магистральные оросительные каналы и коллекторы, реки и водоемы, вдоль которых прокладывается трубопровод	75	100	150	200		Топографо-геодезический отдел/Отдел камеральных работ
12	Воздушные линии электропередачи высокого напряжения, параллельно которым прокладывается трубопровод*	ПУЭ, примечание к табл. 2.5.40					Топографо-геодезический отдел/Отдел камеральных работ

Примечание: \* - ВЛ 110 кВ и выше показываются в районах Западной Сибири и Крайнего Севера при параллельном следовании с проектируемыми подземными магистральными трубопроводами, если расстояние от оси ВЛ до проектируемого трубопровода составляет менее 1000 м

## Технологическая схема



ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
 «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
 Строительство».

26

схема по объекту "Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство"



ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

27

Ведомость пересечения с водными преградами

Т а б л и ц а Е.1.4 – Перечень водотоков, пересекаемых трассой МН

№ п/п	Наименование МН	Водная прегра да	Наличие резервной нити	Км по трассе МН	Год ввода в эксплуата цию	Диамет р, мм	Толщина стенки, мм	Ширина зеркала воды в межень, м
Отсутствуют								

Данные приведены по данным ТЗ на проектирование и подлежат уточнению при производстве инженерных изысканий.



## Приложение 9

## Ведомость пересечения с дорогами железными и автомобильными

Таблица Е.1.1 – Перечень переходов МН через автомобильные дороги

№ п/п	Наименование дороги	Км по трассе МН	Характеристика перехода (размеры защитного кожуха)						Организация, эксплуатирующая участок автодороги
			длина перехода, м	наличие кожуха	диаметр, толщина стенки, мм	длина, м	тип изоляции трубы	категория дороги	
Отсутствуют									

Таблица Е.1.2 – Перечень переходов МН через железные дороги

Таблица 2.1.2 Перечень переходов мнп через железные дороги									
№ п/п	Наименование дороги	Км по трассе МН	Характеристика перехода (размеры защитного кожуха)						Организация, эксплуатирующая участок железной дороги
			длина перехода, м	наличие кожуха	диаметр, толщина стенки, мм	длина, м	тип изоляции трубы	категория дороги	
Переходы через ж/д отсутствуют.									

Данные приведены по данным ТЗ на проектирование и подлежат уточнению при производстве инженерных изысканий.



## Документ на согласование/Протокол

Дата проекта:

от 27.12.2024

Регистрационный номер:

331 от 27.12.2024

Исполнитель:

Кухарев Максим Сергеевич, ГИП Пономарев А.С.

Содержание:

Техническое задание на инженерные изыскания

ТЗ-75.200.00-ТСИБ-0258-24

02-ТПР-001-041038

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	Подразделение работника	Должность	ФИО	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	1.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		27.12.2024 15:47:48	Отдел камеральных работ, АО "Типротрубопровод"	Начальник отдела	Хетчиков Александр Николаевич		Согласовано
1	2.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		27.12.2024 16:14:28	Топографо-геодезический отдел, АО "Типротрубопровод"	Начальник отдела	Петин Денис Александрович		Согласовано
1	3.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		27.12.2024 14:43:41	Группа планирования и координации инженерных изысканий, АО "Типротрубопровод"	Главный специалист - руководитель группы	Борлин Алексей Сергеевич		Согласовано
1	4.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		27.12.2024 15:37:24	Инженерно-геологический отдел, АО "Типротрубопровод"	Начальник отдела	Фадеев Сергей Владимирович		Согласовано
1	5.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		27.12.2024 14:17:25	Отдел экологических изысканий, АО "Типротрубопровод"	Начальник отдела	Федоров Иван Николаевич		Согласовано
1	6.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		27.12.2024 15:04:44	Линейный отдел, АО "Типротрубопровод"	Начальник отдела	Юсупова Анна Олеговна		Согласовано
1	7.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		27.12.2024 15:13:55	Строительный отдел, АО "Типротрубопровод"	Начальник отдела	Власов Андрей Вадимович		Согласовано
1	8.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		27.12.2024 15:21:54	Группа промышленной безопасности, АО	Руководитель группы	Кротова Наталья Сергеевна	Павлов Роман Александрович, Отдел разработок по	Согласовано



331

## Документ на согласование/Протокол

Дата проекта:

от 27.12.2024

Регистрационный номер:

331 от 27.12.2024

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	Подразделение работника	Должность	ФИО	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	8.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		27.12.2024 15:21:54	"Типротрубопровод"	Руководитель группы	Кротова Наталья Сергеевна	ООС, промышленной безопасности и мероприятий по охране труда и ГО и ЧС, АО "Типротрубопровод"	Согласовано
1	9.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		27.12.2024 15:01:24	Отдел автоматизации, АО "Типротрубопровод"	Начальник отдела	Кузавев Анатолий Николаевич		Согласовано
1	10.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		09.01.2025 16:49:14	Группа № 1 низковольтного электроснабжения, АО "Типротрубопровод"	Руководитель группы	Рудь Андрей Владимирович	Гурченко Евгений Валерьевич, Электротехнический отдел, АО "Типротрубопровод"	Согласовано
1	11.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		27.12.2024 14:22:24	Отдел проектов организации строительства, АО "Типротрубопровод"	Начальник отдела	Довгарь Евгений Владимирович		Согласовано с замечаниями
		Замечание: под врем площадку НА и складирования геология не обязательна Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет							
1	12.	ОДК (Согласование)		09.01.2025 18:18:56	Отдел диспетчерского контроля, АО "Типротрубопровод"	Начальник отдела	Тищенко Олег Анатольевич		Согласовано
1	13.	Заместитель директора филиала по ИИ (Согласование)		09.01.2025 18:51:56	Заместитель директора филиала по ИИ, АО "Типротрубопровод"	Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям	Петров Владимир Александрович		Согласовано
1	14.	Согласование ГИП (Согласование)		10.01.2025 08:20:14	ГИП Пономарев А.С., АО "Типротрубопровод"	Главный инженер проекта	Пономарев Александр Сергеевич		Согласовано

Документ на согласование/Протокол

Дата проекта:

от 27.12.2024

Регистрационный номер:

331 от 27.12.2024

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	Подразделение работника	Должность	ФИО	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	15.	Согласование Главного инженера филиала ТГТП (Согласование)		13.01.2025 10:31:05	Главный инженер филиала, АО "Теплотрассопроект"	Главный инженер филиала	Власов Иван Олегович		Согласовано
5	16.	Согласование в ОСТ (Согласование)		17.01.2025 22:14:54	Отдел планирования и подготовки проектов, АО "Транснефть - Сибирь"	Начальник отдела	Иванова Оксана Владимировна		Согласовано (авт.)
		Замечание: ----- Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет							
5	17.	Согласование ЗПИ ОСТ (Согласование)		18.01.2025 12:09:24	Административно-управленческий персонал, АО "Транснефть - Сибирь"	Заместитель главного инженера по проектированию	Бурматов Александр Александрович		Согласовано
5	18.	ОДК (Согласование)		20.01.2025 11:53:08	Отдел диспетчерского контроля, АО "Теплотрассопроект"	Начальник отдела	Тищенко Олег Анатольевич		Согласовано
5	19.	Главный инженер ОСТ, Главный инженер Тюмень ТГТП (Подписание)		21.01.2025 08:48:40	Административно-управленческий персонал, АО "Транснефть - Сибирь"	Главный инженер	Кононов Максим Валериевич		Подписано (ап. подл.)
5	20.	Главный инженер ОСТ, Главный инженер Тюмень ТГТП (Подписание)		21.01.2025 12:14:55	Главный инженер филиала, АО "Теплотрассопроект"	Главный инженер филиала	Власов Иван Олегович		Подписано (ап. подл.)

ПРИЛОЖЕНИЕ Б  
(обязательное)  
Копия программы выполнения инженерных изысканий



ФИЛИАЛ  
«ТЮМЕНЬГИПРОТРУБОПРОВОД»

**ПРОГРАММА  
ВЫПОЛНЕНИЯ  
ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**  
по объекту

«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор -  
Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство»

02-ТПР-001-041038



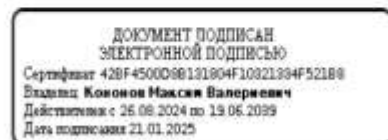


**СОГЛАСОВАНО**

Главный инженер

АО «Транснефть - Сибирь»

М.В. Кононов



**УТВЕРЖДАЮ**

Главный инженер

филиала «Тюменьгипротрубопровод»

АО «Гипротрубопровод»

И.О. Власов



**ПРОГРАММА  
ВЫПОЛНЕНИЯ  
ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
по объекту**

**«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор -  
Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство»**

**02-ТПР-001-041038**

Главный инженер проекта  
филиал «Тюменьгипротрубопровод»

*согласовано в СЭД*

А.С. Пономарев

Заместитель директора филиала  
по инженерным изысканиям

*согласовано в СЭД*

В.А. Петров

**2024**

2

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>1</b>	<b>ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ .....</b>	<b>5</b>
<b>2</b>	<b>ОЦЕНКА ИЗУЧЕННОСТИ ТЕРРИТОРИИ .....</b>	<b>13</b>
<b>3</b>	<b>КРАТКАЯ ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ .....</b>	<b>16</b>
3.1	Описание местоположения .....	16
3.2	Климат .....	16
3.3	Гидрологические условия .....	17
3.4	Инженерно-геологические условия .....	18
3.5	Техногенные условия .....	20
<b>4</b>	<b>ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ .....</b>	<b>21</b>
4.1	Виды и объемы инженерно-геодезических изысканий .....	21
4.2	Топографо-геодезическая изученность .....	22
4.3	Создание планово-высотных съемочных геодезических сетей .....	24
4.4	Топографическая съемка .....	25
4.5	Камеральная обработка .....	31
<b>5</b>	<b>ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ .....</b>	<b>34</b>
5.1	Виды планируемых работ .....	34
5.2	Сбор материалов изысканий прошлых лет .....	35
5.3	Рекогносцировочное обследование и маршрутные наблюдения .....	38
5.4	Проходка горных выработок .....	40
5.5	Полевые испытания грунтов .....	49
5.6	Геофизические исследования .....	52
5.7	Лабораторные работы .....	54
5.8	Камеральные работы .....	56
<b>6</b>	<b>ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ .....</b>	<b>57</b>
6.1	Общие положения программы .....	57
6.2	Гидрометеорологическая изученность .....	57
6.3	Состав и методика гидрометеорологических работ .....	60
6.3.1	Подготовительные работы .....	60
6.3.2	Инженерно-гидрологические работы .....	61
6.3.3	Метеорологические работы .....	62
6.4	Камеральные работы .....	63
<b>7</b>	<b>ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ .....</b>	<b>65</b>
7.1	Виды и объемы планируемых работ .....	65
7.2	Предполевые работы .....	65
7.3	Полевые работы .....	68
7.4	Лабораторно-аналитические исследования компонентов природной среды .....	79

7.5	Камеральные работы.....	80
<b>8</b>	<b>КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА И ПРИЕМКИ РАБОТ .....</b>	<b>84</b>
<b>9</b>	<b>ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ .....</b>	<b>90</b>
9.1	Требования безопасности перед началом работ .....	94
9.1.1	Подготовительные работы .....	94
9.1.2	Требования охраны труда перед началом работ .....	94
9.2	Требования безопасности во время работы.....	95
9.2.1	Основные правила производства работ в охранных зонах объектов МТ.....	95
9.2.2	Правила движения автотранспорта в охранной зоне МТ .....	97
9.2.3	Меры безопасности при буровых работах.....	99
9.2.4	Бурение с поверхности воды.....	101
9.2.5	Бурение скважин со льда .....	101
9.2.6	Правила пожарной безопасности .....	101
9.2.7	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности .....	102
9.2.8	Действия персонала при возникновении пожара.....	106
<b>10</b>	<b>ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫЕ ОТЧЕТНЫЕ МАТЕРИАЛЫ, СРОКИ ИХ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ.....</b>	<b>109</b>
10.1	Состав отчетных материалов .....	109
10.2	Требования к порядку и форме представления изыскательской продукции .....	109
<b>11</b>	<b>ВОЗМОЖНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ .....</b>	<b>111</b>
11.1	Основные виды возможного воздействия на окружающую среду .....	111
11.2	Мероприятия по охране окружающей среды .....	111
11.3	Требования пожарной безопасности при проведении изыскательских работ .....	114
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЗАДАНИЕ ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ .....</b>	<b>117</b>
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ ДЛЯ РУКОВОДСТВА ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ .....</b>	<b>147</b>
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ЛИЦЕНЗИЯ НА ГЕОДЕЗИЮ.....</b>	<b>151</b>
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ПАМЯТКА ИСПОЛНИТЕЛЮ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ. СОСТАВ ТЕХНИЧЕСКИХ И РАЗРЕШИТЕЛЬНЫХ ДОКУМЕНТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ НА ОБЪЕКТАХ ОСТ .....</b>	<b>152</b>
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ СКВАЖИН .....</b>	<b>154</b>
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ГРАНИЦА СЪЕМКИ.....</b>	<b>155</b>
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ТРЕБОВАНИЯ ПО ФОТОВИДЕОФИКСАЦИИ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ.....</b>	<b>156</b>

## 1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Настоящая программа выполнения комплексных инженерных изысканий по объекту: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700, Нижневартовское УМН. Строительство» составлена в соответствии с заданием на выполнение инженерных изысканий № ТЗ-71.12.45-ПТПП-282-24, выданным главным инженером проекта А.С. Пономаревым и утверждённым главным инженером АО «Транснефть–Сибирь» М.В. Кононовым.

Местоположение: Тюменская область, ХМАО-Югра, Нижневартовское УМН, МН «Пур-Пе-Самотлор» 429,5км и МН «Самотлор - Александровское» 0км.

Заказчик: АО «Транснефть–Сибирь».

Исполнитель инженерных изысканий: Филлал «Тюменьгипротрубопровод».

Цель работ: получение топографических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических материалов участка изысканий, необходимых и достаточных для подготовки документации по планировке территории и разработке проектной и рабочей документации.

Задачи работ: Обеспечить в ходе проведения топографо-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических работ получение данных на площадке строительства проектируемых сооружений необходимых и достаточных для принятия проектных решений.

Основание выполнения работ:

- договор подряда № ГТП-278-2021;
- задание на проектирование № ТЗ-75.200.00-ТСИБ-0258;
- задание на инженерные изыскания № ТЗ-71.12.45-ПТПП-282-24.

Вид строительства: Строительство.

Стадия проектирования: Проектная документация, рабочая документация.

**Перечень зданий и сооружений, по которым необходимо выполнение инженерных изысканий представлен в таблице 1.1**

**Таблица 1.1. Технические характеристики проектируемых и существующих зданий и сооружений, демонтируемые сооружения**



п/п №	Номер по эксплуатации	Вид проектируемого сооружения	Конструктивные особенности	Габаритные размеры (длина, ширина, высота)	Планируемый тип фундамента (свайный, плита, ленточный), его размеры, отметка ростверка	Этажность	Нагрузка на фундамент I		Предполагаемая глубина заложения фундамента или погружения сваи	Мокрый технологический процесс	Подвал, приямки, их глубина и назначение	Динамическая нагрузка на грунт, Н (кгс/см²)	Чувствительность к неравномерным осадкам (мониторимые величины)	Уровень ответственности	Прочие сведения	
							на одну опору (куст свай)	на 1 м длины (свайное поле)								
Линейные объекты																
1	-	Проектируемый магистральный нефтепровод (перемычка), диаметр 720мм.	-	0,211 км	-	-	-	-	глубина ≈2,3 м до лица привала с учетом базисной конструкц	-	-	-	-	повышен ный	-	
Примечание: 1 Общее направление трассы проектируемого трубопровода принимается в соответствии с приложением 6, 7 с корректировкой створа камерально или на местности (в поле) согласно нормативных технических размеров и углов пересечений (см. требования п.0 настоящего задания). 2 Переходы МП через профилированные автодороги выполняются закрытым способом (1 IIII, прокол, продавливание) Переходы непрофилированных грунтовых проселков (плодотрассовые, полевые, лесные и т.д.) выполняются трапезным способом.																
Площадочные объекты																
Площадка УЗА																
2		Узел запорной арматуры б/н с ограждением (на проектируемой перемычке)	-	31,1х14,3 м	Плитный размер 2,3х2,3 м. Мощность сжимаемой толщ 5,0 м.	-	0,04 МПа	-	5,0 м	-	-	-	0,4	50 мм	повышен ный	



Класс	Остатки ады полюс еи, остатки лотко вые	230 м	Одиночная буровая свая диаметром 0,4- 0,6 м.	6	Пакетаемый тип фундамента (свайный, плита, ленточный), его размеры, отметка роста верха свайного фундамента	7	Этажность	8	на одну опору (куст свай)	нагрузка на фундамент 1	9	на 1 м длины (свайное поле)	10	Предполагаемая глубина заложения фундамента или погружения свай	11	Мокрый технологический процесс	12	Полвал, привалок, их глубина и назначение	13	Динамическая нагрузка	14	Предполагаемая нагрузка на грунты, Н (кг/см <sup>2</sup> )	15	Чувствительность к неравномерным осадкам (допускаемые величины показателей)	16	Уровень ответственности	17	Прочие сведения
А	-	10х10	-	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен
Б	-	30х50	-	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен
В	-	15х35	-	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен
Г	-	11х0	-	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен	понижен

таблице, являются предварительными и подлежат уточнению по результатам изысканий. В случае изменения типа фундамента, габариты и местоположения предусматриваются в плане изменения к 13 на ИИ.

\*инженерно-геологические изыскания не требуются в связи с отсутствием земляных работ, под данные временные сооружения (площадки).

Пос требуются только инженерно-геодезические и инженерно-экологические изыскания

\*проектировку промежуточного периода планировать по существующим проектам

Идентификационные признаки объекта в соответствии с требованиями статьи 4 №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:

Идентификационные признаки нефтепровода:

Назначение - Нефтепроводы, нефтепродуктопроводы (код - 20.4.1.7);

Принадлежит к объектам, функционально технологические особенности которых влияют на безопасность - деятельность трубопроводного транспорта (код ОКВЭД – 49.5);

Возможность опасных природных процессов и явлений, техногенных воздействий на территорию, на которой осуществляется реконструкция:

- по землетрясению – умеренно опасное;

- по подтоплению – весьма опасное;

принадлежность к опасным производственным объектам – принадлежит (I класса опасности, согласно №116-ФЗ);

Пожарная и взрывопожарная опасность – не категоризируется;

Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствует;

Уровень ответственности – повышенный

**Идентификационные признаки эстакад:**

назначение –кабельная эстакада (код - 16.5.2.3);

принадлежит к объектам, функционально технологические особенности которых влияют на безопасность - деятельность трубопроводного транспорта (код ОКВЭД – 49.5);

возможность опасных природных процессов и явлений, техногенных воздействий на территорию, на которой осуществляется реконструкция:

по землетрясению – умеренно опасное;

по подтоплению – весьма опасное;

по пучению – весьма опасное;

принадлежность к опасным производственным объектам – не принадлежит;

пожарная и взрывопожарная опасность – не категоризируется;

наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствует;

уровень ответственности – нормальный.

**Идентификационные признаки прожекторной мачты, молниеотводов:**

назначение –прочее (код - 20.4.99.1);

принадлежит к объектам, функционально технологические особенности которых влияют на безопасность - деятельность трубопроводного транспорта (код ОКВЭД – 49.5);

возможность опасных природных процессов и явлений, техногенных воздействий на территорию, на которой осуществляется реконструкция:

- по землетрясению – умеренно опасное;

- по подтоплению – весьма опасное;

- по пучению – весьма опасное;

принадлежность к опасным производственным объектам – не принадлежит;

пожарная и взрывопожарная опасность – не категоризируется;

наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствует;

уровень ответственности – нормальный.

**Идентификационные признаки запорной арматуры:**

назначение – Сооружение запорной арматуры магистрального нефтепровода (нефтепродуктопровода) (код - 20.4.1.1);

принадлежит к объектам, функционально технологические особенности которых влияют на безопасность - деятельность трубопроводного транспорта (код ОКВЭД – 49.5);

возможность опасных природных процессов и явлений, техногенных воздействий на территорию, на которой осуществляется реконструкция:

- по землетрясению – умеренно опасное;

- по подтоплению – весьма опасное;

- по пучению – весьма опасное;

принадлежность к опасным производственным объектам – принадлежит (I класса опасности, согласно №116-ФЗ);

пожарная и взрывопожарная опасность – не категоризируется;

наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствует;

уровень ответственности – повышенный.

**Идентификационные признаки КП СОД:**

Назначение - пуск внутритрубных очистных и диагностических приборов;

Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам,

функциональные особенности которых влияют на их безопасность – относится к

трубопроводному транспорту нефти согласно п.5.1 ГОСТ 34563-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила технологического проектирования»;

Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация зданий или сооружений:

- по землетрясению – умеренно опасное;

- по подтоплению – весьма опасное;

- по пучению – весьма опасное;

Принадлежность к опасным производственным объектам: I класс опасности;

Пожарная и взрывопожарная опасность: категория АН, класс зоны I;

Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – Помещения с



постоянным пребыванием людей отсутствуют;

Уровень ответственности – повышенный.

Сейсмичность района определить по карте В ОСП-2015 СП 14.13330.2018.

Для решения поставленных задач необходимо выполнить комплекс инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий.

Все работы выполняются в соответствии с действующими нормативными документами, устанавливающими требования к работам на объектах повышенной опасности в соответствии с приложением 2 к программе выполнения инженерных изысканий, в т. ч.:

СП 36.13330.2012 (СНиП 2.05.06.-85\*) «Магистральные трубопроводы»

СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»

СП 482.1325800.2020 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания»

СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»

СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства» ч. II, III, VI

СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве». Часть 1

СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве». Часть 2

РД-13.220.00-КТН-0243-20 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы «Транснефть»

РД-91.020.00-КТН-081-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания для строительства магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в районах со сложными инженерно-геологическими условиями»

ПНД-13.100.00-КТН-9001-24 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по строительству, техническому перевооружению, реконструкции, капитальному и текущему ремонту, ремонтно-эксплуатационным нуждам объектов организаций системы «Транснефть»»

РД-91.200.00-КТН-0564-24 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания на объектах магистрального трубопровода»

СП 446.1325800.2019 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»

СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»

«Правила противопожарного режима в Российской Федерации» постановление Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479

ОР-93.000.00-КТН-0402-22 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации выполнения производственных программ по



обновлению производственных фондов и обеспечению строительного производства.  
Изыскания, проектирование и экспертиза»

## 2 ОЦЕНКА ИЗУЧЕННОСТИ ТЕРРИТОРИИ

Для оценки изученности территории района, составления программы работ комплексных инженерных изысканий и определения оптимального состава и объемов работ проведен сбор и анализ материалов изысканий прошлых лет.

При составлении программы рассмотрены материалы изысканий 2010-2024 гг. по объектам:

В 2010 г. филиал ОАО «Гипротрубопровод» - «Тюменьгипротрубопровод» выполнены изыскания по объекту: «РВС 20000 м3 №2 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Реконструкция». Шифр Г.3.0000.0073-СНП-10\_ГТП;

В 2012 г. филиал ОАО «Гипротрубопровод» - «Тюменьгипротрубопровод» выполнены изыскания по объекту: «РВС 20000м3 №7 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Реконструкция РВС 20000 м3 №9 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Реконструкция». Шифр Г.3.0000.13085-СНП/ГТП;

В 2014 г. филиал ОАО «Гипротрубопровод» - «Инженерные изыскания» ОСП г. Тюмень выполнены изыскания по объекту: РВС 20000 м3 №6 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Реконструкция». Шифр Г.3.0000.15097-СНП/ГТП;

В 2015 г. филиал «Инженерные изыскания» ОСП г. Тюмень выполнены изыскания по объекту: «РВС 20000 м3 №14 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение». Шифр Г.3.0000.16111-ТнСБР/ГТП;

В 2016 г. филиалом «Инженерные изыскания» ОСП г. Тюмень выполнены изыскания по объектам:

«Замена существующих роторов и установка ЧРП на НМ-10000-210 НПС-2 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение». Шифр 18143-ТСИБ/ГТП;

«РВС 20000 м3 № 3 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение». Шифр 17200-ТСИБ/ГТП;

«БИК (ОСИКН) НПС-1,2 «Самотлор». Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение». Шифр 18181-ТСИБ/ГТП;

В 2017 г. филиалом «Тюменьгипротрубопровод» выполнены изыскания по объектам:

«Система автоматического регулирования давления на выходе НПС «Самотлор-2». Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение». Шифр 17196-ТСИБ/ГТП;

«РВС 20000м3 №11 ЛПДС "Самотлор" Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.». Шифр 18233-ТСИБ/ГТП;

«Караульное помещение ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Строительство». Шифр 19083-ТСИБ/ГТП.

В 2018 году филиал «Тюменьгипротрубопровод» выполнил инженерные изыскания по объектам:

«РВС 20000м3 №2 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» Шифр: 19125-ТСИБ/ТПП;

«Замена электронасосного агрегата ЗЧН1 НПС "Самотлор-2". Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» Шифр: 20096-ТСИБ/ТПП;

«Автоматизированная система управления технологическим процессом НПС "Самотлор-2". Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение» Шифр: 17233-ТСИБ/ТПП.

В 2019 году филиал «Тюменьгипротрубопровод» выполнены инженерные изыскания по объектам:

«РВСП 20000м3 №5 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» Шифр: №ТЗ-75.200.90-СНП-153-12-ИИ.

«РВСП 20000м3 №13 ЛПДС "Самотлор" Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» ТЗ-71.12.45-ТПП-578-19.

В 2020 г. филиал «Тюменьгипротрубопровод» выполнил инженерные изыскания по объектам:

«РВСП 20000м3 №10 ЛПДС "Самотлор" Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение» Шифр: 21146-ТСИБ/ТПП;

«РВСП 20000м3 №4 ЛПДС "Самотлор" Нижневартовское УМН. Реконструкция» Шифр: 21171-ТСИБ/ТПП.

В 2021 г. филиалом «Тюменьгипротрубопровод» выполнены инженерные изысканий по объектам:

«Автоматизированная система управления технологическим процессом НПС "Самотлор-2" (СА МНС, СА ПНС-1, СА ПНС-2, СА ПТ). Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» Г.3.0000.22123-ТСИБГТП-00.000;

«РВС 20000м3 №1 ЛПДС "Самотлор" Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение. Г.3.0000.22112-ТСИБГТП-00.000;

«Оснащение дополнительным (дублирующим) БИК СИКН №544 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение» Г.3.0000.022-21-ТСИБГТП-00.000;

«Магистральный нефтепровод «Самотлор - Александровское». КПП СОД км 42, км 47, УЗА км 53. Замена ограждения, КИТСО. Техническое перевооружение» Г.3.0000.23058-ТСИБГТП-500.000.

В 2022 г. филиалом «Тюменьгипротрубопровод» выполнены инженерные изысканий по объектам:

«РВСП 20000м3 №9 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» № ТЗ-75.200.00-ТСИБ-0384-21;

«Молниезащита и заземление ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Реконструкция», Г.З.0000.23173-ТСИБ/ГТП-00.000.

В 2024 г. филиалом «Тюменьгипротрубопровод» выполнены инженерные изысканий по объектам:

«Комбинированная система автоматического пожаротушения. ЛПДС "Самотлор". Нижневартовское УМН. Строительство (02-ТПР-007-024764, ГТП-278-2021-ДС2280).

В 2024 году филиалом «Тюменьгипротрубопровод» планируется выполнение инженерных изысканий по объектам:

«РВСП 30000м³ №7 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Строительство. РВСП 30000м³ №8 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Строительство» (02-ТПР-002-035920, 02-ТПР-002-035922);

«РВС 10000м³ №1 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Строительство» (02-ТПР-002-035912).

Данные материалы инженерных изысканий были учтены при составлении данной программы и подсчета объемов работ.

Степень изученности природных условий по материалам изысканий прошлых лет – удовлетворительная.



### **3 КРАТКАЯ ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ**

#### **3.1 Описание местоположения**

В административном отношении участок работ относится к Нижневартовскому району, ХМАО-Югра, Тюменской области. В географическом отношении изыскиваемая площадка находится на территории ЛПДС «Самотлор», в 61 км к северу от г.Нижневартовск. Ближайшая железнодорожная станция приема груза – ж/д станция «Нижневартовск» располагается в одноименном городе по дороге с твердым покрытием Нижневартовск – Радужный.

Площадка ровная, перепад высот не превышает 3,0 м, общий уклон местности (1,5-2,0%) с северо-запада на юго-восток в сторону долины реки Обь. На площадке преобладают отметки 78,5 – 82,5 м БС.

Площадка расположена на территории ЛПДС, работы затруднены постоянно действующим производством и наличием большой сети коммуникаций как наземных, так и подземных.

#### **3.2 Климат**

Климат данного района континентальный. В целом характеризуется суровой, холодной, продолжительной зимой и умеренно теплым летом. Переходные сезоны – осень и весна непродолжительные. Обычны поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Климатическая характеристика района производства работ составлена по данным МС Нижневартовск с использованием отдельных характеристик по МС Александровское.

Среднегодовая температура воздуха минус 2,2 °С, среднемесячная температура наиболее холодного месяца – января минус 21,3 °С, а самого жаркого июля – плюс 18,0 °С. Абсолютный минимум температуры воздуха – минус 53,1 °С, абсолютный максимум – плюс 35,1 °С. Средняя дата первого заморозка осенью – 12 сентября. Средняя дата последнего заморозка весной – 31 мая. Средняя продолжительность безморозного периода в среднем составляет 101 день, средняя продолжительность устойчивых морозов 200 дней.

Глубина промерзания почвы находится в тесной зависимости от ее механического состава, степени увлажнения, а также высоты и плотности снежного покрова. Средняя из наибольших глубина промерзания составляет 70 см, наибольшая – 137 см.

В течение года в районе изысканий преобладают ветры западного направления. Средняя годовая скорость ветра равна 3,7 м/с. Средние месячные скорости ветра изменяются от 3,2 м/с до 4,1 м/с. В среднем за год в районе изысканий наблюдается 12,3 дня с сильным ветром (>15 м/с), наибольшее число дней может достигать 30. Максимальная измеренная скорость ветра составила – 24 м/с, порыв ветра 28 м/с.



Среднее годовое количество осадков, выпадающих на рассматриваемой территории, составляет 533 мм. В годовом ходе осадков минимум наблюдается в феврале (20 мм), максимум приходится на август (79 мм). В летний период осадки носят как обложной, так и ливневый характер. Отмечаются грозы, возможно выпадение града. Распределение осадков в течение года неравномерное: в тёплое время года (апрель – октябрь) выпадает 60 % от годовой суммы осадков. В среднем за год выпадает 56,6 % жидких и 34 % твёрдых осадков, остальные – смешанные. Суточный максимум осадков составил 159 мм.

Снежный покров обычно появляется в первой декаде октября. Устойчивый снежный покров в среднем образуется в третьей декаде октября. Разрушение устойчивого снежного покрова в районе изысканий обычно происходит в конце апреля. Полный сход снежного покрова наблюдается в середине мая. Среднее число дней со снежным покровом на исследуемой территории составляет 196. Максимальной величины снежный покров достигает в марте. Среднее из наибольших значений высоты снежного покрова по постоянной рейке составляет 66 см, максимальное – 105 см, минимальное – 25 см.

С сентября по май наблюдаются гололедно-изморозные явления. Повторяемость их колеблется в больших пределах.

В районе выполнения инженерных изысканий наблюдались опасные метеорологические явления, которые необходимо учитывать при проектировании: дождь (слой осадков более 50 мм за 12 часов и менее), снегопады (интенсивность 20 мм и более за промежуток 12 ч и менее), метели (продолжительность 12 ч и более при скорости ветра 15 м/с и более).

Продолжительность неблагоприятного периода для проведения инженерных изысканий составляет 8,0 месяцев, с 1 октября по 1 июня.

### **3.3 Гидрологические условия**

Гидрографическая сеть участка изысканий представлена рекой Обь и ее правобережными протоками. Реки района относятся к группе с весенним половодьем, западносибирского типа, для которых характерно невысокое растянутое половодье, повышенный сток летом и зимняя межень. Основным источником питания рек в период половодья являются твердые осадки. Начало подъема половодья зависит, как правило, от сроков установления положительных температур воздуха и интенсивности процесса снеготаяния. Половодье на Оби начинается обычно в конце апреля, ранние сроки относятся к первым числам этого месяца, поздние к первой декаде мая. Наибольшая суточная интенсивность подъема уровня воды при высоком половодье достигает 90 см, при низком не превышает 56 см. Максимальные значения расходов и уровней воды периода весеннего половодья являются наибольшими за год и наблюдаются во второй половине июня. Спад половодья продолжается до сентября и происходит более плавно, чем подъем.

После прохождения основной фазы водного режима наступает летне-осенняя межень, почти ежегодно нарушаемая дождевыми паводками, число и величина которых изменяются по годам. Высшие уровни дождевых паводков ниже максимумов весеннего половодья. Низшие уровни и наименьшие расходы воды в период открытого русла отмечаются преимущественно в августе-сентябре.

Зимняя межень, как правило, устойчивая, характеризуется незначительными колебаниями уровня воды, начинается в конце октября - начале ноября и заканчивается в конце апреля. Наиболее маловодный период приходится чаще всего на февраль-март.

Уровенный режим озер бассейна Средней Оби в пределах лесной зоны не изучен. В целом можно отметить, что на озерах имеет место некоторый незначительный подъем уровня в весенний период и его спад до меженного в летний период.

ЛПДС «Самотлор» расположена на водоразделе правобережных притоков среднего течения Оби: рек Койма и Сартоурье (притоки р. Вах) и притока Ватинского Егана реки Большая Запорная. Отметки местности территории ЛПДС изменяются от 68 до 86 м БС. Рельеф холмисто-увалистый, отличается выраженной пересечённостью. Ближайший водный объект – безымянный ручей (левобережный приток реки Койма) удален от ЛПДС на 1,1 м.

Территория ЛПДС «Самотлор» водными объектами не затопляется, опасным гидрологическим процессам и явлениям не подвержена.

### **3.4 Инженерно-геологические условия**

Согласно схеме инженерно-геологического районирования Западно-Сибирской плиты район работ приурочен к области крупных речных долин, сложенных аллювиальными верхнечетвертичными отложениями (область первого порядка), инженерно-геологическая область второго порядка – долина р.Обь – ступенчатая аккумулятивная равнина, сложенная верхнечетвертичными и современными отложениями.

В геологическом строении района принимают участие палеогеновые отложения среднего олигоцена, Туртасской свиты (Р32) мощностью до 90 м, которая преимущественно сложена зеленовато-серыми глинами и глинистыми алевритами, тонкослонстыми, местами плитчатыми слюдистыми, с прослоями диатомитов и тонкозернистых глауконит-кварцевых песков. Осадки преимущественно озерного типа.

Четвертичные отложения территории представлены плейстоценовыми (казанцевскими, мощностью 10 – 50 м) озерно-аллювиальными (IaQII-III) и аллювиальными верхнечетвертичными и современными пойменными и русловыми отложениями (aQIV), сложенными песчано-глинистым комплексом грунтов.

Техногенные (насыпные) грунты. Техногенные отложения встречаются на автодорогах и площадках существующих сооружений. Представлены они - на полевых автодорогах

коренными грунтами, уплотненными в процессе эксплуатации, по своим физическим и механическим свойствам они практически не отличаются от аналогичных грунтов в естественном залегании, а на автодороге внутри ЛПДС техногенные грунты представлены песком мелким, щебнем, асфальтом.

По материалам изысканиям прошлых лет по ближайшему объекту (22123-ТСИБ/ТП) вскрыты следующие ИГЭ:

- ИГЭ 0 Техногенный (насыпной) грунт: песок мелкий средней плотности однородный влажный слабопучинистый сильноводопроницаемый минеральный с включением строительного мусора до 10% ( $tQ_{IV}$ ), мощность отложений 0,4 – 1,9 м;
- ИГЭ 1 Техногенный (насыпной) грунт: песок мелкий средней плотности однородный водонасыщенный слабопучинистый сильноводопроницаемый минеральный с включением строительного мусора до 10% ( $tQ_{IV}$ ), мощность отложений 0,2 – 4,5 м;
- ИГЭ 203 Суглинок легкий тугопластичный слабоводопроницаемый слабопучинистый минеральный ( $IaQ_{III}$ ), мощность отложений 0,5 – 3,0 м;
- ИГЭ 204 Суглинок легкий мягкопластичный слабоводопроницаемый слабопучинистый минеральный ( $IaQ_{III}$ ), мощность отложений 1,1 – 8,3 м;
- ИГЭ 307 Супесь пластичная слабоводопроницаемая минеральная ( $IaQ_{III}$ ), мощность отложений 0,7 – 8,5 м;
- ИГЭ 4147 Песок мелкий средней плотности водонасыщенный сильноводопроницаемый минеральный ( $IaQ_{III}$ ), мощность отложений 1,0 – 4,0 м.

В гидрогеологическом отношении исследуемый регион является частью Западно-Сибирского артезианского бассейна. Подземные воды данной территории относятся к верхнему гидрогеологическому комплексу, приуроченному к аллювиальным отложениям поймы, представленным песчаными и глинистыми отложениями четвертичного возраста. Территория является постоянно подтопленной в естественных условиях.

Способ питания грунтовых вод преимущественно, инфильтрационный, за счет инфильтрации атмосферных осадков при их выпадении и таянии снега, инфильтрационного притока с вышерасположенных территорий. Разгрузка грунтовых вод происходит в долины рек и ручьев.

По материалам ИИИ прошлых лет (22123/ТП) на период изысканий (апрель - май 2021 г.) вскрыты в интервале глубин 0,7-2,1 м (абс. отм. УГВ 77,95 - 79,01 м БС), уровень установления 0,7-2,1 м (абс. отм. УГВ 77,95 - 79,01 м БС). Воды безнапорные. Водовмещающий грунт – прослой песка в суглинках, супесь, песок. Водоупор до глубины бурения (5,0 - 10,0 м) не вскрыт.

По результатам рассмотрения изысканий прошлых лет по объектам, перечисленным в п.5.2 среди инженерно-геологических процессов и явлений, которые могут быть развиты и



негативно влиять на инженерно-геологическую обстановку выделены процессы сезонного пучения грунтов в слое сезонного промерзания и подтопление территории.

Основные факторы, оказывающие влияние на организацию и производство инженерно-геологических изысканий:

Работы затруднены наличием действующих сетей коммуникаций (сети коммуникаций подземного и наземного расположения).

Продолжительность неблагоприятного периода для проведения инженерных изысканий составляет 8,0 месяцев, с 1 октября по 1 июня.

Категория сложности инженерно-геологических условий района в соответствии с приложением Г СП 47.13330.2016 – II (средней сложности).

### **3.5 Техногенные условия**

Исследуемая площадка представляет собой нефтеперекачивающую станцию с густой сетью подземных и наземных коммуникаций, промышленных проездов и резервуаров для хранения нефти. Поверхность площадки ровная, спланированная в период производства строительных работ.

Вследствие интенсивного освоения исследуемой территории имеют место процессы образования участков с техногенной нагрузкой, выражающиеся в перемещении больших объемов грунта, уничтожении растительного покрова, загрязнение территории продуктами выбросов транспортных средств и строительных машин.

Антропогенное воздействие на промышленных площадках такого типа выражается в уничтожении древостоя и частично напочвенного покрова, перемешивании почв и грунтов на большую глубину, изменении режима стока грунтовых вод. На действующих, уже достаточно длительное время ЛПДС, наблюдается восстановление растительного покрова.

Техногенные воздействия на окружающую среду могут проявляться в нарушении почвенно-растительного слоя, образовании специфических грунтов – техногенных (насыпных или измененных на месте), нарушении естественного стока атмосферных осадков и их инфильтрации, загрязнении грунтов и подземных вод нефтепродуктами, формировании техногенных горизонтов подземных вод и верховодки.

## 4 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

### 4.1 Виды и объемы инженерно-геодезических изысканий

Для выполнения поставленной задачи предусматривается выполнение следующих видов инженерно-геодезических работ:

- подтверждения актуальности инженерно-топографических планов в масштабах 1:500, 1:1000, сечением рельефа горизонталями через 0,5 м:
  - рекогносцировочное обследование местности;
  - проверку полноты и правильности отображения подземных, наземных и надземных коммуникаций и сооружений и их характеристик;
  - контрольные обмеры контуров ситуации и определение контрольных (характерных) точек рельефа местности относительно пунктов постоянного съемочного обоснования).
- топографическая съемка и обновление планов в масштабах 1:500, 1:1000, 1:2000 сечением рельефа горизонталями через 0,5 м;
- вынос в натуру и планово-высотная привязка геологических выработок.

Виды и объемы работ приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1.

№ п/п	Наименование работ	Единицы измерения	Объем
1	2	3	4
1	Подтверждения актуальности инженерно-топографических планов в масштабе 1:500 сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.	га	1,4*
2	Топографическая съемка в масштабе 1:500 сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.	га	4,3
3	Обновление топографических планов в масштабе 1:500 сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.	га	3,7
4	Подтверждения актуальности инженерно-топографических планов в масштабе 1:1000 сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.	га	0,3*
5	Топографическая съемка в масштабе 1:1000 сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.	га	0,6
6	Обновление топографических планов в масштабе 1:1000 сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.	га	0,2
7	Топографическая съемка под ДПТ в масштабе 1:2000 сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.	га	4
8	Обновление топографических планов под ДПТ в масштабе 1:2000 сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.	га	9,5



6	Вынос в натуру и планово-высотная привязка геологических выработок и точек ППН	скв./точка	11/12
---	--	------------	-------

Примечание: \*-выполнить контрольные обмеры контуров ситуации и определение контрольных (характерных) точек рельефа местности относительно пунктов постоянного съемочного обоснования) в объеме не менее 30% от объема указанного в таблице, выполненного ранее в рамках объектов 26014-ТСИБ/ТГТП, 27023-ТСИБ/ТГТП.

Количество реперов и закрепительных знаков, разбивка и привязка инженерно-геологических выработок на площадке будут устанавливаться в зависимости от сложности участка изысканий, от сохранности пунктов, заложенных ранее и определяться исполнителями на месте производства работ.

Объемы работ могут быть уточнены в ходе проведения инженерных изысканий в зависимости от возможного внесения изменения положения проектируемых трасс, а также в случае выявления в процессе инженерных изысканий сложных природных и техногенных условий, которые могут оказать неблагоприятное влияние на строительство и эксплуатацию сооружения (СП 47.13330.2016 пункт 4.17) по согласованию с Заказчиком.

Согласно ТЗ на ИП на данном объекте предусматривается шурфование. Для уточнения глубины залегания и положения трубопроводов в период изысканий, филиалом должно быть оформлено обращение в ОСТ для проведения работ по шурфованию, не менее чем за 14 дней до начала работ.

#### 4.2 Топографо-геодезическая изученность

При выполнении инженерно-геодезических изысканий предполагается использовать обзорные карты масштаба 1:200000 полученные с общедоступного ПО Sasplanet и топографические планы масштаба 1:500, выполненные по объектам:

В 2021 г. филиалом «Тюменьгипротрубопровод» выполнены инженерные изысканий по объектам:

- «Автоматизированная система управления технологическим процессом НПС "Самотлор-2" (СА МНС, СА ПНС-1, СА ПНС-2, СА ПТ). Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» Г.З.0000.22123-ТСИБГТП-00.000, 2021 г.
- «РВС 20000м3 №1 ЛПДС "Самотлор" Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение. Г.З.0000.22112-ТСИБГТП-00.000, 2021 г.
- «Оснащение дополнительным (дублирующим) БИК СИКН №544 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение» Г.З.0000.022-21-ТСИБГТП-00.000, 2021 г.

- «Магистральный нефтепровод «Самотлор - Александровское». КПП СОД км 42, км 47, УЗА км 53. Замена ограждения, КИТСО. Техническое перевооружение» Г.3.0000.23058-ТСИБГТП-500.000, 2021 г.
- «РВСП 20000м<sup>3</sup> №9 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» № ТЗ-75.200.00-ТСИБ-0384-21, 2022 г.
- «Молниезащита и заземление ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Реконструкция», Г.3.0000.23173-ТСИБ/ГТП-00.000, 2022 г.
- «РВСП 30000м<sup>3</sup> №7 ЛПДС «Самотлор», Нижневартовское УМН. Строительство. РВСП 30000м<sup>3</sup> №8 ЛПДС «Самотлор», Нижневартовское УМН. Строительство» (02-ТПР-002-035920, 02-ТПР-002-035922);
- «РВС 10000м<sup>3</sup> №1 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Строительство» (02-ТПР-002-035912).
- «Комбинированная система автоматического пожаротушения. ЛПДС "Самотлор". Нижневартовское УМН. Строительство (02-ТПР-007-024764, ГТП-278-2021-ДС2280), 2024 г.  
филиалом «Тюменьгипротрубопровод» планируется выполнить в 2025 г.
- КИТСО ЛПДС «Самотлор», Нижневартовское УМН. Реконструкция (02-ТПР-007-037523)

В качестве исходных пунктов использовать заложенные на предыдущих стадиях инженерных изысканий закрепительные знаки и реперы по объектам:

- «РВС 20000м<sup>3</sup> №7 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Реконструкция РВС 20000 м<sup>3</sup> №9 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Реконструкция». Шифр Г.3.0000.13085-СНП/ГТП, 2012 г;
- РВС 20000 м<sup>3</sup> №6 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Реконструкция». Шифр Г.3.0000.15097-СНП/ГТП, 2014 г.;
- «РВС 20000 м<sup>3</sup> №14 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение». Шифр Г.3.0000.16111-ТнСБРГТП, 2015 г.

Система координат - МСК-86.

Система высот Балтийская 1977 г.

В качестве исходных пунктов для сгущения ПВО, а также для выполнения топографической съемки предполагается использовать пункты, заложенные и определенные по выше перечисленным объектам и пунктов ГТС, запрошенные ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД» по договору №40428/2021 от 25.10.2021 г. При необходимости, во время проведения обследования ранее заложенных пунктов, в случае неудовлетворительного состояния маркировки наименования и центра, произвести восстановление маркировки масляной краской.

#### 4.3 Создание планово-высотных съемочных геодезических сетей

При необходимости сгущения планово-высотного съемочного обоснования с помощью GPS-приемников необходимо руководствоваться требованиями СП 317.1325800.2017 "Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ.". Сгущение планово-высотного съемочного обоснования выполнить методом построения сети.

Измерения выполняются двухчастотными, двухсистемными спутниковыми приемниками.

При производстве GPS/GLONASS-измерений применяется статический способ, который обеспечивает наивысшую точность измерений. Центрирование антенны выполняется оптическим центриром с точностью 1 мм.

Высоты антенн измеряются рулеткой и специальным устройством дважды: до и после наблюдений. Проверяется: электропитание, сбор в приеме спутниковых сигналов, количество наблюдаемых спутников, значения DOP. При ухудшении этих показателей увеличивается время наблюдений. Результаты проверки записываются в полевой журнал. Данные полевых измерений из спутниковых приемников переписываются в персональный компьютер.

В результате предварительной обработки получают величины измеренных векторов сети. Уравнивание векторных спутниковых измерений выполняется с применением соответствующего программного обеспечения, прилагаемого к используемой GPS-аппаратуре.

При необходимости, где работы с помощью ГНСС затруднены, развитие планово-высотного съемочного обоснования выполнить путем проложения теодолитных и нивелирных ходов, с привязкой к пунктам ОГС согласно требованиям СП 47.13330.2016 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Основные положения», РД 91.200.00-КТН-189-17.

Измерение углов и длин линий в теодолитном ходе производится электронными тахеометрами Nikon Nivo 5W, TOPCON GTS-3105 и им подобными. Углы измеряются одним полным приемом (при двух положениях вертикального круга). Длины линий измеряются двумя полными приемами (прямо и обратно) вышеуказанными электронными тахеометрами. Все геодезическое оборудование должно иметь метрологическую аттестацию.

Измерение углов и длин производится с записью в электронный накопитель. Центрирование приборов над точками хода выполняется с помощью оптического или лазерного центрира.

Допустимую линейную невязку принять не грубее  $1/3000$ . Допустимую абсолютную невязку теодолитного хода и предельную длину ходов принять согласно табл. 5.1 СП 11-104-97. Допустимые величины угловых невязок принимать из расчета  $F = \pm 1\sqrt{n}$  (мин), где  $n$  – число углов в ходе.

Нивелирование следует выполнять геометрическим или тригонометрическим методами с допустимыми невязками:



$F=\pm 50(\text{мм})\sqrt{L}(\text{ км})$ , L-длина хода в км.

Тригонометрическое нивелирование производить в соответствии с требованиями письма Роскартографии №6-02-3469 от 27 ноября 2001 г.

Точки теодолитного хода закрепляются на местности металлическими костылями, штырями и трубками, деревянными кольями, а также намечаются краской на элементах конструкций на площадках. Рядом устанавливался сторожок, высотой не менее 0,7 м.

При закладке или утрате пунктов ОГС максимально использовать ранее заложенные репера АО «Транснефть-Сибирь» согласно письму № ТСИБ-01-710-03/79622 от 07.12.2024 г, конструкцию пунктов ОГС принять согласно требований раздела 6 РД-91.200.00-КТН-0564-24.

Установленные геодезические пункты долговременного и постоянного закрепления подлежат сдаче геодезисту заказчика УМН по форме Б.3 в соответствии с требованиями п.6.1.54 РД-91.200.00-КТН-0564-24.

Система координат- Местная (МСК-86).

Система высот – Балтийская 1977 г.

#### **4.4 Топографическая съемка**

При подтверждении актуальности ранее выполненных инженерных изысканий выполнить контрольные обмеры контуров ситуации и определение контрольных (характерных) точек рельефа местности, в объеме не менее 30% от объема, объем указан в таблице 4.1, для установления количественных характеристик изменений местности или подтверждения их отсутствия.

Рекогносцировочное обследование территории и анализ соответствия ситуации и рельефа выполнить по имеющимся картографическим материалам, выявление и нанесение на карты местоположения строящихся или вновь построенных объектов, влияющих на направление и положение трассы (п.6.1.3 РД-91.020.00-КТН-0564-24).

На основании рекогносцировочного обследования должна быть достоверно подтверждена возможность прохождения трубопровода (с учетом требований действующей НТД в части размещения трассы трубопровода) согласно общему направлению трассы, указанному в п.10 настоящего задания (в соответствии с п.18.1.3 СТО-200-ГТП-35-18). Данные работы необходимо выполнить до начала работ по выполнению топографической съемки.

При выявлении ограничений по размещению трассы уведомить ГИПа Филнала «Тюменьгипротрубопровод» (ТюменьГТП – далее по тексту).

Если результаты анализа рельефа местности по отношению к населенным пунктам, промышленным предприятиям, водным преградам (пересекаемым и следуемым параллельно трубопроводу) в соответствии с п.5.3-5.7, РД-13.020.00-КТН-110-13 положительные (возможно потребуются защитные сооружения) – уведомить Линейный отдел ТюменьГТП (в свободной

табличной или описательной форме) для принятия решения по устройству защитных сооружений с соответствующим расширением полосы съемки и заключения дополнительного соглашения с заказчиком проектирования. Работы должны выполняться до завершения работ по геодезии.

Размещение защитных сооружений должно соответствовать требованиям РД-13.020.00-КТН-110-13. Не допускается размещать защитные сооружения на существующих коммуникациях и объектах.

Выполнить камеральное трассирование проектируемого нефтепровода (на материалах топографической съемки). Трассирование должно выполняться с соблюдением действующих норм инженерного проектирования (ГОСТ 35070-2024, СП 36.13330.2012, ПУЭ, РД-23.040.00-КТН-084-18) в части расстояний от проектируемого МТ до существующих, проектируемых и строящихся населенных пунктов, объектов, сооружений, водных объектов, коммуникаций (трубопроводов, кабелей, ВЛ), автомобильных и железных дорог; расстояний от проектируемого МТ до существующих, проектируемых и строящихся нефтепроводов, газопроводов, ВЛ 110 кВ и более; требований по выбору створа пересечения рек, автомобильных дорог, ВЛ и коммуникаций и их составных элементов (опор, водопропусков, тоннелей, крестовин железной дороги и других искусственных сооружений); требований по прокладке в сложных инженерно-геологических условиях (ММГ, карсты, оползни, сели и т. п.); требований действующего законодательства Российской Федерации в области особо охраняемых территорий (п.6.1.29 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

Полевое трассирование не выполнять.

Выполнить полевое трассирование проектируемого нефтепровода. Трассирование должно выполняться с соблюдением действующих норм инженерного проектирования (СНиП 2.05.06-85\*, ПУЭ, РД-24.040.00-КТН-062-14, РД-75.200.00-КТН-012-14, РД-91.040.00-КТН-308-09, ВСН 163-83, РД-91.200.00-КТН-198-12) в части расстояний от проектируемого МТ до существующих, проектируемых и строящихся населенных пунктов, объектов, сооружений, водных объектов, коммуникаций (трубопроводов, кабелей, ВЛ), автомобильных и железных дорог; расстояний от проектируемого МТ до существующих, проектируемых и строящихся нефтепроводов, газопроводов, ВЛ 110 кВ и более при прокладке МТ в районах Западной Сибири и Крайнего Севера; требований по выбору створа пересечения рек, автомобильных и железных дорог, ВЛ и коммуникаций и их составных элементов (опор, водопропусков, тоннелей, крестовин железной дороги и других искусственных сооружений); требований по прокладке в сложных инженерно-геологических условиях (ММГ, карсты, оползни, сели и т. п.); требований действующего законодательства Российской Федерации в области особо охраняемых территорий (п.6.1.29 РД-91.020.00-КТН-142-14). Пересечения с автомобильными дорогами с покрытием должны быть выполнены под углом 90°.



Топографическую съемку под ДПТ и ЗОУИП. выполнить с разработкой инженерно-топографических планов в масштабе 1:2000 (для земель вне границ населенного пункта), М1:1000 (для земель в черте населенного пункта), с высотой сечения рельефа 0,5 м (Приказ Минстроя № 739/пр от 25.04.2017). Размер съемки принять: 200 м в каждую сторону от проектируемого нефтепровода, для разработки документации по планировке территории по границам зон минимально допустимых расстояний, без съемки подземных коммуникаций. Картографический материал оформляется согласно СЗ Гендиректора ГПП от 04.04.2019 № 431-05/21978-СЗ и распоряжения филиала №319 от 03.11.2021. Согласование коммуникаций по данному виду работ не требуется.

Топографическую съемку полосы местности выполнить в масштабе М 1:1000 с высотой сечения рельефа через 0,5 м согласно п.6.1.62 и табл.7.6, РД-91.200.00-КТН-0564-24. Ширину полосы топографической съемки принять по месту, но не менее ширины указанной в п. 6.1.62 РД-91.200.00-КТН-0564-24 (для проектируемого трубопровода – 100м, по 50м в каждую сторону от оси проектного створа).

Начало и конец участков согласовать с эксплуатирующей организацией, закрепить с составлением акта (приложение 1 ТЗ на ИП) с обязательным шурфованием точек подключения и составлением совместного акта с службой эксплуатации ОСТ. К акту определения точек подключения (врезки) в обязательном порядке прилагать фотографию шурфа с отображением географических координат и даты съемки

При съемке демонтируемого трубопровода определить его глубину заложения в соответствии с СП 11-104-97, глубину показать в отметках.

В начале и конце участков определить глубины заложения существующего (не демонтируемого) нефтепровода с шагом 10 м на длине 50 м.

Правильность нанесения подземных, наземных и надземных коммуникаций, автомобильных дорог документально согласовать с представителями эксплуатирующих организаций (п. 7.2.1.10 РД-91.020.00-КТН-189-1). Для дорог согласованию подлежит в том числе наименование, категория и километр дороги по существующему МН (для дорог с километражем – I-II категории дорог).

Определяемые характеристики пересечений с дорогами: владелец, угол пересечения, категория и вид покрытия для автомобильных дорог, высоты полотна, бровок, и других элементов конструкций, привязку к километровому столбу пересекаемой дороги (для дорог с километражем – I-II категории дорог), направление (откуда и куда идет дорога).

При съемке демонтируемого трубопровода в местах пересечений с автомобильными и железными дорогами определить наличие или отсутствие кожуха на демонтируемом трубопроводе.

Определяемые характеристики пересечений с коммуникациями: вид коммуникации, направление, угол пересечения, глубина заложения, высота обсыпки, давление (для газа), владелец пересекаемой коммуникации.

Определяемые характеристики пересечений с ВЛ, линиями связи: владелец, направление, угол пересечения, расстояние от оси проектируемой трассы до опор, высоты земли, верхнего и нижнего провода в точке пересечения и на опорах. Дополнительно на опорах ВЛ указать напряжение, номер опоры, количество проводов, габариты и расположение прокладок на опорах (эскизы опор), отметки верхнего, нижнего провода, отметки земли у опор, №№ фидеров, температуру воздуха на момент измерений, горизонтальные габариты крайних от оси проводов (или указать на эскизах опор). При пересечении, в съемку должны войти две крайние опоры с каждой стороны места пересечения. Дополнительно в местах пересечения с ВЛ-110 кВ и выше указать положение подземных заземлителей опор. Дополнительно при параллельном следовании ВЛ через каждые 4 км или при смене типа опор указать высоты верхнего и нижнего провода, высоту опор и провисы проводов в пролете опор.

На топографической съемке существующих трубопроводов, проходящих в одном коридоре с проектируемым, указать местоположение существующих контрольно-измерительных пунктов и расстояние между трубопроводами.

На участках совместного прохождения трассы нефтепровода с другими подземными сооружениями, расположенными ближе 100 м, дать привязку размещения существующих устройств ЭХЗ, с указанием их типа и параметров работы. Выполнить съемку существующих устройств ЭХЗ, кабельных линий и анодных заземлений попадающих в полосу работ.

В ведомости пересечений с существующими кабелями связи в обязательном порядке указать их марку и привязку по трассе трубопровода.

Топографическую съемку площадок:

1) проектных УЗА выполнить в масштабе М 1:500 с высотой сечения рельефа через 0,5 м (табл.7.6 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

- площадка УЗА (размерами 50×50м).

2) территория существующих узлов подключения НПС, территория НПС в границах, указанных в приложении 1 выполнить в масштабе М 1:500 с высотой сечения рельефа через 0,5 м (табл.7.6 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

Топографическую съемку площадок ПОС выполнить в масштабе М 1:1000 с высотой сечения рельефа через 0,5 м. (п.6.1.3 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

Съемку мест размещения временных сооружений, выбранных ранее ТюменьГТП, выполнить согласно приложения №1, с уточнением на местности соблюдения следующих условий (При несоблюдении хотя бы одного из этих условий сообщить ГППу ТюменьГТП):

временные площадки расположить (по возможности) на незанятых лесами и болотами участках;

амбары не должны попадать в защитную прибрежную зону, в охранные зоны подземных и надземных коммуникаций.

Топографическую съемку под временный водовод выполнить в масштабе М 1:1000 с высотой сечения рельефа через 0,5 м шириной 10 м.

Выполнить камеральную обработку материалов, включая составление обзорной карты в масштабе от 1:1 000 000 до 1:100 000 и ситуационного плана в масштабе от 1:200 000 до 1:10 000 (п.6.1.3 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

На ситуационном плане показать:

ближайшие объекты, попадающие в зону влияния нефтепровода, согласно СЗ Гендиректора ГТП от 04.04.2019 № 431-05/21978-СЗ и распоряжения филиала ГТП №319 от 03.11.2021;

границы населенных пунктов и расстояние до них (попадающих в километровую зону);

при прохождении трассы по землям населенных пунктов - границы территориальных зон населенных пунктов (в соответствии с Градостроительным кодексом РФ), по материалам, предоставленным Заказчиком;

объекты, влияющие на проектирование защитных сооружений: населенные пункты, автомобильные и железнодорожные мосты, промышленные объекты, отдельно стоящие здания и строения, границы которых находятся в прибрежной зоне на расстоянии до 250 м от меженного уровня реки, заборы воды для питьевых или производственных нужд предприятий, расположенные ниже по течению водной преграды на расстоянии от пересечения или места параллельного следования МТ с водотоком, находящимся на удалении менее 1 км, с отметками ниже трубопроводов, менее  $L = V_{рх4}$  часа, где  $V_p$  - максимальная скорость течения реки (п.5.4, 5.5 РД-13.020.00-КТН-110-13);

пути подъезда к месту работ, грузоподъемность мостов (при наличии дорожного знака, указывающего на грузоподъемность).

Разбивку пикетажа трассы трубопровода на участках с углами естественного изгиба выполнить по круговым кривым (с учетом домеров).

Радиус углов поворота трассы проектируемого нефтепровода принимать согласно приложению 3 настоящего задания.

Прокладку трубопроводов на болотах следует предусматривать, как правило, прямолинейно с минимальным числом поворотов. В местах поворота следует применять упругий изгиб трубопроводов.



Материалы топографической съемки (с предварительно нанесенным створом проектируемого нефтепровода) выдать в Линейный отдел ТюмГП (совместно с ситуационным планом с нанесенными объектами и ограничениями, попадающие в зону влияния нефтепровода) для окончательной укладки трассы МН.

Составление раздела отчета по инженерно-геодезическим изысканиям.

В состав отчета включить (РД-91.200.00-КТН-0564-24, СТО-710-2-ГТП-02-24 и дополнительные требования):

топографические и картографические материалы для ДП с ЗОУИП, оформленные согласно СЗ Гендиректора ГТП от 04.04.2019 № 431-05/21978-СЗ и распоряжения филиала №319 от 03.11.2021;

ведомость строений, сооружений и объектов природного характера, находящихся в зоне влияния проектируемого трубопровода согласно распоряжения филиала №319 от 03.11.2021;

ведомости в табличной форме по всем пересечениям с указанием характеристик коммуникации, данных о владельце/эксплуатирующей организации (название, адрес, телефон);

данные о владельцах существующих коммуникаций (в обязательном порядке пересекаемых) нанести на топографические планы;

документальные согласования о правильности нанесения (пересекаемых или идущих в одном техническом коридоре подземных, наземных и надземных) коммуникаций с представителями эксплуатирующих организаций (письменный ответ или отметка на съемке с указанием данных организации, по возможности заверенная печатью этой организации);

документальное подтверждение сведений по дорогам: принадлежность владельцу, категория дороги, километр пересечения по дороге (письмо или согласование съемки с перечисленными сведениями);

инженерно-топографические планы по трассе и площадкам в соответствии с масштабами топографической съемки. Нанести на топографические планы границы землепользователей с кадастровых материалов, предоставляемых ТюменьГП (сведения ГКН в виде КПП). Дополнительно показать границы районов (административных территорий);

продольные профили проектируемого нефтепровода с горизонтальным масштабом в соответствии с масштабами топографической съемки. Вертикальный и геологический масштаб профиля принять: при горизонтальном 1:1000 или 1:500 (в т.ч. для профилей переходов) вертикальный и геологический 1:100;

продольные профили на проектируемые кабельные эстакады требуются;

на планах и профилях показать все существующие коммуникации, глубину их заложения, подземные коммуникации показать в геологическом разрезе профиля, кожух на демонтируемом нефтепроводе (при его наличии);

на продольных профилях нефтепровода показать пересекаемые существующие ограждения (при наличии);

ширину, глубину водной преграды на продольном профиле проектируемого и демонтируемого трубопровода и скорость течения;

на план нанести границы водоохранных зон (ВЗ) и прибрежных защитных полос (ПЗП);

дополнительно, на планах показать закрепление начала и конца участка по акту, согласованному с эксплуатирующей организацией;

дополнительно, на планах показать место расположения существующих блок-боксов ПКУ, кабельных эстакад и высоту от поверхности земли до основания блок-бокса и низа кабельной эстакады, высоту существующих молниеприемников, прожекторных мачт, дыхательных клапанов ЕП и т.п.

При съемке существующих коммуникаций определить и включить в состав отчета для кабельных линий – марку, сечение, наименование владельцев, глубину заложения.

При выполнении топографической съемки планируется использовать электронный тахеометр или GPS\Глонасс приемники и трассопоисковые комплекты.

Во время проведения съемки следует выполнить вынос и привязку инженерно-геологических выработок.

#### **4.5 Камеральная обработка**

По результатам работ проводится камеральная обработка материалов и составление отчета в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ 21.302-2021.

При камеральной обработке будут использованы программные продукты:

1. AutoCAD Civil 3D 2009;
2. MapInfo Professional;
3. Microsoft Office.

Топографический план выпустить в формате MapInfo в системе координат кадастрового учета.

В результате камеральной обработки полевых измерений будет выпущен технический отчет.

Текстовая часть технического отчета (раздела в составе технического отчета) по инженерно-геодезическим изысканиям должна содержать следующую информацию:



- топографо-геодезическую изученность района инженерных изысканий, включая обеспеченность территории топографическими картами и планами, сведения о геодезических сетях и возможности их использования на основе результатов их оценки, наименование организаций-исполнителей карт (планов), времени и методов их создания, техническую характеристику геодезических, картографических и топографических материалов;

- сведения о методике и технологии выполненных работ: создание (развитие) съемочных геодезических сетей, производство топографической съемки и создание (обновление) инженерно-топографических планов площадок;

- сведения о проведении технического контроля и приемки работ, включая результаты выполненного контроля работ при инженерно-геодезических изысканиях;

- заключение (краткие результаты выполненных работ и их оценка, рекомендации по производству последующих топографо-геодезических работ).

В текстовых приложениях к техническому отчету по инженерно-геодезическим изысканиям должны быть представлены:

- копия задания на выполнение изысканий и копия программы работ;
- ведомость обследования исходных геодезических пунктов;
- оценка точности результатов геодезических измерений;
- свидетельства о поверке средств измерений;
- абрисы на закрепленные пункты с фотодокументами (если закладывались новые);
- ведомость (каталог) координат и высот пунктов ОГС;
- ведомость (каталог) координат и высот пунктов съемочной геодезической сети (если закладывались новые);
- каталог координат и высот горно-геологических выработок;
- акт полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ;
- акт сдачи геодезических пунктов и долговременно закрепленных точек на местности заказчику по форме Б.3 в соответствии с требованиями п.6.1.54 РД-91.200.00-КТН-0564-24;
- согласования с эксплуатирующими организациями топографических планов с нанесенными надземными и подземными коммуникациями и сооружениями.

В графических приложениях к техническому отчету по инженерно-геодезическим изысканиям должны быть представлены:

- обзорная карта;
- картограмма топографо-геодезической изученности;
- топографические планы площадки;
- схема создания и развития ОГС (при необходимости);

- схема создания и развития съёмочной геодезической сети (если создавалась новая сеть).

## 5 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

### 5.1 Виды планируемых работ

Выполняются в соответствии с требованиями действующих нормативных документов: СП 47.13330.2016, СП 446.1325800.2019, СП 448.1325800.2019, СП 449.1325800.2019, СП 493.1325800.2020, СП 11-105-97 (части II, III, VI).

При комплексном изучении инженерно-геологических условий, объем изыскательских работ должны быть достаточными для выделения в плане и по глубине инженерно-геологических элементов по ГОСТ 20522-2012, с определением для них лабораторными и методами прочностных и деформационных характеристик грунтов, их нормативных и расчетных значений, а также для установления гидрогеологических параметров, показателей интенсивности развития геологических и инженерно-геологических процессов (с учетом требований СП 116.13330.2012 и СП 115.13330.2016), агрессивности подземных вод к бетону и коррозионной активности к металлам в зоне взаимодействия проектируемого объекта с геологической средой.

Для получения необходимых инженерно-геологических материалов в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 446.1325800.2019, необходимо выполнить следующие виды работ:

- сбор и систематизацию материалов изысканий прошлых лет;
- инженерно-геологическую рекогносцировку;
- проходку горных выработок;
- полевые исследования грунтов;
- геофизические исследования;
- лабораторные исследования грунтов;
- камеральную обработку полученных материалов.

Основные виды и объемы работ приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1.

№ п/п	Наименование работ	Единицы измерения	Объем
1	2	3	4
<b>Инженерно-геологические работы. Полевые работы.</b>			
1.	Инженерно-геологическая рекогносцировка	км	0,5
2.	<i>Механическое колонковое бурение D до 160мм</i>	<i>сква/м</i>	<i>11/95,0</i>
<b>Отбор образцов грунта и воды, полевые исследование</b>			
3.	Статическое зондирование грунтов*	точка	6
4.	Отбор монолитов (в том числе кольца)	монолит/кольцо	24
5.	Отбор проб грунта нарушенной структуры	проба	36
6.	Отбор проб воды	проба	3

№ п/п	Наименование работ	Единицы измерения	Объем
1	2	3	4
<b>Лабораторные работы</b>			
7.	Определение показателей сжимаемости глинистых грунтов (компрессионные испытания)	испытание	12
8.	Трехосное сжатие (для определения характеристик деформируемости глинистых грунтов)	испытание	12
9.	Консолидированный срез глинистых грунтов	испытание	12
10.	Плотность глинистого грунта	определение	24
11.	Плотность частиц глинистого грунта	определение	24
12.	Определение консистенции (влажность глинистого грунта, границы текучести и раскатывания глинистого грунта)	определение, расчет	24
13.	Коэффициент фильтрации глинистого грунта	определение	12
14.	Степень пучинистости глинистого грунта	определение	6
15.	Определение показателей сжимаемости песчаных грунтов (компрессионные испытания)	испытание	18
16.	Трехосное сжатие (для определения характеристик деформируемости песчаных грунтов)	испытание	18
17.	Консолидированный срез песчаных грунтов	испытание	18
18.	Плотность частиц песчаного грунта	определение	36
19.	Плотность песчаного грунта	определение	36
20.	Влажность песчаного грунта	определение	36
21.	Гранулометрический состав песчаного грунта	определение	36
22.	Степень пучинистости песчаного грунта	определение	6
23.	Коэффициент фильтрации песчаного грунта	определение	18
24.	Анализ водной вытяжки	определение	3
25.	Определение коррозии к стали	определение	6
26.	Биокоррозионная агрессивность грунта	определение	6
27.	Стандартный анализ воды	определение	3
28.	Потери при прокаливании (содержание органического вещества)	определений	24
<b>Инженерно-геофизические работы</b>			
29.	Определение блуждающих токов по схеме «земля-земля»	точка	2
30.	Вертикальное электрическое зондирование с длиной питающей линии АВ до 100 м	точка	10
*- Допускается уменьшение глубины испытаний статического зондирования в соответствии с разделом 5.5.			

Объемы и виды работ уточняются в ходе проведения инженерных изысканий в зависимости от сложности инженерно-геологических условий площадок исследований (в соответствии с требованиями п. 4.23 СП 47.13330.2016, п.5.22 РД 91.200.00-КТН-0564-24).

## 5.2 Сбор материалов изысканий прошлых лет

Для оценки изученности территории района, составления программы работ комплексных инженерных изысканий и определения оптимального состава и объемов работ проведен сбор и анализ материалов изысканий прошлых лет.



- При составлении программы рассмотрены материалы изысканий 2010-2024 гг. по объектам:
- В 2010 г. филиал ОАО «Гипротрубопровод» - «Тюменьгипротрубопровод» выполнены изыскания по объекту: «РВС 20000 м3 №2 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Реконструкция». Шифр Г.3.0000.0073-СНП-10\_ГТП;
- В 2012 г. филиал ОАО «Гипротрубопровод» - «Тюменьгипротрубопровод» выполнены изыскания по объекту: «РВС 20000м3 №7 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Реконструкция РВС 20000 м3 №9 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Реконструкция». Шифр Г.3.0000.13085-СНП/ГТП;
- В 2014 г. филиал ОАО «Гипротрубопровод» - «Инженерные изыскания» ОСП г. Тюмень выполнены изыскания по объекту: РВС 20000 м3 №6 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Реконструкция». Шифр Г.3.0000.15097-СНП/ГТП;
- В 2015 г. филиал «Инженерные изыскания» ОСП г. Тюмень выполнены изыскания по объекту: «РВС 20000 м3 №14 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение». Шифр Г.3.0000.16111-ТисБРТГП;
- В 2016 г. филиалом «Инженерные изыскания» ОСП г. Тюмень выполнены изыскания по объектам:
- «Замена существующих роторов и установка ЧРП на НМ-10000-210 НПС-2 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение». Шифр 18143-ТСИБ/ГТП;
- «РВС 20000 м3 № 3 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение». Шифр 17200-ТСИБ/ГТП;
- «БНК (ОСНК) НПС-1.2 «Самотлор». Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение». Шифр 18181-ТСИБ/ГТП;
- В 2017 г. филиалом «Тюменьгипротрубопровод» выполнены изыскания по объектам:
- «Система автоматического регулирования давления на выходе НПС «Самотлор-2». Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение». Шифр 17196-ТСИБ/ГТП;
- «РВС 20000м3 №11 ЛПДС "Самотлор" Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.». Шифр 18233-ТСИБ/ГТП;
- «Караульное помещение ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Строительство». Шифр 19083-ТСИБ/ГТП.
- В 2018 году филиал «Тюменьгипротрубопровод» выполнил инженерные изыскания по объектам:
- «РВС 20000м3 №2 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» Шифр: 19125-ТСИБ/ГТП;



- «Замена электронасосного агрегата ЗЧН1 НПС "Самотлор-2". Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» Шифр: 20096-ТСИБ/ТПП;
- «Автоматизированная система управления технологическим процессом НПС "Самотлор-2". Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение» Шифр: 17233-ТСИБ/ТПП.
- В 2019 году филиал «Тюменьгипротрубопровод» выполнены инженерные изыскания по объектам:
- «РВСП 20000м3 №5 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» Шифр: №ТЗ-75.200.90-СНП-153-12-ИП.
- «РВСП 20000м3 №13 ЛПДС "Самотлор" Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» ТЗ-71.12.45-ТПП-578-19.
- В 2020 г. филиал «Тюменьгипротрубопровод» выполнил инженерные изыскания по объектам:
- «РВСП 20000м3 №10 ЛПДС "Самотлор" Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение» Шифр: 21146-ТСИБ/ТПП;
- «РВСП 20000м3 №4 ЛПДС "Самотлор" Нижневартовское УМН. Реконструкция» Шифр: 21171-ТСИБ/ТПП.
- В 2021 г. филиалом «Тюменьгипротрубопровод» выполнены инженерные изысканий по объектам:
- «Автоматизированная система управления технологическим процессом НПС "Самотлор-2" (СА МНС, СА ПНС-1, СА ПНС-2, СА ПП). Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» Г.3.0000.22123-ТСИБГТП-00.000;
- «РВС 20000м3 №1 ЛПДС "Самотлор" Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение. Г.3.0000.22112-ТСИБГТП-00.000;
- «Оснащение дополнительным (дублирующим) БИК СИКН №544 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение» Г.3.0000.022-21-ТСИБГТП-00.000;
- «Магистральный нефтепровод «Самотлор - Александровское». КПП СОД км 42, км 47, УЗА км 53. Замена ограждения, КИТСО. Техническое перевооружение» Г.3.0000.23058-ТСИБГТП-500.000.
- В 2022 г. филиалом «Тюменьгипротрубопровод» выполнены инженерные изысканий по объектам:
- «РВСП 20000м3 №9 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» № ТЗ-75.200.00-ТСИБ-0384-21;
- «Молниезащита и заземление ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Реконструкция», Г.3.0000.23173-ТСИБ/ТПП-00.000.

- В 2024 г. филиалом «Тюменьгипротрубопровод» выполнены инженерные изыскания по объектам:
- «Комбинированная система автоматического пожаротушения. ЛПДС "Самотлор". Нижневартовское УМН. Строительство (02-ТПР-007-024764, ГТП-278-2021-ДС2280).
- В 2024 году филиалом «Тюменьгипротрубопровод» планируется выполнение инженерных изысканий по объектам:
- «РВСП 30000м³ №7 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Строительство. РВСП 30000м³ №8 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Строительство» (02-ТПР-002-035920, 02-ТПР-002-035922);
- «РВС 10000м³ №1 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Строительство» (02-ТПР-002-035912).

С учетом требований п.5.3 СП446.1325800.2019 срок давности инженерных изысканий не должен превышать 2 года, а в соответствии п.6.1.7 СП 47.13330.2016, п.6.2.6 таб.6.1 РД-91.200.00-КТН-0564-24 срок давности материалов для застроенных территорий составляет: для геологического строения – без ограничения; для гидрогеологических условий – 2 года; для физико-механические свойства грунтов, химического состав грунтов и ПВ – 2 года; для геологических и инженерно-геологических процессов – 2 лет.

Учитывая, что сооружения расположены в пределах одного геоморфологического элемента и имеют идентичные гидрогеологические условия на всей площадке, допускается использование результатов лабораторных исследований и полевых испытаний для идентичных ИГЭ по ранее выполненным изысканиям, указанным в разделе 5.2, на расстоянии превышающим ширину прилегающей зоны при условии их соответствия по сроку давности.

### **5.3 Рекогносцировочное обследование и маршрутные наблюдения**

Рекогносцировочное обследование и маршрутные наблюдения на изыскиваемых объектах выполняются в соответствии с требованиями п.5.5.1 СП446.1325800.2019, РД-91.200.00-КТН-0564-24 и технического задания.

В задачу рекогносцировочного обследования и маршрутных наблюдений входит:

- фиксация всех пересечений рек, дорог, оврагов, балок, каналов болот участков и других препятствий;
- описание рельефа местности и геоморфологических условий участка;
- описание геологических и гидрогеологических условий, включая участки проявления геологических и инженерно-геологических процессов и оценку площади их активности;

- документация имеющихся обнажений, в том числе в карьерах, строительных выработках с указанием категорий разрабатываемости пород, составление абрисов и фотодокументация;
- выявлять дефекты планировки территории, просадок поверхности земли, подтопления и другие факторы;
- описание геоботанических индикаторов геологических и гидрогеологических условий;
- привязку точек наблюдения выполнять к существующим объектам или пробуренным буровым и зондировочным скважинам.

Маршрутные наблюдения следует осуществлять в процессе рекогносцировочного обследования и инженерно-геологической съемки для выявления и изучения основных особенностей (отдельных факторов) инженерно-геологических условий исследуемой территории.

При маршрутных наблюдениях необходимо выполнять описание естественных и искусственных обнажений горных пород (опорных разрезов), выходов подземных вод (родники, мочажины и т.п.) и других водоявлений, искусственных водных объектов (с замером дебитов источников, уровней воды в колодцах и скважинах, температуры), проявлений геологических и инженерно-геологических процессов, типов ландшафтов, геоморфологических условий.

Наибольшее внимание необходимо уделять наиболее неблагоприятным для освоения участкам территории (наличие опасных геологических и инженерно-геологических процессов, слабоустойчивых и других специфических грунтов, близкое залегание грунтовых вод, пестрый литологический состав грунтов, высокая расчлененность рельефа и т.п.).

Маршрутные наблюдения следует осуществлять по направлениям, ориентированным перпендикулярно к границам основных геоморфологических элементов и контурам геологических структур и тел, простирацию пород, тектоническим нарушениям, а также вдоль элементов эрозийной и гидрографической сети, по намечаемым проложениям трасс линейных сооружений, участкам с наличием геологических и инженерно-геологических процессов и др.

В случае, пересечения трассой проектируемого МН/МНПП насыпи а/д, ж/д, дамб и других защитных сооружений описывать мощность слоя, состав насыпи для классификации грунтов по ГЭСН 81-02-01-2022 в журнале рекогносцировочного обследования. Опробование грунтов, слагающих насыпь а/д, ж/д, дамб и других защитных сооружений, выполнять только в случае прокладки трассы проектируемого МН/МНПП через насыпи а/д, ж/д, дамб и других защитных сооружений траншейным способом и если способ прокладки не указан в ТЗ на ПП.

По результатам маршрутных наблюдений намечаются места размещения буровых, опытных исследований.



Протяженность маршрутных наблюдений составит 0,5 км, количество точек наблюдения - 11, что соответствует количеству скважин.

Оформление результатов рекогносцировочного обследования производится в буровом или специальном рекогносцировочном журнале.

#### **5.4 Проходка горных выработок**

Проходка горных выработок осуществляется буровыми установками типа УРБ-2а-2, ПБУ-2 или их аналогами, на базе гусеничной техники повышенной проходимости типа МТЛБУ или на базе автомобиля повышенной проходимости типа КамАЗ или УРАЛ колонковым или вибрационным способом диаметром – 108 – 146 мм, а при бурении скальных и крупнообломочных грунтов «с продувкой» сжатым воздухом. На труднодоступных и косогорных участках проходка скважин будет осуществляться малогабаритными переносными буровыми установками (КМ-10, мотобурами), УБШМ 1-13/1-20 или комплектами ручного бурения.

При проходке песчаных грунтов, насыщенных водой, допускается, в соответствии с приложением В СП 446.1325800.2019, применять шнековое бурение с длиной рейса не более 1,0 м для исключения возникновения возможных ошибок в описании разреза. При этом в случае обнаружения «верховодки» (временный горизонт грунтовых вод, залегающий на глинистых грунтах, первый от поверхности) необходимо использовать обсадные трубы для её перекрытия, также предусмотреть при необходимости использование обсадных труб с перекрытием водоносных горизонтов, при проходке оплывающих и осыпающихся грунтов при отборе монолитов. Бурение скважины в песчаных грунтах, насыщенных водой допускается без использования обсадных труб.

В связи с тем, что на площадке изысканий находится множество существующих действующих сооружений и коммуникаций, скважины, попадающие в границы (контуры) существующих сооружений, могут быть смещены геологом в места доступные для проходки на расстояние не более 1,5 минимальных значений рекомендованного расстояния между точками согласно таблице 7.2, 7.3, 7.4 СП 446.1325800.2019, табл. 7.10, 7.12 РД-91.200.00-КТН-0564-24.

**Перечень проектируемых сооружений с их техническими характеристиками приведены разделе 1 программы работ.**

Объемы буровых работ по сооружениям с пояснениями и ссылками на нормативные документы представлены в таблице 5.2.



Таблица 5.2 Объемы буровых работ по континентам

[illegible]

№ п/п	Истор по эксплуатации	Вид проектного сооружения	Конструктивные особенности	Таблица (длина, ширина, высота)	Назначение типа функционала (свойства, качества, действия, etc)	Функциональные возможности	Назначение на объекте		Проектируемая глубина погружения или	Примечания по использованию	Уровень ответственности	Количество скважин	Глубина, м	Верх, м.м.	Номера скважин	Количество точек статического	Основание объектов бурения работ
							на отсчете	на 1 м длины (скальное поле)									
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17
4	-	Поплавок	-	10х10	-	-	-	-	-	-	повышенный	1	3	3	565 вкл. 566	16	Предусматривается бурение 1 скважины и использование сква 566 глубиной 3,0 м пробуренной в рамках текущего объекта, расстояние до используемой скважины 55 м (количество и глубина согласно п. 41 т. 7.12 РД-91.200.00. КТН-0564-24)
5	-	Поплавок	-	50х50	-	-	-	-	-	-	повышенный	1	3	3	566 вкл. 565	-	Предусматривается бурение 1 скважины и использование сква 565 глубиной 3,0 м пробуренной в рамках текущего объекта, расстояние до используемой скважины 15 м (количество и глубина согласно п. 41 т. 7.12 РД-91.200.00. КТН-0564-24)
6	-	Антенна	-	15х35	-	-	-	-	-	-	повышенный	1	3	3	567 вкл. 565	-	Предусматривается бурение 1 скважины и использование сква 565 глубиной 3,0 м пробуренной в рамках текущего объекта, расстояние до используемой скважины 5 м (количество и глубина согласно п. 41 т. 7.12 РД-91.200.00. КТН-0564-24)
7	-	Временный	-	11х30	-	-	-	-	-	-	повышенный	-	-	-	-	-	В соответствии с приложением к проекту 10 к. 72 на ИИ инженерно-геологическая классификация не требуется в связи с отсутствием значительных работ, под землей временные сооружения (платформы) ПЭС, требуется только инженерно-геологическая и инженерно-экологическая классификация
Итого:												11		99		6	

В случае, если при бурении скважины будет определено, что сваи опираются нижним концом на рыхлые пески или на глинистые грунты с показателем текучести  $IL > 0,75$  д.е. (текучепластичные, текучие) необходимо продолжить бурение до 30% скважин (количество уточняется в ходе проведения полевых работ) до грунтов с хорошей несущей способностью (пески средней плотности и плотные и глинистые грунты с показателем текучести  $IL < 0,75$  д.е.) с заглублением в данные грунты не менее чем на 6 метров.

В случае, если при бурении скважин будет определено, что в сфере взаимодействия (сумма проектируемой глубины заложения фундамента и глубины сжимаемой толщи грунтов) здания или сооружения на фундаментах на естественном основании (плитный, столбчатый) вскрыты специфические грунты, глинистые грунты с показателем текучести  $IL > 0,75$  д.е. (текучепластичные, текучие) или рыхлые пески – до 30% скважин (количество уточняется в ходе проведения полевых работ) в таких грунтах должны быть пройдены на полную их мощность и на 1—2 м ниже их подошвы или до глубины, где их наличие не будет оказывать влияния на устойчивость проектируемых зданий и сооружений, соответственно при вскрытии данных грунтов под выше указанные сооружения сообщить в проектный институт для уточнения необходимости увеличения глубины бурения скважин, заложенной в программе работ.

*Все дополнительные работы согласовать с начальником и/или главным специалистом инженерно-геологического отдела филиала «Тюменьспротрубопровод».*

*В случае выявления при производстве буровых работ или по информации от службы эксплуатации ОСТ большого объема строительного мусора, остатков фундаментов, железобетонных конструкций в контурах проектируемых сооружений в пределах сжимаемой толщи грунтов, данная информация передается ответственным исполнителем-геологом начальнику Инженерно-геологического отдела и начальнику структурного подразделения ОСТ. При необходимости (при отсутствии информации у Заказчика об объеме строительного мусора, остатков фундаментов, железобетонных конструкций) с привлечением сил ОСТ до завершения полевого этапа выполняется выборочное ивурфование с целью оценки фактического объема и содержания техногенных включений в контуре проектируемого сооружения. По результатам оценки или по данным Заказчика составляется двусторонний акт с указанием объема, глубины залегания и содержания строительного мусора.*

Предварительная схема размещения геологических выработок представлена в приложении 5. Окончательное положение корректируется по результатам инженерно-геологической рекогносцировки с учетом геоморфологических особенностей, наличия геологических процессов. Исполнитель вправе корректировать местоположение намеченных скважин и глубину в зависимости от сложности инженерно-геологических условий.

В процессе бурения производится документация скважин, отбор образцов грунта и проб воды для лабораторных исследований, замер уровня грунтовых вод, появившегося и восстановившегося, через 1-2 суток после бурения и обязательно отражать это в буровых журналах.

Последовательность описания грунтов:

- разновидность грунта (для глинистых – по числу пластичности, для песчаных – по гранулометрическому составу);
- цвет, консистенция (степень влажности, степень водонасыщения);
- включения в грунте и его характерные особенности – крупнообломочные частицы (или тонкодисперсные);
- ожелезнение, карбонатность, органика, слоистость (состав прослоев, их толщина и частота, ориентировка) и др.

Последовательность описания скальных и полускальных грунтов:

- вид, цвет;
- характеристика прочности, трещиноватости (визуальная в % от общей площади), выветрелости;
- подразделение на морозный или талый грунт, криогенная текстура, льдистость (толщина ледяных прослоев, их частота и ориентировка);
- содержание карбонатов (качественное определение), слоистость (состав прослоев, их толщина и частота, ориентировка).

Последовательность описания торфов:

- вид, окраска естественно-влажного грунта;
- внешний вид в зависимости от степени разложения;
- наименование торфа по преобладающему составу растений;
- степень разложения (визуальное описание);
- степень влажности;
- наличие прослоев с указанием их состава, мощности и количества на 1 метр разреза.

В процессе производства работ выполняется текущая (предварительная) обработка полевых материалов – построение схематических инженерно-геологических разрезов или колонок горных выработок в буровых журналах. Журналы буровых скважин оформляются по форме, приведенной в Б.6 (приложение Б) РД 91.200.00-КТН-0564-24. Полевые записи в журналах буровых скважин должны выполняться простым карандашом. Стирать и подчищать записи не допускается.

Полевое описание грунтов должно соответствовать ГОСТ Р 58325-2018, ГОСТ Р 58889-2020, а классификация грунтов учитывать требования ГОСТ 25100-2020 в соответствии с



полевым определением типа, подвида или разновидности описываемого грунта по их полевым признакам.

При описании грунтов в процессе бурения необходимо отмечать и указывать в журнале буровых скважин наличие и процентный состав крупнообломочных включений размером до 50 мм и более 50 мм.

Отбор, маркировка и транспортировка проб грунтов и воды производится согласно ГОСТ 12071-2014 «Грунты. Отбор, упаковка, транспортировка и хранение образцов», ГОСТ Р 59539-2021 «Грунты. Методы отбора проб подземных вод».

Срок хранения монолитов грунтов с момента отбора до начала лабораторных испытаний для мерзлых скальных грунтов, песков, глинистых грунтов твердой и полутвердой консистенции не должен превышать 1,5 месяца, для других разновидностей грунтов включая мерзлые – 1,0 месяц (п. 4.6.5 ГОСТ 12071 – 2014). Срок хранения проб воды до начала исследований в лаборатории не должен превышать 1 месяц (п.7.5 ГОСТ Р 59539-2021).

Для упаковки монолитов допускается применять паро- и влагонепроницаемые материалы, в частности полиэтиленовую стрейч-пленку толщиной от 17 до 25 мкм. На верхнюю грань монолита следует положить этикетку, завернутую в полиэтиленовую пленку, монолит по всей поверхности обмотать не менее чем четырьмя – пятью слоями стрейч-пленки. Для фиксации упаковки монолит оборачивают клейкой лентой.

Образцы грунта, предназначенные для транспортирования в лаборатории, необходимо упаковывать в ящики (термосы), обеспечивающие сохранность образцов (деревянные, пластиковые).

Монолиты грунта при транспортировании не должны подвергаться резким динамическим и температурным воздействиям. Монолиты немерзлых грунтов необходимо транспортировать при положительной температуре окружающего воздуха, а монолиты мерзлых грунтов – при отрицательной температуре воздуха или транспортом, оборудованным холодильными камерами.

При хранении монолиты не должны подвергаться резким динамическим воздействиям, касаться друг друга и стоек полок; должны размещаться на полках помещения (камеры) всей нижней поверхностью в один ярус таким образом, чтобы этикетки находились сверху. На монолитах запрещается помещать какие-либо предметы.

На монолиты и образцы грунта приклеивается этикетка с указанием:

- наименование организации, проводящей изыскания;
- наименование объекта (участка);
- наименование выработки и ее номер;
- номер образца;
- глубина отбора образца;

- краткое описание грунта (визуально);
- должность и фамилия лица, проводящего отбор образцов, его подпись;
- дата отбора образца.

Необходимо вести ведомости отбора проб грунта и воды по форме приложений Б.8, Б.9 РД-91.200.00-КТН-0564-24.

Дополнительные требования к отбору проб грунта:

- на каждой коробке с образцами грунтов необходимо указывать с какого участка отобраны образцы с указанием образцов упакованных в коробку;
- на каждой коробке необходимо делать ручки из скотча;
- реестры с отбором проб грунта и воды необходимо оформлять в электронном варианте, дополнительно указывать литологию грунта (например, суглинок мягкопластичный, глина тугопластичная, песок мелкий влажный).

Необходимое количество проб грунта определяется в соответствии с требованиями п. 7.1.16.1 СП 446.1325800.2019 и приложения У.2 РД-91.200.00-КТН-0564-24. Количество определений должно обеспечить по каждому выделенному инженерно-геологическому элементу не менее 10 характеристик состава и состояния грунтов и не менее 6 механических свойств грунтов (деформационные свойства определяются двумя методами, соответственно на каждый ИГЭ при отсутствии возможности использования материалов ИИ прошлых лет должно быть отобрано не менее 12 образцов), с учетом возможности использования материалов прошлых лет, указанных в разделе 5.2.

При бурении необходимо опробовать **каждую** скважину. Пробы грунтов отбираются из каждого выделенного слоя, но не реже чем через 2 м и обязательно из сезонно-мерзлого слоя.

**Из техногенных грунтов в пробных скважинах образцы грунтов отбираются через 0,5-1,0 м.**

Из органических (торфы), органо-минеральных грунтов (заторфованные грунты, илы, сапропели) в пробных скважинах (до 50% скважин) образцы грунтов при высокой изменчивости свойств отбираются через 0,5-1 м.

До 50 % скважин, в которых вскрыты специфические грунты (техногенные, органических (торфы), органо-минеральных грунтов (заторфованные грунты, илы, сапропели)) должны быть опробованы по выше указанной схеме.

Слои и линзы, сложенные глинистыми грунтами с показателем текучести более 0.75 МПа, в случае если они оказывают существенное влияние на проектное решение должны быть выделены в отдельный ИГЭ независимо от мощности.

Из песчаных грунтов необходимо производить отбор монолитов, при невозможности отбора монолитов из песчаных грунтов отбор производить кольцом для определения физических характеристик песчаных грунтов. Количество не менее **12 образцов** (монолитов или

колец) на каждый выделенный песчаный ПГЭ при отсутствии возможности использования материалов ИП прошлых лет, на протяженных объектах отбор увеличивается в соответствии с объемом бурения, равномерно распределяя отбор колец или монолитов из песчаных грунтов по трассе. Вместе с отобранным кольцом отбирать с той же глубины дополнительный объем песка массой не менее 2 кг (для определения при необходимости механических свойств с заданной плотностью) – дополнительный объем грунта с этикеткой упаковывается в полиэтиленовый пакет, туда же помещается пакет с пробой из кольца с отдельной этикеткой (в реестр заносим как один образец).

Общие рекомендации по определению необходимого и достаточного количества образцов грунтов для лабораторных испытаний указаны в приложении У.2 РД-91.200.00-КТН-0564-24.

Отбор образцов грунта ненарушенного сложения будет производиться грунтоносами с уровня зачищенного забоя, допускается использовать колонковую трубу, как аналог вдавливаемого грунтоноса, но с ограничением рейса 40 см, диаметром 108-127 мм (большим диаметром при наличии включений в грунтах).

При отборе монолитов максимальная длина рейса при колонковом бурении не должна превышать 2,0 м для скальных, 1,5 м – для крупнообломочных, 0,7 м – для песчаных и глинистых грунтов.

При проходке интервалов скважины без отбора образцов грунта ограничений по длине рейса отсутствуют.

Отбор проб органико - минеральных и органических грунтов для лабораторных определений состава и физических свойств следует производить вручную с помощью торфяного бура.

Выполнить отбор проб грунтов на определение пучинистости в количестве не менее 6 шт. на каждый ПГЭ или техногенный слой, попадающий в зону сезонного промерзания. По предварительным данным нормативная глубина сезонного промерзания для данного района составляет для песков мелких – 2,99 – 3,02 м, для супеси – 3,44 м. Образец грунта ненарушенного сложения должен быть диаметром не менее 100 мм и высотой не менее 200 мм. Образец грунта нарушенного сложения должен быть весом не менее 3 кг. Общее количество проб указано в таблице 5.1.

Пробы воды отбираются из расчета не менее трех проб из каждого выделенного водоносного горизонта, общее количество проб указано в таблице 5.1.

При отборе проб воды необходимо учитывать следующие требования:

- емкости для отбора проб воды должны быть изготовлены из полимерного материала (использовать бутылки, объемом 1,5 л).



- бутылки перед заполнением и пробки перед закупоркой ополаскивают отбираемой водой не менее трех раз;
- между уровнем воды в бутылке и пробкой оставляют воздушное пространство в 10 -15мм;
- для определения агрессивной углекислоты отбирают специальную пробу. В бутылку емкостью 0,25 л всыпают примерно 0,2 г мраморной крошки, наполняют ее исследуемой водой и тщательно закупоривают (для герметичности крышку обмотать скотчем);
- сведения о месте отбора проб указывают на этикетке с указанием: дата отбора; цель исследования воды; должность, фамилию и подпись исполнителя прикрепляют к емкости.

Пробы на коррозионную агрессивность грунтов стали и водную вытяжку необходимо отбирать из расчета не менее трех проб равномерно по разрезу выше УГВ, дополнительно на УЭС выполнить отбор трех проб ниже УГВ равномерно по разрезу в зоне взаимодействия строительных конструкции с природной средой, общее количество проб указано в таблице 5.1.

При отборе проб на водную вытяжку и коррозионную агрессивность грунтов стали (УЭС) учитывать следующие требования:

- пробы грунта необходимо отбирать в зоне взаимодействия строительных конструкции с природной средой – этой зоной может быть глубина заложения фундамента проектируемого сооружения, глубина заложения проектируемых подземных коммуникаций (кабельная продукция, трубопровод). Пробы отбираются с различных глубин (в интервале заложения фундамента), для оценки коррозионной агрессивности грунтов на строительные конструкции в разных точках, а также при различных грунтовых условиях;
- пробу грунта для водной вытяжки берут весом 1 кг. Отобранную пробу помещают в полиэтиленовый пакет (для сохранения естественной влажности). Сведения о месте отбора проб указывают на этикетке с указанием: цель исследования, должность, фамилию и подпись исполнителя.
- для определения удельного электрического сопротивления (УЭС) пробы берут от 1,5 кг до 2 кг грунта. Отобранную пробу помещают в полиэтиленовый пакет и снабжают паспортом, в котором указывают название объекта, номер скважины и глубину отбора пробы.

На месте проведения буровых работ у геолога должна находиться следующая полевая документация:

ТЗ на производство ИГИ  
 Программа работ по ИГИ.  
 Полевые журналы.  
 Материалы геодезической привязки горных выработок.  
 Буровые журналы.  
 Акты ликвидации скважин.



Вынос в натуру точек бурения, опытных работ и их привязку произвести согласно СП 11-104-97. Дополнительно в буровом журнале писать координаты, определяемые портативным навигатором (Garmin) в системе WGS-84.

По окончании буровых работ, каждая пройденная скважина тампонируется с составлением акта ликвидации скважин (согласно формы Б.7 РД-91.200.00-КТН-0564-24) и обозначается на местности вешкой, на которой следует указывать: сокращенное наименование организации организации-исполнителя, условное название объекта, номер скважины, дату проходки, глубину. Ликвидация скважин осуществляется в соответствии с п.11.2 данной программы. Дополнительно устанавливается замок, из глинистого грунта, выбуренного из скважины, на устье скважины, как показано в приложении С РД-91.200.00-КТН-0564-24.

## **5.5 Полевые испытания грунтов**

Для определения показателей прочностных и деформационных свойств грунтов и расчленения разреза четвертичных пород на слои для сооружений I, II уровня ответственности, предусматривается выполнение полевых испытаний грунтов вращательным срезом (на болотах), статическим зондированием и лабораторных определений физико-механических свойств грунтов (с определением деформационных свойств методом компрессионного и трёхосного сжатия) в соответствии с п.7.1.14.5, 7.2.22.1, 7.2.22.4 СП 446.1325800.2019, п.5.3.7 СП 22.13330.2016 (сооружения без фундаментов – III уровня ответственности, сооружения I уровня ответственности – только линейная часть МТ и с нагрузкой менее 0,25 МПа, сооружения второго уровня ответственности).

### ***Статическое зондирование***

Для определения показателей прочностных и деформационных свойств талых грунтов, (преимущественно песчаных), плотности песчаных грунтов, расчленения геологического разреза на слои планируется выполнить статическое зондирование грунтов при технической возможности на глубину буровой скважины (в соответствии с п. 7.1.14.1, 7.1.14.2 СП 446.1325800.2019, РД-91.200.00-КТН-0564-24 и технического задания).

Допускается уменьшение глубины испытаний статического зондирования при достижении предельных усилий вдавливания зонда в зависимости от типа используемой установки статического зондирования, достижении предельной прочности зондировочного инструмента (при увеличении нагрузки происходит деформация штанг, появляется опасность повреждения зонда), отклонения наконечника зонда от вертикали на 15° или изменения его отклонения на 5° на 1 м, но при этом глубина испытаний должна быть не менее чем на 2 м ниже погружения нижнего конца свай для сооружений на свайных фундаментах и не менее чем на глубину заложения фундамента+сжимаемая толща для фундаментов на естественном основании с учетом ниже указанных требований и условий.

При невозможности достижения выше указанной минимальной заданной глубины для свайных фундаментов и для фундаментов на естественном основании (в том числе из-за труднопроходимых прослоек грунта), а также отклонения наконечника зонда от вертикали на  $15^\circ$  или изменения его отклонения на  $5^\circ$  на 1 м, допускается при технической возможности вдавливание зонда в грунт проводить с забоя предварительно пройденной скважины. При необходимости скважина обсаживается трубой внутренним диаметром, превышающим диаметр зонда на 5-10 мм.

Испытание заканчивают в случае:

- достижения заданной глубины погружения зонда;
- превышения предельных усилий вдавливания зонда, достижении предельной прочности зондировочного инструмента (при увеличении нагрузки происходит деформация штанг, появляется опасность повреждения зонда) при распространении до заданной глубины окончания опыта толщи грунтов однородного строения (1 предварительно выделенного ИГЭ - скальных, полускальных, крупнообломочных, глинистых твердой консистенции грунтов, глинистых грунтов с включениями крупнообломочных грунтов, плотных песков и т.д.), состав и состояние которых не позволяют проводить непрерывное внедрение зонда.

По окончании испытания зонд извлекают из грунта.

**Объемы планируемых испытаний статическим зондированием по сооружениям приведены в таблице 5.2 раздела 5.4** (в соответствии с п. 7.1.14.1, 7.1.14.2 СП 446.1325800.2019, РД-91.200.00-КТН-0564-24 и технического задания).

С целью получения данных, необходимых для интерпретации результатов зондирования и геолого-литологического разреза, испытание статическим зондированием как правило производить перед бурением скважины, в случае выполнения статического зондирования после бурения скважины испытания располагать на расстоянии не ближе 1,5-2,5 м от пробуренных скважин.

Испытания проводятся установкой ТЕСТ-АМ (К2М, К4М), разработанной и изготовленной ЗАО «Геотест» г. Екатеринбург (по классификации ГОСТ 19912-2012). Установка зондирования оснащена тензометрическими зондами II типа (с муфтой трения) с усилием по конусу до 50 МПа и по муфте до 571 кПа с блоком обработки и хранения информации ТЕСТ- К2М(К4М).

Методика зондирования и требования к аппаратуре полностью соответствуют требованиям, предъявляемым в Стандарте России (ГОСТ 19912-2012).

Зондирование выполняется путём непрерывного вдавливания зонда в грунт. При этом на тензодинамометр конуса, где размещены тензодатчики, передается усилие. Изменение сопротивления тензодатчиков фиксируется измерительным прибором. Усилие, действующее на

муфту трения, передается на тензодинамометр муфты и на измерительный прибор (ТЕСТ-K2M (K4M)). Вдавливание производится установкой средней тяжести.

Регистрация показаний по глубине производится через 0,05 м для электрического зонда, в соответствии с п. 5.4.4. ГОСТ 19912-2012.

При проведении испытаний на глубину более 10,0 м необходимо использовать специальные зонды с наконечниками оснащенными инклинометрами в соответствии с п. 5.2.4 ГОСТ 19912-2012.

Опорно-анкерное устройство должно воспринимать реактивные усилия, возникающие при вдавливании и извлечении зонда.

При калибровке зонда перед испытанием во избежание получения неверных (отрицательных) показаний – необходимо не производить давление на зонд - для этого зонд подвешивают на буровую штангу с помощью вилки или располагают на земле. При вдавливании зондировочных штанг необходимо следить, чтобы вдавливание происходило равномерно (скорость не более 1 м в 1 минуту) и параллельно буровой установке, во избежание искривления штанг. При производстве статического зондирования через сезонно-мерзлый слой, во избежание изгибания штаг, необходимо предварительно пробурить скважину на глубину сезонно-мерзлого слоя, потом выполнить обратную засыпку рыхлыми грунтами и только после этого приступить к полевым исследованиям.

Регистрация показателей сопротивления грунта внедрению зонда производится согласно ГОСТ 19912-2012, при использовании специальных зондов регистрируют дополнительно измеряемые параметры. Результаты опытов фиксируются в полевом журнале, допускается заполнение журнала в электронном виде. Дополнительно в полевой журнал допускается прикреплять чек (при его наличии), напечатанный с помощью переносного принтера с обязательным указанием на чеке номера опыта, ФИО и подписи исполнителя, указания глубины снятия показаний с периодичностью 1,0 м.

В камеральный отдел результаты статического зондирования передавать в журналах статического зондирования с чеками (при их наличии), распечатанных с помощью переносного принтера и прикрепленных к странице журнала статического зондирования. **Обязательно полученные результаты статического зондирования заносить в программу Geoexplorer и передавать данные в электронном виде (файл с расширением \*.gxl).**

#### ***Испытания грунта методом вращательного среза.***

В случае обнаружения участков распространения талых торфов с целью определения их механических свойств планируются испытания вращательным срезом грунта в массиве (по ГОСТ 20276.5-2020 Грунты. Метод вращательного среза) с помощью четырехлопастной крыльчатки (СК-100 и др.), тип крыльчатки - III. На протяженных торфяных массивах испытания проводятся через 300м с шагом 0,5 м по глубине на всю мощность торфа. На



небольших болотах, протяженностью до 300 м, в одной точке с максимальной мощностью торфа. На площадных объектах испытания проводить возле каждой скважины.

Испытания методом вращательного среза выполняются с целью определения их механических свойств (по ГОСТ 20276.5-2020 Грунты. Метод вращательного среза) с помощью четырехлопастной крыльчатки (СК-100 и др.).

Перед началом испытаний вращательным срезом необходимо внимательно изучить руководство по эксплуатации сдвигомер-крыльчатки. В соответствии п. 2.1 руководства выполнить градуировку прибора для получения постоянной характеристики измерительного устройства (в кН).

Результаты вращательного среза, в зависимости от условий работы, могут:

- представлены в журнале испытаний грунтов методом вращательного среза;
- представлены в программе Impeller 2.3.

В журналах испытаний грунтов методом вращательного среза и в программе Impeller 2.3 необходимо приводить обязательные параметры и учитывать следующие требования при производстве работы:

- размеры используемой крыльчатки (высота, ширина, толщина лопастей);
- В - постоянную крыльчатки;
- $N_i$  - постоянная характеристика измерительного устройства.

После погружения крыльчатки на заданную глубину перед измерением крутящего момента показания индикатора ИЧ-10 устанавливают на значение 1,0 и только после этого начинать опыт.

## 5.6 Геофизические исследования

Геофизические работы выполняются с целью:

- уточнения геологической информации;
- определения коррозионных свойств грунтов по отношению к стали;
- определения УЭС грунтов для расчета и определения контуров заземляющих устройств.

Виды и объемы работ приняты согласно требованиям нормативных документов РД-91.200.00-КТН-0564-24, РД-91.020.00-КТН-170-17, ГОСТ 9.602.2016, СП 11-105-97 ч I-VI, РСН 64-87 Технические требования к производству геофизических работ. Электроразведка.

1. Под проектируемый магистральный нефтепровод (перемычка), диаметр 720мм, уровень ответственности – повышенный, выполнить геофизические исследования методом ВЭЗ, симметричной установкой Шлюмберже, длина питающей линии АВ равная до 68 м. Глубина исследования не менее 15 м. Всего выполнить 3 точки (ВЭЗ 1-3), согласно РД-91.200.00-КТН-0564-24 таб. 7.10 п. 4;



2. Под узел запорной арматуры б/н с ограждением (на проектируемой перемычке), уровень ответственности – повышенный, выполнить геофизические исследования методом ВЭЗ, симметричной установкой Шлюмберже, длина питающей линии АВ равная до 68 м. Глубина исследования не менее 15 м. Всего выполнить 4 точки (ВЭЗ 4-7), согласно п. 10 СНиП 11-105-97, часть VI;

3. Под кабельную эстакаду, уровень ответственности – нормальный, выполнить геофизические исследования методом ВЭЗ, симметричной установкой Шлюмберже, длина питающей линии АВ равная до 68 м. Глубина исследования не менее 15 м. Всего выполнить 3 точки (ВЭЗ 8-10), согласно п. 10 СНиП 11-105-97, часть VI;

4. Для расчета ЭХЗ провести работы по определению блуждающих токов по схеме «земля-земля», провести работы по определению разности потенциалов для оценки блуждающих токов. Разность потенциалов измеряется между двумя точками земли, по двум взаимно перпендикулярным направлениям, при разное измерительных медно-сульфатных электродов на 100 м. Всего предполагается выполнить 2 точки ГОСТ 9.602-2016.

Документация результатов полевых наблюдений должна вестись по установленной форме (допускается электронный вид), для каждого электроразведочного метода с выполнением соответствующих требований. Полевые журналы должны быть пронумерованы до заполнения журнала. На обложке и титульном листе должны быть указаны все необходимые данные. Кроме того, необходимо написать обращение к нашедшему журнал (в случае его потери) с просьбой возвратить его по соответствующему адресу. Записи в журнале ежедневно подписывают оператор и вычислитель. Проверка вычислений удостоверяется подписью проверявшего журнал должностного лица (начальника партии, старшего геофизика).

Контроль и оценка качества работ должны производиться на всех этапах их выполнения в соответствии с СТП 00-3.4.7. Первичный (внутренний) контроль за качеством полевых работ должен осуществлять начальник партии (отряда) в процессе работ. Начальник отряда, если он не является оператором, должен контролировать работу операторов не реже двух раз в неделю.

**В ходе контроля проверяются:**

- состояние аппаратуры и оборудования;
- правильность выполнения полевых наблюдений;
- правильность ведения полевой документации;
- повторные и контрольные наблюдения;
- состояние техники безопасности.

Документация результатов полевых наблюдений должна вестись по установленной форме согласно РСН 64-87, для каждого электроразведочного метода с выполнением соответствующих требований (допускается ведение полевого журнала в электронном виде).

В процессе работ используется многофункциональная аппаратура ЭРП-1А или аналоги. Аппаратура должна быть откалибрована и иметь погрешность измерения напряжения не более 4 %.

В связи с тем, что в местах изысканий находится множество существующих действующих сооружений и коммуникаций, точки геофизических наблюдений, попадающие в границы (контуры) существующих сооружений, могут быть смещены геофизиком в места доступные для размотки приемных и питающих линий (AB и MN). Так же допускается корректировка объема геофизических работ в процессе производства инженерных изысканий.

### **5.7 Лабораторные работы**

Для определения наименования, физико-механических свойств грунтов, химического состава грунтов и грунтовых вод проводятся лабораторные исследования.

Предусматриваются следующие виды лабораторных исследований грунтов:

- гранулометрического состава песчаных грунтов;
- грунтовая влажность;
- влажность на границы текучести и раскатывания глинистого грунта;
- плотность;
- комплекс физико-механических свойств талых грунтов (деформационные свойства методом компрессионного и трёхосного сжатия, прочностные свойства одноплоскостным срезом);
- органические вещества методом прокалывания опр.;
- анализ водной вытяжки;
- удельное электрическое сопротивление грунтов;
- коэффициент фильтрации;
- степень морозной пучинистости;
- определение химического состава воды.

Физические характеристики грунтов (влажность, влажность границы текучести, влажность границы раскатывания, плотность грунта, плотность частиц грунта) необходимо определять согласно ГОСТ 5180-2015 «Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик»:

- определение влажности (в том числе гигроскопической) грунта, методом высушивания до постоянной массы;
- определение верхнего предела пластичности методом балансного конуса;
- определение нижнего предела пластичности – влажности грунта на границе раскатывания;
- определение плотности грунта методом режущего кольца;

- определения плотности частиц пикнометрическим методом;

Результаты физических исследований заносятся в журнал и оформляются в виде сводной ведомости.

Лабораторные определения гранулометрического состава грунтов выполняются согласно ГОСТ 12536-2014:

- определение гранулометрического (зернового) состава грунтов ситовым методом для песчаных и крупнообломочных грунтов;
- определение гранулометрического (зернового) состава грунтов ареометрическим методом для дисперсных грунтов.

Результаты определения гранулометрического состава грунтов заносятся в журнал и оформляются в виде протокола.

Прочностные и деформационные характеристики грунтов определяются согласно ГОСТ 12248.4-2020 (метод компрессионного сжатия), ГОСТ 12248.2-2020 (метод одноосного сжатия), ГОСТ 12248.3-2020 (метод трехосного сжатия), ГОСТ 12248.1-2020 (метод одноплоскостного среза), характеристики просадочности следует определять по ГОСТ 23161-2012, характеристики набухания и усадки грунтов по ГОСТ 12248.6-2020.

Лабораторные исследования по определению степени пучинистости будут выполнены согласно ГОСТ 28622-2012.

Определение коэффициента фильтрации грунта будет выполнено в соответствии с 25584-2023 «Грунты. Методы лабораторного определения коэффициента фильтрации».

Лабораторные методы определения показателей свойств грунтов следует использовать для классификации грунтов в соответствии с ГОСТ 25100-2020, оценки их состава и физико-механических свойств. Количество отобранных в процессе изысканий образцов грунта должно быть не менее 6 для определения показателей механических свойств грунтов и не менее 10 – для определения показателей физических свойств по каждому основному литологическому слою (ИГЭ) с учетом возможности использования материалов прошлых лет, указанным в разделе 5.2. Выделение ИГЭ будет произведено совместно для всего участка.

Лабораторные исследования по определению химического состава подземных и поверхностных вод, а также водных вытяжек из глинистых грунтов выполняются в целях определения их агрессивности к бетону и металлическим конструкциям (СП 446.1325800.2019 и СП 28.13330.2017), оценки влияния подземных вод на развитие геологических и инженерно-геологических процессов (карст, химическая суффозия и др.). Отбор, консервация, хранение и транспортирование проб воды для лабораторных исследований следует осуществлять в соответствии с ГОСТ Р 59539-2021.

Конкретное соотношение объемов различных видов лабораторных определений устанавливается в процессе инженерных изысканий с учетом вида грунта, их свойств и



пространственной изменчивости инженерно-геологических условий конкретного участка исследований.

Отбор образцов грунтов из горных выработок, их упаковку, доставку в лабораторию и хранение следует производить в соответствии с ГОСТ 12071-2014.

В соответствии с п.7.1.16.3, п.7.2.24.3 СП 446.1325800.2019 определение прочностных и деформационных характеристик грунтов для сооружений III уровня ответственности не требуется, так как расчет оснований для данных сооружений не выполняется.

Ориентировочные объемы планируемых лабораторных исследований приведены в таблице.5.1.

## **5.8 Камеральные работы**

По результатам инженерно-геологических изысканий составляется технический отчет (раздел в составе технического отчета), содержащий текстовую и графическую части и приложения в соответствии с СП 47.13330.2016, п.6.2.33 – 6.2.35 РД-91.200.00-КТН-0564-24.

Материалы инженерно-геологических изысканий подвергаются камеральной обработке:

- Камеральная обработка материалов буровых работ производится с использованием компьютерной программы «СПЛИТ 2019», «EngGeo»;
- Камеральная обработка лабораторных работ производится с использованием компьютерной программы «EngGeo»;
- Камеральная обработка материалов статического зондирования производится с использованием компьютерной программы Geoplotter.

Отчет по изысканиям передается заказчику и в технологические отделы для проектирования. Первый экземпляр сдается в архив института. По требованию местных органов архитектуры или фондов и в соответствии с договором один экземпляр отчета направляется в их адрес в установленном порядке.



## **6 ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ**

### **6.1 Общие положения программы**

Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполняются с целью изучения климатических условий и гидрологического режима территории, с детальностью, необходимой и достаточной для принятия проектных решений, разработки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации, обеспечения строительства и эксплуатации сооружений. Проведение инженерно-гидрометеорологических изысканий позволяет решить следующие задачи: определение воздействия водных объектов на проектируемые сооружения, уточнение мест пересечения МН с водными объектами, размещения площадочных объектов; выбор конструкций сооружений и определение их основных характеристик исходя из климатических параметров района строительства.

В состав объектов изысканий входят:

1. Проектируемый магистральный нефтепровод (перемычка), диаметр 720мм, 0,211 км;
2. Площадочные объекты: узел запорной арматуры б/н с ограждением (на проектируемой перемычке), кабельная эстакада;
3. Временные сооружения ПОС: площадка НА, площадка складирования, амбар-отстойник для гидравлических испытаний, временный водовод от места забора воды до амбара-отстойника.

Инженерные изыскания выполняются в соответствии с требованиями нормативных документов, перечисленных в приложении 2.

Изучению при инженерно-гидрометеорологических изысканиях водных объектов суши подлежат: гидрологический режим рек, временных водотоков и озёр, пересекаемых линейными объектами (при наличии), а также расположенных в непосредственной близости от площадок и трасс, и способных оказать влияние на них; климатические условия и отдельные метеорологические характеристики; опасные гидрометеорологические процессы и явления.

Изыскания на водных объектах не требуются – источник забора воды пруд отстойник ЛПДС.

В результате изысканий планируется получить или представить (в том числе, по требованию Заказчика, с использованием материалов изысканий прошлых лет) данные по климату района и гидрологии, необходимые для принятия обоснованных проектных решений, выявить участки, где необходимы изменения положения трасс и площадок, в связи с возможным неблагоприятным воздействием водных объектов.

### **6.2 Гидрометеорологическая изученность**

Постоянное гидрометеорологическое изучение района проводит ФБГУ «Обь-Иртышское УГМС». В климатическом отношении район изысканий достаточно изучен. Существующая сеть метеостанций позволяет оценить климатические условия. Ближайшей к объекту инженерных изысканий и репрезентативной по физико-географическим условиям является метеорологическая станция (МС) Нижневартовск. В соответствии с п. Д.1 СП 47.13330.2016 продолжительность метеорологических наблюдений на станции является достаточной. Сведения о метеостанциях района выполнения инженерных изысканий представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Сведения о метеостанциях района выполнения инженерных изысканий

Метеостанция	Высота, м БС	Период действия	Удаленность от объекта ИИ, км	Направление
Радужный	69	1989 – действует	99	ССВ
Варьеган	63	1951-1979	84	ССЗ
<b>Нижневартовск</b>	<b>44</b>	<b>1964 – действует</b>	<b>44</b>	<b>ЮЗ</b>
Лобчинское	48	1937 – 1984	91	ВЮВ
Александровское	47	1932 – действует	104	ЮЮВ

Программа наблюдений на метеостанции Нижневартовск включает измерение всех климатических параметров, предоставление которых в отчете по инженерным изысканиям является обязательным в соответствии с требованиями нормативных документов и Задания на выполнение инженерных изысканий, за исключением интенсивности осадков, глубины и продолжительности промерзания почвы. Для составления климатической характеристики района изысканий, в качестве основных, следует использовать данные ближайшей МС Нижневартовск, расположенной в схожих с объектом инженерных изысканий физико-географических условиях. При отсутствии отдельных климатических параметров предоставляются данные других ближайших метеостанций, по которым эти данные имеются.

В гидрологическом отношении район проведения работ изучен недостаточно. На малых реках гидрологические посты Росгидромета не организованы. Наблюдения за уровнями и стоком воды в настоящее время проводятся только на больших и средних реках, таких как Обь, Вах, Аган. Река Обь на участке работ изучена достаточно хорошо. В таблице 6.2 приведены сведения о гидрологических постах района работ.

Таблица 6.2 – Сведения о пунктах гидрологических наблюдений района изысканий

Гидрологический пост	Расстояние (км) от		Площадь водосбора, км²	Дата открытия	Дата закрытия
	истока	устья			
р.Обь - с.Александровское	1820	1830	765000	18.12.1894	действует
р.Обь, прот. Вартовская - г.Нижневартовск	1939	1711	853000	01.09.1971	действует
р.Вах - пос.Ваховск	688	276	56200	15.08.1984	действует
р.Вах - с.Лобчинское	711	253	56400	17.08.1949	01.01.1985
р.Вах - г.Излучинск	940	24,0	76209	28.10.2008	действует
р.Коллек-Еган - пос.Коллек-Еган	281	176	7300	21.09.1965	01.01.1979
р.Аган – г.Радужный	164	380	7040	08.10.1983	действует
р.Аган – с.Вар-Еган	268	276	15500	17.09.1953	03.07.1981
р.Аган – пос.Новоаганск	281	263	16500	01.10.1980	действует
р.Аган – пос.Аган	457	87,0	29700	23.08.1959	01.04.1997

В рассматриваемом районе ежегодно выполняются инженерные изыскания по объектам линейной инфраструктуры магистральных нефтепроводов, принадлежащих АО «Транснефть-Сибирь». При выполнении работ следует использовать материалы инженерных изысканий прошлых лет со сроком давности менее двух лет и, получившие положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по объектам:

1. «Караульное помещение ЛПДС «Самотлор», Нижневартовское УМН. Строительство» (шифр 19083-ТСИБ/ГТП). Филiaal «Тюменьгипротрубопровод». 2018.

2. «РВС 20000м³ №1 ЛПДС "Самотлор" Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение» (шифр 22112-ТСИБ/ГТП). Филiaal «Тюменьгипротрубопровод». 2021;

3. «Молниезащита и заземление ЛПДС «Самотлор», Нижневартовское УМН. Реконструкция» (шифр 23173-ТСИБ/ГТП). Филiaal «Тюменьгипротрубопровод». 2022;

4. «РВСП 20000м³ №9 ЛПДС «Самотлор» Нижневартовское УМН. Техническое перевооружение.» (шифр 23161-ТСИБ/ГТП). Филiaal «Тюменьгипротрубопровод». 2022;

5. Комбинированная система автоматического пожаротушения. ЛПДС "Самотлор". Нижневартовское УМН. Строительство». (шифр 26014-ТСИБ/ГТП). Филiaal «Тюменьгипротрубопровод». 2024.

Сведения о справочной информации, полученной АО «Гипротрубопровод» в территориальных подразделениях Росгидромета по договорам на оказание услуг по подготовке и предоставлению информации:

Таблица 6.3 – Сведения о полученных справочных данных



Метеостанция, гидрологический пост	Год получения	Информация
МС Нижневартовск	2015	опасные метеорологические явления
	2016	комплекс климатических характеристик
	2018	комплексные климатические характеристики
	2022	комплексные климатические характеристики
	2023	актуализированных среднесезонных климатических характеристиках
	2024	специализированные климатические характеристики
Метеостанция Тюменской области	2017	опасные метеорологические процессы и явления
МС Александровское	2018	справка о комплексных климатических характеристиках

### 6.3 Состав и методика гидрометеорологических работ

Инженерно-гидрометеорологические изыскания включают инженерно-гидрологические и метеорологические работы. В связи с расположением объекта III за границами зоны затопления ближайших водотоков, а также в связи с наличием материалов III прошлых лет, полевые работы и гидрологические расчеты не выполняются. Изыскания выполняются в два этапа: подготовительный и камеральный.

Виды и объемы планируемых камеральных работ назначены с учетом использования материалов инженерных изысканий прошлых лет и необходимости их корректировки. Объемы, представленные в Программе работ, являются предварительными и могут быть скорректированы. Окончательные объемы работ (исполнительные) представляются в техническом отчете.

#### 6.3.1 Подготовительные работы

До начала работ осуществляются:

- сбор, анализ и обобщение фондовых, справочных и литературных данных по метеорологическому режиму района изысканий, включая материалы изысканий прошлых лет, данные многолетних наблюдений на сетевых метеорологических станциях и постах Росгидромета и других ведомств, топографические и аэрофотосъемочные материалы и данные промерных работ за предшествующие годы;
- оценка степени метеорологической изученности района;
- выбор ближайших стационарных метеорологических станций и постов и проведение предварительной оценки их репрезентативности и возможности использования в качестве опорных на исследуемой территории;



- предварительная обработка материалов многолетних наблюдений по району изысканий;
- определение состава и объема работ с учетом сложности гидрометеорологических условий и степени гидрометеорологической изученности;

### **6.3.2 Инженерно-гидрологические работы**

Инженерно-гидрологические работы должны обеспечивать комплексное изучение гидрологических условий территории изысканий получение необходимых и достаточных материалов и данных для принятия обоснованных проектных решений. Также работы будут проводиться с целью определения возможности затопления объектов III ближайшими водными водотоками.

Рекогносцировочное обследование производится на участке перехода трубопровода методом маршрутного обследования, вдоль русла, с описанием русла или тальвега, берегов, установлением положения меток высоких вод близ русловой части (тальвега) долины, определением предполагаемого типа русловых деформаций и их масштаба или действующего эрозийного процесса. Рекогносцировочное обследование рекомендуется проводить при низком уровне воды, когда видны характерные особенности строения русла (берега, пляжи, острова, осередки, косы, побочни и т.п.). Обследование проводится по всей длине водотока на выбранном участке, вдоль русла (тальвега), попадающей в зону обследования изыскиваемой территории. В ходе обследования на схему участка в гидрологическом журнале для водотоков, наносят границы подмываемых участков берега, местоположение мезоформ речного русла (пляжи, побочни, осередки, острова, косы), гребни перекатов, пляжей, устанавливается характер строения берегов, крупность донных наносов (визуально), наличие растительности на берегах и русловых формах, определяются места возможного образования зажоров или заторов льда, навалов льда на берега (в пределах участка обследования). Рекогносцировочное обследование позволяет охарактеризовать работу водного потока или водной массы на конкретном участке, получить первичные сведения, выявить места с наиболее интенсивными деформациями берегов (эрозией), определить их возможные причины и вероятность воздействия на проектируемые сооружения неблагоприятных гидрологических факторов. Материалы рекогносцировочного обследования должны быть занесены в гидрологический журнал и использованы для характеристики деформации русла на участке перехода. В случае выявления неблагоприятных гидрологических факторов, способных оказать негативное влияние на проектируемую трассу в гидрологическом журнале делается соответствующая пометка с описанием, после чего информация должна быть доведена до начальника партии, который принимает решение о перетрассировке сложного участка (по согласованию с проектным филиалом). Результаты рекогносцировочного обследования должны быть

использованы для составления характеристики перехода в техническом отчёте с детализацией конкретных участков, при выявлении неблагоприятных явлений, предоставлением фотографий.

**6.3.3 Метеорологические работы**

Целью метеорологических работ является предоставление в составе технического отчета данных необходимых для оценки климатических условий района проектирования. Для этого необходимо проанализировать фондовые материалы, материалы изысканий прошлых лет, подобрать метеостанции, определенные, как репрезентативные для соответствующих участков проектирования.

Климатическая характеристика района инженерных изысканий составляется на основе:

- 1. Действующих строительных норм и правил (СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», ТСН по климату и пр.);
- 2. Материалов, полученных в региональном подразделении Росгидромета;
- 3. Данных, опубликованных в «Справочнике по опасным природным явлениям в республиках, краях и областях Российской Федерации»;

Все собранные материалы систематизируются и приводятся в составе отчета по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий. Перечень климатических параметров принимается согласно СП 482.1325800.2020 и РД-91.200.00-КТН-189-17.

Дополнительно в записке приводятся:

Сведения о климатическом районе для строительства согласно СП 131.13330.2020 с изм.;

Номер снегового района и вес снегового покрова согласно СП 20.13330.2016;

Номер ветрового района и нормативное ветровое давление согласно СП 20.13330.2016 и ПУЭ изд.7;

Номер гололедного района и соответствующую ему толщину стенки гололеда согласно СП 20.13330.2016 и ПУЭ изд.7;

Зону влажности согласно СП 50.13330.2024;

Годовую розу ветров, розу ветров за январь и июль.

Планируемые виды и объёмы работ представлены в таблице 6.3. Окончательные объёмы работ (исполнительные) представляются в техническом отчете.

Таблица 6.4 – Виды и объёмы работ

Вид работ	Единица измерения	Объем работ	Примечание
<b>Полевые гидрографические и инженерно-гидрологических работы</b>			
Рекогносцировочное обследование реки III кат. сл.	1 км	0,5	Обследование участка проектирования на предмет проявлений опасных процессов.
Фотоработы	1 снимок	5	

Вид работ	Единица измерения	Объем работ	Примечание
<b>Камеральные инженерно-гидрологические работы</b>			
Составление таблицы гидрологической изученности	1 таблица	1	Сведения о пунктах гидрологических наблюдений
Составление схемы гидрометеорологической изученности	1 схема	1	Выкопировка с карты с обозначением расположения проектируемого объекта и пунктов гидрологических и метеорологических наблюдений
Составление технического отчета для недостаточно изученной территории	1 отчет	1	Определение возможности затопления объектов III ближайшими водными объектами
<b>Камеральные метеорологические работы</b>			
Подбор станций или постов с оценкой качества материалов наблюдений и степени их репрезентативности	1 станция	2	МС Нижневартовск (основная), Александровское (интенсивность осадков, глубина и продолжительность промерзания почвы)
Систематизация собранных материалов и данных метеорологических наблюдений по ветру: построение годовой розы ветров, холодного и теплого периодов года	1 годостанция	3	Одна МС: год, январь, июль
Составление климатической характеристики при числе метеорологических станций: 1 и числе годостанций: до 50	1 записка	1	Три дополнительных параметра: климатические нагрузки
Составление программы метеорологических работ	1 программа	1	—

#### 6.4 Камеральные работы

Камеральные работы включают:

- составление климатической характеристики района изысканий;
- определение влияния водных объектов на проектируемые сооружения;
- составление Технического отчета по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий.

Разделы технического отчета, состав обязательных текстовых и графических приложений принимаются в соответствии с п. 6.3 РД-91.200.00-КТН-189-17 «Инженерные изыскания для строительства магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов». К отчету не прикладываются обязательные текстовые и графические приложения, содержащие

сведения не характерные для района изысканий или не отвечающие задачам изысканий и видам выполняемых работ, предусмотренных настоящей Программой.



## **7 ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ**

### **7.1 Виды и объемы планируемых работ**

Инженерно-экологические изыскания для строительства выполняются для оценки современного состояния и прогноза возможных изменений окружающей среды под влиянием антропогенной нагрузки с целью предотвращения, минимизации или ликвидации вредных и нежелательных экологических и связанных с ними социальных, экономических и других последствий и сохранения оптимальных условий жизни населения.

Задачами инженерно-экологических изысканий являются:

- оценка экологического состояния территории;
- определение границ предполагаемой зоны воздействия по основным компонентам окружающей среды, чувствительным к предполагаемым воздействиям;
- предварительный прогноз возможных изменений окружающей среды при реализации намечаемой деятельности и её негативных последствий;
- получение необходимых и достаточных материалов для экологического обоснования проектной документации;
- разработка рекомендаций по организации природоохранных мероприятий, а также предложений к программе производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при проведении работ по реконструкции.

Состав инженерно-экологических изысканий и детальность определяется техническим заданием Заказчика, а также СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства», РД-91.200.00-КТН-0564-24 «Инженерные изыскания для строительства магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов» и нормативно-техническими документами в области охраны окружающей среды, охраны и рационального использования природных ресурсов.

В соответствии с рекомендациями п. 8.5.2 СП 47.13330.2016 масштаб изысканий для участка работ составляет 1:5000 – 1:25 000.

Инженерно-экологические изыскания проводятся в четыре этапа (предполевой, полевой, лабораторный и камеральный).

### **7.2 Предполевые работы**

Предполевой камеральный этап включает в себя следующие виды работ:

- разработка программы работ;

- сбор, обработка и анализ опубликованных, фондовых материалов и данных о состоянии окружающей среды. Анализ материалов, предоставленных Заказчиком;

#### **Сбор, обработка и анализ опубликованных и фондовых материалов**

Сбор, обработка и анализ опубликованных и фондовых материалов о состоянии окружающей среды организуются для оценки степени изученности природных и экологических условий территории. Для этого изучаются материалы, находящиеся в распоряжении уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей, научно-исследовательских и проектных институтов.

Район работ частично изучался в рамках инженерно-экологических изысканий прошлых лет на объектах:

- «Комбинированная система автоматического пожаротушения. ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Строительство». Шифр 26014-ТСИБ/ТГТП, 2024 г.;
- «РВС 10000м3 №1 ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Строительство», (27023-ТСИБ/ТГТП), 2024 г.;
- Молниезащита и заземление ЛПДС «Самотлор». Нижневартовское УМН. Реконструкция» (шифр 23173-ТСИБ/ТГТП), 2022 год;

Согласно таблице 8.1 СП 47.13330.2016, таблице 6.4 РД-91.200.00-КТН-0564-24 результаты инженерно-экологических изысканий 2022 гг. устарели, использование возможно в качестве справочных материалов. Материалы изысканий 2024 годов возможно использовать для оценки и характеристики состояния современного состояния окружающей среды.

В составе инженерно-экологических изысканий выполнить сбор и анализ сведений уполномоченных государственных органов о существующих ограничениях ведения хозяйственной деятельности. Перечень сведений, предоставляемых в рамках инженерно-экологических изысканий, определен в соответствии с п. 6.4.6 СП 502.1325800.2021.

Заказчик до начала проведения изысканий в соответствии с Приложением А.1.4 ОР-03.100.50-КТН-0156-21 предоставляет в составе Задания на проектирование документально подтвержденные сведения уполномоченных органов, также в рамках инженерно-экологических изысканий осуществляется сбор исходных данных.

Перечень запросов представлен в представлен в таблице 7.1.

Таблица 7.1 Перечень исходных данных, предоставляемых в составе инженерно-экологических изысканий

<b>Перечень исходных данных предоставляемых Заказчиком в соответствии с Форма А.1.4, ОР-03.100.50-КТН-0156-21:</b>		
1	Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды и экологической безопасности Минприроды России	сведения об ООПТ федерального значения с предоставлением положения (постановления) об ООПТ (федерального) и т.д. с выделенной функциональной зоной интенсивного природопользования под существующие объекты для территории ООПТ с описанием границ

		функциональной зоны (при размещении объекта в границах ООПТ)
2	Региональные органы исполнительной власти в области охраны окружающей среды и экологии	сведения об <b>ООПТ регионального значения</b> с предоставлением правоустанавливающих документов
3	Администрация муниципального образования	сведения об <b>ООПТ местного значения</b> с предоставлением правоустанавливающих документов
4	Росохранкультура и/или ее территориальные органы	Информация от органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченных в области охраны объектов культурного о наличии или отсутствии <b>объектов культурного наследия</b> , внесенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также сведения о необходимости проведения историко-культурной экспертизы
5		<i>Результаты историко-культурной экспертизы</i>
6	Роснедра и/или его территориальные органы	сведения о наличии/отсутствии <b>полезных ископаемых</b> в недрах под участком <b>строительства</b>
7	Россельхознадзор и/или его территориальные органы	сведения о <b>скотомогильниках</b> и других захоронениях неблагополучных по особо опасным инфекционным заболеваниям, очагов опасных болезней животных
8	Территориальное Управление Роспотребнадзора	<b>о наличии водозаборов</b> (поверхностных и подземных) и их санитарных зонах в районе проектируемого объекта с указанием размеров зон санитарной охраны и описанием их границ по поясам в соответствии с проектом <b>ЗСО в радиусе 3-5 км</b> от места производства работ
9	Федеральное агентство водных ресурсов и/или его территориальные органы	
10	Администрация муниципального образования	
11	Территориальный исполнительный орган государственной власти, осуществляющий функции в области лесных отношений	Сведения о защитных лесах и особо защитных участках леса, пригородных и зеленых зон городов, с указанием границ расположения и ограничениями на хозяйственную деятельность, условия размещения проектируемого объекта, лесопарковых зеленых поясов.
12	Администрация муниципального образования	
13	Региональные органы исполнительной власти в области охраны окружающей среды и охотопользования, лесничества	редкие и исчезающие виды <b>растений</b> , их местонахождение (в том числе занесенные в <b>Красную книгу</b> Российской Федерации и Красные книги субъектов Российской Федерации);
14		<b>редкие и исчезающие виды животных;</b>
15	Федеральное агентство водных ресурсов и/или его территориальные органы	о водных объектах федерального, регионального и местного значения и установленных <b>водоохранных, прибрежных зонах</b> (в случае пересечения объектом водной преграды, проведения гидротестов с забором воды из водотоков)
16	Территориальный орган субъекта Российской Федерации в области природных ресурсов и охраны окружающей среды	о наличии месторождений <b>обширно распространенных полезных ископаемых</b> (ОРПИ), выявлении возможных строительных карьеров с указанием дальности возки для проведения строительных работ и их месторасположения
<b>Перечень исходных данных предоставляемых в составе технического отчета по инженерно-экологическим изысканиям согласно приложению Б СП 502.1325800.2021</b>		
17	Росгидромет и/или его территориальные органы	значения <b>фоновых концентраций</b> загрязняющих веществ в атмосферном воздухе
		значения <b>радиационного фонового</b> загрязнения



		<b>климатические характеристики</b> (средняя, минимальная и максимальная температура воздуха наиболее холодного и теплого месяцев года, скорости ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %; роза ветров)
18	Региональные органы исполнительной власти в области охотопользования	запасы <b>охотничьих</b> и других <b>животных</b> , являющихся объектами промысла, периоды и пути миграции животных, места размножения и кормовые угодья.
19	Минприроды России и/или Региональные органы исполнительной власти в области охраны окружающей среды и экологии	государственный доклад о состоянии окружающей среды в субъекте Федерации, на территории которого проводятся инженерно-экологические изыскания
20	Территориальный орган Федеральной службы государственной статистики/Администрация муниципального образования	сведения о состоянии здоровья местного населения
		сведения о миграционной динамике, этническом составе населения
21	Территориальное Управление Роспотребнадзора	сведения об уровне жизни населения (занятость, обеспеченность объектами культуры, образования и т. д.
		значения показателей санитарно-эпидемиологического состояния водопользователей питьевого и рекреационного назначения и почв
22	Региональные органы исполнительной власти в области охраны окружающей среды и экологии	сведения о микробиологическом и паразитологическом загрязнении окружающей среды
		о наличии в районе проведения работ - опасных природных процессов и явлений; - несанкционированных свалок ТБО ; - источников выбросов и сбросов загрязняющих веществ; - очистных сооружений и их эффективности; - <b>кладбищ</b>
23	Региональные органы исполнительной власти в области охраны окружающей среды и экологии/Администрация муниципального образования	использование территорий под организованные и <b>неорганизованные свалки</b> , хранилища отходов
24	Региональные органы исполнительной власти в области охраны окружающей среды и экологии и/или Территориальное Управление Роспотребнадзора	сведения о радиационной обстановке в исследуемом районе, о наличии/отсутствии <b>очагов радиоактивности</b>
25	Региональные Департаменты Здравоохранения/Администрация муниципального образования	округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов
26	Администрация муниципального образования	сведения об о особо ценных сельскохозяйственных, мелиорированные земли и системы
27	Федеральным агентством воздушного транспорта	Сведения о наличии/отсутствии аэродромов гражданской авиации государственной авиации и приаэродромных территорий в районе размещения объекта
28	Министерством промышленности и торговли Российской Федерации	Сведения о наличии/отсутствии аэродромов государственной авиации и приаэродромных территорий в районе размещения объекта

В случае необходимости проведения историко-культурной экспертизы и археологических обследований территории изысканий, в соответствии с ОР-03.100.50-КТН-0156-21, данные виды работ осуществляются по отдельному договору Заказчика с субподрядной организацией, имеющей разрешение (открытый лист) Министерства культуры Российской Федерации на право проведения археологических полевых работ.

### 7.3 Полевые работы

В ходе полевых работ выполняются нижеперечисленные виды работ.



- комплексные маршрутные наблюдения (изучение существующего уровня антропогенного воздействия, ландшафтов с оценкой природно-ресурсного потенциала, растительного покрова, животного мира, заверка дешифровочных признаков и эталонирование природных структур).

Натурные наблюдения проводятся непрерывно по всему маршруту, как непосредственно в месте расположения проектируемого объекта, так и на прилегающей территории (радиусом 0,5 км от места проведения работ);

- почвенные маршрутные наблюдения. Заложение почвенных шурфов и прикопок;
- геоэкологическое опробование (подземных вод, почв на химический и агрохимический анализ);

исследование и оценка радиационной обстановки.

В таблице 7.2 приведены основные виды и объемы полевых работ в составе инженерно-экологических изысканий.

Таблица 7.2 Виды и объемы работ в составе инженерно-экологических изысканий

Вид работы	Единицы измерения	Количество
<b>Предполевой этап (подготовительные работы)</b>		
Сбор, обработка и анализ материалов изысканий прошлых лет. Анализ предоставленных заказчиком предпроектных материалов	10 цифровых значений	20
Получение справок в государственных органах	1 справка	14
Составление программы работ	программа	1
Предполевое дешифрование аэрокосмоснимков (масштаб 1:25 000)	1 км <sup>2</sup>	4
<b>Полевые работы</b>		
Инженерно-экологическое маршрутное наблюдение при составлении ландшафтно-экологической картосхемы современного и прогнозируемого состояния территории	1 км	2
Инженерно-экологическое маршрутное наблюдение при составлении карт: растительности, животного мира	1 км	2
Наблюдения при передвижении при составлении почвенной карты	1 км	2
Описание точек наблюдения при составлении почвенной карты	точка	6
Описание точек наблюдения при составлении ландшафтно-экологической карты современного и прогнозируемого состояния территории	точка	6
Описание точек наблюдения при составлении карт: растительности, животного мира	точка	6
Заложение почвенных разрезов/прикопок	разрез/прикопка	2/4
Отбор проб подземных вод с последующим лабораторным анализом на химическое загрязнение	1 проба	2
Отбор проб подземных вод с последующим лабораторным анализом на радиологический анализ	1 проба	2
Отбор проб подземных вод с последующим лабораторным анализом на санитарно-эпидемиологический анализ	1 проба	2

Вид работы	Единицы измерения	Количество
Отбор проб почво-грунтов на химическое загрязнение методом конверта (1 проба из 5 точечных)	1 проба	4
отбор проб и последующий лабораторный анализ агрохимических показателей в почве	1 проба	5
отбор проб почв на радиологический анализ	1 проба	3
Отбор проб почвы на химическое загрязнение методом конверта в местах организованных водозаборов на дополнительные показатели	1 проба	3
Отбор проб почво-грунтов послойно на химическое загрязнение (1 точка из 5 глубин)	1 проба	5
Отбор проб почв на микробиологические и паразитологические показатели	1 проба	3
Радиационное обследование земельного участка (измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения)	1 га/точек	2,3/23*
<b>Камеральные работы</b>		
Камеральная обработка и анализ данных маршрутных наблюдений при составлении ландшафтно-экологической картосхемы современного и прогнозируемого экологического состояния территории в масштабе 1:10 000	1 км	2
Камеральная обработка и анализ данных маршрутных наблюдений при составлении карт растительности, животного мира в масштабе 1:10 000	1 км	2
Камеральная обработка и анализ данных маршрутных наблюдений при составлении почвенной карты в масштабе 1:10 000	1 км	2
Камеральная обработка и анализ данных описаний точек наблюдений при составлении картосхемы ландшафтно-экологической картосхемы современного и прогнозируемого экологического состояния территории	1 точка	6
Камеральная обработка и анализ данных описаний точек наблюдений при составлении карт растительности, животного мира	1 точка	6
Камеральная обработка и анализ данных описаний точек наблюдений при составлении картосхемы почвенного покрова	1 точка	6
Анализ данных радиационного обследования площадок	1 га / контрольных точек	2,3/23*
Камеральная обработка лабораторных данных	1 обработка	1
Составление отчета	-	1

\* количество точек согласно п. 5.3 МУ2.6.1.2398-085.3 общее число контрольных точек должно быть не менее 10 на 1 га, но не менее 5 точек на земельном участке меньшей площади.

Отбор проб и определение загрязненности поверхностных вод Программой работ не предусмотрено в виду отсутствия воздействия на данный компонент окружающей среды. Работы будут проводиться за пределами водоохранных зон и прибрежно-защитных полос.

Оценка загрязнения атмосферного воздуха проводится по фоновым данным и материалам наблюдений, полученным на ближайших станциях фонового мониторинга Росгидромета.

#### **Инженерно-экологическое маршрутное обследование**

Маршрутные наблюдения включают следующий комплекс исследований:

- изучение состояния всех компонентов экологической обстановки (геологической среды, поверхностных и подземных вод, почв, растительности и животного мира, антропогенных воздействий), а также комплексной ландшафтной характеристики территории с учетом её функциональной значимости и экосистем в целом;
- выявление возможных источников загрязнения почв, грунтов и подземных вод, исходя из анализа современной ситуации;
- полевое дешифрирование, включающее уточнение дешифровочных признаков, контроль результатов дешифрирования, корректировку ландшафтно-индикационных таблиц, эталонирование;
- выявление и нанесение на картосхему фактического материала визуальных признаков загрязнения.

Полевые работы предполагают обследование территории с описанием обнажений и проявлений опасных геологических процессов и явлений. При обследовании рельефа, проявлений опасных геологических процессов и явлений характеризуются следующие параметры:

- общий характер и формы рельефа на уровне мезоформ (на качественном и/или полуколичественном уровне);
- генезис рельефа;
- опасные геологические процессы и гидрологические явления.

При обследовании ландшафтов и антропогенной нарушенности территории уточняется положение природно-территориальных комплексов, зон антропогенной нарушенности. Дается характеристика рельефа и растительности. Дополнительно фиксируются следующие параметры (Берущашвили, Жучкова, 1997; Видина, 1962; Жучкова, Раковская, 2004):

- современное состояние угодья;
- степень нарушенности территории;
- существующее техногенное воздействие, источник воздействия;
- название природно-территориального комплекса.

В ходе полевых работ фиксируются характер (виды) антропогенной трансформации природно-территориальных комплексов (трассы нефте/газопроводов, ЛЭП, дороги, полигоны ТБО, несанкционированные свалки бытовых и промышленных отходов, разливы нефти, торфоразработки, вырубки и гарь и т.д.).



По результатам проведенных исследований в камеральных условиях разрабатывается ландшафтно-экологическая карта современного и прогнозируемого состояния территории, включающая прилегающую территорию (около 0,5 км).

#### **Почвенные исследования**

В составе предлагаемых исследований, изучение почв направлено на решение следующих задач:

- выявление полного спектра почв (их основных типов и подтипов);
- анализ структуры почвенного покрова;
- выявление чувствительности и устойчивости почв к техногенному влиянию и экзогенным процессам.

Комплекс полевых исследований почвенного покрова изучаемой территории основан на характеристике встреченных в процессе выполнения маршрутных наблюдений, типов почв и их сочетаний на основных местоположениях.

Закладываются почвенные разрезы, вскрывающие горизонт почвообразующей или подстилающей породы (или почвенно-грунтовые воды в случае их стояния близко к поверхности), а также прикопки.

Полевое описание почвенных разрезов и отбор образцов проводится согласно ГОСТ 17.4.4.02-2017 (для каждого генетического горизонта фиксируются следующие параметры: гранулометрический состав, влажность, окраска, структура, плотность, сложение, новообразования, включения, характер вскипания, характер перехода горизонта и др. особенности).

Диагностика почв (до почвенных разновидностей) и индексация генетических горизонтов проводятся в соответствии с «Классификацией и диагностикой почв России» (2004), с привлечением «Классификации и диагностики почв СССР» (1977). Фотографируются характерные разрезы выявленных на территории типов, подтипов почв (освещенная передняя стенка).

Сеть маршрутных наблюдений позволит охватить все многообразие типов и видов почв, представленных на рассматриваемой территории. А также позволит проследить основные закономерности в смене почвенных разновидностей на различных формах мезо- и микрорельефа, в разных условиях увлажнения, литологии и пород, определяющих строение почвенного покрова.

По результатам проведенных исследований в камеральных условиях разрабатывается почвенная карта, включающая прилегающую территорию (около 0,5 км).

#### **Изучение растительного покрова**

Исследования растительного покрова проводятся по общим методикам проведения геоботанических исследований методом натуральных наблюдений с заложением стандартных площадок геоботанических описаний. Методика проведения исследований подробно описана в



научной литературе (Полевая геоботаника..., 1964; Методика полевых..., 1983; Основы лесной биогеоценологии..., 1964).

Изучение растительного покрова проводится в три этапа:

- подготовительный этап включает теоретическую подготовку, организационные мероприятия, подготовку снаряжения, материалов и т.п. Производится сбор, обобщение и анализ опубликованных и фондовых материалов и данных научно-исследовательских организаций. В частности, изучаются опубликованные и рукописные материалы по природным условиям района исследований, планы землепользований и лесонасаждений, материалы по флоре, исследуются доступные карты местности разного масштаба, производится дешифрирование космоснимков. На основании изученных материалов составляется предварительная геоботаническая карта, на которой отмечаются маршруты экспедиций с выделением конкретных пунктов полевых исследований.
- полевые геоботанические исследования. Полевые исследования включают в себя работы по намеченным ранее маршрутам, на которых уточняются границы контуров растительных сообществ. На всех контурах проводится описание фитоценозов на трансектах и пробных площадях. Основным методом при проведении полевых геоботанических исследований являются маршрутные наблюдения, и описание точек наблюдений на геоботанических площадках. Маршрутный метод заключается в том, что территория исследования покрывается равномерной сетью маршрутов.

Для заложения геоботанической площадки выбирается однородный участок растительности, с однородными условиями экотопа (место выбирается «на глаз», путём сравнения отдельных участков). Размеры пробных площадок зависят от типа растительности и составляет в лесных фитоценозах 20х20, 10х10 м, для травянистых сообществ – 10х10 м, в лишайниковых и моховых фитоценозах – 1х1, 2х2 м.

Каждое описание выполняется на бланке геоботанического описания. Пункт описания имеет обязательную географическую привязку на местности, чтобы при необходимости можно было найти место заложения геоботанической площадки. Объектами для визуальных наблюдений являются древесные и кустарниковые формы растительности, растительность нижних ярусов и напочвенный покров.

При характеристике пород, слагающих ярус, указывают видовой состав, численность каждого вида, среднюю и максимальную высоту, фенофазу и жизненность. Отмечают 3 основных степени жизненности:

1. Растения проходят полный нормальный цикл развития (рост, цветение, плодоношение, возобновление), в ценопопуляции присутствуют особи всех возрастных групп;
2. Растения угнетены, отстают в росте, редко и мало цветут, но семенное размножение, все же, возможно;

3. Растения сильно угнетены, они не только не цветут, но и слабо вегетируют, находятся в неблагоприятных условиях существования.

В случае обнаружения объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу РФ и/или субъектов РФ, ценных пород деревьев в границах проведения работ выполняется уведомление Заказчика работ и Генерального проектировщика согласно форме В.11 РД-91.200.00-КТН-0564-24 с приложением картографического материала для принятия решения о необходимости изменения технических решений по размещению объекта или сохранению первоначальных технических решений с учетом стоимости компенсационных мероприятий, направленных на обеспечение сохранности редких и особо охраняемых видов растений. В случае обнаружения объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу РФ и/или субъектов РФ, ценных пород деревьев Заказчику предоставляются материалы с точным количеством (в шт.) и координатной привязкой (в системе WGS-84) мест их нахождения относительно предварительного земельного отвода под СМР, определенного на этапе проведения ППО.

- камеральная обработка. По результатам полевых исследований в камеральных условиях составляется геоботаническая карта. При составлении геоботанической карты используются традиционные классификационные геоботанические единицы: тип растительности, класс растительных формаций, растительная формация, растительная ассоциация.

В соответствии с п. 8.1.8 СП 47.13330.2016 при выполнении работ в неблагоприятный период возможна частичная замена результатами изысканий прошлых лет на исследуемой территории.

#### **Исследование животного мира**

Состав исследований животного мира наземных экосистем включает в себя комплексную характеристику наземной фауны территории исследований.

Комплексная характеристика наземной фауны территории исследований представляет свод сведений как общерегионального характера, так и данные, характеризующие наземную фауну непосредственно в районе предполагаемой деятельности. Главный упор делается на установление основных особенностей среды обитания и связанных с ней изменений в образе жизни изучаемых животных.

Исследование животного мира, также, как и растительного, начинается с подготовительного этапа, который включает анализ опубликованных и фондовых материалов и данных научно-исследовательских организаций; организационные мероприятия, подготовку снаряжения, материалов и т.п. Для исследуемой территории изучаются условия обитания животных, оценка растительных группировок как мест обитания, питания и размножения животных, выделение биотопов и их групп.

Базовым методом полевых исследований в рамках инженерно-экологических изысканий являются маршрутные наблюдения. В ходе маршрутных исследований животного мира выполняется сбор данных о видовом разнообразии животных, местах обитания, особенностях распределения по выделенным в пределах площади изысканий типам местообитаний.

Особое внимание уделяется обнаружению редких и особо охраняемых видов животного мира, занесенных в Красную книгу РФ и/или субъектов РФ. Изучение краснокнижных видов производится в границах полосы отвода земель. В случае обнаружения указанных видов животных, производится информирование Заказчика работ и Генерального проектировщика с целью принятия дальнейших проектных решений.

Полевые исследования птиц проводятся в соответствии с общепринятыми методиками (Бибби и др., 2000; Методические рекомендации по комплексному маршрутному учету птиц, 1990). На маршруте регистрируются все птицы с одновременным измерением (определением) расстояния от учетчика до каждой из них в момент первого обнаружения.

Полевые исследования млекопитающих проводятся методом маршрутного учета следов их жизнедеятельности (следы, погрызы, пороги, экскременты). Во время учета в дневнике фиксируются следы жизнедеятельности зверей, встреченных в данном местообитании. Учеты млекопитающих проводятся параллельно с учетом птиц (Методы учета численности и географического распределения наземных позвоночных, 1952).

Полевые исследования земноводных и пресмыкающихся проводятся в соответствии с «Руководством по изучению земноводных и пресмыкающихся» (1989). Наиболее распространенным методом учета земноводных и пресмыкающихся является учет на маршрутных линиях, который позволяет определить видовой состав, соотношение разных видов в пределах одного местообитания, суточную активность, численность.

В камеральных условиях производится систематизация описаний, экстраполяция данных учета на более обширные территории, обобщение данных с привлечением фондовых материалов изученности территории.

#### **Геоэкологическое опробование**

Геоэкологическое опробование компонентов природной среды включает опробование следующих компонентов:

- грунтовые воды;
- почвы.

Объемы работ по геоэкологическому опробованию приведены в таблице 7.2. Точки отбора проб наносятся на картосхему фактического материала.

Необходимые объемы образцов, требования к качеству (вещественному составу, чистоте, стерильности, герметичности) устройств и емкостей для отбора и хранения образцов,



использование консервантов, условия транспортировки и хранения (например, в замороженном виде, в темноте и т.п.), устанавливаются по согласованию с аналитической лабораторией (центром), в котором будут производиться анализы, в соответствии с требованиями и допусками используемых методик анализов и нормативных документов (ГОСТ Р 59024-2020, ГОСТ Р 56237-2014. Особое внимание уделяется соблюдению максимально рекомендуемых сроков хранения проб природных вод (ГОСТ Р 59024-2020).

Оценка загрязнения *атмосферного воздуха* проводится по фоновым данным и материалам наблюдений, полученным на ближайших станциях фонового мониторинга Росгидромета, данным производственного мониторинга атмосферного воздуха согласно РД Росгидромета «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» РД 52.04.186-89. При отсутствии таких данных фоновая загрязненность оценивается в соответствии с дополняющими РД временными методическими рекомендациями Роскомгидромета «Фоновые концентрации для городов и поселков, где отсутствуют наблюдения за загрязненностью атмосферы». Загрязнение атмосферного воздуха оценивается по следующим показателям: диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, взвешенные вещества (максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ).

Отбор проб *подземных вод* производится из геологических скважин, почвенных разрезов, а при отсутствии возможности из ближайших родников, колодцев. Программой предусмотрен отбор 2 проб на участке проведения строительных работ, в соответствии с требованиями РД-91.200.00-КТН-0564-24.

Геоэкологическое *опробование почв* на химическое загрязнение производится на контрольных площадках (КП) размером не менее 5х5 м (МУ 2.1.7.730-99, СП 11-102-97) и не более 10х10 м (ГОСТ 17.4.4.02-2017) в интервале глубин 0-20 см (ГОСТ 17.4.4.02-2017, МУ 2.1.7.730-99) методом конверта: отбирается 5 точечных проб, объединяемых после отбора в 1 комплексную.

Объем отбора приведен в таблице 7.2. Программой предусмотрен отбор 1 пробы на участке проектируемого УЗА, 1 пробы на участке проектируемого перемычке, 1 пробы на участке расположения временных сооружений ПОС.

Для получения данных о фоновых уровнях загрязнения почв предусматривается отбор фоновой пробы из характерного для территории типа почв в соответствии с требованиями п. 5.11.13 СП 502.1325800.2021.

Для оценки уровня загрязнения грунтов на глубину заложения фундамента предусматривается пробоотбор на участке проектируемого УЗА (максимальная глубина заложения фундамента 5,0 м) до глубины 5,0 м в одном пункте.

Перечень химических элементов и соединений, определяемых в почвах, выбран согласно требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию



территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» и включает в себя стандартный перечень показателей: pH солевой вытяжки, содержание тяжелых металлов (свинца, кадмия, цинка, меди, никеля, ртути) и мышьяка, содержание 3,4-бензпирена, нефтепродуктов.

Проектируемые объекты располагаются в границах ЗСО источников водоснабжения в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21 исследования почв произвести по расширенному набору показателей. Программой предусмотрен отбор 1 пробы на участке проектируемого УЗА, 1 пробы на участке проектируемого перемычке, 1 пробы на участке расположения временных сооружений ПОС.

Для целей агроэкологического опробования почвы отбираются на проектируемой площадке из плодородных и потенциально плодородных горизонтов. Количество горизонтов опробования устанавливается на месте производства работ исходя из строения почвенного профиля и мощности гумусированных горизонтов. Предполагается, что проектируемый УЗА располагается на участке с естественным почвенным покровом – отбор планируется производить из трех почвенных горизонтов. Участок расположения временных сооружений ПОС и проектируемой перемычки располагаются на участках с нарушенным почвенным покровом - отбор здесь планируется производить из одного почвенного горизонта.

Пробы на агрохимические показатели следует производить с учетом изменения почвенных разностей на площадке размещения проектируемых сооружений. Результаты пробоотбора должны быть достаточными для определения параметров плодородного и потенциально плодородного горизонтов с целью разработки рекомендаций по нормам сиятия. При проведении пробоотбора на химические и агрохимические показатели производится описание и фотографирование пунктов отбора. Дополнительно фиксируются запах, консистенция, пленки, масляные пятна, любого рода включения, содержание органики (оторфованность).

При проведении пробоотбора на химические и агрохимические показатели производится описание и фотографирование пунктов отбора. Дополнительно фиксируются запах, консистенция, пленки, масляные пятна, любого рода включения, содержание органики (оторфованность).

Пробы почвы на исследование микробиологических показателей отбираются в соответствии с (ГОСТ 17.4.4.02-2017) методом конверта. Для бактериологического анализа с одной пробной площадки составляют 10 объединенных проб. Каждую объединенную пробу составляют из трех точечных проб, отобранных послойно с глубины 0-5 и 5-20 см. Для гельминтологического анализа с каждой пробной площадки берут одну объединенную пробу,

составленную из десяти точечных проб, отобранных послойно с глубины 0-5 и 5-10 см. Программой предусмотрен отбор 1 пробы на участке проектируемого УЗА, 1 пробы на участке проектируемого перемычке, 1 пробы на участке расположения временных сооружений ПОС.

Отобранные пробы должны быть пронумерованы, зарегистрированы актами отбора проб с указанием номера и места отбора проб, рельефа, даты отбора. Отобранные пробы необходимо упаковать, транспортировать и хранить в емкостях из химически нейтральных материалов.

#### **Радиометрические исследования**

Исследование и оценка радиационной обстановки выполняются на основании Федерального Закона «О радиационной безопасности населения» и Федерального Закона «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», в соответствии с санитарными правилами и методическими указаниями:

- СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)»;
- СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности» (ОСПОРБ-99/2010);
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;
- ведомственными нормативно-методическими и инструктивными документами Минздрава, Министерства природных ресурсов РФ и Ростехнадзора.

Для выявления и оценки опасности источников внешнего гамма-излучения проводится радиационная маршрутная съемка (определение мощности эквивалентной дозы внешнего гамма-излучения – МЭД ВГИ). Измерения МЭД ВГИ производятся с детальностью, определенной в МУ 2.6.1.2398-08.

Согласно п. 5.3 МУ 2.6.1.2398-08.3 общее число контрольных точек должно быть не менее 10 на 1 га, но не менее 5 точек на земельном участке меньшей площади.

Контролируемая величина – МЭД ВГИ (мкЗв/ч). Допускается измерять и представлять результаты в единицах мощности экспозиционной дозы гамма-излучения (мкР/ч), где 1 мкР/ч = 0,0087 мкЗв/ч (МУ 2.6.1.2398-08).

Для исследования оценки радиационной безопасности почв провести измерения удельной активности естественных радионуклидов (ЕРН):  $^{226}\text{Ra}$ ,  $^{232}\text{Th}$ ,  $^{40}\text{K}$  и техногенных радионуклидов ( $^{137}\text{Cs}$ ) в пробах почв. Отбор проб произвести в соответствии с ГОСТ Р 53123-2008. Программой предусмотрен отбор 1 пробы на участке проектируемого УЗА, 1 пробы на участке проектируемого перемычке, 1 пробы на участке расположения временных сооружений ПОС.

#### 7.4 Лабораторно-аналитические исследования компонентов природной среды

Лабораторные исследования заключаются в проведении количественных химических анализов образцов проб подземных вод, почв. Объемы в рамках проводимых изысканий указаны в таблице 7.2.

**В подземных водах** соответствии с требованиями СП 502.1325800.2021 (табл. 5.10), РД-91.200.00-КТН-0564-24 (таблица 6.6) определяются: запах при 20°C (качественно и в баллах); запах при 60°C (качественно и в баллах); цветность, градусы; мутность, *pH*, общая жесткость, общая минерализация (сухой остаток), БПК<sub>5</sub>, ХПК, перманганатная окисляемость, аммонийный азот, нитраты, нитриты, фосфатный фосфор, СПАВ, нефтепродукты, фенолы, железо, марганец, тяжелые металлы (медь, свинец, ртуть, кадмий, цинк, никель), мышьяк, сероводород, сульфаты, хлориды.

Проектируемые объекты согласно данных изысканий прошлых лет размещены в границах ЗСО подземных источников водоснабжения, следовательно дополнительно определяются:

- радиохимические компоненты: суммарная объемная активность радионуклидов (альфа- и бета-активность);
- микробиологические показатели: общие колиформные бактерии (число бактерий в 100 мл), общее микробное число (число образующих колоний бактерий в 1 мл), термотолерантные колиформные бактерии (число бактерий в 100 мл), колифаги.

Для оценки **геохимической загрязненности почв** перечень химических показателей в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21, РД-91.200.00-КТН-0564-24 (таблица 6.6) включает: свинец, кадмий, цинк, медь, никель, мышьяк, ртуть, ПАУ (бенз(а)пирен), нефть и нефтепродукты (суммарно), водородный показатель солевой вытяжки (*pH*<sub>KCl</sub>).

Проектируемые объекты располагаются на участках с функциональными ограничениями (зоны санитарной охраны источников водоснабжения), поэтому, согласно СанПиН 2.1.3684-21 дополнительно определяются: аммонийный азот, нитратный азот, хлориды, пестициды, фенолы, сернистые соединения, детергенты, цианиды, ПХБ.

В составе **микробиологического и паразитологического обследования почв** согласно СанПиН 2.1.3684-21, СП 502.1325800.2021 определяются: индекс БГКП, индекс энтерококков, число экземпляров патогенных бактерий, в том числе сальмонеллы, число экземпляров яиц геогельминтов. В границах зон санитарной охраны источников водоснабжения, зон с функциональными ограничениями дополнительно определяются: цисты кишечных патогенных простейших, преимагинальные формы синантропных мух.

В рамках **агроэкологического опробования** в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.06-85, ГОСТ 17.5.3.05, РД-91.200.00-КТН-0564-24 в пробах почв определяются:



- рН водной вытяжки; рН солевой вытяжки;
- сухой остаток, %;
- органическое вещество (гумус), %;
- сумма токсичных солей, % в водной вытяжке;
- $\text{CaCO}_3$ , % (определяют при  $\text{pH} > 7,0$ );
- $\text{Al}$  подвижный, мг/100 г (определяют при  $\text{pH}$  до 6,5);
- $\text{Na}$ , % от емкости поглощения (определяют при  $\text{pH} > 6,5$ );
- сумма фракций менее 0,01 мм, %;
- сумма фракций более 3 мм, %;
- показатели плодородия (азот, подвижный фосфор, подвижный калий), зольность торфа.

Лабораторные химико-аналитические исследования проводятся согласно методикам, утвержденным государственными органами сертификации и входящим в «Государственный реестр методик количественного химического анализа и оценки состояния объектов окружающей среды» Министерства природных ресурсов РФ. К работе привлекаются лаборатории, прошедшие государственную аккредитацию, имеющие аттестат и соответствующую область аккредитации.

Полевые и стационарные лабораторные исследования оформляются протоколами испытательной лаборатории, аккредитованной в установленном порядке в данной области измерений (испытаний).

### **7.5 Камеральные работы**

Камеральные работы включают следующие виды работ:

- камеральная обработка материалов и составление отчета. Камеральная обработка химических анализов на загрязненность компонентов окружающей среды. Анализ сведений уполномоченных государственных органов о наличии/отсутствии ограничений ведения хозяйственной деятельности.
- Картографирование: составление тематических и комплексных карт по данным проведенных исследований;
- социально-экономические исследования по данным статотчетности, Управления Роспотребнадзора, администрации муниципального образования и т.д.;
- предварительный прогноз возможных изменений окружающей среды;
- разработка рекомендации и предложения по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий и предложений к программе экологического мониторинга.

### **Социально-экономические исследования**



Изучение социальной среды рассматривается как самостоятельный раздел исследований в целях оценки современной социально-экономической ситуации в районе работ и оценки перспективы развития района по следующим направлениям:

- изучение социальной среды в районе производства работ;
- санитарно-эпидемиологических и медико-биологических исследования на территории изысканий проводятся по данным территориального отдела Роспотребнадзора, Администрации района, Росстата;
- анализ экономической ситуации, включающий характеристику хозяйственной деятельности, структуру природопользования и т.д.

Работы будут носить локальный характер и не могут оказать значительного влияния на медико-биологическую, санитарно-эпидемиологическую, социально-экономическую ситуацию в административном районе. Характеристика приводится на основе статистических материалов и включает сведения общего характера.

**Предварительный прогноз возможных изменений окружающей среды и разработка предложений по организации природоохранных мероприятий;**

Осуществляется предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений природной и техногенной среды при строительстве и эксплуатации объекта. Особое значение придается рекомендациям по предотвращению и максимальному снижению экологического риска связанного с реализацией проекта. Определяются объекты экологического мониторинга. Намечаются методы, режимы, предварительные объемы исследовательских работ при наблюдениях за состоянием компонентов окружающей среды.

**Камеральная обработка материалов и составление отчета**

Материалы и результаты инженерно-экологических изысканий оформляются в виде отчетной документации о выполнении работ, отвечающей требованиям СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».

Отчет должен содержать анализ экологического состояния компонентов окружающей среды. Основанием анализа является полученная в ходе изысканий информация, объективная и достаточная для разработки раздела «Охрана окружающей среды» в составе проекта.

По результатам инженерных изысканий составляется технический отчет, содержащий графическую часть и текстовые приложения.

Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий должен содержать разделы и сведения в соответствии с п. 8.5.3 СП 47.13330.2016. В составе технического отчета будет проведена оценка современного экологического состояния территории, прогноз возможных изменений окружающей природной среды под влиянием антропогенных воздействий, разработаны рекомендации по организации природоохранных мероприятий и предложений к программе экологического мониторинга в период строительства

объекта.

По результатам проведенных геоботанических и фаунистических исследований в составе технического отчета отображается информация о наличии либо отсутствии объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу РФ и/или субъектов РФ, ценных пород деревьев (в соответствии с Приказом Рослесхоза №513 от 05.12.2011), приводятся сведения о распространении, функциональном значении и экологическом состоянии основных растительных сообществ, характеристика флоры. Данная информация отражается как на основании полевых работ, так и на основании анализа фондовых данных.

Приложения к техническому отчету по инженерно-экологическим изысканиям, в зависимости от решаемых задач, должны содержать: каталоги и описания точек опробования, протоколы результатов исследования загрязненности компонентов природной среды (почв и подземных вод), ответы специально уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды и их территориальных подразделений, центров по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Росгидромета, центров Роспотребнадзора и пр.

Обязательные текстовые приложения:

- Техническое задание на производство инженерных изысканий;
- Ситуационный план;
- Каталог точек опробования;
- Протоколы анализов подземных вод;
- Результаты агрохимического исследования почв, анализов почв на

загрязненность;

- Результаты радиационного обследования почв.

В графической части отчета предусмотрены следующие тематические геоэкологические карты:

- картосхема фактического материала М 1:10000 (с нанесением проектируемого объекта, с указанием пунктов отбора проб, маршрутов для изучения компонентов природной среды);
- ландшафтно-экологическая картосхема современного и прогнозируемого состояния территории (включая антропогенную нарушенность и проявления экзогенных процессов) М 1:10 000;
- картосхема структуры почвенного покрова М 1:10 000 с указанием пикетов;
- картосхема растительного покрова М 1:10 000;
- картосхема животного мира М 1:10 000;
- картосхема экологических ограничений (с указанием проектируемого объекта, границ (при наличии) санитарно-защитных зон, границ ООПТ, памятников археологии,

ближайших жилых зон, селитебной территории, рекреационных зон, водоохранных зон, зон охраны источников питьевого водоснабжения, наличия скотомогильников, мест обитания животных и растений, занесенных в Красную книгу РФ и красные книги субъектов РФ).

Допускается совмещать отдельные карты (п. 8.1.11 СП 47.13330.2016).

В процессе изысканий виды и объемы работ могут быть дополнены, изменены и уточнены с целью повышения качества работ.

## 8 КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА И ПРИЕМКИ РАБОТ

Весь комплекс инженерных изысканий будет базироваться на комплексной системе контроля управления качеством инженерных изысканий в строительстве, содержащей положения и правила, которые будут регламентировать деятельность всех изыскательских групп, а также отдельных исполнителей по обеспечению высокого качества инженерных изысканий и их продукции (технической документации).

Стратегическая цель комплексной системы управления качеством инженерных изысканий заключается в обеспечении планомерного повышения качества и эффективности изыскательских работ и качества выпускаемой отчетной документации.

Тактические цели системы контроля качества:

- обеспечение функционирования единой системы контроля и оценки качества изыскательских работ и отчетной документации по основным видам инженерных изысканий на участке проектирования;
- стимулирование выполнения работ только с высоким качеством всеми производственными, вспомогательными и административно-управленческими подразделениями (изыскательскими группами) и отдельными специалистами;
- организация управления качеством труда и отчетной документации на всех стадиях жизненного цикла материалов инженерных изысканий.

### *Структура контроля*

На подготовительном этапе Руководителем работ и его заместителями проводится детальный инжиниринг, состоящий в получении точной технической информации о строящемся объекте и как можно более полной информации о природно-техногенных условиях в районе производства инженерных изысканий. Материалы детального инжиниринга доводятся до руководителей (начальников) групп, отвечающих за проведение и качество отдельных видов изысканий и изыскательских работ.

На основании анализа имеющихся материалов в подготовительный период под руководством начальников групп составляются отдельные разделы Программы инженерных изысканий. Контроль за содержанием, полнотой и детальностью проработки осуществляется Руководителем работ и его заместителями.

При проведении собственно инженерных изысканий применяется входной, операционный, приемочный и инспекционный контроль

### *Входной контроль*

Входному контролю подлежат:



- техническое задание, выданное Заказчиком на производство инженерных изысканий;
- оборудование, приборы, инструменты и материалы, необходимые для производства работ;
- результаты отдельных видов работ при их передаче из одного подразделения (группы) предприятия в другое или при их получении от сторонних организаций.

Контроль по пункту 1 осуществляется Руководителем работ на предполевом (подготовительном) этапе инженерных изысканий.

Контроль по пункту 2 осуществляется работниками соответствующих подразделений (групп) с привлечением в необходимых случаях главных специалистов и начальников групп, отвечающих за проведение и качество отдельных видов изысканий и изыскательских работ. Контроль производится на подготовительном этапе и включает в себя технический осмотр и проверку технических характеристик оборудования, приборов, инструментов и материалов заводским техническим паспортам и инструкциям по эксплуатации, требованиям технических спецификаций, и оговоренных условиями Контракта. Проверяется также внешний вид оборудования, приборов, инструментов и материалов, их комплектность, маркировка, сохранность.

По пункту 3 контроль производится работниками принимающих подразделений (групп) на предмет соответствия требованиям нормативных и методических документов. В необходимых случаях с привлекаются главные специалисты и начальники групп. Контролю подлежат результаты маршрутных наблюдений (полнота и достаточность для решения поставленной инженерной задачи содержания предоставляемых таблиц, журналов, графиков, пояснительных записок), лабораторных исследований (соответствие видов, методов испытаний и объемов заданным) и т.д. Не принятые результаты работ немедленно исправляются или переделываются подразделениями (группами) — исполнителями работ.

#### *Операционный контроль*

Операционный контроль осуществляется в процессе самих работ и включает проверку:

- соблюдения технологической дисциплины, в т.ч. требований нормативно-методических документов, технического задания;
- соблюдения правил эксплуатации оборудования и приборов;
- выполнения правил техники безопасности, охраны труда;
- соблюдения трудовой дисциплины и правил внутреннего распорядка.

Операционный контроль проводится каждым непосредственным исполнителем работ. По полноте охвата такой контроль является сплошным и заключается в производстве контрольных замеров, систематической проверке приборов и инструментов, полноты

заполнения журналов, описаний и т.д. Результаты контроля фиксируются исполнителем в журналах только в тех случаях, когда это предусмотрено технологией работ.

Начальник группы, непосредственно отвечающий за выполнение тех или иных работ осуществляет выборочный операционный контроль, фиксируя его результаты в журнале проведения работ (буровом и др.). Периодичность выборочного операционного контроля зависит от сроков выполнения того или иного вида работ, но не должна быть реже, чем 1 раз за декаду.

В процессе выборочного операционного контроля проверяются:

- соблюдение технологической дисциплины, в том числе требований ГОСТов, нормативных и методических документов и программ (предписаний), а также правил эксплуатации оборудования и приборов;
- выполнение правил техники безопасности, охраны труда и промышленной санитарии; соблюдение трудовой дисциплины и правил внутреннего распорядка;
- культура производства, организация рабочих мест;
- соблюдение сроков выполнения работ.
- При выявлении нарушений технологической дисциплины дополнительно с целью выработки управляющих воздействий проверяется:
  - знание исполнителями требований соответствующих ГОСТов, нормативных и методических документов;
  - знание исполнителями программы (задания) на производство работ;
  - обеспеченность необходимым оборудованием, инструментами и измерительными приборами.

Если в процессе выборочного операционного контроля обнаружены нарушения технологии выполнения работ или ошибки в первичной документации, то Руководитель работ принимает решение о проведении дополнительных или повторных испытаний, замеров, описаний и проходке контрольных выработок и др., а при необходимости также организует квалифицированный технический инструктаж исполнителей и показ правильных приемов труда.

Результаты выборочного операционного контроля следует использовать для предупреждения появления дефектов, снижающих качество выполняемых работ, и повышения квалификации непосредственных исполнителей.

#### *Приемочный контроль*

Приемочному сплошному контролю подлежат результаты труда исполнителей, полевых и камеральных работ, а также отчетная техническая документация, подготовленная к

передаче Заказчику. При этом проверяется их соответствие требованиям ГОСТов, нормативных и методических документов, стандартов предприятия и др., а также сроки выполнения работ.

Приемочный контроль результатов труда исполнителей осуществляет начальник группы по показателям, учитываемым при оценке качества труда. Результаты приемочного контроля заносятся в специальный журнал.

Контроль результатов полевых работ, передаваемых полевым подразделением в камеральную группу, проводят Руководитель работ и начальник камеральной группы при участии начальника полевого подразделения. Контроль проводится по частям по мере завершения работ на отдельных участках. Результаты контроля оформляются актом, который хранится совместно с первичной документацией.

Приемочный контроль результатов камеральных работ осуществляется экспертным методом (технические решения, выводы, рекомендации), а также по контрольному образцу (состав, содержание и изложение отчетной документации), в качестве которого служат разделы СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», а также соответствующие разделы Программы работ.

Приемочный контроль результатов камеральных работ осуществляют Руководитель работ (или его заместители) и начальник камеральной группы при участии начальника группы, обеспечивающей работы по объекту. Результаты приемочного контроля оформляются актом.

Результаты труда исполнителей, полевых и камеральных работ, не отвечающие требованиям программы (предписания на выполнение отдельных видов работ) или ГОСТов, нормативных и методических документов, возвращаются на доработку или переделку.

Приемочный контроль отчетной технической документации, подготовленной к выпуску подразделениями экспедиции, проводится с учетом актов приемки результатов полевых и камеральных работ. Контроль осуществляют Руководитель работ и его заместители при участии начальников производственных групп. Результаты такого контроля заносят в специальный журнал. В случаях отрицательной экспертной оценки или несоответствия отчетной документации контрольному образцу она должна быть возвращена на доработку или переработку.

Контроль качества отчетной технической документации намечено проводить в соответствии со следующими критериями (свойствами документации, определяющими ее качество):

1. Полнота выполнения требований технического задания. Полнота информации о геологическом строении, литологическом составе, генезисе и физико-механических свойствах грунтов; о грунтовых водах и геологических процессах с учетом особенностей проектируемых сооружений. Полнота выполнения требований нормативных документов.



2. Достоверность (точность) информации о природных условиях в документации. Соответствие технических и методических приемов получения информации требованиям действующих нормативных документов. Точность и надежность нормативных и расчетных характеристик физико-механических свойств грунтов. Обоснованность выводов и рекомендаций.

3. Простота и выразительность. Технически грамотное изложение текста документации, краткость и четкость формулировок. Отсутствие излишней информации, не требующейся для правильного понимания природных условий и прогноза их изменения, обоснования выводов и рекомендаций. Полнота по составу и информационному насыщению графических материалов. Рациональность размещения разделов: глав, приложений, главных и второстепенных деталей в тексте и на чертежах, обеспечивающая удобство пользования материалами.

4. Внешний вид. Качество печати, изготовления копий и переплета. Четкость нумерации приложений и ссылок на использованную литературу.

#### *Инспекционный контроль*

При проведении инспекционного выборочного контроля для выяснения эффективности ранее выполнявшегося контроля проверяют:

1. Полноту принимаемых от заказчиков технических заданий на изыскания, а также составляемых производственными подразделениями программ (заданий) на проведение изысканий;

2. Соблюдение технологической дисциплины при выполнении отдельных видов полевых и камеральных работ;

3. Качество результатов труда отдельных исполнителей, полевых и камеральных работ и отчетной технической документации;

4. Соблюдение правил охраны труда и промышленной санитарии;

5. Систему контроля и результаты ее применения в производственных подразделениях;

6. Правильность оценки этими подразделениями качества труда исполнителей, работы подразделений и отчетной документации.

Инспекционный выборочный контроль осуществляют. Руководитель организации-исполнителя, Руководитель работ и его заместители с использованием существующих средств и методов контроля.

Результаты контроля отражаются в журнале инспекционного контроля качества инженерно-геологических работ групп.

Результаты контроля используются для совершенствования существующей системы контроля и методики оценки качества работы подразделений; разработки организационно-



технических мероприятий, направленных на повышение качества труда и отчетной документации; корректировки оценок качества труда исполнителей, работы подразделений, а также отчетной технической документации.

## 9 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ

При изыскательских работах необходимо соблюдать требования безопасности, приведенные в следующих нормативных документах:

- Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации»;
- ГОСТ 12.1.004-91 «Пожарная безопасность. Общие требования»;
- СНиП 12-03-2001 Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования;
- СНиП 12-04-2002 Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство;
- ПБ 08-37-2005 «Правила безопасности при геологоразведочных работах»;
- РД-13.220.00-КТН-0243-20 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы «Транснефть»;
- РД-13.100.00-КТН-0048-23 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Система управления охраной труда. Руководство по применению»;
- ОР-13.100.00-КТН-0332-24 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации газоопасных, огневых работ и работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»;
- ПНД-13.100.00-КТН-9001-24 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по строительству, техническому перевооружению, реконструкции, капитальному и текущему ремонту, ремонтно-эксплуатационным нуждам объектов организаций системы «Транснефть»»;
- «Инструкция по охране труда при производстве инженерно-изыскательских работах». ИОТВ-26-2022.

Ответственные производители работ и лица подрядной организации, ответственные за соблюдение при проведении работ требований охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности и электробезопасности, назначаются из числа руководителей и специалистов подрядной организации, аттестованных по промышленной безопасности, прошедших проверку знаний требований охраны труда, пожарной безопасности и электробезопасности в соответствующих комиссиях подрядной организации в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации, и имеющих соответствующие документы (удостоверения, протоколы).

К инженерно-изыскательским работам должны допускаться лица не моложе 18 лет, имеющие квалификацию, соответствующую выполняемой работе, прошедшие в установленном порядке медицинский осмотр (обследование) и не имеющие медицинских противопоказаний, прошедшие вводный инструктаж по охране труда и пожарной безопасности, первичный (повторный) инструктаж на рабочем месте по охране труда, первичный инструктаж по пожарной безопасности, обучение и проверку знаний требований охраны труда и методов оказания первой доврачебной помощи пострадавшим, стажировку и допуск к самостоятельной работе.

Работы, связанные с выполнением инженерных изысканий, осуществляются по наряду-допуску.

До начала работ эксплуатирующая организация (ОСТ) при допуске к проведению работ и оформлении разрешительной документации выдаёт схему оповещения при несчастном случае и проводится инструктаж.

При возникновении несчастного случая ответственный за проведение работ должен приостановить работы, аннулировать (отменить) наряд-допуск, вывести людей с места проведения работ и известить о происшедшем оператора НПС, линейной производственно-диспетчерской станции и лицо, выдавшее наряд-допуск.

Рабочий персонал подрядной организации, участвующий в производстве работ должен:

- перед началом работ повышенной опасности получить целевой инструктаж по охране труда у лица, ответственного за безопасное проведение работ;
- выполнять работы повышенной опасности только с соблюдением мер безопасности, приведенных в наряде-допуске;
- в процессе выполнения работ правильно и своевременно применять средства индивидуальной защиты;
- в процессе выполнения работ применять только исправные инструменты и приспособления.

Инженерно-технические работники (ИТР) подрядной организации, участвующие в производстве работ, до начала работ должны:

- получить комплект разрешительной документации в соответствии с ПНД-13.100.00-КТН-9001-24 и приложением II;
- обеспечить или проконтролировать обеспечение персонала спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты в соответствии с действующими нормами, исправными инструментами и приспособлениями, а при производстве изыскательских работ контролировать правильное и своевременное применение их персоналом;
- провести целевой инструктаж по охране труда персоналу, участвующему в проведении работ;

- обеспечить постоянную двустороннюю связь между исполнителями работ, их непосредственными руководителями, диспетчером заказчика или оператором НПС.

ИТР подрядной организации, назначенные ответственными за безопасное проведение работ повышенной опасности, должны постоянно находиться на месте проведения работ.

Применяемые при инженерных обследованиях автомобили и буровые установки должны соответствовать условиям безопасного проведения работ, в соответствии с РД-03.220.20-КТН-0060-22, ПБ 08-37-2005. В каждом автомобиле на месте проведения работ должна находиться аптечка первой помощи.

Для снижения воздействия опасных и вредных производственных факторов на работников, занятых на полевых, опасных и вредных производственных работах, необходимо обеспечить их бесплатно специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты в соответствии с Типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам нефтяной промышленности, занятым на работах с вредными и/или опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением (утверждены приказом Минтруда №767н от 29.10.2021), провести прививки от клещевого энцефалита и иные мероприятия по профилактике травматизма и заболеваемости.

Специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты, выдаваемые работникам, а также средства коллективной защиты должны соответствовать характеру и условиям выполняемой работы, требованиям действующих нормативных документов и обеспечивать безопасность труда.

Допускать к работе лиц в алкогольном или наркотическом опьянении запрещается.

Все работники должны соблюдать правила внутреннего трудового распорядка, установленные для конкретной профессии и вида работ, режим труда и отдыха, правила промышленной, пожарной и электробезопасности.

В полевом подразделении каждый работник должен постоянно заботиться о сохранении и укреплении своего здоровья и строго соблюдать требования санитарии и личной гигиены и тем самым способствовать успешному выполнению производственного задания. Выдаваемые работникам специальная одежда и специальная обувь должны постоянно содержаться в чистоте.

Больные работники подлежат амбулаторному лечению или госпитализации. Работники, лечащиеся амбулаторно, в зависимости от диагноза болезни и состояния здоровья, по усмотрению врача могут быть освобождены от всех работ и находиться на месте базирования изыскательской партии, а в необходимых случаях должны быть направлены на дальнейшее лечение в стационаре.



В соответствии с приказом №615 от 29.12.2022 года филиала «Тюменьгипротрубопровод» «О работе в холодное время года на открытом воздухе» в целях соблюдения требований охраны труда, с целью предупреждения случаев обморожения, а также несчастных случаев на производстве, связанных с работой при низких температурах воздуха на открытом воздухе установить:

**На территории ЯНАО:**

Запретить работы на открытом воздухе при следующих предельных отрицательных температурах:

а) на топографо-геодезических работах (инструментальных):

- без ветра – 36 °С;
- при скорости ветра от 5 до 10 м/с – 31 °С;
- при скорости ветра от 10 до 11 м/с – 29 °С;
- при скорости ветра свыше 12 м/с прекращаются работы при любой минусовой температуре.

б) на всех остальных работах:

- без ветра – 42 °С;
- при скорости ветра от 5 до 10 м/с – 38 °С;
- при скорости ветра от 12 до 22 м/с – 30 °С;
- при скорости ветра свыше 22 м/с прекращаются работы при любой минусовой температуре.

Запретить работы в закрытых необогреваемых помещениях при температуре –42 °С и ниже.

**На территории ХМАО:**

Запретить работы на открытом воздухе при следующих предельных температурах:

- без ветра – 38 °С;
- при скорости ветра до 5 м/с – 36 °С;
- при скорости ветра свыше 10 м/с – 32 °С.

Запретить работы в закрытых необогреваемых помещениях при температуре –36 °С и ниже.

**На территории Тюменской области, Свердловской области, Томской области (за исключением районов ХМАО и ЯНАО):**

Запретить работы на открытом воздухе при следующих предельных температурах:

- без ветра – 36 °С;
- при скорости ветра до 5 м/с – 35 °С;
- при скорости ветра от 5 до 10 м/с – 34 °С;
- при скорости ветра свыше 10 м/с – 32 °С.

Запретить работы в закрытых необогреваемых помещениях при температуре – 36 °С и ниже.

Установить допустимую продолжительность непрерывного пребывания на холоде и число 10-минутных перерывов на обогрев в соответствии с климатическими регионами согласно приказа №615 от 29.12.2022 года филиала «Тюменьгипротрубопровод».

В случае возникновения аварии:

1. Остановить работы, оборудование и технику.
2. Вывести людей из опасной зоны.

3. Сообщить руководителю структурного подразделения и оператору НППС.
4. Действовать в соответствии с ПМЛЛА.

## **9.1 Требования безопасности перед началом работ**

### **9.1.1 Подготовительные работы**

Производство инженерных изысканий должно осуществляться только после оформления разрешительной документации и прохождения исполнителем инженерных изысканий процедуры допуска в порядке, установленном ПНД-13.100.00-КТН-9001-24 и приложением II.

При подготовительных работах обеспечить оформление документации и оформление наряд – допусков на проведения работ согласно регламенту ОР-13.100.00-КТН-0332-24.

При выполнении инженерных изысканий в охранных зонах объектов МТ ОСТ выполняет уточнение и обозначение опознавательными знаками осей прохождения трубопроводов и инженерных коммуникаций, их фактических глубин заложения и оборудованных проездов через эксплуатируемые трубопроводы, инженерные коммуникации, охранные зоны которых расположены в границах производства работ в соответствии с 11.2.

### **9.1.2 Требования охраны труда перед началом работ**

Перед началом выполнения работ:

- надеть исправную спецодежду и спецобувь, застегнуть все пуговицы, надеть защитную каску. Работники, выполняющие бурение скважин ручным оборудованием обязаны перед началом работ, надеть специальный ортопедический пояс;
- планируемые к применению предохранительные приспособления проверить на исправность и убедиться в своевременности их проверки или испытания;
- осмотреть инструменты и приборы (приборы зарядить), необходимые для выполнения соответствующих видов работ, убедиться, что они исправны и срок их поверки не истек;
- убедиться в наличии и исправности компаса, наличии маршрута перехода, медицинского пакета, запаса воды, питания, сигнальных средств, при работе в заболоченной местности – шеста и веревки;
- проверить исправность ручного инструмента (топор, лопата, почвенный бур, рейка или рулетка). Деревянные ручки топоров и лопат должны быть прочными и гладкими, топоры прочно насажены и расклинены завершенными клиньями, на конце топорика должно быть утолщение для удержания топора в руках, для переноски на топор нужно надеть специальный чехол. Инструменты с острыми режущими кромками должны храниться и

переноситься в исправных чехлах или сумках;

- выполнение инженерных изысканий в районах боевых действий и на территориях бывших воинских формирований допускается только после обследования участков работ на наличие взрывоопасных предметов в соответствии с п.5.14 РД-91.200.00-КТН-0564-24.

## **9.2 Требования безопасности во время работы**

### **9.2.1 Основные правила производства работ в охранных зонах объектов МТ**

Для обеспечения безопасной эксплуатации объектов МТ и исключения возможности их повреждения установлены охранные зоны:

- вдоль трасс МТ – в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны;
- вдоль трасс многониточных МТ – в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 м от осей крайних трубопроводов с каждой стороны;
- вдоль ППМТ – в виде участка водоема на расстоянии 100 м с каждой стороны от осей крайних ниток трубопроводов;
- вокруг емкостей нефти/нефтепродуктов, земляных амбаров для аварийного выпуска нефти/нефтепродуктов – в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территории указанных объектов по 50 м во все стороны;
- вокруг головных и промежуточных НПС, ЛПДС, НБ, наливных станций, приемосдаточных пунктов, терминалов (причальных комплексов), резервуарных парков, узлов учета, сливноналивных эстакад, пунктов подогрева нефти – в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 100 м во все стороны;
- вокруг устройств электрохимической защиты, выходящих за пределы охранной зоны ЛЧ МТ – в виде участка земли шириной 5 м от ограждения.

Выполнение инженерных изысканий в охранных зонах объектов МТ следует осуществлять в соответствии с ПНД-13.100.00-КТН-9001-24.

В срок не позднее, чем за 10 рабочих дней до начала работ эксплуатирующая организация (ОСТ) выполняет уточнение и обозначение опознавательными знаками осей прохождения, фактических глубин заложения и оборудованных переездов эксплуатируемых МТ, инженерных коммуникаций, охранные зоны которых расположены в границах производства работ.

Трасса МТ и его сооружения в границах зоны производства работ должны быть обозначены опознавательными знаками со щитами (с надписями указателями) высотой от 1,5 до 2,0 м от поверхности земли с указанием фактической глубины заложения,



установленными на прямых участках трассы через 50 м, а при неровном рельефе – через 25 м. Оповестительные знаки устанавливаются в местах изменения форм рельефа, в вершинах углов поворота трассы и в местах пересечения с другими подземными коммуникациями, на границах разработки грунта вручную, перед началом вскрышных работ, у линейных задвижек и в опасных местах (заболоченных, со слабонесущей способностью грунта и т.д.).

Определение положения и глубины залегания подземных коммуникаций осуществляется приборами поиска подземных коммуникаций (трассоискателями). Определение положения и глубины залегания подземных коммуникаций производится в соответствии с требованиями, указанными в руководстве по эксплуатации используемого трассоискателя.

По результатам уточнения положения подземных коммуникаций ОСТ составляет акт на закрепление трассы и акт передачи участка МТ исполнителю инженерных изысканий для производства работ.

При производстве работ в охранных зонах объектов МТ в срок не позднее, чем за 10 рабочих дней до начала работ, ОСТ, эксплуатирующая данные объекты, оформляет в соответствии с ПНД-13.100.00-КТН-9001-24 (приложение II) разрешение на производство работ в охранной зоне МТ. Разрешение на производство работ в охранной зоне объектов МТ должно быть оформлено в трех экземплярах и утверждено главным инженером ОСТ в срок не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала работ.

При производстве работ в охранных зонах инженерных коммуникаций сторонних организаций уточнение и обозначение опознавательными знаками осей их прохождения, фактических глубин заложения и оборудованных через них переездов осуществляется до начала работ исполнителем инженерных изысканий совместно с организациями, эксплуатирующими данные коммуникации, в порядке, определенном ПНД-13.100.00-КТН-9001-24 (раздел 8).

Работы в охранной зоне пересекаемых или параллельных коммуникаций должны проводиться при наличии согласований с организациями-владельцами коммуникаций технического коридора и под надзором организации-владельца коммуникаций, в охранной зоне которого производятся работы.

При производстве работ в охранных зонах инженерных коммуникаций сторонних организаций в срок не позднее, чем за 10 рабочих дней до начала работ ОСТ согласовывает выполнение работ с владельцами коммуникаций и оформляет ордер на право производства работ в охранной зоне инженерных коммуникаций. Ордер оформляется в двух экземплярах.

На все работы в охранной зоне нефтепроводов необходимо оформить в установленном порядке наряды-допуски. Оформление нарядов-допусков производится ответственными из числа руководителей и ИТР эксплуатирующей организации (ОСТ), назначенными совместным приказом ОСТ и организацией-исполнителем работ. При оформлении наряда-допуска мерами



по обеспечению безопасности при проведении работ должны быть предусмотрены требования по обеспечению сохранности действующих нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, инженерных коммуникаций, оборудования и сооружений ОСТ.

При выполнении работ на ЛЧ МТ лицо, ответственное за проведение работ, обязано лично уведомить телефонограммой о начале и окончании работ диспетчера ОСТ или оператора НПС, который делает об этом запись в оперативном журнале с указанием места проведения работ, номер наряда-допуска и И.О. Фамилию, передавшего телефонограмму.

В охранных зонах объектов МТ запрещается производить всякого рода действия, которые могут нарушать нормальную эксплуатацию объектов МТ, либо привести к повреждению МТ, в т. ч.:

- возводить любые постройки и сооружения;
- перемещать и производить засыпку и поломку опознавательных и сигнальных знаков, контрольно-измерительных пунктов;
- без необходимости открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений УЗА, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, открывать и закрывать краны и задвижки, отключать и включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики;
- устраивать свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;
- разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения/устройства, предохраняющие объекты МТ от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность от аварийного разлива транспортируемой нефти/нефтепродуктов;
- бросать якоря, проходить с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралями, производить дноуглубительные и землечерпательные работы;
- разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

Выполнение работ в охранной зоне объектов МТ без соответствующего разрешения эксплуатирующей организации (ОСТ) влечет административную ответственность в соответствии с Кодексом<sup>1)</sup> (статья 11.20.1).

#### **9.2.2 Правила движения автотранспорта в охранной зоне МТ**

Перед началом работ необходимо оформить наряд-допуск в соответствии с ОР-13.100.00-КТН-0332-24.

Движение техники вдоль МТ к местам проведения изыскательских работ должна

---

<sup>1)</sup> Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях (введен в действие Федеральным законом от 30.12.2001 № 195-ФЗ)

выполняться по постоянным маршрутам и только по технологическим дорогам и вдольтрассовым проездам, расположенным на расстоянии не менее 10 м от оси МТ.

Перевозка и транспортировка техники в охранной зоне МТ, зоне инженерных коммуникаций ОСТ должна выполняться по наряду-допуску и прилагаемой к нему схеме маршрута движения техники.

При подготовке к проведению инженерно-изыскательских работ в охранной зоне объектов МТ эксплуатирующей организацией (ОСТ/филиалы ОСТ) разрабатывается схема маршрутов движения техники на участках производства работ с учётом:

- требований безопасности дорожного движения и пожарной безопасности;
- состояния вдольтрассовых проездов и притрассовых дорог;
- состояния подъездных дорог к нефтепроводам;
- состояния переездов через нефтепроводы и коммуникации сторонних организаций.

Схему маршрута движения техники в охранной зоне действующих объектов МТ к местам производства инженерно-изыскательских работ утверждает главный инженер ОСТ/филиала ОСТ.

Маршрут движения техники на местности с указанием мест пересечения, мест загрузки техники, материалов, мест разворота, расстояния до места базирования, стоянки техники и пр. должны быть обозначены временными указателями.

После выполнения работ по обозначению маршрута движения, места установки указателей наносятся на ситуационный план участка производства работ и на схему маршрута движения техники.

Схема маршрута движения техники передается ответственному за выпуск транспортных средств на место производства работ.

Перед выпуском транспортного средства на место производства работ, в обязательном порядке, ответственным за выпуск техники совместно с начальником ЛАЭС, проводится инструктаж по особенностям маршрута движения техники в охранной зоне МТ с лицами, управляющими транспортными средствами и направляемыми по маршруту движения впервые, с записью в журнале инструктажей и путевом листе транспортного средства в разделе «особые отметки».

Перед выездом на линию водитель обязан пройти предрейсовый медосмотр и провести проверку технического состояния ТС.

При движении ТС по пересеченной местности, следует применять на подъемах и на крутых спусках низшие передачи, что обеспечивает повышение уровня безопасности движения на конкретном участке.

На подъемах и спусках с уклонами от 12° до 15° (от 7° до 12° в зимний период года) для безопасного передвижения ТС необходимо применять дежурные тракторы в качестве

тягачей на подъеме и дополнительного торможения на спуске.

Вдольтрассовый проезд для движения ТС, должен быть обеспечен вертикальной планировкой, а на грунтах со слабой несущей способностью, выполнены лежневые дороги, слани, намораживание, укрепление инвентарными щитами и т. д.

На однопутных вдольтрассовых проездах, оборудованных уширениями (карманами) для разъезда встречных ТС, скорость движения автомобилей не должна превышать 40 км/ч.

Передвижение техники, занятой на инженерно-изыскательских работах, в охранной зоне объектов МТ в ночное время суток (с 22-00 до 06-00) запрещается.

При движении техники в темное время суток, в дневное время при сильном тумане, снегопаде, при видимости до 10 м, скорость её движения не должна превышать 10 км/ч.

Маневры ТС, развороты, движения задним ходом следует выполнять по сигналу ответственного лица, при этом скорость движения техники не должна превышать 10 км/ч.

Передвижение ТС вдоль склона с углом крутизны больше 20° запрещается.

Разъезд со встречной техникой следует выполнять, обеспечивая безопасное расстояние не менее 2 м между транспортными средствами и не менее 10 м от действующего объекта МТ.

Категорически запрещается управлять транспортными средствами лицам, не имеющим право на управление данным видом транспорта.

### **9.2.3 Меры безопасности при буровых работах**

Проходка горных выработок выполняется в местах, обозначенных временными геодезическими знаками в соответствии с согласованной заказчиком схемой размещения горных выработок (приложение 5) и актом передачи закрепленных на местности выработок. Производить работы при отсутствии установленных ОСТ опознавательных знаков (ось прохождения МТ, места пересечения с подземными коммуникациями, ось коммуникаций, попадающих в зону производства работ, в местах расположения сварных соединений и трубной арматуры) запрещается

Буровые работы производятся в строгом соответствии с «Инструкцией по охране труда при производстве инженерно-изыскательских работах» ИОТВ-26-2022 и по наряд - допуску на газоопасные работы, работы повышенной опасности, программой производства работ.

Буровая установка должна быть обеспечена механизмами и приспособлениями, обеспечивающими безопасность работ в соответствии с утвержденными нормативами.

Все рабочие и ИТР, занятые на буровых установках, должны работать в защитных касках с подбородочными ремнями. Лица без защитных касок к работе не допускаются.

Буровое оборудование должно осматриваться машинистом буровой установки ежедневно.

Кроме того, состояние вышки проверяется:



- перед спуском колонны обсадных труб;
- после воздействия ветра силой 6 баллов и более по шкале Бофорта.

Запрещается при подъеме и опускании мачты буровой установки:

- находиться около ротора или шпинделя бурового станка, на площадке и в кабине автомобиля (трактора) лицам, кроме машиниста буровой установки и его помощника;
- находиться на мачте или под ней;
- оставлять приподнятые мачты на весу или удерживать их вручную при помощи подпорок;
- удерживать нижние концы мачт и растяжки мачт непосредственно руками или рычагами.

В рабочем положении мачты самоходных буровых установок должны быть закреплены, а опоры мачт поддомкращены. Во избежание смещения буровой установки в процессе буровых работ, ее колеса (гусеницы, полозья) должны быть прочно закреплены.

При расположении буровой установки вблизи отвесных склонов (уступов) расстояние от основания установки до бровки склона должно быть не менее 3 м. Буровая установка должна располагаться вне зоны обрушения.

Запрещается:

- передвигать самоходную установку с поднятой мачтой или с мачтой, опущенной на опоры, но не укрепленной хомутами, также с незакрепленной ведущей трубой;
- перевозить на платформе грузы, не входящие в комплект установки;
- стоять в створе каната при передвижении установки самобуксировкой.

Во время перемещения станков, подъема и опускания мачты вращатель должен быть закреплен в крайнем нижнем положении.

При шнековом и колонковом бурении забуривание скважины должно производиться:

- при наличии у станка направляющего устройства, расположенного в непосредственной близости от устья скважины;
- после проверки соосности шнека и шпинделя.

Запрещается:

- применять шнеки с трещинами и надрывами, изношенными соединительными элементами (хвостовиками, муфтами, пальцами), а также с неисправными фиксаторами пальцев, обеспечивающими жесткость колонны;
- удерживать вращатель на весу с помощью подъемной лебедки без дополнительного закрепления его в направляющих, а также находиться под поднятым вращателем;
- очищать от шлама шнеки руками или какими-либо предметами во время



вращения.

Разъединение шнеков при подъеме или при наращивании в процессе бурения должно производиться только после посадки их на вилку или ключ-скобу.

При ударно-канатном бурении балансиры (оттяжная рама) буровых станков во время их осмотра, ремонта, перестановки кольца кривошипа должны находиться в крайнем нижнем положении; при прохождении их вверху они должны укладываться на опоры.

Инструментальный и желоночный канаты должны иметь запас прочности не менее 12,5 по отношению к максимально возможной нагрузке.

Запрещается:

- поднимать и опускать буровой снаряд, а также закреплять забивную головку при включенном ударном механизме;
- находиться в радиусе действия ключа и в направлении натянутого каната во время работы механизма свинчивания;
- открывать руками клапаны желонки;
- направлять руками буровой снаряд и желонку в подвешенном состоянии;
- применять буровой снаряд, имеющий ослабленные резьбы;
- оставлять открытым устье скважины, когда это не требуется по условиям работы;
- подтягивать обсадные трубы и другие тяжести через мачту станка на расстояние выше 10 м при отсутствии специальных направляющих роликов;
- навинчивать и свинчивать обсадные трубы без закрепления нижней части колонны труб хомутами;
- производить бурение при неисправном амортизаторе ролика рабочего каната.

#### **9.2.4 Бурение с поверхности воды**

В рамках текущего объекта бурение скважин с поверхности воды не предполагается.

#### **9.2.5 Бурение скважин со льда**

В рамках текущего объекта бурение скважин со льда не предполагается.

#### **9.2.6 Правила пожарной безопасности**

При выполнении инженерно-изыскательских работ в охранных зонах объектов МТ и территорий действующих ЛПДС (НПС) необходимо соблюдать требования нормативных и технических документов по эксплуатации трубопроводов, их ремонту. Правила противопожарного режима в Российской Федерации, (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479) и РД-13.220.00-КТН-0243-20.

Руководители работ, выполняемых в охранных зонах объектов МТ и территорий действующих ЛПДС (НПС), несут ответственность за соблюдение работниками инструкций по пожарной безопасности.

Каждый работник при выполнении инженерных изысканий должен:

- знать и выполнять установленные на объекте правила пожарной безопасности, не допускать действий, которые могут привести к пожару или загоранию;
- использовать только исправные инструменты, приборы, оборудование, соблюдать инструкции по их эксплуатации и указания руководителей и лиц, ответственных за обеспечение пожарной безопасности при проведении работ на объектах с наличием взрывопожароопасных и пожароопасных технологических сред;
- проводить своевременную уборку рабочих мест от горючих веществ и материалов и отключать электроприемники по окончании работы;
- уметь применять имеющиеся на объекте первичные средства пожаротушения;
- следить за сохранностью и исправностью первичных средств пожаротушения, закрепленных за своим рабочим местом;
- немедленно сообщить об этом в подразделение пожарной охраны объекта, на котором возник пожар или, при отсутствии, в ГПС по номерам телефона 101, 112, приступить к эвакуации людей, а при отсутствии угрозы жизни и здоровью – к ликвидации пожара имеющимися в наличии средствами пожаротушения;
- сообщать лицу, ответственному за обеспечение пожарной безопасности соответствующего объекта, и должностному лицу пожарной охраны объекта (работнику ОПБ, начальнику ОПК, начальнику караула ОПК, начальнику ДПД) обо всех замеченных на участке своей работы или в других местах объекта нарушениях мер пожарной безопасности, а также о неисправности или об использовании не по назначению пожарного оборудования или средств связи с пожарной охраной.

Проходить обучение мерам пожарной безопасности в сроки и в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов РФ и нормативных документов ПАО «Транснефть».

Лица, не прошедшие обучение мерам пожарной безопасности, к самостоятельной работе не допускаются.

#### **9.2.7 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности**

При проведении работ в целях соблюдения пожарной безопасности необходимо руководствоваться следующими нормативными документами:

- «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» (постановление Правительства РФ №1479 от 16.09.2020 г.);

- Правила пожарной безопасности в лесах (постановление Правительства Российской Федерации от 07.10.2020 № 1614);
- Федеральный закон № 123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Приказ МЧС России от 18.11.2021 № 806 «Об определении Порядка, видов, сроков обучения лиц, осуществляющих трудовую или служебную деятельность в организациях, по программам противопожарного инструктажа, требований к содержанию указанных программ и категорий лиц, проходящих обучение по дополнительным профессиональным программам в области пожарной безопасности»;
- Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.03.2014 № 161 «Об утверждении видов средств предупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данными средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов»;
- СП.9.13130.2009 Техника пожарная. Огнетушители. Требования к эксплуатации»;
- РД-13.220.00-КТН-0243-20 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы Транснефть»;
- ОР-13.100.00-КТН-0332-24 « Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации газоопасных, огневых работ и работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»»;
- ПНД-13.100.00-КТН-9001-24 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по строительству, техническому перевооружению, реконструкции, капитальному и текущему ремонту, ремонтно-эксплуатационным нуждам объектов организаций системы «Транснефть»», а также другими утвержденными в установленном порядке нормативными документами, регламентирующими требования в области пожарной безопасности.

Ответственность за реализацию мер по обеспечению пожарной безопасности при проведении работ возлагается на руководителей исполнителей инженерных изысканий, а также лиц, в установленном порядке назначенных ответственными за подготовку и проведение данных работ. Работы должны выполняться по наряду-допуску.

Все работники, занятые на работах в охранной зоне объектов МТ и территорий действующих ЛПДС (НПС) должны пройти противопожарный инструктаж, знать и выполнять инструкции по пожарной безопасности на рабочем месте, уметь пользоваться первичными средствами пожаротушения.

К проведению работ допускаются исполнители, прошедшие специальную подготовку (вводный и целевой противопожарный инструктаж), прошедшие обучение мерам пожарной



безопасности в сроки и в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов РФ и нормативных документов ПАО «Транснефть».

При подготовке к работам, начальник объекта, где проводятся работы или лицо, его замещающее, совместно с ответственным за выполнение инженерных изысканий определяют опасную зону, границы которой четко обозначаются предупредительными знаками и надписями.

Запрещается курение и применение открытого огня в охранной зоне. Курение разрешено в специально отведенных местах.

Персонал сторонних организаций допускается к работам после прохождения вводного инструктажа, инструктажа на рабочем месте и целевого инструктажа.

Освещение рабочих площадок должно производиться светильниками и прожекторами во взрывозащищенном исполнении. Для местного освещения необходимо применять светильники во взрывозащищенном исполнении напряжением не более 12 В или аккумуляторные фонари во взрывозащищенном исполнении (включать и выключать их следует за пределами взрывоопасной зоны). Радиотелефоны (носимые средства связи), используемые в пределах взрывоопасных зон должны быть искробезопасного исполнения вида «Взрывобезопасная электрическая цепь», и иметь на корпусе соответствующую маркировку взрывозащиты.

Корпуса передвижных электростанций необходимо заземлить. Сопротивление заземляющего устройства не должно превышать 25 Ом.

Технические характеристики работающего оборудования, используемого в работах в охранной зоне объекта МТ и территорий действующих ЛПДС (НПС), должны обеспечивать взрывопожаробезопасность технологических процессов.

Транспортные средства (автомобили и другие самоходные машины), задействованные в производстве изыскательских работ, должны быть оснащены:

1. Легковые автомобили не менее чем одним огнетушителем ОП-2, ОВЭ-2, ОП-3 или ОВЭ-3 (любого типа);
2. Автобусы и грузовые автомобили, строительная техника (тракторы, бульдозеры, экскаваторы и т. п.) должны быть оснащены не менее чем двумя огнетушителями ОП-5/ОВЭ-5 (любого типа);
3. Самоходная техника должна быть обеспечена не менее чем двумя огнетушителями любого типа от ОП-4 до ОП-9 или ОВЭ-5 (каждая единица техники).

При выполнении инженерных изысканий в охранной зоне МТ и на территории действующих ЛПДС (НПС) иметь следующие первичные средства пожаротушения:

- а) огнетушители ОП-9(10) – 2 шт. или ОП-35(50) – 1 шт.;
- б) кошма или противопожарное полотно – 1 шт.;
- в) лопаты – 1 шт.; топор – 1 шт.



Все перечисленные средства должны быть окрашены в соответствии с требованиями ГОСТ 12.4.026.

Каждому огнетушителю, поступившему в эксплуатацию, необходимо присвоить порядковый номер, обозначаемый краской на корпусе огнетушителя и завести паспорт на него.

Зарядка и перезарядка огнетушителей всех типов должна выполняться в соответствии с инструкциями по эксплуатации.

Огнетушители, не имеющие паспорта с указанием года изготовления и даты испытания, перед зарядкой испытывают на прочность в соответствии с техническими условиями. Корпуса огнетушителей, не выдержавшие испытания, к дальнейшей эксплуатации не допускаются.

Дороги, проезды, подъезды к месту проведения работ, складским зданиям (сооружениям), пожарным водоносточникам, а также подступы к пожарному инвентарю должны быть всегда свободными.

На участке производства работ запрещается устривать свалки горючих отходов, разводить костры, сжигать отходы, тару.

Мероприятия по ликвидации аварии в каждом отдельном случае определяются руководителем работ по ликвидации аварии, исходя из создавшегося положения и с соблюдением мер пожарной безопасности и охраны труда.

Первичные средства пожаротушения разместить на расстоянии не более 5 метров от места проведения работ.

Выхлопные трубы от двигателей внутреннего сгорания машин и механизмов должны быть оборудованы искрогасителями заводского изготовления или системой нейтрализации отработанных газов, исключающей искрообразование.

Ответственный за проведение работ должен приостановить работы, аннулировать (отменить) наряд-допуск, вывести людей с места проведения работ и известить о происшедшем оператора НПС, линейной производственно-диспетчерской станции и лицо, выдавшее наряд-допуск:

- а) при возникновении угрозы жизни и здоровью людей, несчастном случае, связанном с производством работ, выполняемых по наряду-допуску, а также при аварийной ситуации;
- б) при нарушении рабочими, выполняющими работы, правил пожарной безопасности;
- в) при отсутствии оформленных в установленном порядке разрешительных документов и наряда-допуска на производство огневых работ, отсутствии должностных лиц подрядной организации из числа ИТР на месте проведения работ;
- г) при срабатывании УПЗ/СПЗ;
- д) при включении системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре

или оповещения, установленными ответственным за работы сигналами (удары о подвешенный металлический предмет, сирены пожарных автомобилей и т. п.);

е) при обнаружении нарушений условий, предусмотренных нарядом-допуском, способных привести к травмированию работающих или к аварийной ситуации;

ж) при запрете проведения работ контролирующими и надзорными органами.

Работы могут быть возобновлены только после выявления и устранения причин их приостановки и выдачи нового наряда-допуска.

#### **9.2.8 Действия персонала при возникновении пожара**

Каждый работник ОСТ при обнаружении пожара или признаков горения (задымление, запах гари, повышение температуры и т. п.) должен:

а) немедленно сообщить об этом в подразделение пожарной охраны объекта, на котором возник пожар или, при отсутствии, в ГПС по номерам телефона 101, 112. При этом необходимо назвать адрес объекта, место возникновения пожара, а также сообщить свою фамилию и номер телефона;

б) принять посильные меры по эвакуации людей и, по возможности, сохранности материальных ценностей, ликвидации пожара первичными и стационарными средствами пожаротушения;

в) сообщить о пожаре диспетчеру (оператору) объекта или руководителю ОСТ, филиала ОСТ, структурного подразделения филиала ОСТ (старшему должностному лицу объекта);

г) оказывать содействие пожарной охране при тушении пожаров (при необходимости).

Порядок действий диспетчера (оператора) объекта при получении сообщения о пожаре должен быть подробно определен в инструкции о мерах пожарной безопасности.

При получении сообщения о пожаре (в т. ч. сигнала о пожаре от УПС) диспетчер (оператор) объекта должен включить общеобъектовую тревогу, оповестить работников объекта о пожаре по громкоговорящей связи, сообщить о возникновении пожара:

а) в пожарную охрану объекта и в территориальное подразделение противопожарной службы;

б) в подразделение ОПБ, осуществляющее дежурство на объекте (при его наличии);

в) руководителю ОСТ, филиала ОСТ, структурного подразделения филиала ОСТ;

г) в вышестоящую диспетчерскую службу;

д) дежурному электромонтеру, а также проверить включение в работу автоматических УПЗ/СПЗ.

Руководители и должностные лица ОСТ, филиала ОСТ, структурного подразделения филиала ОСТ, лица, в установленном порядке назначенные ответственными за обеспечение пожарной безопасности, по прибытии к месту пожара, должны:

а) сообщить о возникновении пожара в ГПС по номерам мобильного телефона 101, 112 или по номеру городского телефона 01, в подразделение пожарной охраны объекта, на котором возник пожар, поставить в известность руководство и дежурные службы объекта;

б) при угрозе жизни людей немедленно организовать их спасание, используя для этого имеющиеся силы и средства;

в) проверить включение в работу автоматических УПЗ/СПЗ (УПП, УВО, установок противодымной защиты, систем оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре);

г) при необходимости отключить электроэнергию (за исключением УПЗ/СПЗ), остановить работу транспортирующих устройств, агрегатов, аппаратов, перекрыть сырьевые, газовые, паровые и водяные коммуникации, остановить работу систем вентиляции в аварийном и смежном с ним помещениях (за исключением обязательных по требованиям пожарной безопасности систем подпора воздуха), выполнить другие мероприятия, способствующие предотвращению развития опасных факторов пожара);

д) прекратить все работы в здании или сооружении (если это допустимо по технологическому процессу производства), кроме работ, связанных с мероприятиями по ликвидации пожара;

е) удалить за пределы опасной зоны всех работников, не участвующих в тушении пожара;

ж) осуществить общее руководство по тушению пожара (с учетом специфических особенностей объекта) до прибытия подразделения пожарной охраны;

и) обеспечить соблюдение требований безопасности работниками, принимающими участие в тушении пожара;

к) одновременно с тушением пожара организовать эвакуацию и защиту материальных ценностей;

л) организовать встречу подразделений пожарной охраны и оказать помощь в выборе кратчайшего пути для подъезда к очагу пожара;

м) сообщать подразделениям пожарной охраны, привлекаемым для тушения пожаров и проведения, связанных с ними первоочередных аварийно-спасательных работ, сведения о перерабатываемых или хранящихся на объекте опасных (взрывоопасных), взрывчатых, сильнодействующих ядовитых веществах, необходимые для обеспечения безопасности личного состава.

По прибытии пожарного подразделения руководитель ОСТ, филиала ОСТ, структурного подразделения филиала ОСТ или лицо, его замещающее, должен проинформировать руководителя тушения пожара о конструктивных и технологических

особенностях объекта, прилегающих зданий и сооружений, количестве и пожароопасных свойствах хранимых и применяемых веществ, материалов, изделий, сообщить другие сведения, необходимые для успешной ликвидации пожара, работе УПЗ/СПЗ, противоаварийных систем, также организовывать привлечение сил и средств объекта к осуществлению необходимых мероприятий, связанных с ликвидацией пожара и предупреждением его развития.



## **10 ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫЕ ОТЧЕТНЫЕ МАТЕРИАЛЫ, СРОКИ ИХ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ**

### **10.1 Состав отчетных материалов**

По результатам работ проводится камеральная обработка материалов и составление отчета в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ 21.302-2021, РД-91.200.00-КТН-0564-24. Отчет состоит из текстовой части, текстовых и графических приложений.

Текстовая часть технического отчета должна содержать следующие разделы и сведения:

- введение (местоположение района работ, основание для производства работ, стадия проектирования МТ, цели и задачи инженерных изысканий, сведения о проектируемых объектах, виды и объемы выполненных работ, сроки их проведения, состав исполнителей, принятые изменения к программе изыскательских работ, отступления от программы работ и их обоснование);
- изученность ИГУ (назначение и границы участков ранее выполненных инженерных изысканий и исследований, наименование организаций-исполнителей, период производства и основные результаты работ, возможности их использования для установления ИГУ, топографо-геодезическую изученность района изысканий);
- физико-географические и техногенные условия района работ;
- разделы по видам инженерных изысканий: инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические.
- список использованных материалов и нормативных документов.

Состав текстовых приложений определяется в соответствии с РД-91.200.00-КТН-0564-24, СП 47.13330.2016.

Графические приложения:

- топографические планы площадок в масштабе 1:500;
- инженерно-геологические разрезы по площадкам, содержащие необходимую топогеодезическую и инженерно-геологическую информацию.

Профили составляются в соответствии с принятыми условными обозначениями по ГОСТ 21.302.

### **10.2 Требования к порядку и форме представления изыскательской продукции**

Оформить отчет по инженерным изысканиям в объеме, достаточным для разработки проектной, рабочей документации, а также прохождения ГТЭ (при необходимости).

Состав и структура отчетов в соответствии с требованиями:

- Градостроительного кодекса, ст. 47, СП 47.13330.2016, РД-91.200.00-КТН-0564-24 и других действующих нормативных документов РФ;

- «Условные знаки для топографических планов для масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500»;

- СТО-1400/103-ПТП-22-12 «Оформление текстовых документов проектной продукции», СТО-1400/208-ПТП-24-12 «Требования к электронным документам AutoCAD;

- слои в чертежах формата AutoCAD выполнить согласно СТО-710-2-ПТП-02-24 «Порядок взаимодействия структурных подразделений головного предприятия и филиалов АО «Гипротрубопровод» в ходе разработки, корректировки, при проведении экспертизы, выпуске проектной продукции».

Документация в электронном виде предоставляется в следующих форматах:

- графические приложения в формате Auto CAD Drawing (\*.dwg);
- текстовая документация в формате MS Office версии 2006 и выше (\*.doc, \*.xls);
- материалы топографической съемки предоставить также в формате ГИС Mapinfo Professional, в системе координат принятой для ведения государственного кадастра недвижимости субъекта РФ;

- полный отчет (графическая, текстовая часть и приложения) в формате растровых изображений с подписями разработчиков.

Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу (в случае предоставления бумажного оригинала).

Количество экземпляров отчета:

- 1 экз. в электронном виде в формате разработки;
- 1 экз. в электронном виде в формате растровых изображений с подписями разработчиков.

## **11 ВОЗМОЖНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ**

### **11.1 Основные виды возможного воздействия на окружающую среду**

Воздействие на окружающую среду в период проведения инженерных изысканий, строительства будет носить временный характер, ограниченный сроками изысканий.

#### *Земельные ресурсы*

Изъятие земель из оборота во временное и постоянное пользование во время проведения инженерных изысканий не производится.

Загрязнение бытовыми и строительными отходами во время проведения изысканий будет исключено за счет использования пластиковых контейнеров под отходы с дальнейшим вывозом с места производства работ. Периодически во время производства работ планируется выполнение контроля выполнения изысканий на соблюдение норм экологической безопасности.

#### *Подземные и поверхностные воды*

Устройство изысканий на переходах МТ через водные объекты будет производиться с учетом сроков нереста местных видов рыб с платой за возможное нанесение ущерба в соответствии с природоохранным законодательством Российской Федерации.

#### *Приземный слой атмосферы*

Загрязнение воздуха при проведении инженерных изысканий не должно превышать допустимых норм.

#### *Растительный и животный мир*

Шумовые, световые виды воздействия на животный мир незначительны и связаны с перемещением изыскателей в районе выполнения изыскательских работ.

### **11.2 Мероприятия по охране окружающей среды**

При проведении полевых инженерно-изыскательских работ соблюдать требования законодательства об охране окружающей среды, требования СП 11-102-97, СП 116.13330.2012 и других нормативных документов согласно приложению 2 к настоящей программе.

Главный инженер предприятия осуществляет общий контроль соблюдения выполнения требований природоохранного законодательства и несет ответственность за невыполнение проектных решений по охране окружающей среды.

Изыскательские работы производить строго в пределах отведенного разрешением участка. Исключать все действия, наносящие вред компонентам окружающей среды и человеку.

Передвижение техники и непосредственно бурение скважин опасности для

окружающей среды не представляет.

Горные выработки, пройденные в процессе инженерно-геологических изысканий и не переданные заказчику для продолжения стационарных наблюдений, после окончания работ должны быть ликвидированы с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов и явлений: шурфы – обратной засышкой грунтов с трамбованием, скважины – тампонажем глиной или цементно-песчаным раствором (при наличии опасных природных и техногенных процессов и распространения специфических грунтов) или обратной засышкой с трамбованием через 1 м (при отсутствии опасных природных и техногенных процессов и распространения специфических грунтов).

Проходка горных выработок будет осуществляться с соблюдением федеральных природоохранных норм и правил и региональных нормативных документов.

Во время проведения полевых работ не будут допускаться: устройство лагерей в водоохраных зонах, рубка леса, охота и рыбная ловля, загрязнение поверхности земли и растительного покрова отработанными горюче-смазочными материалами и грязной ветошью. Бытовой мусор в полиэтиленовых пакетах вывозится в ближайшие населенные пункты для последующей его утилизации.

Для снижения воздействия на поверхность земель предусмотрены следующие мероприятия:

- своевременная уборка мусора и отходов для исключения загрязнения территории отходами производства;
- запрещение использования неисправных транспортных средств.

Для снижения суммарных выбросов загрязняющих веществ в период изыскательских работ предусмотрено:

- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов;
- осуществление постоянного контроля исправности топливных систем автотранспорта и буровых установок;
- недопущение к эксплуатации машин в неисправном состоянии, особенно тщательно следить за состоянием технических средств, способных вызвать загорание естественной растительности.

В целях защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения на период изыскательских работ предусмотрены следующие мероприятия:

- соблюдение правил выполнения работ в охранной зоне МТ и действующих НПС;
- стоянка машин должна располагаться за пределами водоохраной зоны;
- запрещена мойка автомашин.

После окончания бурения вокруг каждой скважины будут восстанавливаться



естественные условия (ликвидация скважин, выкладкой почвенно-растительного покрова).

В проекте на проведение работ должны быть предусмотрены мероприятия по предотвращению загрязнения окружающей среды (в первую очередь, водной).

Для этого необходимо:

- осуществлять выбор техники, технологии и методики работ с учетом вероятности вскрытия подземных вод и загрязнения водной среды выбуренной породой;
- предусматривать после окончания бурения в районах шельфа, где возможно залегание подземных вод, ликвидацию скважин всех назначений путем тампонирующего ствола;
- предусматривать аварийное тампонирование ствола скважины в случае вынужденного ухода с точки бурения;
- выбор способа циркуляции промывочной жидкости (замкнутого или незамкнутого) проводить после предварительной оценки возможных загрязнений при незамкнутой системе промывки;
- при бурении с незамкнутой системой промывки предусмотреть проведение периодических замеров приустьевое пространство (плотности и характера распространения облака мутности, его токсичности);
- при выборе реагента для приготовления промывочных жидкостей предпочтение отдавать малотоксичным или нетоксичным, например, на биополимерной основе;
- предусматривать вывоз в закрытых емкостях избыточной промывочной жидкости на плавучие или береговые базы для хранения, обработки и повторного использования;
- предусматривать сбор отработанных нефтепродуктов и последующий их вывоз на регенерацию;
- предусматривать складирование отходов бурения на берегу в специально отведенных местах, исключающих фильтрацию в грунт и сток в водные объекты;
- предусматривать перед заполнением емкостей для хранения ГСМ, технологических и хозяйственных материалов их проверку на герметичность (опрессовкой).

При выполнении работ в пределах водоохранной зоны необходимо учитывать запретные для добычи (вылова) водных биологических ресурсов сроки (периоды).

Выполнение работ на водных объектах должно быть согласовано с Федеральным агентством Росрыболовства в соответствии с Федеральным законом от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» (статья 50). Согласование хозяйственной деятельности осуществляет территориальное управление Росрыболовства в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2013 № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические

ресурсы и среду их обитания».

Оценку воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания следует выполнять в соответствии с «Положением о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания (утверждено постановлением Правительства Российской Федерации от 29.04.2013 № 380)», при необходимости – произвести оплату ущерба, причиненного водным биологическим ресурсам. Оценку и определение последствий планируемой деятельности на водные биологические ресурсы и среду их обитания следует осуществлять согласно «Методике определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния (утверждена приказом Росрыболовства от 06.05.2020 № 238). Расчет размера вреда, причиненного водным биологическим ресурсам при регулярно осуществляемой деятельности на водных объектах рыбохозяйственного значения, которая по ранее выполненным расчетам влечет потери водных биологических ресурсов менее 10 кг, при проведении в рамках инженерных изысканий отбора проб грунта донными пробоотборниками, бурении скважин диаметром до 200 мм и глубиной до 150 м для отбора проб грунта/керна не выполнять.

Использовать нормативно чистые сточные воды на технологические нужды, сброс этих вод в воду допускается только после получения специального разрешения.

Под оборудованием, являющимся потенциальным источником загрязнения (подвыщечное основание, оборудование для приготовления, обработки и очистки промывочных жидкостей, двигатели внутреннего сгорания, запорная арматура), должны быть предусмотрены поддоны с отбортовкой по периметру устанавливаемого оборудования и устройствами для стока и сбора в специально предусмотренные емкости.

Настил рабочей палубы ПБУ должен быть герметичным, отбортованным по периметру и обеспечивать сбор и отвод сточных вод в специально предусмотренные технические устройства.

ПБУ должны быть оснащены оборудованием для сбора и утилизации сточных вод, нефтемаслосодержащих вод и твердых отходов.

По окончании изыскательских работ производится уборка мусора на всей территории работ.

### **11.3 Требования пожарной безопасности при проведении изыскательских работ**

Все работники изыскательских партий должны соблюдать правила пожарной

безопасности в лесах, не допускать поломку, порубку деревьев и кустарников, повреждение лесных культур, засорение лесов, уничтожение и разорение муравейников и гнезд птиц, а также соблюдать другие требования законодательства Российской Федерации.

Поисковые, геодезические, геологические экспедиции, партии и отряды должны до начала работ зарегистрировать в лесхозах, на территории которых будут производиться работы, места проведения работ, расположения основных баз, маршруты и время следования в лесу, а также ознакомиться с правилами пожарной безопасности в лесах.

В пожароопасный сезон, т. е. в период с момента схода снежного покрова в лесу до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снежного покрова, запрещается:

- разводить костры в хвойных молодняках, старых горельниках, на участках поврежденного леса (ветровал, бурелом), торфяниках, лесосеках с оставленными порубочными остатками и заготовленной древесиной, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев. В остальных местах разведение костров допускается на площадках, окаймленных минерализованной (т. е. очищенной до минерального слоя почвы) полосой шириной не менее 1,5 м. По истечении надобности костер должен быть тщательно засыпан землей или залит водой до полного прекращения тления;

- бросать горящие спички, окурки, горячую золу из курительных трубок, стекло;
- оставлять промасленные или пропитанные бензином, керосином или иными горючими веществами материалы (бумагу, ткань, паклю, вату и др.) в не предусмотренных специально для этого местах;

- заправлять горючим топливные баки двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использовать машины с неисправной системой питания двигателя, а также курить или пользоваться открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим.

Запрещается выжигание травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях (в т. ч. проведение сельскохозяйственных палов) на землях лесного фонда и на земельных участках, непосредственно примыкающих к лесам, а также защитным и озеленительным лесонасаждениям.

Со дня схода снежного покрова до установления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снежного покрова в лесах запрещается:

- а) использовать открытый огонь (костры, паяльные лампы, примусы) в хвойных молодняках, на гарях, на участках поврежденного леса, торфяниках, в местах рубок (на лесосеках), не очищенных от порубочных остатков (остатки древесины, образующиеся на лесосеке при валке и трелевке деревьев, а также при очистке стволов от сучьев, включающие вершинные части срубленных деревьев, откомлевки, сучья, хворост) и заготовленной древесины, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев. В других местах



использование открытого огня допускается на площадках, отделенных противопожарной минерализованной (то есть очищенной до минерального слоя почвы) полосой шириной не менее 0,5 метра. Открытый огонь после завершения сжигания порубочных остатков или его использования с иной целью тщательно засыпается землей или заливается водой до полного прекращения тления;

б) бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок, стекло (стеклянные бутылки, банки и др.);

в) применять при охоте пыжи из горючих (способных самовозгораться, а также возгораться при воздействии источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления) или тлеющих материалов;

г) оставлять промасленные или пропитанные бензином, керосином или иными горючими веществами материалы (бумагу, ткань, паклю, вату и другие горючие вещества) в не предусмотренных специально для этого местах;

д) заправлять горючим топливные баки двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использовать машины с неисправной системой питания двигателя, а также курить или пользоваться открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;

е) выполнять работы с открытым огнем на торфяниках.

Лица, виновные в нарушении лесного законодательства Российской Федерации, несут административную и уголовную ответственность в соответствии с действующим законодательством.



## ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЗАДАНИЕ ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

Данный материал запрещается  
реproducировать, передавать другим  
организациям и лицам для целей, не  
предусмотренных настоящим  
документом

### ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

ТЗ-71.12.45-ТПП-282-24

по объекту

Перемика между МН «Гур-Пе-Самоглор» и МН «Самоглор -  
Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство

Код объекта: 02-ТПР-001-041038



**СОСТАВ ЗАДАНИЯ НА ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ**  
по объекту:

Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700.  
Нижневартовское УМН. Строительство

№ п/п	Название документа	Количество листов
1.	Состав задания на инженерные изыскания	1
2.	Задание на выполнение инженерных изысканий	16
3.	Приложение 1. Акт согласования начала и конца трассы (ОБРАЗЕЦ)	1
4.	Приложение 2. Технические условия на точки подключения начала и конца трассы	2
5.	Приложение 3. Таблицы разбивки углов	1
6.	Приложение 4. Служебная записка АО «Гипротрубопровод» от 04.04.2019 № 431-05/21978-СЗ	1
7.	Приложение 5. Распоряжение филиала «Тюменьгипротрубопровод» от 03.11.2021 №319	3
8.	Приложение 6. Технологическая схема	1
9.	Приложение 7. Ситуационный план	1 (в эл. виде)
10.	Приложение 8. Ведомость пересечения с водными преградами	1
11.	Приложение 9. Ведомости пересечения с дорогами железными и <b>автомобильными</b>	1
12.	Приложение 10. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений	1

Главный инженер проекта

А.С. Пономарев

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство»

2

118

СОГЛАСОВАНО  
Главный инженера Филиала  
«Тюменьгипротрубопровод»

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер  
АО «Транснефть - Сибирь»

\_\_\_\_ И.О. Власов  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 2025 г.

\_\_\_\_ М.В. Кононов  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 2025 г.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ  
Сертификат 3888600001811D94400378E4F518EEB1  
Владелец Власов Иван Олегович  
Действителен с 19.08.2024 по 19.06.2039  
Дата подписания 21.01.2025

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ  
Сертификат 42BF4500088131804F10921394F52188  
Владелец Кононов Максим Валерьевич  
Действителен с 26.08.2024 по 19.06.2039  
Дата подписания 21.01.2025

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

ТЗ-71.12.45-ТПП-282-24

Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700.

Нижневартовское УМН. Строительство

Код объекта: 02-ТПР-001-041038

1. Наименование объекта

Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700.  
Нижневартовское УМН. Строительство

2. Район, пункт, площадка строительства

Тюменская область, ХМАО-Югра, Нижневартовское УМН, МН «Пур-Пе-Самотлор» 429,5км и  
МН «Самотлор - Александровское» Окм.

3. Основание для проектирования

Задание на проектирование ТЗ-75.200.00-ТСИБ-0258

4. Заказчик (ОСТ)

Акционерное Общество «Транснефть - Сибирь»

5. Исполнитель

Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»,  
АО «Гипротрубопровод»

6. Требования к исполнителю

Наличие свидетельств СРО о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий,  
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и к работам,  
которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных и уникальных  
объектов.  
Наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ИСО 9001:2015).  
Наличие квалификационного состава руководителей и исполнителей.  
Наличие необходимой технической оснащённости.

7. Вид строительства

Строительство

8. Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».

3

Начало работ - 22.01.2027г.  
Окончание работ - 30.10.2027г.  
Ввод в эксплуатацию - 16.12.2027г.

#### 9. Стадийность проектирования

Разработка документации по планировке территории, проектная и рабочая документация

#### 10. Характеристика существующего/проектируемого объекта

Идентификационные признаки объекта в соответствии с требованиями статьи 4 №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:

Идентификационные признаки нефтепровода:

Назначение - Нефтепроводы, нефтепродуктопроводы (код - 20.4.1.7);

Принадлежит к объектам, функционально технологические особенности которых влияют на

безопасность - деятельность трубопроводного транспорта (код ОКВЭД - 49.5);

Возможность опасных природных процессов и явлений, техногенных воздействий на территорию, на которой осуществляется реконструкция:

- по землетрясению - умеренно опасное;

- по подтоплению - весьма опасное;

принадлежность к опасным производственным объектам - принадлежит (I класса опасности, согласно №116-ФЗ);

Пожарная и взрывопожарная опасность - не категоризируется;

Наличие помещений с постоянным пребыванием людей - отсутствует;

Уровень ответственности - повышенный

**Идентификационные признаки эстакад:**

назначение - кабельная эстакада (код - 16.5.2.3);

принадлежит к объектам, функционально технологические особенности которых влияют на

безопасность - деятельность трубопроводного транспорта (код ОКВЭД - 49.5);

возможность опасных природных процессов и явлений, техногенных воздействий на территорию, на которой осуществляется реконструкция :

- по землетрясению - умеренно опасное;

- по подтоплению - весьма опасное;

- по пучению - весьма опасное;

принадлежность к опасным производственным объектам - не принадлежит;

пожарная и взрывопожарная опасность - не категоризируется;

наличие помещений с постоянным пребыванием людей - отсутствует;

уровень ответственности - нормальный.

**Идентификационные признаки прожекторной мачты, молниеотводов:**

назначение - прочее (код - 20.4.99.1);

принадлежит к объектам, функционально технологические особенности которых влияют на

безопасность - деятельность трубопроводного транспорта (код ОКВЭД - 49.5);

возможность опасных природных процессов и явлений, техногенных воздействий на территорию, на которой осуществляется реконструкция :

- по землетрясению - умеренно опасное;

- по подтоплению - весьма опасное;

- по пучению - весьма опасное;

принадлежность к опасным производственным объектам - не принадлежит;

пожарная и взрывопожарная опасность - не категоризируется;

наличие помещений с постоянным пребыванием людей - отсутствует;

уровень ответственности - нормальный.

**Идентификационные признаки запорной арматуры:**

назначение - Сооружение запорной арматуры магистрального нефтепровода

(нефтепродуктопровода) (код - 20.4.1.1);

принадлежит к объектам, функционально технологические особенности которых влияют на

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемичка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».

4



безопасность - деятельность трубопроводного транспорта (код ОКВЭД – 49.5);  
 возможность опасных природных процессов и явлений, техногенных воздействий на территорию, на которой осуществляется реконструкция :  
 - по землетрясению – умеренно опасное;  
 - по подтоплению – весьма опасное;  
 - по пучению – весьма опасное;  
 принадлежность к опасным производственным объектам – принадлежит (I класса опасности, согласно №116-ФЗ);  
 пожарная и взрывопожарная опасность – не категоризируется;  
 наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствует;  
 уровень ответственности – повышенный.  
**Идентификационные признаки КП СОД:**  
 Назначение - пуск внутритрубинных очистных и диагностических приборов;  
 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность – относится к трубопроводному транспорту нефти согласно п.5.1 ГОСТ 34563-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила технологического проектирования»;  
 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация зданий или сооружений :  
 - по землетрясению – умеренно опасное;  
 - по подтоплению – весьма опасное;  
 - по пучению – весьма опасное;  
 Принадлежность к опасным производственным объектам: 1 класс опасности;  
 Пожарная и взрывопожарная опасность: категория АН, класс зоны 1;  
 Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – Помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют;  
 Уровень ответственности – повышенный.  
 Исходную сейсмичность района определить по карте В ОСП-2015 СП 14.13330.2018.  
 Перечень технических характеристик, уровень ответственности проектируемых сооружений приведен в приложении №10

#### 11. Характеристика ожидаемых воздействий объекта на природную среду

Не требуется

#### 12. Цели и виды инженерных изысканий

##### Цель работ

Получение топографо-геодезических материалов и данных, позволяющих совместно с данными других видов инженерных изысканий, комплексно оценить природные и техногенные условия территории строительства и достаточных для подготовки документации по планировке территории, принятия проектных решений по объекту и разработки рабочей документации.

Выполнение инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, осуществляется для решения следующих задач:

а) оценка природных условий территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории, и факторов техногенного воздействия на окружающую среду, прогнозирование их изменения в целях обеспечения рационального и безопасного использования указанной территории;

б) определение границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, уточнение их предельных параметров;

в) обоснование проведения мероприятий по организации поверхностного стока вод, частичному или полному осушению территории и других подобных мероприятий и по инженерной защите и благоустройству территории.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
 «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

5

Инженерные изыскания должны обеспечивать в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 получение необходимых материалов для обоснования компоновки зданий и сооружений, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений по ним, составления ситуационного и генерального планов проектируемого объекта, разработки мероприятий и проектирования сооружений инженерной защиты, мероприятий по охране природной среды, проекта организации строительства.

Выполнить рекогносцировочное обследование местности и инженерные изыскания:

- инженерно - геодезические;
- инженерно - геологические, включая геофизические исследования;
- инженерно - гидрометеорологические;
- инженерно – экологические.

Состав, объем, методы и технологию выполнения изыскательских работ установить программой производства инженерных изысканий. Программу работ согласовать с Заказчиком.

Проведение инженерных изысканий выполнять в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 11-104-97, СП 446.1325800.2019, РД-91.200.00-КТН-0564-24 с учетом ОР-93.000.00-КТН-0402-22 и другими действующими нормативными документами, указанными в п.23, с выдачей результатов изысканий в виде технического отчета о выполненных инженерных изысканиях.

При выявлении опасных геологических и инженерно-геологических процессов изыскания выполнять в соответствии с РД-91.020.00-КТН-081-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания для строительства магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в районах со сложными инженерно-геологическими условиями».

Система координат – местная (принятая для кадастрового района работ).

Система высот – Балтийская 1977 года.

## **12.1. Инженерно-геодезические изыскания**

**12.1.1. Рекогносцировочное обследование территории и анализ соответствия ситуации и рельефа** выполнить по имеющимся картографическим материалам, выявление и нанесение на карты местоположения строящихся или вновь построенных объектов, влияющих на направление и положение трассы (п.6.1.3 РД-91.020.00-КТН-0564-24).

На основании рекогносцировочного обследования должна быть достоверно подтверждена возможность прохождения трубопровода (с учетом требований действующей НТД в части размещения трассы трубопровода) согласно общему направлению трассы, указанному в п.10 настоящего задания (в соответствии с п.18.1.3 СТО-200-ГПП-35-18). Данные работы необходимо выполнить до начала работ по выполнению топографической съемки.

При выявлении ограничений по размещению трассы уведомить ГИПа Филиала «Тюменьнефтепродукт» (ТюменьГПП – далее по тексту).

Если результаты анализа рельефа местности по отношению к населенным пунктам, промышленным предприятиям, водным преградам (пересекаемым и следуемым параллельно трубопроводу) в соответствии с п.5.3-5.7, РД-13.020.00-КТН-110-13 положительные (возможно потребуются защитные сооружения) – уведомить Линейный отдел ТюменьГПП (в свободной табличной или описательной форме) для принятия решения по устройству защитных сооружений с соответствующим расширением полосы съемки и заключения дополнительного соглашения с заказчиком проектирования. Работы должны выполняться до завершения работ по геодезии.

Размещение защитных сооружений должно соответствовать требованиям РД-13.020.00-КТН-110-13. Не допускается размещать защитные сооружения на существующих коммуникациях и объектах.

**12.1.2. Выполнить камеральное трассирование** проектируемого нефтепровода (на материалах топографической съемки). Трассирование должно выполняться с соблюдением действующих норм инженерного проектирования (ГОСТ35070-2024, СП 36.13330.2012, ПУЭ, РД-23.040.00-КТН-084-18) в части расстояний от проектируемого МТ до существующих, проектируемых и строящихся населенных пунктов, объектов, сооружений, водных объектов,

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».

6

коммуникаций (трубопроводов, кабелей, ВЛ), автомобильных и железных дорог; расстояний от проектируемого МТ до существующих, проектируемых и строящихся нефтепроводов, газопроводов, ВЛ 110 кВ и более; требований по выбору створа пересечения рек, автомобильных дорог, ВЛ и коммуникаций и их составных элементов (опор, водопропусков, тоннелей, крестовин железной дороги и других искусственных сооружений); требований по прокладке в сложных инженерно-геологических условиях (ММГ, карсты, оползни, сели и т. п.); требований действующего законодательства Российской Федерации в области особо охраняемых территорий (п.6.1.29 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

Полевое трассирование не выполнять.

**12.1.3. Проложение планово-высотных магистральных геодезических ходов.** При создании планово-высотного обоснования следует учесть наличие пунктов ОГС, заложенных и определенных при проведении ранее выполненных работ. При отсутствии пунктов ОГС, выполнить привязку к пунктам государственной сети путем прокладывания теодолитных и нивелирных ходов (с использованием электронных тахеометров) или с использованием ГНСС.

**12.1.4. Закрепление опорных геодезических сетей.** Закрепление на местности пунктов опорной геодезической сети, пунктов планово-высотного съемочного обоснования линейной части трубопровода выполнить в соответствии с требованиями ВСН 30-81, СП 47.13330.2016, РД-91.200.00-КТН-0564-24. Установку долговременных реперов на пересечениях с водными преградами (за исключением пересекающих) выполнить согласно ВСН 30-81, с разделом 6 РД-91.200.00-КТН-0564-24. Установленные в натуре знаки и репера сдать по акту Заказчику в соответствии с ВСН 30-81.

#### **12.1.5. ДПТ и ЗОУИТ.**

Топографическую съемку под ДПТ и ЗОУИТ. выполнить с разработкой инженерно-топографических планов в масштабе 1:2000 (для земель вне границ населенного пункта), М1:1000 (для земель в черте населенного пункта), с высотой сечения рельефа 0,5 м (Приказ Минстроя № 739/пр от 25.04.2017). Размер съемки принять: 200 м в каждую сторону от проектируемого нефтепровода, для разработки документации по планировке территории по границам зон минимально допустимых расстояний, без съемки подземных коммуникаций. Картографический материал оформляется согласно СЗ Гендиректора ГПП от 04.04.2019 № 431-05/21978-СЗ и распоряжения филиала №319 от 03.11.2021. Согласование коммуникаций по данному виду работ не требуется.

**12.1.6. Топографическую съемку полосы местности** выполнить в масштабе **М 1:1000** с высотой сечения рельефа через 0,5 м согласно п.6.1.62 и табл.7.6, РД-91.200.00-КТН-0564-24. Ширину полосы топографической съемки принять по месту, но не менее ширины указанной в п. 6.1.62 РД-91.200.00-КТН-0564-24 (для проектируемого трубопровода – 100м, по 50м в каждую сторону от оси проектного створа).

Начало и конец участков согласовать с эксплуатирующей организацией, закрепить с составлением акта (приложение 1) с обязательным шурфованием точек подключения и составлением совместного акта с службой эксплуатации ОСТ. К акту определения точек подключения (врезки) в обязательном порядке прилагать фотографию шурфа с отображением географических координат и даты съемки

При съемке демонтируемого трубопровода определить его глубину заложения в соответствии с СП 11-104-97, глубину показать в отметках.

В начале и конце участков определить глубины заложения существующего (не демонтируемого) нефтепровода с шагом 10 м на длине 50 м.

При съемке существующих коммуникаций определить и включить в состав отчета назначение коммуникаций, глубины (высоты) прокладки, диаметр, материал для трубопроводов, для кабельных линий – марку, сечение, наименование владельцев, глубину заложения.

Правильность нанесения подземных, наземных и надземных коммуникаций, автомобильных дорог документально согласовать с представителями эксплуатирующих организаций (п. 7.2.1.10 РД-91.020.00-КТН-189-1). Для дорог согласованию подлежит в том числе наименование, категория и километр дороги по существующему МН (для дорог с километражем – II категории

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

7

дорог).

Определяемые характеристики пересечений с дорогами: владелец, угол пересечения, категория и вид покрытия для автомобильных дорог, высоты полотна, бровок, и других элементов конструкций, привязку к километровому столбу пересекаемой дороги (для дорог с километражем – I-II категории дорог), направление (откуда и куда идет дорога).

При съемке демонтируемого трубопровода в местах пересечений с автомобильными и железными дорогами определить наличие или отсутствие кожуха на демонтируемом трубопроводе.

Определяемые характеристики пересечений с коммуникациями: вид коммуникации, направление, угол пересечения, глубина заложения, высота обсыпки, давление (для газа), владелец пересекаемой коммуникации.

Определяемые характеристики пересечений с ВЛ, линиями связи: владелец, направление, угол пересечения, расстояние от оси проектируемой трассы до опор, высоты земли, верхнего и нижнего провода в точке пересечения и на опорах. Дополнительно на опорах ВЛ указать напряжение, номер опоры, количество проводов, габариты и расположение прокладок на опорах (эскизы опор), отметки верхнего, нижнего провода, отметки земли у опор, №№ фидеров, температуру воздуха на момент измерений, горизонтальные габариты крайних от оси проводов (или указать на эскизах опор). При пересечении, в съемку должны войти две крайние опоры с каждой стороны места пересечения. Дополнительно в местах пересечения с ВЛ-110 кВ и выше указать положение подземных заземлителей опор. Дополнительно при параллельном следовании ВЛ через каждые 4 км или при смене типа опор указать высоты верхнего и нижнего провода, высоту опор и провисы проводов в пролете опор.

На топографической съемке существующих трубопроводов, проходящих в одном коридоре с проектируемым, указать местоположение существующих контрольно-измерительных пунктов и расстояние между трубопроводами.

На участках совместного прохождения трассы нефтепровода с другими подземными сооружениями, расположенными ближе 100 м, дать привязку размещения существующих устройств ЭХЗ, с указанием их типа и параметров работы. Выполнить съемку существующих устройств ЭХЗ, кабельных линий и анодных заземлений попадающих в полосу работ.

В ведомости пересечений с существующими кабелями связи в обязательном порядке указать их марку и привязку по трассе трубопровода.

#### **12.1.7. Топографическую съемку площадок:**

**1) проектных УЗА** выполнить в масштабе М 1:500 с высотой сечения рельефа через 0,5 м (табл.7.6 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

- площадка УЗА (размерами 50×50м).

**2) территория существующих узлов подключения НПС, территория НПС** в границах, указанных в приложении 1 выполнить в масштабе М 1:500 с высотой сечения рельефа через 0,5 м (табл.7.6 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

**12.1.8. Топографическую съемку площадок ПОС** выполнить в масштабе М 1:1000 с высотой сечения рельефа через 0,5 м. (п.6.1.3 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

Съемку мест размещения временных сооружений, выбранных ранее ТюменьГТП, выполнить согласно приложения №1, с уточнением на местности соблюдения следующих условий (При несоблюдении хотя бы одного из этих условий сообщить ГИПу ТюменьГТП):

- временные площадки расположить (по возможности) на незанятых лесами и болотами участках;
- амбары не должны попадать в защитную прибрежную зону, в охранные зоны подземных и надземных коммуникаций.

Топографическую съемку под временный водовод выполнить в масштабе М 1:1000 с высотой сечения рельефа через 0,5 м шириной 10 м.

**12.1.9. Выполнить камеральную обработку материалов**, включая составление обзорной карты в масштабе от 1:1 000 000 до 1:100 000 и ситуационного плана в масштабе от

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

8



1:200 000 до 1:10 000 (п.6.1.3 РД-91.200.00-КТН-0564-24).

На ситуационном плане показать:

- ближайшие объекты, попадающие в зону влияния нефтепровода, согласно СЗ Гендиректора ГТП от 04.04.2019 № 431-05/21978-СЗ и распоряжения филиала ТГТП №319 от 03.11.2021;

- границы населенных пунктов и расстояние до них (попадающих в километровую зону);

- при прохождении трассы по землям населенных пунктов - границы территориальных зон населенных пунктов (в соответствии с Градостроительным кодексом РФ), по материалам, предоставленным Заказчиком;

- объекты, влияющие на проектирование защитных сооружений: населенные пункты, автомобильные и железнодорожные мосты, промышленные объекты, отдельно стоящие здания и строения, границы которых находятся в прибрежной зоне на расстоянии до 250 м от меженного уровня реки, заборы воды для питьевых или производственных нужд предприятий, расположенные ниже по течению водной преграды на расстоянии от пересечения или места параллельного следования МТ с водотоком, находящимся на удалении менее 1 км, с отметками ниже трубопроводов, менее  $L = V_{рх4} \text{ часа}$ , где  $V_{р}$  - максимальная скорость течения реки (п.5.4, 5.5 РД-13.020.00-КТН-110-13);

- пути подъезда к месту работ, грузоподъемность мостов (при наличии дорожного знака, указывающего на грузоподъемность).

Разбивку пикетажа трассы трубопровода на участках с углами естественного изгиба выполнить по круговым кривым (с учетом домеров).

Радиус углов поворота трассы проектируемого нефтепровода принимать согласно приложению 3 настоящего задания.

Прокладку трубопроводов на болотах следует предусматривать, как правило, прямолинейно с минимальным числом поворотов. В местах поворота следует применять упругий изгиб трубопроводов.

Материалы топографической съемки (с предварительно нанесенным створом проектируемого нефтепровода) выдать в Линейный отдел ТюмГТП (совместно с ситуационным планом с нанесенными объектами и ограничениями, попадающие в зону влияния нефтепровода) для окончательной укладки трассы МН.

#### **12.1.10. Составление раздела отчета по инженерно-геодезическим изысканиям.**

В состав отчета включить (РД-91.200.00-КТН-0564-24, СТО-710-2-ГТП-02-24 и дополнительные требования):

- топографические и картографические материалы для ДПТ с ЗОУИТ, оформленные согласно СЗ Гендиректора ГТП от 04.04.2019 № 431-05/21978-СЗ и распоряжения филиала №319 от 03.11.2021;

- ведомость строений, сооружений и объектов природного характера, находящихся в зоне влияния проектируемого трубопровода согласно распоряжения филиала №319 от 03.11.2021;

- ведомости в табличной форме по всем пересечениям с указанием характеристик коммуникации, данных о владельце/эксплуатирующей организации (название, адрес, телефон);

- данные о владельцах существующих коммуникаций (в обязательном порядке пересекаемых) нанести на топографические планы;

- документальные согласования о правильности нанесения (пересекаемых или идущих в одном техническом коридоре подземных, наземных и надземных) коммуникаций с представителями эксплуатирующих организаций (письменный ответ или отметка на съемке с указанием данных организации, по возможности заверенная печатью этой организации);

- документальное подтверждение сведений по дорогам: принадлежность владельцу, категория дороги, километр пересечения по дороге (письмо или согласование съемки с перечисленными сведениями);

- инженерно-топографические планы по трассе и площадкам в соответствии с масштабами

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».

9

топографической съемки. Нанести на топографические планы границы землепользователей с кадастровых материалов, предоставляемых ТюменьГТП (сведения ГКН в виде КПТ). Дополнительно показать границы районов (административных территорий);

- продольные профили проектируемого нефтепровода с горизонтальным масштабом в соответствии с масштабами топографической съемки. Вертикальный и геологический масштаб профиля принять: при горизонтальном 1:1000 или 1:500 (в т.ч. для профилей переходов) вертикальный и геологический 1:100;

- продольные профили на проектируемые кабельные эстакады требуются;

- на планах и профилях показать все существующие коммуникации, глубину их заложения, подземные коммуникации показать в геологическом разрезе профиля, кожух на демонтируемом нефтепроводе (при его наличии);

- на продольных профилях нефтепровода показать пересекаемые существующие ограждения (при наличии);

- ширину, глубину водной преграды на продольном профиле проектируемого и демонтируемого трубопровода и скорость течения;

- на план нанести границы водоохранных зон (ВЗ) и прибрежных защитных полос (ПЗП);

- дополнительно, на планах показать закрепление начала и конца участка по акту, согласованному с эксплуатирующей организацией;

- дополнительно, на планах показать место расположения существующих блок-боксов ПКУ, кабельных эстакад и высоту от поверхности земли до основания блок-бокса и низа кабельной эстакады, высоту существующих молниеприемников, прожекторных мачт, дыхательных клапанов ЕП и т.п.

## **12.2. Инженерно-геологические и геофизические изыскания:**

**12.2.1.** Перед началом геологических работ предоставить предварительные материалы инженерно-геодезических изысканий (топографический план) с нанесенными проектируемыми сооружениями для уточнения расположения проектируемых сооружений, трассы проектируемых трубопроводов, и точек подключения к существующим трубопроводам. Геологические изыскания выполняются после согласования трассы МН и размещения сооружений с ОСТ согласно СТО-710-2-ГТП-02-24 «Порядок взаимодействия структурных подразделений головного предприятия и филиалов АО «Гипротрубопровод» в ходе разработки, корректировки, при проведении экспертизы, выпуске проектной продукции АО «Гипротрубопровод» и передаче результатов ПИР в архив».

**12.2.2.** Детальность инженерно-геологических исследований принять соответствующей масштабу топографо-геодезических работ с учетом сложности инженерно-геологических условий, в соответствии с требованиями СП 446.1325800.2019, РД-91.200.00-КТН-0564-24.

**12.2.3.** Сбор и обработка материалов изысканий прошлых лет и других данных об инженерно-геологических условиях территории осуществляется с учетом п. 6.2.5-6.2.7 РД-91.200.00-КТН-0564-24.

**12.2.4.** Выполнить рекогносцировочное обследование местности и маршрутные наблюдения согласно п.5.5.1 СП446.1325800.2019, РД-91.200.00-КТН-0564-24.

**12.2.5.** Расстояние и глубину скважин по трассам проектируемых нефтепроводов принять в соответствии с требованиями п.7.1.11, табл. 7.2 СП 446.1325800.2019 с учетом сложности инженерно-геологического разреза. На переходах через лога, овраги и болота бурение по трассе МН выполняется в соответствии с п.13, п.15 табл. 7.10 РД-91.200.00-КТН-0564-24. Объемы бурения на переходах через водотоки обосновываются в программе работ с учетом способа прокладки нефтепровода.

**12.2.6.** При необходимости выполнения инженерно-геологических изысканий под временные сооружения объемы работ определяются в соответствии с требованиями табл.7.12 РД 91.200.00-КТН-0564-24.

**12.2.7.** Количество и глубину скважин под сопутствующие площадные и линейные объекты принять в соответствии с требованиями табл. 7.2 п.7.1.11, табл. 7.3 п. 7.2.5, п. 7.2.6, 7.2.7,

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

10

7.2.8, 7.2.11 СП 446.1325800.2019 и табл. 7.10, 7.12 РД 91.200.00-КТН-0564-24 с учетом уровня ответственности и сложности инженерно-геологического разреза.

**12.2.8.** Под проектируемые сооружения на свайных фундаментах, в случае вскрытия с поверхности торфа, глубину инженерно-геологических выработок увеличить на мощность торфа.

**12.2.9.** Количество и глубину скважин, а также геофизические исследования на переходах через автомобильные дороги способом ГШБ, прокол, продавливание принимать согласно с т.7.10 п. 11, 12, т.7.12 п.10, 11 РД-91.200.00-КТН-0564-24, глубина под временные котлованы согласно п.7.2.6 СП 446.1325800.2019 с учетом п.7.2.2.13 РД-91.200.00-КТН-0564-24. Необходимость бурения на переходах непрофилированных грунтовых проездов (вдольтрассовые, полевые, лесные и т.д.) траншейным способом определяется в зависимости от категории такой дороги согласно с т.7.10 п. 11, 12 РД-91.200.00-КТН-0564-24.

**12.2.10.** В процессе бурения произвести отбор проб грунта нарушенной и не нарушенной структуры, проб воды для лабораторных исследований в объемах, соответствующих требованиям приложения У РД-91.200.00-КТН-0564-24 и п. 7.1.16.1, п. 7.1.16.6 СП 446.1325800.2019.

**12.2.11.** Отбор, маркировка и транспортировка проб грунтов и воды производится согласно ГОСТ 12071-2014 «Грунты. Отбор, упаковка, транспортировка и хранение образцов», ГОСТ Р 59539-2021 «Грунты. Методы отбора проб подземных вод».

**12.2.12.** Выполнить полевые исследования грунтов в соответствии с РД-91.200.00-КТН-0564-24 методом статического зондирования с учетом требований ГОСТ 19912-2012 и испытания грунтов вращательным срезом на болотах и заболоченных участках согласно ГОСТ 20276.5-2020, учитывая п.7.2.22.1, п.7.2.22.4 СП 446.1325800.2019.

**12.2.13.** Лабораторные методы определения показателей свойств грунтов выполнить в объеме достаточном для классификации грунтов в соответствии с ГОСТ 25100-2020, ГОСТ 20522 и оценки их состава и физико-механические свойства. Коэффициент фильтрации грунтов определить лабораторным способом по ГОСТ 25584-2023.

**12.2.14.** Предоставить данные о фракционном составе грунтов по характеристике включения фракции щебня (в случае его наличия) до 50 мм и более 50 мм.

**12.2.15.** Инженерно-геофизические изыскания.

Для изучения инженерно-геологических условий выполнить геофизические исследования на площадках и трассах проектируемых объектов в сочетании с другими видами инженерно-геологических работ.

Выбор методов геофизических исследований (основных и вспомогательных) и их комплексирование следует осуществлять в зависимости от решаемых задач и конкретных инженерно-геологических условий в соответствии СП 11-105-97 (части VI) и РД-91.200.00-КТН-0564-24.

Для проектирования электрохимзащиты выполнить геофизические исследования в соответствии с требованиями РД-91.020.00-КТН-170-17 и РД-91.200.00-КТН-0564-24.

Выполнить измерения удельного электрического сопротивления грунтов вдоль трассы нефтепровода с шагом 100 м и глубиной исследования 3 м.

Выполнить измерения удельного электрического сопротивления грунтов на глубину до 5 м с обеих сторон от места пересечения со всеми дорогами. Точки измерений располагаются в пределах 30 м от пересечения.

Выполнить измерения удельного электрического сопротивления грунтов в районе расположения УЗА, эстакад. Геофизические работы по замерам удельного сопротивления грунта необходимы для определения свойств грунтов под контур заземления.

Точки геофизических наблюдений привязать на плане.

**12.2.16.** По результатам инженерно-геологических изысканий составляется технический отчет, содержащий текстовую и графическую части и приложения в соответствии с п.6.2 РД 91.200.00-КТН-0564-24.

Согласно п.6.2 РД-91.200.00-КТН-0564-24 в виде справочной информации в текстовой части

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

«Перемишка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

отчета привести наименование и краткую характеристику грунтов согласно сборнику №1 ГЭСН 81-02-01-2022 (приложение 1-1) «Государственные сметные нормативы. Государственные элементные сметные нормы на строительные и специальные строительные работы. Сборник 1. Земляные работы».

На продольных профилях проектируемого нефтепровода показать:

- геологию (п.6.2 РД-91.200.00-КТН-0564-24) в масштабе согласно п.12.1.11 настоящего Задания;
- тип болот по проходимости строительной техники (п.7.2.3.7 РД-91.200.00-КТН-0564-24) указать в подвале продольного профиля;
- дополнительно указать прогнозируемый уровень грунтовых вод.

### **12.3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания:**

Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства МТ выполнить в три этапа:

- подготовительные работы;
- полевые работы;
- камеральные работы.

Состав, объемы и методы изыскательских работ обосновать в программе инженерных изысканий с учетом стадии проектирования (проект и рабочая документация), сложности гидрометеорологических условий (в том числе группы сложности перехода), их изученности и перечня требуемых расчетных гидрологических и метеорологических характеристик.

#### **12.3.1. Подготовительные работы. До начала полевых работ осуществить:**

- сбор, анализ и обобщение фондовых, справочных и литературных данных;
- оценку степени гидрологической и метеорологической изученности района;
- выбор ближайших стационарных гидрологических, метеорологических станций и постов и проведение их предварительной оценки;
- предварительную обработку материалов многолетних наблюдений по району изысканий.
- определение состава и объемов полевых работ с учетом сложности гидрометеорологических условий и степени гидрометеорологической изученности.

#### **12.3.2. Полевые работы и лабораторные работы по трассе проектируемого нефтепровода.**

На переходах нефтепровода через водные преграды выполнить комплекс гидроморфологических и гидрометрических работ согласно РД-91.200.00-КТН-0564-24, РД-75.200.00-КТН-012-14. Перечень водных преград (приложение 5) представлен по данным ТЗ на проектирование, подлежит уточнению при проведении ИИ.

Для проектируемой трассы выявить водные объекты способные оказывать влияние на проектируемые сооружения. Привести сведения о строительстве выше и ниже по течению реки (от проектируемой трассы) существующих или строящихся сооружений, оказывающих влияние на гидрологические условия эксплуатации перехода.

#### **12.3.3. Изыскания на водных объектах не требуются – источник забора воды пруд отстойник ЛПДС.**

#### **12.3.4. Составление раздела отчета по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям.**

Состав и структуру отчета (раздела) по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям принять в соответствии с РД-91.200.00-КТН-0564-24.

В отчет включить климатическую характеристику района производства работ по ближайшей метеорологической станции с достаточным периодом наблюдений в соответствии с требованиями СП 482.1325800.2020 и РД-91.200.00-КТН-0564-24. Дополнительно представить сведения о климатическом районе для строительства согласно СП 131.13330.2020 с изм.; номер снегового района и вес снегового покрова согласно СП 20.13330.2016; номер ветрового района и нормативное ветровое давление согласно СП 20.13330.2016 и ПУЭ изд.7; номер гололедного района и соответствующую ему толщину стенки гололеда согласно СП 20.13330.2016 и ПУЭ изд.7; зону влажности согласно СП 50.13330.2024; годовую розу ветров, розу ветров за январь и июль.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».



При наличии параллельного следования МТ с водотоком на удалении менее 1 км в отчет включить анализ рельефа местности по картографическим материалам на наличие водораздела между трассой МН и рекой (п.5.5 РД-13.020.00-КТН-110-13).

#### **12.4. Инженерно-экологические изыскания**

**12.4.1.** Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 502.1325800.2021, РД-91.020.00-КТН-0564-24, с учетом ранее выполненных изысканий (см. п. 14). Материалы инженерно-экологических изысканий должны содержать сведения о всех компонентах окружающей среды для проектирования объекта, включая временные сооружения ПОС.

**12.4.2.** Выполнить дополнительные инженерно-экологические изыскания в объеме подготовки запросов, сбора и обработки информации от уполномоченных органов о ЗОУИТ. Перечень ЗОУИТ представить в программе ИИ в соответствии с СП 47.13330.2016.

**12.4.3.** Перечень объектов, подлежащих инженерно-экологическим изысканиям, приведен в пункте 10 настоящего задания. Сооружения с постоянным пребыванием людей – отсутствуют.

**12.4.4.** В составе инженерно-экологических изысканий выполнить следующие виды работ:

- сбор, анализ и обработку опубликованных и фондовых материалов и данных о состоянии природной среды, поиск объектов-аналогов, функционирующих в сходных природных условиях;
- дешифрирование аэрокосмоснимков;
- маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием природной среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения. Маршрутные наблюдения выполнять под участки предстоящей застройки, а также на прилегающей территории. Детальность и масштаб исследований принять согласно РД-91.200.00-КТН-0564-24. Ширина прилегающей территории 0,5 км;
- почвенные исследования (в т.ч. предложения к проекту рекультивации с указанием рекомендуемой нормы снятия плодородного слоя). Определить степень нарушенности земель согласно таблице 1 РД-13.020.40-КТН-0431-22;
- изучение растительного покрова и животного мира. По результатам исследования в техническом отчете отразить информацию о наличии либо отсутствии в зоне производства работ объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу РФ и/или субъектов РФ (их местонахождении, статусе охраны), ценных пород деревьев, а также сведения о распространении, экологическом состоянии основных растительных сообществ. Исследование и оценку наличия/отсутствия «краснокнижных» видов произвести в границах полосы отвода с детальностью согласно РД-91.200.00-КТН-0564-24;
- геоэкологическое опробование и оценку загрязненности природных сред, объемы работ указать в ППР. Оценка загрязненности атмосферного воздуха по данным Росгидромета;
- лабораторные химико-аналитические исследования;
- исследование и оценку радиационной обстановки, согласно МУ 2.6.1.2398-08
- инвентаризацию территорий с ограниченным режимом природопользования и ЗОУИТ по данным анализа официально опубликованной информации, а также анализа ответов уполномоченных государственных органов (особо охраняемые природные территории, историко-культурные объекты, водоохранные зоны, зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, месторождения полезных ископаемых, скотомогильники и др.);
- характеристику хозяйственного использования территории (функциональное зонирование территории, границы населенных пунктов и т.п.);
- изучение социальной сферы, характеристику санитарно-эпидемиологических и медико-биологических условий в районе;
- предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений;
- рекомендации и предложения по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий;
- разработку предложений по организации экологического мониторинга.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

13

**12.4.5.** При выявлении в границах участка проведения работ или в зоне влияния проектируемого объекта редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных обеспечить информирование Заказчика работ.

**12.4.6.** По результатам инженерно-экологических изысканий составить технический отчет, содержащий текстовую и графическую части. Текстовая часть должна содержать разделы согласно СП 47.13330.2016.

**12.4.7.** К техническому отчету по инженерно-экологическим изысканиям приложить официальные сведения уполномоченных государственных органов в соответствии с РД-91.020.00-КТН-0564-24, перечень сведений установить в ППР.

Заказчик до начала проведения изысканий в соответствии с Приложением А.1.4 ОР-03.100.50-КТН-0156-21 предоставляет документально подтвержденные сведения уполномоченных органов: об отношении изыскиваемой территории к особо охраняемым природным территориям федерального, регионального и местного значения; о наличии, либо отсутствии объектов культурного наследия и археологии; сведения о наличии зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения от территориальных органов Роспотребнадзора; сведения о наличии скотомогильников; сведения о наличии месторождений полезных ископаемых и лицензионных участков; о наличии месторождений общераспространенных полезных ископаемых.

В случае необходимости проведения историко-культурной экспертизы и археологических исследований территории изысканий, в соответствии с ОР-03.100.50-КТН-0156-21, данные виды работ осуществляются по отдельному договору Заказчика с субподрядной организацией, имеющей разрешение (открытый лист) Министерства культуры Российской Федерации на право проведения археологических полевых работ.

**12.4.8.** В графической части отчета предусмотреть:

- картосхему фактического материала (с указанием границ земельного участка, предоставленного для размещения проектируемого объекта, с указанием пунктов отбора проб, маршрутов для изучения компонентов природной среды);

- ландшафтно-экологическую картосхему современного и прогнозируемого состояния территории, включая антропогенную нарушенность;

- картосхему экологических ограничений (с указанием границ земельного участка, предоставленного для размещения проектируемого объекта, границ санитарно-защитной зоны, селитебной территории, рекреационных зон, водоохраных зон, месторождений полезных ископаемых, зон охраны источников питьевого водоснабжения, мест обитания животных и растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации);

- картосхему почвенного покрова;

- картосхему растительного мира;

- картосхему животного мира;

Графическую часть выполнить с детальностью, определенной РД-91.020.00-КТН-0564-24.

**12.4.9.** Разработать и предоставить программу проведения инженерно-экологических изысканий. В программе обосновать состав, объем, технологию и методику выполнения работ, требования к отчетной документации. Программу согласовать с Заказчиком и организацией, выполняющей проектные работы.

### 13. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях

Отсутствуют

### 14. Исходные данные для обоснования мероприятий по рациональному природопользованию и охране природной среды

В объеме требований к инженерно-экологическим изысканиям

### 15. Дополнительные требования к выполнению отдельных видов инженерных изысканий

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перекрышка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

14

Выполнить фотографирование объекта (особо сложных участков).

Перед началом работ разработать и согласовать с Заказчиком программу инженерных изысканий по форме РД-91.200.00-КТН-0564-24.

Выполненные полевые инженерно-геологические изыскания согласовать с ответственным представителем Заказчика (начальником ЛПДС/НПС, либо лицами их замещающими) путем составления (исполнителем ИИ) и подписания акта выполненных полевых работ с обязательным указанием следующей информации:

- наименование объекта;
- дата составления акта;
- сроки выполнения работ;
- выполненные виды и объемы полевых работ;
- выводы с указанием соответствия/несоответствия требованиям нормативных документов;
- ответственный представитель Заказчика, подтверждающий факт выполнения работ;
- ответственный представитель Подрядчика, выполнивший работы;
- дата подписания.

Подписанный акт приложить в текстовую часть отчета по ИГИ

**16. Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик, получаемых при инженерных изысканиях**

Инженерные изыскания выполнять с обеспечением внутреннего и внешнего контроля качества производства инженерных изысканий в соответствии с действующими нормативными документами.

**17. Требования к составлению прогноза изменений природных и техногенных условий**

Не требуется

**18. Материалы, предоставляемые заказчиком**

Приведены в составе настоящего задания

**19. Требования к материалам и результатам инженерных изысканий**

Состав и структура отчетов в соответствии с требованиями:

- Градостроительного кодекса, ст. 47, СП 47.13330.2016, РД-91.200.00-КТН-0564-24 и других действующих нормативных документов РФ;
- «Условные знаки для топографических планов для масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500»;
- СТО-241-ГТП-290-15 «Порядок взаимодействия структурных подразделений АО "Гипротрубопровод" при выполнении ПИР в едином информационном пространстве с применением технологии 2D-проектирования»;
- ГОСТ 21.301-2021 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения отчетной технической документации по инженерным изысканиям»;
- слои в чертежах формата AutoCAD выполнить согласно СТО-710-2-ГТП-02-24 «Порядок взаимодействия структурных подразделений головного предприятия и филиалов АО «Гипротрубопровод» в ходе разработки, корректировки, при проведении экспертизы, выпуске проектной продукции».

Документация в электронном виде предоставляется в следующих форматах:

- графические приложения в формате Auto CAD Drawing (\*.dwg);
- текстовая документация в формате MS Office версии 2006 и выше (\*.doc, \*.xls);
- инженерно-топографические планы предоставить также в формате ГИС Mapinfo Professional, в системе координат ведения кадастрового учета,
- полный отчет (графическая, текстовая часть и приложения) в формате растровых изображений с подписями разработчиков.

Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

15

бумажному оригиналу (в случае предоставления бумажного оригинала).

**20. Количество экземпляров отчетной документации**

- 1 экз. в электронном виде в формате разработки;
- 1 экз. в электронном виде в формате растровых изображений с подписями разработчиков.

**21. Сведения о наличии программ перспективного развития района работ**

Отсутствуют.

**22. Перечень согласований, выполняемых проектной организацией**

Начало и конец участков согласовать с эксплуатирующей организацией с составлением акта (приложение 1).

Правильность нанесения подземных, наземных, надземных коммуникаций, автомобильных дорог документально согласовать с представителями эксплуатирующих организаций с указанием адресов и телефонов владельцев (письменный ответ или отметка на съемке с указанием данных организации, по возможности заверенная печатью этой организации).

Направление результатов инженерных изысканий на государственную экспертизу будет производиться одновременно с государственной экспертизой проектной документацией.

**23. Перечень действующих нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнить инженерные изыскания**

- ВСН 163-83 «Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных нефтепроводов (нефтегазопроводов)»
- СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85\*»
- СП 47.13330.2016 "СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения". (документ применяется только в части следующих пунктов – разделы 4 (п.4.23), 5 (пункты 4.23, 5.1.3, 5.1.17 - 5.1.19, 5.1.21, 5.1.23 - 5.1.23.9, 5.1.24 (за исключением абзацев седьмого и восьмого), 5.3.1.4, 5.3.1.5, 5.4.2), 6 (пункты 6.1.3, 6.1.7, 6.1.8, 6.1.9, 6.2.1.1, 6.2.2.2, 6.3.1.2, 6.3.1.3, 6.3.2.3 - 6.3.2.5, подраздел 6.3.3 (за исключением пункта 6.3.3.8), пункты 6.4.4, 6.4.7, 6.4.8), 7 (пункты 7.1.5, 7.1.12, 7.1.15, 7.1.19 - 7.1.21, 7.2.2 - 7.2.4, 7.2.10, 7.2.11, 7.3.1.3, 7.3.1.8, 7.3.1.10, 7.3.2.2, 7.3.2.3, 7.4.1, 7.4.3, 7.4.5, 7.4.7), 8 (пункты 8.1.4, 8.1.9 - 8.1.11, 8.2.7, 8.2.11, 8.2.12, 8.2.16, 8.2.18, 8.4.6, 8.4.7), приложения Б, Г).
- СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»
- СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»
- СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»
- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов»;
- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть III. Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов»;
- СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть VI. Правила производства геофизических исследований;
- СП 446.1325800.2019 "Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ" (документ применяется только в части следующих пунктов – Раздел 3, п.5.3.3, п.5.5.1, п.5.5.3, п.5.6, п.5.10, п.5.13, п.6.3.12, пункты 7.1.9-7.1.11, п.7.1.14.1, п.7.1.14.2, п.7.1.14.5, п.7.1.16.1, п.7.1.16.3, п.7.1.16.6, п.7.1.17, пункты 7.2.5-7.2.8, п.7.2.11, п.7.2.16, п.7.2.17, п.7.2.20, пункты 7.2.21.2-7.2.21.4, п.7.2.21.6, п.7.2.21.7, п.7.2.22.1-7.2.22.5, п.7.2.22.10, пункты 7.2.24.1-7.2.24.3, п.7.2.24.7, приложения Б, В, Ж, А).
- СП 14.13330.2018 «СНиП II-7-81\* Строительство в сейсмических районах»
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99\*»
- Правила устройства электроустановок (ПУЭ, издание 6)

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

16



<ul style="list-style-type: none"> <li>- РД-91.200.00-КТН-0564-24 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания на объектах магистрального трубопровода»</li> <li>- РД-91.020.00-КТН-081-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания для строительства магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в районах со сложными инженерно-геологическими условиями»</li> <li>- ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче Заказчику закрепительных знаков и реперов при изысканиях объектов нефтяной промышленности»</li> <li>- ПТБ - 88 «Правила по технике безопасности на топографо - геодезических работах»</li> <li>- РД-91.010.00-КТН-131-19 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Проектная и рабочая документация для строительства, технического перевооружения, реконструкции, капитального ремонта, ликвидации и консервации объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Требования к составу, содержанию и оформлению»</li> <li>- РД-75.200.00-КТН-012-14 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Переходы магистральных трубопроводов через водные преграды. Нормы проектирования»</li> <li>- ОТП-23.040.01-КТН-052-13 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Отводы холодного гнутья из стальных труб. Общие технические требования»</li> <li>- «Условные знаки для топографических планов для масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500»</li> <li>- РД-91.020.00-КТН-170-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Электрохимическая защита объектов магистрального трубопровода. Нормы проектирования».</li> <li>- РД-13.020.00-КТН-110-13 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Защитные сооружения линейной части магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов от разливов нефти и нефтепродуктов».</li> <li>- РД-23.040.00-КТН-104-13 «Технические решения для проектирования инженерной защиты линейной части магистральных трубопроводов от водной эрозии, размывов и оголений».</li> <li>- СТО-1400/103-ТТП-22-12 «Оформление текстовых документов проектной продукции»</li> <li>- СТО-1400/208-ТТП-24-12 «Требования к электронным документам AutoCAD»</li> <li>- СТО-200-ТП-35-18 «Порядок взаимодействия структурных подразделений головного предприятия и филиалов АО «Гипротрубопровод» в ходе разработки, корректировки, при проведении экспертизы, выпуске проектной продукции АО «Гипротрубопровод» и передаче результатов ПИР в архив»</li> <li>- СП 22.13330.2016 "СНиП 2.02.01-83* Основания зданий и сооружений". (документ применяется только в части следующих пунктов – Разделы 4 (пункты 4.2), 5 (пункты 5.2.2, 5.2.5, п.5.3.7, п.5.3.9 (первый абзац), 5.3.17, 5.4.1, 5.5.3), 6 (пункты 6.1.9)</li> <li>- ОР-93.000.00-КТН-0402-22 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации выполнения производственных программ по обновлению производственных фондов и обеспечению строительного производства. Изыскания, проектирование и экспертиза»</li> </ul>
--

СОГЛАСОВАНО в СЗД

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемишка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».

17

133

## АКТ СОГЛАСОВАНИЯ

НАЧАЛА И КОНЦА ТРАССЫ НА ОБЪЕКТЕ

(ОБРАЗЕЦ)

Нефтепровод НКК 603-661км. Замена ППМН через р.Ингаир 609 км основная нитка Ду  
1220мм, траншейным методом. Тобольское УМН. Реконструкция

НПС «Башмаково»

XX янва...бря 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся представитель Заказчика ...

\_\_\_\_\_

И представитель организации выполняющей изыскания ...

\_\_\_\_\_

Составили настоящий акт о том, что на участке 476-486 км начало участка замены принять от тройника за задвижкой №173 на территории НПС «Ростовка». Конец участка принять в 766м от знака маркерного пункта №54 расположенного возле автодороги Кочетовка-Адикаевка (в 30м вперед по ходу нефти). Глубина заложения до верхней образующей ..., диаметр ..., географические координаты .... Фотографии шурфа с отображением географических координат и даты съемки прилагаются.

*Акт составляется с обязательным шурфованием точек подключения службой эксплуатации ОСТ. К акту определения точек подключения (врезки) в обязательном порядке прилагаются фотографии шурфа с отображением географических координат и даты съемки.*

*Начало и конец трассы должны быть закреплены на местности (приложить схему закрепления). Объекты привязки должны попадать в границы топографической съемки.*

Представитель  
организации выполняющей  
изыскания

Должность  
ФИО  
Подпись

Представитель  
Заказчика

Должность  
ФИО  
Подпись

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».

18

## Приложение 2

## Технические условия на точки подключения начала и конца трассы

Технические условия на точки подключения трубопровода к действующим коммуникациям, в том числе к существующему нефтепроводу с указанием привязки на местности, глубин заложения, диаметра, толщины стенки, материала трубопровода с привязкой к сварному стыку

Участок нефтепровода	Точка №1
ОАО	АО "Транснефть - Сибирь"
РНУ	Нижневартовское УМН
Нефтепровод	Пур-Пе-Самотлор
Участок (км-км)	191 км – 429,5 км (ЛЧ МН)

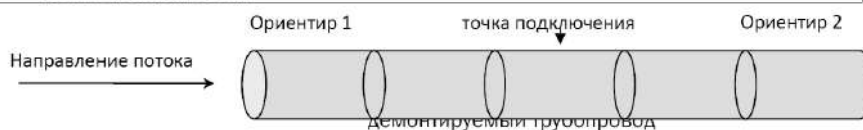
## Технические условия на точки подключения

Номер секции с точкой подключения	Наименование ориентира (маркера)*	Номер ориентира (маркера)**	Расстояние от ориентира до точки подключения (сварного стыка)***, м	Глубина заложения нефтепровода в точке подключения, м
197970	завдвижка №1 (429.282 км)	-	-132,8	1

\* Указывается тип маркера: задвижка, вантуз, километровый знак, маркер ВТД или опора ВЛ (с указанием километра и технологического номера задвижки, вантуза, маркера ВТД, опоры ВЛ). Ориентир должен быть указан на планах геодезической съемки, выполняемой при инженерных изысканиях.

\*\* Указывается номер задвижки, вантуза, маркера ВТД, км. на километровом знаке.

\*\*\* Указывается крайний сварной стык, находящийся на отключаемом участке и подлежащий демонтажу (с приложением акта привязки по результатам шурфовки), расстояние от стыка до места реза не менее 100 мм. Расстояние указывается со знаком «+», если точка подключения располагается после ориентира по ходу нефти, или со знаком «-», если точка подключения располагается до ориентира по ходу нефти. Расстояние от ориентира до точки подключения не должно превышать 500м.



## Пример характеристики трубы с разбивкой по секциям

Номер секции	197950	197960	197970	197980	197990
Длина секции, м	4,736	11,76	11,74	11,34	10,58
Тип трубы (прямошовная, со спиральным швом, бесшовная)	Двух	Двух	Двух	Прям	Прям
Толщина стенки, мм	11,9	11,8	11,9	11,8	11,8
Ориентация сварного шва, град	57,8	354,3	0,2	98,6	38,9
Марка стали трубы	17Г1С	17Г1С	17Г1С	17Г1С	17Г1С

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

19

Участок нефтепровода

Точка №2

ОАО	АО "Транснефть - Сибирь"
РНУ	Нижневартовское УМН
Нефтепровод	Самотлор - Александровская
Участок (км-км)	0 км – 65 км (ЛЧ МН)

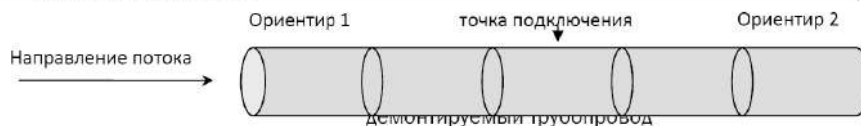
Технические условия на точки подключения

Номер секции с точкой подключения	Наименование ориентира (маркера)*	Номер ориентира (маркера)**	Расстояние от ориентира до точки подключения (сварного стыка)***, м	Глубина заложения нефтепровода в точке подключения, м
291	задвижка (0,003 км)	-	+120,4	1

\* Указывается тип маркера: задвижка, вентуз, километровый знак, маркер ВТД или опора ВЛ (с указанием километра и технологического номера задвижки, вентуза, маркера ВТД, опоры ВЛ). Ориентир должен быть указан на планах геодезической съемки, выполняемой при инженерных изысканиях.

\*\* Указывается номер задвижки, вентуза, маркера ВТД, км. на километровом знаке.

\*\*\* Указывается крайний сварной стык, находящийся на отключаемом участке и подлежащий демонтажу (с приложением акта привязки по результатам шурфовки), расстояние от стыка до места реза не менее 100 мм. Расстояние указывается со знаком «+», если точка подключения располагается после ориентира по ходу нефти, или со знаком «-», если точка подключения располагается до ориентира по ходу нефти. Расстояние от ориентира до точки подключения не должно превышать 500м.



Пример характеристики трубы с разбивкой по секциям

Номер секции	251	271	291	311	331
Длина секции, м	11,508	11,613	11,356	11,379	11,428
Тип трубы (прямошовная, со спиральным швом, бесшовная)	Двух.	Двух.	Двух.	Двух.	Прям.
Толщина стенки, мм	13,7	13,6	13,8	13,7	14,3
Ориентация сварного шва, град	308	331,6	3,1	316,6	252,3
Марка стали трубы	17Г1С	17Г1С	17Г1С	17Г1С	17Г1С



## Таблицы разбивки углов

Радиус гнутых отводов принимать в соответствии с табл.1 ОТП-23.040.01-КТН-052-13 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Отводы холодного гнутья из стальных труб. Общие технические требования».

Углы поворота, выполняемые с помощью гнутых отводов, принимать с шагом градации 1°.

Таблица 1 – Углы и радиусы гибки отводов

№ п/п	Наружный диаметр отвода, мм	Унифицированный радиус гибки, м	Максимальный суммарный угол гибки отвода	
			Отвод из одиночной трубы (тип 1)	Отвод из двухтрубной секции (тип 2)
1	2	3	4	5
1	От 159 до 377 включ.	15	27°	–
2	426	20	21°	–
3	530	25	18°	–
4	От 630 до 820 включ.	35	9°	24°
5	1020	40	7°	19°
6	1067	43	7°	16°
7	1220	60	6°	15°

Примечание – Для отводов из труб класса прочности К65, К70 максимальные суммарные углы гибки должны быть уменьшены в 1,5 раза.

Углы поворота, выполняемые из отводов радиусом 1.5DN, принимать из условий, приведенных в таблице 2.

Таблица 2 - Условия разбивки с применением отводов радиусом 1.5DN

Номинальный диаметр, мм	Унифицированный радиус гибки, м	Угол поворота <sup>3</sup> , градус	
		Пологий рельеф <sup>1</sup>	Пересеченная местность <sup>2</sup>
720	1.5DN	≥ 36	≥ 27

<sup>1</sup> – принято из условия монтажа отводов холодного гнутья не более 4-х шт.;

<sup>2</sup> - принято из условия монтажа отводов холодного гнутья не более 3-х шт.;

<sup>3</sup> - подлежит уточнению/обоснованию на каждом объекте (например, стесненные условия действующего технического коридора, переход автодороги и т.д.)

Приложение 4  
Служебная записка АО «Гипротрубопровод»  
от 04.04.2019 №431-05/21978-СЗ

04 апреля 2019 г. № 431-05/21978-СЗ



Служебная записка	Директорам филиалов
Управление контроля качества и экспертизы проектов	АО «Гипротрубопровод»

04.04.2019 № 431-05/21978-СЗ

О границах топографо-геодезической съемки под ДПТ

Уважаемые руководители!

Для учёта в работе направляю разъяснения о ширине полосы топографо-геодезической съёмки достаточной для оформления документации по планировке территории (далее ДПТ).

Федеральным законом от 03.06.2016 № 342 «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены изменения в Земельный кодекс Российской Федерации в части установления перечня видов зон с особыми условиями использования территорий (введена в действие статья 105 Земельного кодекса). Статьей 105 Земельного кодекса установлен исчерпывающий перечень видов зон с особыми условиями использования территорий.

Требованиями статьи 43 Градостроительного кодекса РФ установлено, что зоны с особыми условиями использования территорий в обязательном порядке отображаются на чертежах, входящих в состав материалов ДПТ.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 утверждено Положение о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов.

В соответствии с пунктом 2 общих положений:

*«Подготовка проекта планировки территории осуществляется по внешним границам максимально удалённых от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов».*

Таким образом, ширина топографо-геодезической съёмки от оси линейного объекта, необходимая для оформления ДПТ под размещение нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, устанавливается в соответствии с таблицей 4 СП 36.133.30.2012 «Магистральные трубопроводы» и равна минимальным расстояниям от оси МН/МНПП до объектов, зданий и сооружений за исключением пункта 7 указанной таблицы.

В целях корректного отображения ЗОУИТ, указанных в пункте 7 таблицы 4 СП 36.133.30.2012 «Магистральные трубопроводы» и исключения дополнительных финансовых затрат, необходимо оформление картографического материала с обозначением месторасположения ограничений и указанием расстояний до них в дополнение к топографо-геодезической съёмке, выполненной согласно вышеуказанным требованиям.

Генеральный директор

А.В. Горохов

К.В. Хушип 03-26



ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Передача между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700, Нижневартовское УМН.  
Строительство».

22



ФИЛИАЛ  
«ТЮМЕНЬГИПРОТРУБОПРОВОД»

### РАСПОРЯЖЕНИЕ

Дата: 3 ноября 2021

Тюмень

№

319

#### О закреплении ответственности

Для указания всех ограничений (ПЗП, ВОЗ, ООПТ, НП, селитебные зоны, санитарные зоны, зеленые зоны и т.п.) на рабочие материалы в составе технического отчета по материалам геодезических изысканий,

#### ОБЯЗЫВАЮ:

1 Начальника Отдела экологических изысканий Федорова И.Н. обеспечить передачу до выпуска технического отчета в Отдел камеральных работ файла в формате \*dwg с указанием ограничений (согласно приложению №1).

2 Начальника Отдела камеральных работ Хетчикову А.Н.:

2.1 После получения данных от Отдела экологических изысканий обеспечить нанесение на топографические планы переданных в электронном виде границ выявленных ограничений в отдельном выключенном слое;

2.2 Обеспечить нанесение на топографические планы данные, предоставляемые Заказчиком: КПП, границы населенных пунктов (включая селитебные, промышленные, перспективные границы);

2.3 Обеспечить нанесение на топографические планы границы затопления уровнями высоких вод водотоков;

2.4 Обеспечить нанесение на ситуационные планы объекты и сооружения в соответствии с пунктом 7, пунктом 10 и пунктом 12 таблицы 4 СП 36.13330.2012, не попадающие в границы топографической съемки, с указанием расстояний до них. Данные по расположению сооружений предоставляются в Отдел камеральных работ (согласно приложению №2).

3 Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя директора филиала по инженерным изысканиям Мальцева А.А.

Главный инженер филиала

Д.Б. Казиякбаров

О.Г. Глячкова  
66-10



ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Па-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.  
Строительство».

23

Приложение №1  
к распоряжению Филиала «Тюменьгазотрубопровод»  
от 30.09.2021 № 9/9

1. зоны охраны объектов культурного наследия (при предоставлении данных Заказчиком работ);
2. защитные зоны объектов культурного наследия (при предоставлении данных Заказчиком работ);
3. приаэродромные территории;
4. охранные зоны особо охраняемой природной территории (государственного природного заповедника, национального парка, природного парка, памятника природы);
5. охранные зоны стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды, ее загрязнением;
6. водоохранные (рыбоохранные) зоны;
7. прибрежно-защитные полосы;
8. округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов;
9. зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;
10. санитарно-защитные зоны (в том числе санитарно-защитные зоны кладбищ, зданий и сооружений похоронного назначения) и санитарные разрывы;
11. рыбоохранная зона озера Байкал;
12. рыбохозяйственные заповедные зоны;
13. территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ;
14. скотомогильники, биотермические ямы и другие захоронения, неблагоприятные по особо опасным инфекционным заболеваниям, а также установленные санитарно-защитные зоны таких объектов;
15. свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов;
16. защитные и особо защитные участки лесов, зеленые зоны городов, лесопарковые зеленые пояса на землях, не относящихся к землям лесного фонда;
17. особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается;
18. территории лечебно-оздоровительных местностей и курортов, рекреационные и зеленые зоны населенных пунктов в радиусе 1 км от объекта;
19. месторождения полезных ископаемых и лицензионные участки;
20. мелиорированные земли, мелиоративные системы;
21. территории и/или экватории водно-болотных угодий, в том числе федерального, регионального и местного значения и ключевые орнитологические территории.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемычка между МН «Пур-Пь-Самотар» и МН «Самотар - Александровское», Ду700. Нижневартовский УМН.  
Строительство».

24

140

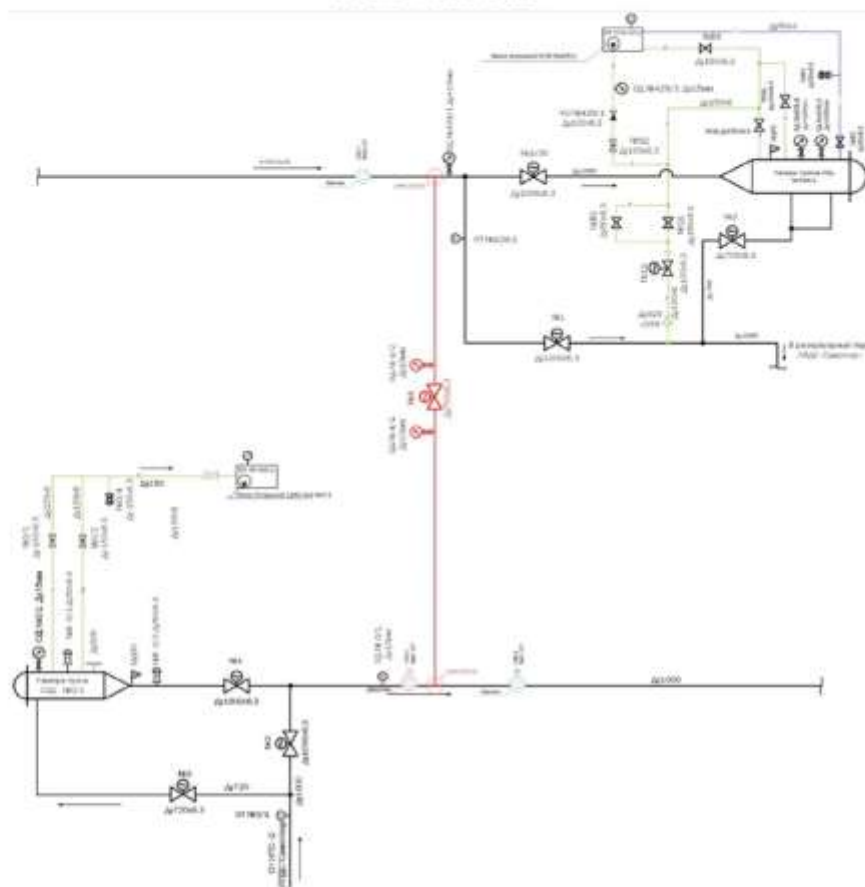


Приложение №2  
к распоряжению Филиала «Тюменнефтегазпролом»  
от 30.08.2021 № 319

	Объекты, здания и сооружения	Минимальные расстояния, м. от осей нефтепроводов и нефтепродуктопроводов номинального диаметра DN					Отдел, предоставляющий данные	
		300 и менее	от 300 до 500	от 500 до 1000	от 1000 до 1200			
7	При прокладке подземных переходов нефтепроводов и нефтепродуктопроводов выше, лежащих по трассе:						Топографо-геодезический отдел/Отдел намеряющих работ	
	7.1.	от мостов, железных и автомобильных дорог, промышленных предприятий и гидротехнических сооружений	300	300	300	500		
	7.2.	от подземных и речных водоемов	1000	1000	1000	1500		
	7.3.	от водозаборов	3000	3000	3000	3000	Отдел эксплуатационных изысканий	
		Магистральные оросительные каналы и коллекторы, реки и водоемы, вдоль которых прокладываются трубопроводы	75	100	150	200	Топографо-геодезический отдел/Отдел намеряющих работ	
12	12.1.	Воздушные линии электропередачи высокого напряжения, параллельно которым прокладываются трубопроводы*	ПУЭ, приложение к табл. 2.5.40					Топографо-геодезический отдел/Отдел намеряющих работ

Примечание: \* - ВЛ 110 кВ и выше размещаются в районах Западной Сибири и Крайнего Севера при наименьшем соблюдении с проектируемыми подземными магистральными трубопроводами, если расстояние от осей ВЛ до проектируемого трубопровода составляет менее 1000 м

### Технологическая схема



26

142

схема по объекту "Перемишка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор – Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство"



ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
«Перемишка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор – Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

27

143

Ведомость пересечения с водными преградами

Таблица Е.1.4 – Перечень водотоков, пересекаемых трассой МН

№ п/п	Наименование МН	Водная преграда	Наличие резервной нитки	Км по трассе МН	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Ширина зеркала воды в межень, м
Отсутствуют								

Данные приведены по данным ТЗ на проектирование и подлежат уточнению при производстве инженерных изысканий.



## Ведомость пересечения с дорогами железными и автомобильными

Таблица Е.1.1 – Перечень переходов МН через автомобильные дороги

№ п/п	Наименование дороги	Км по трассе МН	Характеристика перехода (размеры защитного кожуха)						Организация, эксплуатирующая участок автодороги
			длина перехода, м	наличие кожуха	диаметр, толщина стенки, мм	длина, м	тип изоляции трубы	категория дороги	
Отсутствуют									

Таблица Е.1.2 – Перечень переходов МН через железные дороги

Переходы через ж/д									
№ п/п	Наименование дороги	Км по трассе МН	Характеристика перехода (размеры защитного кожуха)						Организация, эксплуатирующая участок железной дороги
			длина перехода, м	наличие кожуха	диаметр, толщина стенки, мм	длина, м	тип изоляции трубы	категория дороги	
Переходы через ж/д отсутствуют.									

Данные приведены по данным ТЗ на проектирование и подлежат уточнению при производстве инженерных изысканий.

Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений																
№ п/п	Номер по эскизам	Вид проектируемого сооружения	Конструктивные особенности	Габаритные размеры (длина, ширина, высота)	Назначение тип фундамента (свойный, плитный, ленточный), его размеры, отметка поверхности завершенного фундамента	Эксплуатация		нагрузка на фундамент	глубина заложения и тип грунтового слоя	Мощность теплоизоляционного процесса	Плщадь, ширина, глубина и шаг стоек	Дополнительная нагрузка	Примечания к проекту (в т.ч. по СНиП)	Целесообразность к применению оснований (дополнительные сведения деформации)	Уровень ответственности	Прочие сведения
						Эксплуатация	нагрузка на фундамент									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Линейные объекты																
1	-	Проектируемый канализационный коллектор (вершина), диаметр 720 мм,	-	0,211 км	-	-	-	-	глубина < 2,3 м и по уклону с учетом фактической конструкции	-	-	-	-	-	повышенный	-
Примечание: 1. Общее направление трассы проектируемого трубопровода принимается в соответствии с приложением 6, 7 в корректировочной сводке камерами или на местности (в поле) согласно нормативным техническим требованиям и условиям переоснащения (см. требования п.12.1.2 настоящего задания). 2. Переходы МН через проектируемые автодороги выполняются закрытым способом (ПШБ, вкопок, проливки). Переходы непрофилированных грунтовых проводов (дальноводов, пометы, лесные и т.д.) выполняются траншейным способом.																
Площадные объекты																
Площадка УЗЗ																
2	-	Узел заборной арматуры 6/н с опорами (на проектируемой территории)	-	31,1х14,3 м	Плитный размер 2,3х2,3 м. Мощность свайной плиты 5,0 М.	-	0,04 МПа	-	5,0 м	-	-	-	0,4	50 мм	повышенный	-
3	205	Кубовый склад	Эксплуатация с ковшей, эстакада, металлоз.	230 м	Диаметр буровой сваи диаметром 0,4-0,6 м.	-	50 кН	-	6,0 м	-	-	-	-	-	Нормальный	-
Временные сооружения ПОС																
4	-	Площадка НА	-	10х10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	повышенный	-
5	-	Площадка складирования	-	30х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	повышенный	-
6	-	Амбар-стойки для гидравлических испытаний	-	15х35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	повышенный	-
7	-	Временный водоем от места забора воды до амбара-стойки	-	1130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	повышенный	-

Типы фундамента, указанные в таблице, являются предварительными и подлежат уточнению по результатам изысканий. В случае изменения типа фундамента, глубины заложения, уровня ответственности и местоположения предусматривается выделенная стоимость в ТЗ на ИИ.

\* инженерно-геологические изыскания не требуются в связи с отсутствием земляных работ, под данным объектом сооружения (площадкой) ПОС требуется только инженерно-геологическое и инженерно-экологическое изыскание.

\* проектные временные водоемы выполняются по существующим дорогам.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
к Техническому заданию

**ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ ДЛЯ РУКОВОДСТВА  
ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ.**

№	Документ	Наименование
1	2	3
1.	СП 47.13330.2016	«Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». документ применяется только в части следующих пунктов – разделы 4 (п.4.23), (пункты 4.23, 5.1.3, 5.1.17 -5.1.19, 5.1.21, 5.1.23 - 5.1.23.9, 5.1.24 (за исключением абзацев седьмого и восьмого), 5.3.1.4, 5.3.1.5, 5.4.2), 6 (пункты 6.1.3, 6.1.7, 6.1.8, 6.1.9, 6.2.1.1, 6.2.2.2, 6.3.1.2, 6.3.1.3, 6.3.2.3 - 6.3.2.5, подраздел 6.3.3 (за исключением пункта 6.3.3.8), пункты 6.4.4, 6.4.7, 6.4.8), 7 (пункты 7.1.5, 7.1.12, 7.1.15, 7.1.19 - 7.1.21, 7.2.2 - 7.2.4, 7.2.10, 7.2.11, 7.3.1.3, 7.3.1.8, 7.3.1.10, 7.3.2.2, 7.3.2.3, 7.4.1, 7.4.3, 7.4.5, 7.4.7), 8 (пункты 8.1.4, 8.1.9 - 8.1.11, 8.2.7, 8.2.11, 8.2.12, 8.2.16, 8.2.18, 8.4.6, 8.4.7), приложения В, Г
2.	СП 115.13330.2016	Геофизика опасных природных воздействий
3.	СП 14.13330.2018	«Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81*
4.	СП 116.13330.2012	Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения
5.	СП 22.13330.2016	«Основания зданий и сооружений". (документ применяется только в части следующих пунктов – Разделы 4 (пункты 4.2), 5 (пункты 5.2.2, 5.2.5, п.5.3.7, п.5.3.9 (первый абзац), 5.3.17, 5.4.1, 5.5.3), 6 (пункты 6.1.9)»
6.	СНиП 12-03-2001	Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования.
7.	СП 11-104-97	Инженерно-геодезические изыскания для строительства.
8.	СП 446.1325800.2019	«Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ» (документ применяется только в части следующих пунктов – Раздел 3, п.5.3.3, п.5.5.1, п.5.5.3, п.5.6, п.5.10, п.5.13, п.6.3.12, пункты 7.1.9-7.1.11, п.7.1.14.1, п.7.1.14.2, п.7.1.14.5, п.7.1.16.1, п.7.1.16.3, п.7.1.16.6, п.7.1.17, пункты 7.2.5-7.2.8, п.7.2.11, п.7.2.16, п.7.2.17, п.7.2.20, пункты 7.2.21.1-7.2.21.4, п.7.2.21.6, п.7.2.21.7, п.7.2.22.1-7.2.22.5, п.7.2.22.10, пункты 7.2.24.1-7.2.24.3, п.7.2.24.7, приложения Б, В, Ж, Л)
9.	СП 11-105-97	«Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов» «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть III Правила производства работ на территориях распространения специфических грунтов» «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть VI Правила производства геофизических исследований»

№	Документ	Наименование
1	2	3
10.	ГОСТ 5180-2015	Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик
11.	ГОСТ 12071-2014	Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов
12.	ГОСТ 25100-2020	Грунты. Классификация
13.	ГОСТ 30672-2019	Грунты. Полевые испытания. Общие положения
14.	ГОСТ 20276.1-2020	Грунты. Метод испытания штампом.
15.	ГОСТ 20276.5-2020	Грунты. Метод вращательного среза.
16.	ГОСТ Р 12.0.001-2013	ССБТ. Система стандартов безопасности труда. Основные положения
17.	ГОСТ 21.302-2021	СПДС. Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям
18.	ГОСТ Р 59024-2020	Вода. Общие требования к отбору проб
19.	ГОСТ Р 59539-2021	Грунты. Методы отбора проб подземных вод
20.	МДС 11-5.99	Методические рекомендации по проведению экспертизы материалов инженерных изысканий для технико-экономических обоснований (проектов, рабочих проектов строительства объектов)
21.	РД-91.200.00-КТН-0564-24	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания на объектах магистрального трубопровода
22.	ГОСТ 22268-76	Геодезия. Термины и определения
23.	ГОСТ 22651-77	Приборы картографические. Термины и определения
24.	ГОСТ 12536-2014	Грунты. Методы лабораторного определения зернового (гранулометрического) состава
25.	ГОСТ 30416-2020	Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения
26.	ГОСТ Р 59054-2020	Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Классификация водных объектов
27.	ГОСТ 19179-73	Гидрология суши. Термины и определения
28.	СП 482.1325800.2020	Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства.
29.	СП 131.13330.2020	Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99*
30.	СП 11-104-97	Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть III. Инженерно-гидрографические работы при инженерных изысканиях для строительства.
31.	ВСН 163-83	Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов (нефтегазопроводов)
32.	РСН 76-90	Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству гидрометеорологических работ
33.	РД-13.220.00-КТН-0243-20	«Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы «Транснефть»



№	Документ	Наименование
1	2	3
34.	ОР-13.100.00-КТН-0332-24	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации газоопасных, огневых работ и работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»
35.	ПНД-13.100.00-КТН-9001-24	«Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по строительству, техническому перевооружению, реконструкции, капитальному и текущему ремонту, ремонтно-эксплуатационным нуждам объектов организаций системы «Транснефть»»
36.	РД-13.110.00-КТН-031-18	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила безопасности при эксплуатации объектов ПАО «Транснефть»
37.	ОР-03.180.00-КТН-0133-22	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации обучения и проверки знаний работников организаций системы "Транснефть" по вопросам промышленной, пожарной безопасности и охраны труда.
38.	СП 11-102-97	Инженерно-экологические изыскания для строительства
39.	ГОСТ 17.4.3.01-2017	Почвы. Общие требования к отбору проб
40.	ГОСТ 17.4.4.02-2017	Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа
41.	СанПиН 2.1.3684-21	Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий
42.	СанПиН 1.2.3685-21	Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания
43.	ГОСТ Р 70282-2022	Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков
44.	ГОСТ 17.1.5.04-81	Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод
45.	ГОСТ 17.1.3.07-82	Правила контроля качества воды водоемов и водотоков
46.	СанПиН 2.6.1.2523-09	Нормы радиационной безопасности (НРБ-99)
47.	СП 2.6.1.2612-10	Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010)
48.	СанПиН 2.6.1.2800-10	Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет источников ионизирующего излучения

№	Документ	Наименование
1	2	3
49.	СП 317.1325800.2017	Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ.
50.	СП 50.13330.2024	СНиП 23-02-2003 Тепловая защита зданий
51.	РСН 64-87	Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству геофизических работ. Электроразведка
52.	ГОСТ 9.602-2016	Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии
53.	ОР-93.000.00-КТН-0402-22	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации выполнения производственных программ по обновлению производственных фондов и обеспечению строительного производства. Изыскания, проектирование и экспертиза
54.	И-214-ГТП-03-23	Инструкция «Организация работ по фотовидеофиксации при выполнении инженерно-геологических изысканий на объектах ПАО «Транснефть»

**П р и м е ч а н и е:** Отступления от действующих нормативных документов и технических инструкций должны быть освещены в техническом отчете с объяснением причин, вызвавших эти отступления.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ЛИЦЕНЗИЯ НА ГЕОДЕЗИЮ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,  
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ

**ЛИЦЕНЗИЯ**

№ 77-00114Г от 25 апреля 2011 г.

На осуществление геодезической деятельности,  
(указывается конкретный вид лицензированной деятельности)  
за исключением геодезической деятельности, осуществляемой в ходе инженерных изысканий,  
выполняемых для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов  
капитального строительства

для выполнения следующих заявленных работ:

1.) 1.5  
Геодинамические исследования на базе геодезических и космических измерений

2.) 1.10  
Создание и обновление топографических планов, предназначенных для  
составления генеральных планов участков строительства различных объектов,  
подземных сетей и сооружений, привязки зданий и сооружений к участкам  
строительства, а также для выполнения иных специальных работ

Настоящая лицензия предоставлена Открытое акционерное  
общество "Институт по проектированию магистральных  
трубопроводов"  
(указывается полное и сокращенное наименование  
если известно, в том числе фирменное наименование,  
организационно-правовая форма  
юридического лица (Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,  
данные документа, удостоверяющего его личность)  
ОАО "Гипротрубопровод"

Основной государственный регистрационный номер записи о  
государственной регистрации юридического лица или индивидуального  
предпринимателя 1027700002660

**ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ПАМЯТКА ИСПОЛНИТЕЛЮ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ.  
СОСТАВ ТЕХНИЧЕСКИХ И РАЗРЕШИТЕЛЬНЫХ ДОКУМЕНТОВ, НЕОБХОДИМЫХ  
ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ НА ОБЪЕКТАХ ОСТ**

1. Утвержденное и согласованное задание на выполнение ИИ
2. Утвержденная и согласованная Программа выполнения ИИ.
3. Удостоверения (свидетельства, сертификаты) о проверке знаний по охране труда, пожарной и промышленной безопасности.
4. Удостоверения (свидетельства, сертификаты) у технического персонала на право управления буровой и вездеходной техникой.
5. Копии технических паспортов, документов о поверках измерительного оборудования и приборов.
6. Копии приказов подрядчика о назначении ответственных производителей работ, лиц, ответственных за соблюдение требований охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности и электробезопасности.
7. Копии приказов подрядчика о направлении персонала на объект ОСТ для выполнения работ.
8. Перечни техники, аппаратуры, приборов и оборудования, используемых при производстве работ.
9. Нормативная документация на бумажных или электронных носителях.

Перечень нормативной документации

№ п/п	Нормативный документ	
	Обозначение	Наименование
1	2	3
1.	ГОСТ 19912-2012	Грунты. Метод полевого испытания статическим и динамическим зондированием
2.	ГОСТ 20276.1-2020	Грунты. Метод испытания штампом.
3.	ГОСТ 20276.5-2020	Грунты. Метод вращательного среза.
4.	ГОСТ 25100-2020	Грунты. Классификация
5.	ГОСТ 25358-2020	Грунты. Метод полевого определения температуры
6.	ГОСТ Р 59539-2021	Грунты. Методы отбора проб подземных вод
7.	ГОСТ 12071-2014	Грунты. Отбор, упаковка, транспортировка и хранение образцов.
8.	ГОСТ 9.602.2016	Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии.
9.	ГОСТ 30672-2019	Грунты. Полевые испытания. Общие положения

152

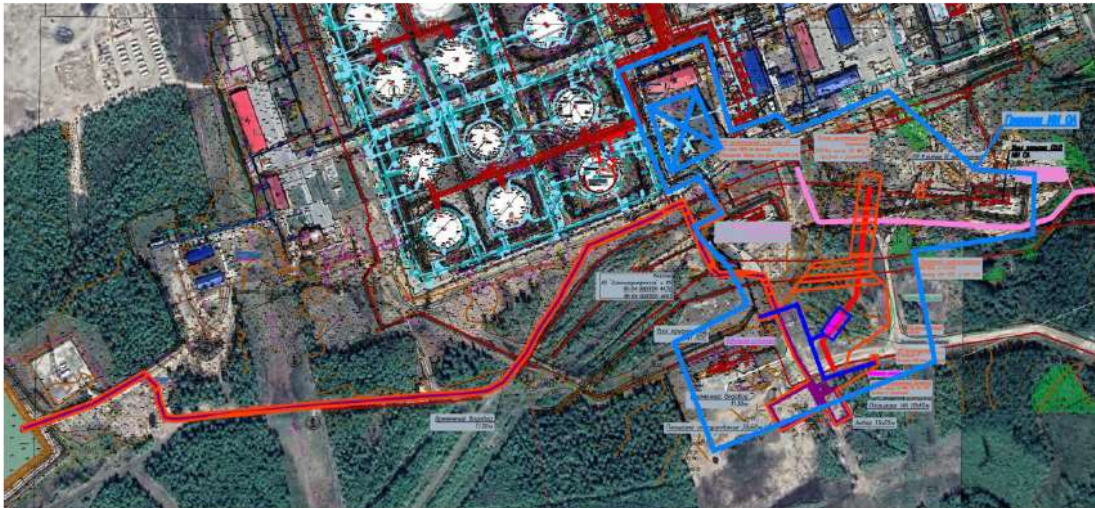


№ п/п	Нормативный документ	
	Обозначение	Наименование
1	2	3
10.	СП 446.1325800.2019	Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ"
11.	СП 11-105-97 части II, III, VI	Инженерно-геологические изыскания для строительства.
12.	СП 115.13330.2016	Геофизика опасных природных воздействий
13.	СП 22.13330.2016	Основание зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*
14.	СП 36.13330.2012	Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*
15.	СП 14.13330.2018	Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81*
16.	РД-91.200.00-КТН-0564-24	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания на объектах магистрального трубопровода

## **ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ СКВАЖИН**

Представлена отдельным файлом в формате \*.dwg.

## ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ГРАНИЦА СЪЕМКИ



## ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ТРЕБОВАНИЯ ПО ФОТОВИДЕОФИКСАЦИИ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

Настоящие требования приведены согласно приложения к приказу №154 АО «Гипротрубопровод» от 13.03.2023.

### **Инженерно-геологические изыскания**

Фотовидеофиксация в соответствии с И-214-ГТП-03-23.

### **Инженерно-геодезические изыскания**

Фотофиксация.

Закладка пунктов ОГС:

**Фото 1:** закладываемого геодезического центра ОГС с измерением габаритов;

**Фото 2:** внешнего оформления пунктов ОГС (окопка, опознавательный знак и т.п.).

### **Инженерно-гидрометеорологические изыскания**

Фотофиксация.

Для пересекаемых водных объектов с указанием даты и географических координат:

**Фото 1:** Общий вид долины;

**Фото 2:** Вид на морфоствор по левобережной пойме;

**Фото 3:** Вид на морфоствор по правобережной пойме;

**Фото 4:** Русло реки (ручья) в проектом створе;

**Фото 5:** Русло реки (ручья) в районе гидроствора;

**Фото 6:** Процесс измерения скоростей течения на гидростворе;

**Фото 7:** Русло реки(ручья) на естественном участке выше по течению;

**Фото 8:** Русло реки(ручья) на естественном участке ниже по течению;

**Фото 9:** Фото участков со следами уровней высших вод, высших исторических уровней на ветках и стволах деревьев, мостовых опорах, столбах ВЛ (при наличии вышеперечисленных на участке изысканий);

**Фото 10-12:** Фото характерных участков размыва русла, ниш подмыва, участков береговой и склоновой эрозии, завалов леса, бобровых плотин, гидротехнических сооружений, водопропусков (при наличии вышеперечисленных на участке изысканий).

### **Инженерно-экологические изыскания**

Фотофиксация.

Маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием природной среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и признаков загрязнения (фотофиксация в каждой маршрутной точке):

**Фото 1:** фото с отображением даты съемки, географических координат, общим видом на маршрутную точку, с отображением основных компонентов природной среды (название файла должно содержать номер точки «...маршрутная точка»).

Места, где в ходе маршрутного обследования, зафиксированы источники и признаки загрязнения:



**Фото 1:** фото с отображением даты съемки, географических координат, общим видом на точку (название файла должно содержать номер точки «...точка загрязнения»);

**Фото 2:** крупный план места, где зафиксированы источники и признаки загрязнения (название файла должно содержать номер точки «...обзорная точка загрязнения»);

**Фото 3:** детализированное изображение места, где зафиксированы источники и признаки загрязнения (название файла должно содержать номер точки «...детальная точка загрязнения»).

Процесс и результат экологического опробования отдельных компонентов окружающей среды (атмосферного воздуха, почв, грунтов, поверхностных и подземных вод, донных отложений) (фотофиксация в каждой точке):

**Фото 1:** фото с отображением даты съемки, географических координат, общим видом на точку отбора проб с возможностью идентификации ландшафта (название файла должно содержать номер точки «...точка отбора»);

**Фото 2:** используемая тара и упаковка, отобранные пробы и образцы.

Результат радиационного обследования (в случае выявления аномальных участков) (фотофиксация в каждой точке):

**Фото 1:** фото с отображением даты съемки, географических координат, общим видом на точку замеров (название файла должно содержать номер точки «...точка замера»).

#### **Требования к материалам фотофиксации.**

При проведении работ по фотофиксации к материалам фотофиксации предъявляются следующие требования:

1. Формат фотографий – .JPG.
2. На фотографии необходимо отображать: дату съёмки (выставляется на цифровом фотоаппарате или смартфоне), географические координаты (выставляются на цифровом фотоаппарате или смартфоне) в формате десятичных градусов. Координаты можно подтвердить путем размещения в левом нижнем углу фотографии изображения навигатора с координатами. Дата и время съемки должна быть отмечена на каждом снимке.
3. Изображение на фотографии должно быть четким, среднего контраста, с естественными цветами, достаточно освещённым, без засвеченных и затемненных областей.
4. Объект изображения должен располагаться по центру, полностью входить в кадр и не обрезаться краями изображения.
5. Не допускается удаление с фотографий объектов, изменение/нанесение фрагментов изображения в графическом редакторе.
6. Не допускаются фотографии в виде скриншотов, увеличенные в графическом редакторе (фото недостаточно четкое, мутное, видны пиксели).

**Документ на согласование/Протокол****Учетный номер проекта документа:** от 14.01.2025**Регистрационный номер:** 5 от 14.01.2025**Исполнитель:** Агарков Станислав Геннадьевич, Геодезическая группа**Содержание:**  
Программа выполнения инженерных изысканий по объекту: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор -

Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН.

Строительство»

Код: 02-ТПР-001-041038

## Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1.	(Согласование)		14.01.2025 16:15:24	Фадеев Сергей Владимирович, Начальник отдела, Инженерно-геологический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	2.	(Согласование)		14.01.2025 15:28:54	Петин Денис Александрович, Начальник отдела, Топографо-геодезический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	3.	(Согласование)		14.01.2025 15:51:07	Федоров Иван Николаевич, Начальник отдела, Отдел экологических изысканий, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	4.	(Согласование)		14.01.2025 15:34:30	Хетчикова Александра Николаевна, Начальник отдела, Отдел камеральных работ, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	5.	(Согласование)		14.01.2025 15:55:28	Бабаш Жанна Владимировна, Главный специалист, Отдел разработок по ООС, промышленной безопасности и мероприятий по охране труда и ГО и ЧС, АО "Гипротрубопровод"		Нет предмета согласования
1	6.	Согласование с руководителем (Согласование)		15.01.2025 09:26:53	Петров Владимир Александрович, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, Заместитель директора филиала по ИИ, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано



gtp090078513a30d75e

5

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 14.01.2025

Регистрационный номер: 5 от 14.01.2025

## Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
1	7.	ГИП по объекту (Согласование)		15.01.2025 09:27:40	Пономарев Александр Сергеевич, Главный инженер проекта, ГИП Пономарев А.С., АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	8.	Согласование в ОСТ (Согласование)		21.01.2025 08:24:30	Иванова Оксана Владимировна, Начальник отдела, Отдел планирования и подготовки проектов, АО "Транснефть - Сибирь"		Согласовано (авт.)
		Замечание: ----- Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
1	9.	Согласование в ОСТ (Согласование)		21.01.2025 17:47:41	Бурматов Александр Александрович, Заместитель главного инженера по проектированию, Административно - управленческий персонал, АО "Транснефть - Сибирь"		Согласовано
1	10.	Главный инженер ОСТ, Главный инженер филиала (Подписание)		21.01.2025 18:35:45	Кононов Максим Валериевич, Главный инженер, Административно - управленческий персонал, АО "Транснефть - Сибирь"		Подписано (эл. подп.)
1	11.	Главный инженер ОСТ, Главный инженер филиала (Подписание)		23.01.2025 12:20:50	Власов Иван Олегович, Главный инженер филиала, Главный инженер филиала, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано (эл. подп.)

**ПРИЛОЖЕНИЕ В**  
**(обязательное)**  
**Исходные данные. Решение о подготовке ДПТ**



**ПРИКАЗ**

Датум: 24.03.2026      Томск:      № 486

**О подготовке документации по планировке территории**

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Постановлением Правительства РФ от 31.03.2017 г. № 402, п р и к а з ы в а ю :

1. Подготовить документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

2. Утвердить задание на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» согласно приложению №1.

3. Признать требования Технического задания на выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» полными и достаточными для подготовки документации по планировке территории.

4. Начальнику отдела земельного кадастра Д.П. Раскину в 10-дневный срок обеспечить направление письменных уведомлений о решении,





указанном в пункте 1 настоящего приказа, главам муниципальных образований, в отношении территорий которых принято такое решение.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора по строительству Ю.А. Куиза.

Генеральный директор

Р.Р. Исламов



Приложение №1  
к Приказу АО «Транснефть-Сибирь»  
от «    »    20    г. №   

## ЗАДАНИЕ

на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта  
трубопроводного транспорта федерального значения  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское»,  
Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство»

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки и межевания территории
2	Основание для разработки документации по планировке территории	1 Программа технического перевооружения и реконструкции ПАО «Транснефть», утвержденная 05.11.2025 № ПАО-47.2-01-05/30117-КТ. 2 Решение уполномоченного лица от ____ 20__ г. № ____ «О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство»
3	Инициатор подготовки документации по планировке территории	Акционерное общество «Транснефть - Сибирь», ОГРН 1027200789220, дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о создании юридического лица 25.07.1994 года, адрес местонахождения: 625027, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Республики, д. 139
4	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	Средства Акционерного общества «Транснефть – Сибирь» (АО «Транснефть – Сибирь»)
5	Описание проектируемого объекта (объектов)	
5.1	Наименование (титул/инвестиционный проект) проектируемого объекта (объектов) с указанием идентификационных номеров в соответствии с документами территориального планирования	Титул объекта: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство»
5.2	Наименование планируемых работ в отношении проектируемого объекта	Реконструкция (строительство в рамках реконструкции)



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	(объектов)	
5.3	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики <i>Технические характеристики объекта могут уточняться по результатам подготовки ДПТ</i>	Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское» Проектная пропускная способность до 29,6 млн. тонн в год; диаметр 700 мм
6	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, применительно к территориям которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра Нижневартовский муниципальный район, городское поселение Излучинск. Наименование муниципальных образований будет уточнено по результатам разработки документации по планировке территории. Сведения о категориях земель и наличии особо охраняемых природных территорий и/или объекты культурного наследия будут уточнены по результатам разработки документации по планировке территории.
7	Требования к подготовке документации по планировке территории	Подготовка и согласование документации по планировке территории должны осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации
8	Вид разрешенного использования земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов)	Размещение нефтепроводов, водопроводов, газопроводов и иных трубопроводов, а также иных зданий и сооружений, необходимых для эксплуатации названных трубопроводов с кодом 7.5 («Трубопроводный транспорт») Вид разрешенного использования территории, на которой располагается объект, может быть уточнен по результатам разработки проекта планировки территории
9	Состав документации по планировке территории	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объекта (объектов) энергетики или трубопроводного транспорта Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
10	Основная часть проекта планировки территории	
10.1	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов (энергетики)/(трубопроводного транспорта)	
10.1.1	Сведения о размещении объекта на территории»	<p>Наименование, назначение и основные характеристики (класс, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) планируемых для размещения линейных объектов.</p> <p>Сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейного(ых) объекта(ов).</p> <p>Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.</p> <p>Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта.</p> <p>Перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (далее – ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта.</p> <p>Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения:</p> <p>предельное количество этажей и/или предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов.</p> <p>Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения ОКС, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны.</p> <p>Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.</p> <p>Требования к архитектурным решениям ОКС, входящим в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием:</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>а) требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов;</p> <p>б) требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов;</p> <p>в) требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и/или на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения;</p> <p>г) информации о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых ОКС (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также ОКС, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>д) информации о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>е) информации о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>ж) информации о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне;</p> <p>и) характеристики планируемого развития территории, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сведения о территориях общего пользования в случае их образования;</li> <li>- сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов).</li> </ul> <p>Приложения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;</li> <li>- перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения</li> </ul>
10.2	Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть	
10.2.1	Требования к содержанию чертежей проекта планировки территории	Подготовка проекта планировки территории осуществляется по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов.

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>На чертеже красных линий отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии;</p> <p>в) номера характерных точек красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения описания красных линий;</p> <p>г) пояснительные надписи, содержащие информацию о видах территорий общего пользования, для которых установлены и/или устанавливаются красные линии.</p> <p>Приложение – перечень координат характерных точек красных линий в форме таблицы.</p> <p>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, обеспечивающих в том числе соблюдение расчетных показателей минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателей максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования. Места размещения ОКС, входящих в состав линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленных проектом планировки территории;</p> <p>в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон.</p> <p>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p> <p>В случае если в связи с реконструкцией линейных объектов</p>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		не устанавливаются, не отменяются, не изменяются красные линии и (или) не изменяются границы зон планируемого размещения этих линейных объектов, подготовка соответствующего чертежа красных линий и (или) чертежа границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не требуется
10.2.2	Требования к оформлению чертежей проекта планировки территории	<p>Проект планировки территории должен быть представлен в виде чертежа (чертежей), выполненного на цифровом топографическом плане. Чертеж проекта планировки территории выполняется в масштабах 1:500, 1:1 000, 1:2 000, 1:5 000 на листах формата А2, А3 и/или А4.</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. Также с целью наглядного отображения пересечений проектируемого объекта с другими ОКС и природными объектами допускается использование карт-врезок, содержащих более подробное и укрупненное изображение территории размещения объекта</p>
11	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
11.1	Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
11.1.1	Раздел 1 «Исходная разрешительная документация»	В состав исходной разрешительной документации входят распорядительные документы (постановления, распоряжения), разрешения, технические условия, согласования в соответствии с частью 12 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации (оригиналы или надлежащим образом заверенные копии), а также иные документы, полученные от уполномоченных государственных органов, и специализированных организаций, необходимые для разработки, согласования ПД и строительства проектируемого объекта (объектов), выписки из государственного кадастра недвижимости, в соответствии с которыми выполнены графические материалы, исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории, решение о подготовке документации по планировке территории с приложением утвержденного задания
11.1.2	Раздел 2 «Обоснование размещения проектируемого объекта»	<p>В разделе отражаются следующие сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</li> <li>б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</li> <li>в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</li> <li>г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого</li> </ul>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов.</p> <p>В случае, если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе отражается анализ вариантов размещения объекта капитального строительства, позволяющих осуществить его строительство, реконструкцию без изъятия земельных участков либо с меньшими затратами на такое изъятие. Приводится обоснование выбора итогового варианта. При необходимости указывается, что в целях строительства, реконструкции объекта капитального строительства, для размещения объекта используются территории, земли которых ограничены в обороте, и на которых в соответствии с законодательством не допускается изъятие земельных участков</p>
11.1.3	<p>Раздел 3 «Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки»</p> <p><i>(Раздел включается в документацию только при выявленной необходимости внесения изменений в ранее утвержденную градостроительную документацию)</i></p>	<p>Анализ утвержденной градостроительной документации всех уровней и обоснование предложений для внесения изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки (при необходимости)</p>
11.1.4	<p>Раздел 4 «Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства»</p>	<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> <p>В ведомостях указывается необходимость получения технических условий для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства, а также сведения об их наличии/отсутствии</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
11.1.5	Раздел 5 «Состав материалов и результаты инженерных изысканий»	<p>Результаты инженерных изысканий оформляются в виде технического отчета о выполнении инженерных изысканий, состоящего из текстовой и графической частей, а также приложений к нему в текстовой, графической, цифровой и иных формах.</p> <p>Текстовая часть содержит следующие материалы:</p> <p>а) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>б) документы, подтверждающие соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 ст. 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>в) документ о выполненных инженерных изысканиях, содержащий материалы в текстовой форме отражающий сведения о задачах инженерных изысканий, о местоположении территории, на которой планируется осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства, о видах, об объеме, о способах и о сроках проведения работ по выполнению инженерных изысканий в соответствии с программой инженерных изысканий, о качестве выполненных инженерных изысканий, о результатах комплексного изучения природных и техногенных условий указанной территории, в том числе о результатах изучения, оценки и прогноза возможных изменений природных и техногенных условий указанной территории применительно к объекту капитального строительства при осуществлении строительства, реконструкции такого объекта и после их завершения и о результатах оценки влияния строительства, реконструкции такого объекта на другие объекты капитального строительства.</p> <p>Графическая часть, содержащая материалы и результаты инженерных изысканий в объеме, предусмотренном утвержденной программой, представляется в электронном виде (указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждение орган – Минэнерго России)</p>
11.2	Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
11.2.1	Требования к составу графических материалов по обоснованию проектов планировки территории	<p>Представляются в масштабе 1:500 – 1:5 000 (за исключением чертежей в отношении которых настоящим заданием предусмотрены иные требования к масштабу).</p> <p>Графическая часть включает в себя:</p> <p>а) схему расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и/или предназначенных для размещения линейных объектов);</p> <p>б) схему использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</p> <p>в) схему организации улично-дорожной сети и движения транспорта;</p>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>г) схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (в случаях размещения объектов капитального строительства, не являющихся линейными);</p> <p>д) схему границ территорий объектов культурного наследия;</p> <p>е) схему границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств;</p> <p>ж) схему границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</p> <p>и) схему конструктивных и планировочных решений.</p> <p>Если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе отражается схема сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства.</p> <p>Иные материалы в графической форме для обоснования положений о планировке территории</p>
11.2.2	Требования к содержанию графических материалов по обоснованию проектов планировки территории	<p>Схема расположения элементов планировочной структуры разрабатывается в масштабе от 1:10 000 до 1:25 000 при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения линейных объектов и границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p> <p>На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>г) сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>д) границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, с указанием форм собственности таких земельных участков.</p> <p>Также указывается информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд;</p> <p>е) контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и/или демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов;</p> <p>ж) границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.</p> <p>Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и/или железнодорожного транспорта.</p> <p>На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) категории улиц и дорог;</p> <p>д) линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов;</p> <p>е) остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта;</p> <p>ж) объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного</p>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>проектирования;</p> <p>и) хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных;</p> <p>к) основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях;</p> <p>направления движения наземного общественного пассажирского транспорта;</p> <p>л) иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории.</p> <p>Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории выполняется в случаях, установленных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства (для объектов, не являющихся линейными).</p> <p>Допускается отображение соответствующей информации на одной или нескольких схемах в зависимости от обеспечения читаемости линий и условных обозначений. На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>в) существующие и директивные (проектные) отметки – поверхности по осям трасс автомобильных и железных дорог, проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов и в местах перелома продольного профиля, а также других планировочных элементов для вертикальной увязки проектных решений, включая смежные территории;</p> <p>г) проектные продольные уклоны, направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном;</p> <p>д) горизонтали, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий;</p> <p>е) поперечные профили автомобильных и железных дорог, улично-дорожной сети в масштабе 1:100 – 1:200. Ширина автомобильной дороги и функциональных элементов поперечного профиля приводится с точностью до 0,01 м. Асимметричные поперечные профили сопровождаются пояснительной надписью для ориентации профиля относительно плана.</p> <p>Схема границ территорий объектов культурного наследия разрабатывается при наличии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>подготовка проекта планировки. При отсутствии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, соответствующая информация указывается в томе 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка». На этой схеме отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</li> <li>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</li> <li>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</li> <li>г) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;</li> <li>д) границы территорий выявленных объектов культурного наследия.</li> </ul> <p>На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, которая может представляться в виде одной или нескольких схем по отдельным видам зон, отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</li> <li>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</li> <li>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</li> <li>г) границы зон с особыми условиями использования территорий: <ul style="list-style-type: none"> <li>- установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;</li> <li>- подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов;</li> <li>- подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов.</li> </ul> </li> <li>д) границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств.</li> </ul> <p>На схеме границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень,</p>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>карсты, эрозия и т. д.), отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (в соответствии с исходными данными, материалами документов территориального планирования, а при их отсутствии – в соответствии с нормативными и/или техническими документами).</p> <p>На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и/или километровых отметок;</p> <p>г) конструктивные и планировочные решения, планируемые в отношении линейного объекта и/или объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, в объеме, достаточном для определения зоны планируемого размещения линейного объекта.</p> <p>Если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе на схеме сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства отображается:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) зоны различного функционального назначения в соответствии с документами территориального планирования;</p> <p>д) варианты прохождения трассы;</p> <p>е) границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка</p>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		проекта планировки
12	Проект межевания территории	
12.1	Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	
12.1.1	Требования к текстовой части проекта межевания территории	<p>Текстовая часть проекта межевания территории должна содержать:</p> <p>а) перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы, содержащий следующие сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- условные номера образуемых земельных участков;</li> <li>- номера характерных точек образуемых земельных участков;</li> <li>- кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки;</li> <li>- площадь образуемых земельных участков;</li> <li>- способы образования земельных участков;</li> <li>- сведения об отнесении (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования;</li> <li>- целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков);</li> <li>- условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости);</li> </ul> <p>б) перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, площадь их частей, входящих в состав планируемого к установлению публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких</p>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости) в форме таблицы;</p> <p>в) сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую;</p> <p>г) сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для территориальных зон;</p> <p>д) вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории.</p> <p>Приложения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- перечень координат характерных точек образуемых земельных участков в форме таблицы;</li> <li>- перечень координат характерных точек частей участков лесного фонда, входящих в границы планируемого к установлению публичного сервитута;</li> <li>- перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута</li> </ul>
12.2	Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть	
12.2.1	Требования к чертежам межевания территории	<p>Чертежи межевания территории разрабатываются на топографической подоснове в масштабах 1:500 – 1:5 000, на листах формата А3 и/или А2 на одном или, в зависимости от объема отражаемой информации, нескольких листах.</p> <p>Для подготовки документации по планировке территории в отношении территории в границах населенных пунктов должен использоваться масштаб 1:500 или 1:1 000.</p> <p>На чертежах межевания должна быть отображена</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>следующая информация:</p> <p>а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры;</p> <p>б) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории в соответствии с пунктом 2 части 2 ст. 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>в) линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>г) границы образуемых и/или изменяемых земельных участков, условные номера образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются их резервирование и/или изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>д) границы земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек;</p> <p>е) границы публичного сервитута, планируемого к установлению с цветовой индикацией земельных участков лесного фонда, входящих в границы публичного сервитута</p>
12.3	Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания. Пояснительная записка	
12.3.1	Пояснительная записка	<p>Пояснительная записка содержит:</p> <p>а) обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков;</p> <p>б) обоснование способа образования земельного участка;</p> <p>в) обоснование определения размеров образуемого земельного участка;</p> <p>г) обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации</p>
12.4	Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания. Графическая часть	
12.4.1	Требования к составу чертежей	<p>Графическая часть материалов по обоснованию проекта межевания территории включает в себя чертежи, на которых отображаются:</p> <p>а) границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов, в которых расположена территория, применительно к которой подготавливается проект межевания;</p> <p>б) границы существующих земельных участков;</p> <p>в) границы публичных сервитутов, установленных в</p>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>г) границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>д) границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>е) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>ж) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>и) местоположение существующих объектов капитального строительства;</p> <p>к) границы особо охраняемых природных территорий;</p> <p>л) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границы территорий выявленных объектов культурного наследия;</p> <p>м) границы лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов</p>
13	Требования к форматам предоставления данных в электронном виде	
13.1	Общие требования	<p>Электронная версия записывается на диске CD/DVD.</p> <p>Данные электронной версии должны находиться в папке, названной по наименованию организации-заказчика.</p> <p>На упаковке CD/DVD или на диске печатным способом или маркером должна быть нанесена следующая информация:</p> <p>а) исполнитель – организационно-правовая форма «наименование»</p> <p>б) заказчик – организационно-правовая форма «наименование»</p> <p>в) название объекта (описание территории в отношении которой разрабатывается проект планировки).</p> <p>Наклеивание бумаги на диск недопустимо.</p> <p>При записи на CD/DVD диск должна быть закрыта мультисессия для обеспечения невозможности проведения на диск дополнительной записи.</p> <p>Использование архиваторов (.zip, .rar и т. д.) при записи материалов на носители не допускается</p>
13.2	Оформление электронной версии	
13.2.1	Требования к оформлению	Подготовка графической части документации по планировке

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	графических материалов	<p>территории осуществляется в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.</p> <p>Графические материалы представляются в формате, позволяющем осуществить ее размещение в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности (ГИСОГД), например, в виде файлов формата DWG, DXF (файл AutoCAD); MIF/MID, TAB (файл MapInfo), PDF, а также документ, содержащий сведения, подлежащие внесению в Единый государственный реестр недвижимости, в том числе описание местоположения границ земельных участков, подлежащих образованию в соответствии с проектом межевания территории (указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждение орган – Минэнерго России).</p> <p>Информация, представленная на чертежах, должна быть выполнена на топографической основе в масштабе, соответствующем техническому заданию</p>
13.2.2	Требования к оформлению приложений	<p>Документы, находящиеся в разделе Приложения должны быть хорошо читаемы, реквизиты должны позволять идентифицировать документ. Первым листом раздела должен быть перечень приложений, включенных в раздел</p>
13.2.3	Требования к геоинформационным слоям	<p>Для внесения сведений в государственную информационную систему обеспечения градостроительной деятельности (ГИСОГД) графические материалы представляются в виде файлов формата:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- SHP (файл ESRI), и/или</li> <li>- MIF/MID, и/или</li> <li>- TAB (файл MapInfo).</li> </ul> <p>Графические материалы должны соответствовать требованиям, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 06.08.2020 г. № 433/пр (п. 46.7).</p> <p>Вместе с файлом необходимо предоставить файлы метаданных.</p> <p>При этом в тексте атрибутов геоинформационных слоев должна использоваться кодировка UTF-8.</p> <p>Информация должна быть предоставлена в системе координат WGS84 (EPSG 4326).</p> <p>Геоинформационные слои должны обеспечивать описание следующих видов геометрических объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- точки;</li> <li>- линии;</li> <li>- полигоны;</li> <li>- текст.</li> </ul> <p>Каждой записи в геоинформационном слое должен соответствовать один и только один топологически корректный объект. Не допускается включение в любой из слоев объектов</p>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>типа «точка», «линия», «многоугольник», «текст». Исправление границ в геоинформационных слоях запрещается.</p> <p>В геоинформационные слои из графических материалов чертежа межевания (12.2.1) конвертируется информация по границам участков, красным линиям и другим линиям градостроительного регулирования, с соблюдением площадей и границ. Информация должна быть идентична во всех графических материалах.</p> <p>Указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждение орган – Минэнерго России</p>
13.3	Требования к структуре размещения файлов в электронной версии	<p>\Том_1: Основная часть проекта планировки территории: Положение о размещении объектов энергетики или трубопроводного транспорта и ведомость координат красных линий в форме таблицы в формате XLS.</p> <p>\Том_2: Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть.</p> <p>\Том_3: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть и приложения; Графические материалы и результаты инженерных изысканий представляются в форме векторной и/или растровой модели. Информация в текстовой форме представляется в форматах DOC, DOCX, TXT, RTF, XLS, XLSX и PDF. Информация в растровой модели представляется в форматах TIFF, JPEG и PDF. Информация в векторной модели представляется в обменных форматах GML и SHP. В случае невозможности представления данных в указанных форматах могут быть использованы обменные форматы MIF/MID, DWG и SXF (совместно с файлами описания RSC).</p> <p>\Том_4: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Чертежи и схемы материалов по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>\Том_5: Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть. Ведомость координат характерных точек образуемых земельных участков в форме таблицы в формате XLS. Ведомость координат характерных точек частей участков лесного фонда, входящих в границы планируемого к установлению публичного сервитута в формате XLS. Перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута в формате XLS.</p> <p>\Том_6:</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть. Чертеж или чертежи межевания территории.</p> <p>\Том_7:</p> <p>Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка.</p> <p>\Том_8:</p> <p>Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Чертежи материалов по обоснованию проекта межевания территории.</p> <p>Каталог \Геоинформационные слои</p> <p>Подкаталог\ППТ:</p> <p>Ось проектируемого объекта;</p> <p>Границы планируемых элементов планировочной структуры</p> <p>Красные линии;</p> <p>Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с нормами отвода;</p> <p>Объекты инженерной и транспортной инфраструктуры;</p> <p>Линии связи;</p> <p>Дороги, улицы, проезды;</p> <p>Границы зон планируемого размещения объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, иных объектов капитального строительства;</p> <p>Подкаталог \ПМТ:</p> <p>Линии отступа от красных линий в целях определения допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>Границы застроенных земельных участков, в том числе границ земельных участков, на которых расположены линейные объекты;</p> <p>Границы формируемых земельных участков, планируемых для предоставления физическим и юридическим лицам для строительства;</p> <p>Границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства федерального, регионального и местного значения;</p> <p>Границы зон действия публичных сервитутов;</p> <p>Границы зон с особыми условиями использования территории.</p>
13.4	Форматы файлов, размещаемых в каталогах электронной версии	
13.4.1	Текстовая часть	Файлы в формате DOC, PDF
13.4.2	Графические материалы	Файлы в формате DXF, для эскиза – допускается топооснова в растре формата TIFF
13.4.3	Приложения	Файлы в формате PDF, JPG
13.4.4	Геоинформационные слои	Файлы в формате SHP, MAP, TAB
14	Требования к предоставлению результатов работы	Документация по планировке территории направляется в уполномоченный орган на бумажном носителе в сброшюрованном и прошитом виде в 2 экземплярах, а также на электронном носителе – в количестве экземпляров, равном

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>количеству поселений, городских округов, применительно к территориям которых осуществлялась подготовка документации по планировке территории, и городских округов, муниципальных районов, осуществляющих ведение информационных систем обеспечения градостроительной деятельности, в которых такая документация подлежит размещению, с учетом одного экземпляра для хранения в архиве уполномоченного органа.</p> <p>Документация по планировке территории направляется в уполномоченный орган на электронном носителе в формате, позволяющем осуществить ее размещение в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.</p> <p>На листе утверждения (тома 1, 2, 5 и 6) в правом верхнем углу печатается гриф:</p> <p style="padding-left: 40px;">«Утверждено приказом Минэнерго России от «__» _____ 20__ г. №__»</p> <p>К заявке на утверждение документации по планировке территории прилагается полный список рассылки в соответствии с абзацем один данного раздела с указанием наименования муниципальных районов, городских округов, поселений и их почтовых адресов</p>
15	Перечень материалов, предоставляемых Заказчику, требования к документальному оформлению	<p>Отдельные требования по предоставлению результатов работ по подготовке документации по планировке территории (ДПТ) в адрес Заказчика:</p> <p>1. ДПТ после её утверждения уполномоченным органом в установленном законом порядке передается Заказчику. Дополнительно к вышеуказанным требованиям к предоставлению результатов работ в структуре размещения файлов в электронной версии добавляется раздел: "КИС ГИС ТН". В нем подлежат размещению геоинформационные слои, представленные отдельным набором файлов формата ESRI Shapefile, в случае отсутствия технической возможности - в формате MapInfo MIF/MID.</p> <p>Набор представленных файлов должен обеспечивать корректную загрузку данных в геоинформационные системы и минимально должен составлять файлы с расширением:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– *.shp, *.dbf, *.shx, *.prj для формата ESRI Shapefile;</li> <li>– *.mif, *.mid для формата MapInfo MIF/MID.</li> </ul> <p>2. Перечень слоев, подлежащих размещению в разделе "КИС ГИС ТН":</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) границы зон действия планируемых к установлению публичных сервитутов ГЗРО (ФОИВ) (dpt_Servitut_GZRO_a);</li> <li>2) границы зон действия планируемых к установлению публичных сервитутов ВЗИС (ОМС) (dpt_Servitut_VZIS_a);</li> <li>3) граница территории ПМТ (dpt_PMT_a);</li> <li>4) границы образуемых земельных участков и частей земельных участков (dpt_ZUPMT_a);</li> </ol>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>5) границы земельных участков, не требующих кадастровых работ (dpt_ZU_provided_a);</p> <p>6) сведения ЕГРН (КПТ) о границах земельных участков (egrn_ZUKPT_a).</p> <p>В случае отсутствия одного из вышеуказанных слоев в состав раздела "КИС ГИС ТН" включается пояснительная записка в текстовом формате с указанием данного обстоятельства и обоснованных причин отсутствия.</p> <p>3. Каждый геоинформационный слой должен быть подготовлен:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– в системе координат Web Mercator (Auxiliary Sphere) WGS84 (EPSG: 3857), в случае отсутствия такой технической возможности в WGS84 (EPSG: 4326);</li> <li>– в местной системе координат (МСК), используемой для ведения ЕГРН в регионе проектирования.</li> </ul> <p>В случае разработки документации по проекту в различных местных системах координат вследствие значительного территориального охвата, для каждого слоя формируется 2 и более набора файлов в соответствующих системах координат (для каждого субъекта РФ).</p> <p>Наличие системы координат в метаданных геоинформационных слоев обязательно.</p> <p>4. Геоинформационные слои должны содержать строго один тип объектов по характеру пространственной локализации (точка, линия или полигон).</p> <p>Геоинформационные слои должны иметь заполненную таблицу атрибутов согласно Приложению 1 к настоящему Техническому заданию.</p> <p>В геоинформационные слои должны быть включены все пространственные объекты, соответствующие по своей сущности описанию (наименованию) данного слоя, при этом никаких других объектов в этих слоях быть не должно (в слое "Границы образуемых земельных участков и частей земельных участков" должны быть только границы земельных участков и т.д.).</p> <p>Одному объекту должна соответствовать одна строка в таблице атрибутов геоинформационного слоя. В случае, если объект состоит из нескольких частей, необходимо формировать мультилинию или мультиполигон (в зависимости от типов геометрии составных частей). Не допускается разбиение объекта на несколько частей без изменения атрибутивных характеристик одной из них.</p> <p>Не допускаются расхождения в пространственных характеристиках (геометрии), таких как сдвиг, упрощение, утрирование, сглаживание и др. между геоинформационными слоями и другими материалами. Не допускается отсутствие объектов в геоинформационных слоях.</p> <p>5. Слои "Границы образуемых земельных участков и частей земельных участков" (dpt_ZUPMT_a) и "Границы земельных</p>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>участков, не требующих кадастровых работ" (dpt_ZU_provided_a) должны полностью покрывать слой "Граница территории ПМТ" (dpt_PMT_a) – не должно быть пробелов/пустых мест в границе территории ПМТ.</p> <p>6. Имена файлов геоинформационных слоев должны именоваться в соответствии с Приложением 1 (значение "Имя файла") и должны быть одинаковы для всего набора файлов (ESRI Shapefile, MapInfo MIF/MID) одного слоя. Имена папок (архива), где располагаются файлы, должны содержать именование системы координат, в которой представлены слои ("WGS84" или "МСК-XX зона X"). Индивидуальные атрибуты, относящиеся к каждому отдельному объекту слоя, указаны в Приложении 1 к настоящему Техническому заданию</p>
16	Требования к гарантийным обязательствам	<p>Срок действия определяется контрактными обязательствами.</p> <p>В течение срока действия гарантийных обязательств, выявленные ошибки, опечатки, отклонения от требований настоящего задания и/или норм нормативно-технической документации и/или законодательства Российской Федерации безвозмездно устраняются по требованию Заказчика (см. п. 3) в установленный Заказчиком срок.</p>



## Приложение № 1 к Техническому заданию

### Перечень и структура геоинформационных слоев

Таблица 1. Наименование слоя: границы зон действия планируемых к установлению публичных сервитутов ГЗРО (ФОИВ)

Основание (источник данных):

пп. 10.2.1, 11.2.2, 12.4.1 Задания на подготовку документации по планировке территории;

пп. 13 б), 19 - 26 б), 36 г) Постановления Правительства №564 от 12.05.2017 в ред. 28.11.2023.

Раздел ДПТ: том 2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, том 8. Чертеж обоснования проекта межевания территории.

Имя файла: dpt\_Servitut\_GZRO\_a

Тип геометрии: полигональный

№ п/п	Атрибут*	Описание	Статус	Тип поля
1	2	3	4	5
1	Layer_name	Указывается наименование слоя	обязательный	text (255)
2	KISUP_ID	Указывается код объекта по КИС УП	обязательный	text (255)

Таблица 2. Наименование слоя: границы зон действия планируемых к установлению публичных сервитутов ВЗИС (ОМС) (вносятся границы ВЗИС и/или демонтажа)

Основание (источник данных):

п.12.4.1 Задания на подготовку документации по планировке территории;

п. 36 г) Постановления Правительства №564 от 12.05.2017 в ред. 28.11.2023.

Раздел ДПТ: том 8. Чертеж обоснования проекта межевания территории.

Имя файла: dpt\_Servitut\_VZIS\_a

Тип геометрии: полигональный

№ п/п	Атрибут	Описание	Статус	Тип поля
1	2	3	4	5
1	Layer_name	Указывается наименование слоя	обязательный	text (255)
2	KISUP_ID	Указывается код объекта по КИС УП	обязательный	text (255)

Таблица 3. Наименование слоя: граница территории ПМТ

Основание (источник данных):

пп. 12.2.1 Задания на подготовку документации по планировке территории;

п. 34 Постановления Правительства №564 от 12.05.2017 в ред. 28.11.2023.

Раздел ДПТ: том 6. Чертеж межевания территории.

Имя файла: dpt\_PMT\_a

Тип геометрии: полигональный

№ п/п	Атрибут	Описание	Статус	Тип поля
1	2	3	4	5
1	Layer_name	Указывается наименование слоя	обязательный	text (255)
2	KISUP_ID	Указывается код объекта по КИС УП	обязательный	text (255)
3	Location	Указывается местоположение (согласно структуре классификатора ОКТМО)	обязательный	text (255)

Таблица 4. Наименование слоя: границы образуемых земельных участков и частей земельных участков

Основание (источник данных):

п 12.2.1 Задания на подготовку документации по планировке территории;

п. 34 Постановления Правительства №564 от 12.05.2017 в ред. 28.11.2023.

Раздел ДПТ: том 5. Текстовая часть проекта межевания территории, том 6. Чертеж межевания территории.

Имя файла: dpt\_ZUPMT\_a

Тип геометрии: полигональный

№ п/п	Атрибут	Описание	Статус	Тип поля
1	2	3	4	5
1	Layer_name	Указывается наименование слоя	обязательный	text (255)
2	KISUP_ID	Указывается код объекта по КИС УП	обязательный	text (255)
3	Plan_num	Указывается порядковый номер земельного участка в соответствии с таблицей из т.5	обязательный* (при наличии)	text (255)
4	NumUslov	Указывается условный номер образуемого земельного участка/части земельного участка	обязательный	text (255)
5	ZU_Area	Указывается площадь образуемого для выполнения СМР земельного участка/части земельного участка, кв.м.	обязательный	Double
6	CadNum_ZU	Указывается кадастровый номер исходного земельного участка (кадастрового квартала)	обязательный	text (255)
7	CadNum_EZP	Указывается кадастровый номер единого землепользования, в состав которого входит исходный земельный участок	обязательный* (при наличии)	text (255)
8	NumKontur	Указывается учетный номер контура многоконтурного земельного участка	обязательный* (при наличии)	text (255)
9	dpt_Area	Указывается площадь исходного земельного участка, кв.м.	обязательный	Double
10	Enc_Own	Указывается наименование правообладателя земельного участка	обязательный* (при наличии)	text (255)
11	Landright	Указывается вид права	обязательный* (при наличии)	text (255)
12	Location	Указывается местоположение исходного земельного участка	обязательный	text (255)
13	LandCateg	Указывается категория земель исходного земельного участка	обязательный	text (255)
14	LandUse	Указывается вид разрешенного использования исходного участка (по классификатору видов разрешенного использования земельных участков)	обязательный	text (255)
15	Burden	Указывается наличие обременения исходного земельного участка (имеется/отсутствует)	обязательный* (при наличии)	text (255)
16	Burd_name	Перечисляются виды обременений (сервитут, аренда, арест, запрет на регистрационные действия и т.д.) и в пользу кого установлены	обязательный* (при наличии)	text (255)

\* - при отсутствии сведений указывать значение – "отсутствует"

Таблица 5. Наименование слоя: границы земельных участков, не требующих кадастровых работ  
Основание (источник данных):

п. 5 Постановления Правительства №564 от 12.05.2017 в ред. 28.11.2023; сведения ЕГРН.

Раздел ДПТ: том 5. Текстовая часть проекта межевания территории, том 6. Чертеж межевания территории.

Имя файла: dpt\_ZU\_provided\_a

Тип геометрии: полигональный

№ п/п	Атрибут	Описание	Статус	Тип поля
1	2	3	4	5
1	Layer_name	Указывается наименование слоя	обязательный	text (255)
2	KISUP_ID	Указывается код объекта по КИС УП	обязательный	text (255)
3	Plan_num	Указывается порядковый номер земельного участка в соответствии с таблицей из т.5	обязательный* (при наличии)	text (255)
4	CadNum_ZU	Указывается кадастровый номер земельного участка (кадастрового квартала)	обязательный	text (255)
5	ZU_Area	Указывается площадь образуемого для выполнения СМР земельного участка/части земельного участка, кв.м.	обязательный	Double
6	CadNum_EZP	Указывается кадастровый номер единого землепользования, в состав которого входит земельный участок	обязательный* (при наличии)	text (255)
7	NumKontur	Указывается учетный номер контура многоконтурного земельного участка	обязательный* (при наличии)	text (255)
8	dpt_Area	Указывается площадь земельного участка, кв.м.	обязательный	Double
9	Enc_Own	Указывается наименование правообладателя земельного участка	обязательный* (при наличии)	text (255)
10	Landright	Указывается вид права	обязательный* (при наличии)	text (255)
11	Document	Указываются сведения о зарегистрированных правах	обязательный* (при наличии)	text (255)
12	Location	Указывается местоположение земельного участка	обязательный	text (255)
13	LandCateg	Указывается категория земель	обязательный	text (255)
14	LandUse	Указывается вид разрешенного использования	обязательный	text (255)

Таблица 6. Наименование слоя: сведения ЕГРН (КПТ) о границах земельных участков

Основание:

пп. 11.2.2, 12.4.1 Задания на подготовку документации по планировке территории;

пп. 20 д), 36 б) Постановления Правительства №564 от 12.05.2017 в ред. 28.11.2023.

Раздел ДПТ: том 4. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, том 8. Чертеж обоснования проекта межевания территории.

Имя файла: egrn\_ZUKPT\_a

Тип геометрии: полигональный

№ п/п	Атрибут	Описание	Статус	Тип поля
1	2	3	4	5
1	CadNum_ZU	Указывается кадастровый номер земельного участка	обязательный* (при наличии)	text (255)
2	CadNum_EZP	Указывается кадастровый номер единого землепользования	обязательный* (при наличии)	text (255)
3	CadNum_KV	Указывается номер кадастрового квартала	обязательный* (при наличии)	text (255)
4	dpt_Area	Указывается площадь земельного участка, кв.м.	обязательный	Double
5	LandCateg	Указывается категория земель	обязательный	text (255)
6	LandUse	Указывается вид разрешенного использования	обязательный	text (255)
7	KPT_Date	Указывается дата получения КПТ	обязательный	Date



**ПРИЛОЖЕНИЕ Г**  
**(обязательное)**

**Исходные данные. Экспертное заключение по материалам инженерных изысканий**



**ФИЛИАЛ «ТЮМЕНЬГИПРОТРУБОПРОВОД»**  
**АО «ТРАНСНЕФТЬ-СИБИРЬ»**

СОГЛАСОВАНО  
Главный инженер  
филиала «Тюменьгипротрубопровод»  
И.О. Власов

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер  
АО «Транснефть-Сибирь»  
М.В. Кононов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ  
Сертификат 011EE06D0052B82568464EF8348CA6FED2  
Владелец **Власов Иван Олегович**  
Действителен с 08.09.2025 по 08.09.2025  
Дата подписания 30.09.2025

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ  
Сертификат 18D59F0044B362A04BF797DC227170A2  
Владелец **Кононов Максим Валериевич**  
Действителен с 25.08.2025 по 25.08.2025  
Дата подписания 30.09.2025

**Лист согласования**  
**результатов инженерных изысканий**

**рег. № 0098/ТГТП-25(и) от 05.09.2025**

по объекту «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор -  
Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство»

**Г.3.0000.27067-ТСИБ/ТГТП-500.000**  
**02-ТПР-001-041038**

Состав представленной на рассмотрение отчетной технической документации по инженерным изысканиям для подготовки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
0	Г.3.0000.27067-ТСИБ/ТГТП-500.000-СД	Состав отчетной технической документации по инженерным изысканиям для подготовки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации	
1.1	Г.3.0000.27067-ТСИБ/ТГТП-500.000-ИГДИ1	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации. Часть 1. Текстовая часть и текстовые приложения	
1.2	Г.3.0000.27067-ТСИБ/ТГТП-	Технический отчет по результатам	



№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	500.000-ИГДИ2	инженерно-геодезических изысканий для подготовки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации. Часть 2. Графическая часть	
2.1	Г.3.0000.27067-ТСИБ/ГТПП-500.000-ИГИ1	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации. Часть 1. Текстовая часть и текстовые приложения	
2.2	Г.3.0000.27067-ТСИБ/ГТПП-500.000-ИГИ2	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации. Часть 2. Графическая часть	
3	Г.3.0000.27067-ТСИБ/ГТПП-500.000-ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации	
4.1.1	Г.3.0000.27067-ТСИБ/ГТПП-500.000-ИЭИ1.1	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации. Часть 1. Текстовая часть	
4.1.2	Г.3.0000.27067-ТСИБ/ГТПП-500.000-ИЭИ1.2	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации. Часть 2. Текстовые приложения	
4.2	Г.3.0000.27067-ТСИБ/ГТПП-500.000-ИЭИ2	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки документации по планировке территории, проектной и рабочей документации. Часть 3. Графическая часть	
5	Г.3.0000.27067-ТСИБ/ГТПП-500.000-ИИ.П	Приложения к отчетной документации по инженерно-геодезическим, инженерно-геологическим, инженерно-гидрометеорологическим, инженерно-экологическим изысканиям (исходно-разрешительная документация)	

Стр. 2 из 3

«Перемилька между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское  
УМН. Строительство»

Г.3.0000.27067-ТСИБ/ГТПП-500.000

**Приложения:**

1. Перечень замечаний, несоответствий и рекомендаций, выявленных при экспертизе проекта на 1 листе.

**Документация размещена в АСУ ТД.**

Стр. 3 из 3

«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду 700. Нижневартовское  
УМН. Строительство»  
Г 3.0000.27067-ТСИБ/ПТП-500.000

**Документ на согласование/Протокол****Учетный номер проекта документа:** от 05.09.2025**Регистрационный номер:** 65 от 05.09.2025**Исполнитель:** Лебедева Анжела Анатольевна, Отдел камеральных работ**Содержание:**

Лист согласования результатов инженерных изысканий

рег. № 0098/ТГТП-25(и) от 05.09.2025

по объекту «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700.

Нижневартовское УМН. Строительство» Г.З.0000.27067-ТСИБ/ТГТП-500.000

02-ТПР-001-041038

## Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1.	ПО ТГТП (Согласование)		05.09.2025 13:41:04	Гилева Светлана Павловна, Главный специалист, Отдел камеральных работ, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	2.	ПО ТГТП (Согласование)		05.09.2025 15:49:36	Раззоронов Максим Олегович, Главный специалист, Отдел камеральных работ, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	3.	ПО ТГТП (Согласование)		05.09.2025 13:44:30	Лебедева Анжела Анатольевна, Ведущий инженер, Отдел камеральных работ, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	4.	ПО ТГТП (Согласование)		05.09.2025 15:16:22	Федоров Иван Николаевич, Начальник отдела, Отдел экологических изысканий, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	5.	ПО ТГТП (Согласование)		05.09.2025 15:01:03	Хетчикова Александра Николаевна, Начальник отдела, Отдел камеральных работ, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	6.	ГИП (Согласование)		05.09.2025 16:19:35	Пономарёв Александр Сергеевич, Главный инженер проекта, ГИП Пономарёв А.С., АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	7.	Заместитель директора филиала по ИИ (Согласование)		05.09.2025 16:30:01	Петров Владимир Александрович, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, Заместитель директора филиала по ИИ, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	8.	Главный инженер филиала		08.09.2025 12:05:43	Власов Иван Олегович, Главный инженер филиала		Согласовано





Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 05.09.2025

Регистрационный номер: 65 от 05.09.2025

## Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
1	8.	(Согласование)		08.09.2025 12:05:43	Главный инженер филиала, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	9.	ОСТ (Согласование)		29.09.2025 14:09:00	Иванова Оксана Владимировна, Начальник отдела, Отдел планирования и подготовки проектов, АО "Транснефть - Сибирь"		Согласовано
1	9.1.	Дополнительное согласование	Пересторонина Татьяна Алексеевна	29.09.2025 12:51:22	Гребенюк Андрей Петрович, Ведущий инженер, Отдел планирования и подготовки проектов, АО "Транснефть - Сибирь"		Согласовано
1	10.	(Согласование)		29.09.2025 16:35:22	Бурматов Александр Александрович, Заместитель главного инженера по проектированию, Административно - управленческий персонал, АО "Транснефть - Сибирь"		Согласовано
1	11.	Главный инженер ОСТ / Главный инженер филиала (Подписание)		30.09.2025 14:32:33	Кононов Максим Валериевич, Главный инженер, Административно - управленческий персонал, АО "Транснефть - Сибирь"		Подписано (эл. подл.)
1	12.	Главный инженер ОСТ / Главный инженер филиала (Подписание)		30.09.2025 15:32:59	Власов Иван Олегович, Главный инженер филиала, Главный инженер филиала, АО "Гипротрубопровод"		Подписано (эл. подл.)

**ПРИЛОЖЕНИЕ Д**  
**(обязательное)**

**Исходные данные. Письмо Минприроды России об особо охраняемых природных территориях федерального значения**



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

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,  
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: [www.mnr.gov.ru](http://www.mnr.gov.ru)  
e-mail: [minpriroda@mnr.gov.ru](mailto:minpriroda@mnr.gov.ru)  
телефакс 112242 СФЕН

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

ФАУ «Главгосэкспертиза»  
Минстроя 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 отсутствия/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. Гавченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

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	Административно-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 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, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

3	Республика Бурятия	Мухоршибирский район	Государственный природный заказник	Алтачейский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Кабанский район	Государственный природный заказник	Кабанский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заказник	Фролихинский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Джидинский район, Кабанский район, Селенгинский район	Государственный природный заповедник	Байкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заповедник	Баргузинский имени К.А. Забелина	Минприроды России
	Республика Бурятия	Курумканский район	Государственный природный заповедник	Джержинский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Баргузинский район	Национальный парк	Забайкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Тункинский район	Национальный парк	Тункинский	Минприроды России
4	Республика Алтай	Турочакский район, Улаганский район	Государственный природный заповедник	Алтайский	Минприроды России
	Республика Алтай	Усть-Коксинский район	Государственный природный заповедник	Катунский	Минприроды России
	Республика Алтай	Кош-Агачский район	Национальный парк	Сайлюгемский	Минприроды России
	Республика Алтай	г. Горно-Алтайск	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Горно-Алтайского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горно-Алтайский государственный университет"
	Республика Алтай	Шебалинский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Горно-Алтайский ботанический сад (филиал ЦСБС СО РАН)	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН



5	Республика Дагестан	Бабаюртовский район, Кизлярский район, г.о. Махачкала	Государственный природный заказник	Аграханский	Минприроды России
	Республика Дагестан	Ахтынский район, Дербентский район, Докузпаринский район, Магарамкентский район	Национальный парк	Самурский	Минприроды России
	Республика Дагестан	Тляратинский район	Государственный природный заказник	Тляратинский	Минприроды России
	Республика Дагестан	Кумторкалинский район, Тарумовский район	Государственный природный заповедник	Дагестанский	Минприроды России
	Республика Дагестан	г. Махачкала	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад ГОУ ВПО Дагестанского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего образования "Дагестанский государственный университет"
	Республика Дагестан	г. Махачкала	Дендрологический парк и ботанический сад	Горный ботанический сад Дагестанского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Горный ботанический сад Дагестанского научного центра РАН
6	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район	Государственный природный заказник	Ингушский	Минприроды России
	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район	Государственный природный заповедник	Эрзи	Минприроды России
7	Кабардино-Балкарская Республика	Чегемский район, Черекский район	Государственный природный заповедник	Кабардино-Балкарский высокогорный	Минприроды России
	Кабардино-Балкарская Республика	Зольский район, Эльбрусский район	Национальный парк	Приэльбрусье	Минприроды России
	Кабардино-Балкарская Республика	г. Нальчик	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Кабардино-Балкарского государственного	Минобрнауки России, ГОУ высшего профессионального

				университета	о образования «Кабардино- Балкарский государственный университет»
8	Республика Калмыкия	Черноземельски й район	Государственн ый природный заказник	Меклетинский	Минприроды России
	Республика Калмыкия	Кетченеровский район, Юстинский район, Яшкульский район	Государственн ый природный заказник	Сарпинский	Минприроды России
	Республика Калмыкия	Юстинский район, Яшкульский район	Государственн ый природный заказник	Харбинский	Минприроды России
	Республика Калмыкия	Приютненский район, Черноземельски й район, Яшалтинский район, Яшкульский район	Государственн ый природный заповедник	Черные земли	Минприроды России
9	Карачаево- Черкесская Республика	Карачаевский район	Государственн ый природный заказник	Даутский	Минприроды России
	Карачаево- Черкесская Республика	Зеленчукский район, Карачаевский район, Урупский район	Государственн ый природный заповедник	Тебердинский	Минприроды России
	Карачаево- Черкесская Республика	Урупский район	Государственн ый природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
10	Республика Карелия	Медвежьегорски й район	Государственн ый природный заказник	Кижский	Минприроды России
	Республика Карелия	Олонецкий район	Государственн ый природный заказник	Олонецкий	Минприроды России
	Республика Карелия	Кондопожский район	Государственн ый природный заповедник	Кивач	Минприроды России
	Республика Карелия	Костомукшский г.о., Муезерский район	Государственн ый природный заповедник	Костомукшский	Минприроды России
	Республика Карелия	Пудожский район	Национальный парк	Водлозерский	Минприроды России

	Республика Карелия	Костомукшский г.о.	Национальный парк	Калевальский	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Национальный парк	Паанаярви	Минприроды России
	Республика Карелия	Питкярантский район, Лахденпохский район, Сортавальский район	Национальный парк	Ладожские Шхеры	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Государственный природный заповедник	Кандалакшский	Минприроды России
	Республика Карелия	Петрозаводский городской округ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Петрозаводского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Петрозаводский государственный университет"
11	Республика Коми	Троицко-Печорский г.о. Вуктыл	Государственный природный заповедник	Печоро-Илычский	Минприроды России
	Республика Коми	г.о. Вуктыл, г.о. Инта, м.о. Печора	Национальный парк	Югыд ва	Минприроды России
	Республика Коми	Койгородский район, Прилузский район	Национальный парк	Койгородский	Минприроды России
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Коми государственного педагогического института	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Коми государственный педагогический институт»
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологии Коми НЦ УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт биологии Коми научного центра УрО РАН
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Сыктывкарского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Сыктывкарский

					государственный университет»
12	Республика Марий Эл	Килемарский район, Медведевский район	Государственный природный заповедник	Большая Кокшага	Минприроды России
	Республика Марий Эл	Волжский район, Звениговский район, Моркинский район	Национальный парк	Марий Чодра	Минприроды России
	Республика Марий Эл	г. Йошкар-Ола	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Марийского государственного технического университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Марийский государственный технический университет»
13	Республика Мордовия	Темниковский район	Государственный природный заповедник	Мордовский имени П.Г. Смидовича	Минприроды России
	Республика Мордовия	Большеигнатовский район, Ичалковский район	Национальный парк	Смольный	Минприроды России
	Республика Мордовия	г.о. Саранск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им. В.Н.Ржавитина Мордовского государственного университета им.Н.П.Огарева	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Мордовский государственный университет им.Н.П.Огарева»
14	Республика Саха (Якутия)	Булунский район	Государственный природный заповедник	Усть-Ленский	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Олекминский район	Государственный природный заповедник	Олекминский	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Булунский район	Государственный природный заказник	Новосибирские Острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Хангаласский район, Алданский район, Олекминский	Национальный парк	Ленские Столбы	Минприроды России



		район			
	Республика Саха (Якутия)	Нерюнгринский район	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Большое Токко	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Медвежьих острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт проблем криолитозоны СО РАН
	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район	Национальный парк	«Кыталык»	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Анабарский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Лаптевоморский	Минприроды России
15	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район	Государственный природный заказник	Цейский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России

	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район	Национальный парк	Нижняя Кама	Минприроды России
	Республика Татарстан	г. Казань, Высокогорский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
	Республика Татарстан	г. Казань	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского государственного медицинского университета	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Казанский государственный медицинский университет" Минздравсоцразвития России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убсунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России

	Удмуртская Республика	г. Ижевск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Удмуртского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Удмуртский государственный университет»
19	Республика Хакасия	Таштыпский район	Государственный природный заказник	Позарым	Минприроды России
	Республика Хакасия	Боградский район; Орджоникидзевский район, Таштыпский район, Усть-Абаканский район, Ширинский район	Государственный природный заповедник	Хакасский	Минприроды России
	Республика Хакасия	Усть-Абаканский	Дендрологический парк и ботанический сад	Хакасский национальный ботанический сад	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение НИИ аграрных проблем Хакасии РАСХН
21	Чувашская Республика	Алатырский район, Батыревский район, Яльчикский район	Государственный природный заповедник	Присурский	Минприроды России
	Чувашская Республика	Шемуршинский район	Национальный парк	Чаваш вармане	Минприроды России
	Чувашская Республика	Чебоксарский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Чебоксарский филиал Главного ботанического сада им.Н.В.Цицина	РАН, ФГБУ науки Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН
22	Алтайский край	Змеиногорский район Краснощековский район Третьяковский район	Государственный природный заповедник	Тигирекский	Минприроды России
	Алтайский край	Третьяковский, Краснощековский, Курьинский,	Планируемый к созданию национальный парк	Горная Колывань	Минприроды России

		<i>Змеиногорский</i>			
	<i>Алтайский край</i>	<i>Тогульский, Ельцовский, Заринский, Солтонский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>Тогул</i>	<i>Минприроды России</i>
	Алтайский край	г. Барнаул	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад научно-исследовательского института садоводства Сибири им. М.А. Лисавенко	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ садоводства Сибири им. М.А. Лисавенко РАСХН»
	Алтайский край	г. Барнаул	Дендрологический парк и ботанический сад	Южно-Сибирский ботанический сад Алтайского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Алтайский государственный университет»
23	Краснодарский край	Славянский район	Государственный природный заказник	Приазовский	Минприроды России
	Краснодарский край	город Сочи	Государственный природный заказник	Сочинский общереспубликанский	Минприроды России
	Краснодарский край	Мостовский район, город Сочи	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Краснодарский край	г.о. Анапа, г.о. Новороссийск	Государственный природный заповедник	Утриш	Минприроды России
	Краснодарский край,	Туапсинский район, город Сочи	Национальный парк	Сочинский	Минприроды России
	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий научно-исследовательского института горного лесоводства и экологии леса	Минприроды России, ФГБУ «Сочинский национальный парк»
	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк курортного комплекса "Русь"	ФГБУ "Объединенный санаторий "Русь" Управления делами Президента Российской



					Федерации
	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк ОАО Санаторий им.М.В.Фрунзе	Минздрав России, ОАО "Санаторий им. М.В.Фрунзе"
	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк Южные культуры	Минприроды России, ФГБУ «Сочинский национальный парк»
24	Красноярский край	Туруханский район	Государственный природный заказник	Елогуйский	Минприроды России
	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район	Государственный природный заказник	Пуринский	Минприроды России
	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район	Государственный природный заказник	Североземельский	Минприроды России
	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район	Государственный природный заповедник	Большой Арктический	Минприроды России
	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район, Эвенкийский район	Государственный природный заповедник	Путоранский	Минприроды России
	Красноярский край	Ермаковский, Шушенский	Государственный природный заповедник	Саяно-Шушенский	Минприроды России
	Красноярский край	Березовский, Красноярск	Национальный парк	Красноярские столбы	Минприроды России
	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район	Государственный природный заповедник	Таймырский	Минприроды России
	Красноярский край	Эвенкийский	Государственный природный заповедник	Тунгусский	Минприроды России
	Красноярский край	Туруханский, Эвенкийский	Государственный природный заповедник	Центральносибирский	Минприроды России
	Красноярский край	Шушенский	Национальный парк	Шушенский бор	Минприроды России
	Красноярский край	г. Красноярск	Дендрологический парк и	Ботанический сад Сибирского	Минобрнауки России,

			ботанический сад	федерального университета	ФГАОУ высшего профессионального образования "Сибирский федеральный университет"
	Красноярский край	г. Красноярск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Института леса им.В.Н.Сукачева СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт леса им. В.Н. Сукачева СО РАН
25	Приморский край	г.о. Владивосток, Хасанский	Государственный природный заповедник	Дальневосточный Морской	Минприроды России
	Приморский край	Хасанский	Государственный природный заповедник	Кедровая падь	Минприроды России
	Приморский край	Дальнегорск, Красноармейский, Тернейский	Государственный природный заповедник	Сихотэ-Алинский имени К.Г. Абрамова	Минприроды России
	Приморский край	Уссурийский, Шкотовский	Государственный природный заповедник	Уссурийский имени В.Л. Комарова	Минприроды России
	Приморский край	Лазовский,	Государственный природный заповедник	Лазовский имени Л.Г. Капланова	Минприроды России
	Приморский край	Кировский, Лесозаводский, Спасский, Ханкайский, Хорольский, Черниговский	Государственный природный заповедник	Ханкайский	Минприроды России
	Приморский край	Пожарский	Национальный парк	Бикин	Минприроды России
	Приморский край	г.о. Владивосток, Надеждинский, Уссурийский, Хасанский + уч. На полуострове Гамова	Национальный парк	Земля Леопарда	Минприроды России
	Приморский край	Лазовский, Ольгинский, Чугуевский	Национальный парк	Зов Тигра	Минприроды России
	Приморский край	Красноармейский	Национальный парк	Удэгейская Легенда	Минприроды России
	Приморский край	г.о. Владивосток	Дендрологический парк и	Ботанический сад-институт ДВО	РАН, ФГБУ науки

			ботанический сад	РАН	Ботанический сад-институт ДВО РАН, Минприроды России
	Приморский край	Уссурийский г.о.	Дендрологический парк и ботанический сад	Горнотаёжная станция им.В.Л.Комарова ДВО РАН	РАН, Учреждение РАН Горнотаёжная станция им. В.Л. Комарова ДВО РАН, Минприроды России
26	Ставропольский край	г.о. Кисловодск	Национальный парк	Кисловодский	Минприроды России
	Ставропольский край	г. Ставрополь	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад имени В.В. Скрипчинского	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение Ставропольский ботанический сад имени В.В. Скрипчинского Ставропольского НИИ сельского хозяйства РАСХН
	Ставропольский край	г. Пятигорск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Пятигорской государственной фармацевтической академии	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Пятигорская государственная фармацевтическая академия" Минздравсоцразвития России
	Ставропольский край	г. Пятигорск	Дендрологический парк и ботанический сад	Пятигорская эколого-ботаническая станция	РАН ФГБУ науки Ботанический институт им. В.Л. Комарова РАН
	Ставропольский край	г. Ставрополь	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий СНИИСХ	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение "Ставропольский научно-исследовательский институт сельского

					хозяйства"
27	Хабаровский край	Солнечный	Государственный природный заказник	Баджалский	Минприроды России
	Хабаровский край	Имени Полины Осипенко	Государственный природный заказник	Ольджиканский	Минприроды России
	Хабаровский край	Ванинский	Государственный природный заказник	Тумнинский	Минприроды России
	Хабаровский край	Ульчский	Государственный природный заказник	Удиль	Минприроды России
	Хабаровский край	Хабаровский,	Государственный природный заказник	Хехцирский	Минприроды России
	Хабаровский край	Амурский, Нанайский	Государственный природный заповедник	Болонский	Минприроды России
	Хабаровский край	Хабаровский, Имени Лазо	Государственный природный заповедник	Большехехцирский	Минприроды России
	Хабаровский край	Советско-Гаванский	Государственный природный заповедник	Ботчинский	Минприроды России
	Хабаровский край	Аяно-Майский	Государственный природный заповедник	Джугджурский	Минприроды России
	Хабаровский край	Комсомольский	Государственный природный заповедник	Комсомольский	Минприроды России
	Хабаровский край	Верхнебуреинский	Государственный природный заповедник	Буреинский	Минприроды России
	Хабаровский край	Нанайский	Национальный парк	Анюйский	Минприроды России
	Хабаровский край	Тугуро-Чумиканский	Национальный парк	Шантарские Острова	Минприроды России
28	Амурская область	Мазановский	Государственный природный заказник	Орловский	Минприроды России
	Амурская область	Архаринский	Государственный природный заказник	Хингано-Архаринский	Минприроды России
	Амурская область	Селемджинский	Государственный природный заповедник	Норский	Минприроды России



	Амурская область	Зейский	Государственный природный заповедник	Зейский	Минприроды России
	Амурская область	Архаринский	Государственный природный заповедник	Хинганский	Минприроды России
	Амурская область	Зейский	Национальный парк	Токинско-Становой	Минприроды России
29	Архангельская область	Пинежский	Государственный природный заповедник	Пинежский	Минприроды России
	Архангельская область	Каргопольский, Плещеевский	Национальный парк	Кенозерский	Минприроды России
	Архангельская область	Онежский, Приморский	Национальный парк	Онежское Поморье	Минприроды России
	Архангельская область	Г.о. Новая Земля, Приморский	Национальный парк	Русская Арктика	Минприроды России
	Архангельская область	Онежский	Национальный парк	Водлозерский	Минприроды России
	Архангельская область	Приморский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Соловецкого историко-архитектурного музея-заповедника	Минкульт России, ФГБУ культуры "Соловецкий государственный историко-архитектурный и природный музей-заповедник"
	Архангельская область	г. Архангельск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Северного Арктического федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования "Северный (Арктический) федеральный университет имени М.В. Ломоносова"
	Архангельская область	г. Архангельск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Северного научно-исследовательского института лесного хозяйства	Федеральное агентство лесного хозяйства, ФГБУ "Северный научно-исследовательский институт лесного хозяйства"
30	Астраханская область	Володарский, Икрянинский, Камызякский	Государственный природный заповедник	Астраханский	Минприроды России

	Астраханская область	Ахтубинский	Государственный природный заповедник	Богдинско-Баскунчакский	Минприроды России
	Астраханская область	Камызякский	Памятник природы	Остров Малый Жемчужный	Минприроды России
31	Белгородская область	Борисовский, Губкинский, Новооскольский	Государственный природный заповедник	Белогорье	Минприроды России
32	Брянская область	Клетнянский, Мглинский	Государственный природный заказник	Клетнянский	Минприроды России
	Брянская область	Суземский, Трубчевский	Государственный природный заповедник	Брянский лес	Минприроды России
33	Владимирская область	Гороховецкий, Муромский	Государственный природный заказник	Муромский	Минприроды России
	Владимирская область	Ковровский	Государственный природный заказник	Клязьминский	Минприроды России
	Владимирская область	Гусь-Хрустальный, Клепиковский	Национальный парк	Мещера	Минприроды России
	Владимирская область	Селивановский, Судогодский, Камешковский, Гусь-Хрустальный, Ковровский, Вязниковский, Гороховецкий, Муромский	Планируемый к созданию национальный парк	Долина реки Колпь	Минприроды России
34	Волгоградская область	Руднянский	Памятник природы	Козловская лесная дача	Минприроды России
	Волгоградская область	Палласовский	Памятник природы	Природный комплекс Джаныбекского стационара Института лесоведения Российской Академии наук	Федеральное агентство научных организаций
	Волгоградская область	Руднянский	Памятник природы	Терсинская лесная полоса (дача)	Минприроды России
	Волгоградская область	Урюпинский	Памятник природы	Шемякинская лесная дача	Минприроды России
	Волгоградская область	г. Волгоград	Дендрологический парк и ботанический	Ботанический сад Волгоградского государственного	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего

			сад	педагогического университета	профессионального образования "Волгоградский государственный социально-педагогический университет"
	Волгоградская область	г. Волгоград	Дендрологический парк и ботанический сад	Кластерный дендрологический парк ВНИАЛМИ	Федеральный научный центр агроэкологии, комплексных мелиораций и защитного лесоразведения РАН
35	Вологодская область	Череповецкий, Брейтовский	Государственный природный заповедник	Дарвинский	Минприроды России
	Вологодская область	Кирилловский	Национальный парк	Русский Север	Минприроды России
36	Воронежская область	г. Воронеж, Новоусманский, Рамонский	Государственный природный заказник	Воронежский	Минприроды России
	Воронежская область	Таловский,	Государственный природный заказник	Каменная Степь	Минприроды России
	Воронежская область	Грибановский, Новохоперский, Поворинский	Государственный природный заповедник	Хоперский	Минприроды России
	Воронежская область	Верхнехавский	Государственный природный заповедник	Воронежский имени В.М. Пескова	Минприроды России
37	Ивановская область	Савинский, Южский	Государственный природный заказник	Клязьминский	Минприроды России
38	Иркутская область	Эхирит-Булагатский	Государственный природный заказник	Красный Яр	Минприроды России
	Иркутская область	Нижнеудинский	Государственный природный заказник	Тофаларский	Минприроды России
	Иркутская область	Качугский, Ольхонский	Государственный природный заповедник	Байкало-Ленский	Минприроды России
	Иркутская область	Бодайбинский	Государственный природный заповедник	Витимский	Минприроды России
	Иркутская область	Иркутский, Ольхонский, Слюдянский	Национальный парк	Прибайкальский	Минприроды России

	Иркутская область	г. Иркутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Иркутского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Иркутский государственный университет"
39	Калининградская область	Зеленоградский	Национальный парк	Куршская коса	Минприроды России
	Калининградская область	г. Калининград	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Балтийского федерального университета им. И. Канта	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования "Балтийский федеральный университет имени Иммануила Канта"
	<i>Калининградская область</i>	<i>Нестеровский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>«Виштынецкий»</i>	<i>Минприроды России</i>
40	Калужская область	Жуковский	Государственный природный заказник	Государственный комплекс «Таруса»	Федеральная служба охраны Российской Федерации
	<i>Калужская область</i>	<i>Ульяновский</i>	<i>Планируемый к созданию государственный природный заповедник</i>	<i>Калужские засеки</i>	<i>Минприроды России</i>
	Калужская область	Бабынинский, Держинский, Износковский, Козельский, Перемышльский Юхновский	Национальный парк	Угра	Минприроды России
	Калужская область	г. Калуга	Памятник природы	Городской бор	Минприроды России
41	Камчатский край	Елизовский, Усть-Большерецкий	Государственный природный заказник	Южно-Камчатский имени Т.И. Шпиленка	Минприроды России
	Камчатский край	Алеутский	Государственный природный заповедник	Командорский им. С.В. Маракова	Минприроды России



	Камчатский край	Олюторский, Пенжинский	Государственный природный заповедник	Корякский	Минприроды России
	Камчатский край	Елизовский, Мильковский,	Государственный природный заповедник	Кроноцкий	Минприроды России
42	Кемеровская область	Крапивинский, Междуреченский, Новокузнецкий, Тисульский, Орджоникидзевский	Государственный природный заповедник	Кузнецкий Алатау	Минприроды России
	Кемеровская область	Таштагольский	Национальный парк	Шорский	Минприроды России
	Кемеровская область	Новокузнецкий	Памятник природы	Липовый остров	Минприроды России
	Кемеровская область	г. Кемерово	Дендрологический парк и ботанический сад	Кузбасский ботанический сад (филиал ЦСБС)	РАН, ФГБУ науки «Институт экологии человека» СО РАН
43	Кировская область	Котельничский, Нагорский	Государственный природный заповедник	Нургуш	Минприроды России
	Кировская область	Лебяжский, Советский, Нолинский, Котельничский, Оричевский, Подосиновский, Опаринский	Планируемый к созданию национальный парк	Вятка	Минприроды России
	Кировская область	Кировская область	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Вятского государственного гуманитарного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Вятский государственный гуманитарный университет"
44	Костромская область,	Кологривский, Макарьевский, Мантуровский, Нейский, Парфеньевский, Чухломский	Государственный природный заповедник	Кологривский Лес имени М.Г. Синицина	Минприроды России

46	Курская область	Горшечинский, Курский, Мантуровский, Медвенский, Обоянский, Пристенский	Государственный природный заповедник	Центрально-Черноземный имени профессора В.В. Алехина	Минприроды России
47	Ленинградская область	Гатчинский, Лужский	Государственный природный заказник	Мшинское болото	Минприроды России
	Ленинградская область	Лодейнопольский	Государственный природный заповедник	Нижне-Свирский	Минприроды России
	Ленинградская область	Выборгский, Кингисеппский, акватория Финского залива	государственный природный заповедник	Восток Финского залива	Минприроды России
48	Липецкая область	Усманский	Государственный природный заповедник	Воронежский имени В.М. Пескова	Минприроды России
	Липецкая область	Елецкий, Задонский, Краснинский, Липецкий	Государственный природный заповедник	Галичья гора	Министерство образования и науки Российской Федерации
	Липецкая область	Становлянский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк «Лесостепная опытно-селекционная станция»	ФГУП - дендрологический парк "Лесостепная опытно-селекционная станция"
49	Магаданская область	Ольский, Среднеканский	Государственный природный заповедник	Магаданский	Минприроды России
	Магаданская область	Ольский	Памятник природы	Остров Талан	Федеральное агентство научных организаций
50	Московская область	Серпуховский	Государственный природный заповедник	Приокско-Тerrasный имени М.А. Заблочки	Минприроды России
	Московская область	г.о. Балашиха, г.о. Королев, г.о. Мытищи, Пушкинский, Щелковский,	Национальный парк	Лосиный остров	Минприроды России
	Московская область	Волоколамский, Клинский, Лотошинский	Национальный парк	Государственный комплекс «Завидово»	ФСО

	Московская область	Пушкинский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ивантеевский дендрологический парк им. академика А.С. Яблокова	ГУП "Ивантеевский лесной селекционный опытно-показательный питомник", Минприроды России
	Московская область	г. Лобня	Памятник природы	Озеро Киёво и его котловина	Минприроды России
51	Мурманская область	Терский	Государственный природный заказник	Канозерский	Минприроды России
	Мурманская область	Ловозерский	Государственный природный заказник	Мурманский Тундровый	Минприроды России
	Мурманская область	Кольский	Государственный природный заказник	Туломский	Минприроды России
	Мурманская область	Кандалакша, Кольский, Ловозерский, Печенгский, Терский.	Государственный природный заповедник	Кандалакшский	Минприроды России
	Мурманская область	Апатиты, Ковдорский, Кольский, Мончегорск	Государственный природный заповедник	Лапландский	Минприроды России
	Мурманская область	Печенгский	Государственный природный заповедник	Пасвик	Минприроды России
	Мурманская область	г. Кировск	Памятник природы	Астрофиллиты горы Эвеслогчорр	Минприроды России
	Мурманская область	Ловозерский	Памятник природы	Залежь «Юбилейная»	Минприроды России
	Мурманская область	Североморск	Памятник природы	Озеро Могильное	Минприроды России
	Мурманская область	Кандалакша	Памятник природы	Эпидозиты мыса Верхний Наволок	Минприроды России
	Мурманская область	Кировский г.о., г.о. Апатиты	Национальный парк	Хибины	Минприроды России

	Мурманская область	г.о. Кировск	Дендрологический парк и ботанический сад	Полярно-альпийский ботанический сад-институт им. Н.А.Аврорина КНЦ РАН	РАН, Учреждение РАН Полярно-альпийский ботанический сад-институт им. Н.А. Аврорина Кольского научного центра РАН
	Мурманская область	Печенгский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Долина реки Ворьема	Минприроды России
	Мурманская область	Терский	Планируемый к созданию национальный парк	Терский берег	Минприроды России
52	Нижегородская область	Борский, Воскресенский, Семеновский,	Государственный природный заповедник	Керженский	Минприроды России
	Нижегородская область	Воскресенский	Памятник природы	Озеро Светлояр	Минприроды России
	Нижегородская область	г.о. Бор, Лысковский, Воротынский, Воскресенский, Семеновский, Вачский, Сосновский, Арзамасский, Ардатовский, Навашинский	Планируемый к созданию Национальный парк	Нижегородское Заволжье	Минприроды России
53	Новгородская область	Поддорский, Холмский,	Государственный природный заповедник	Рдейский	Минприроды России
	Новгородская область	Валдайский, Демянский, Окуловский	Национальный парк	Валдайский	Минприроды России
	Новгородская область	Окуловский	Памятник природы	Роща академика Н.И. Железнова	Минприроды России
54	Новосибирская область	Барабинский, Чановский	Государственный природный заказник	Кирзинский	Минприроды России
	Новосибирская область	Северный, Убинский	Государственный природный заповедник	Васюганский	Минприроды России
	Новосибирская область	Искитимский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Новосибирской	Минсельхоз России, ФГУП



			сад	зональной плодово-ягодной опытной станции им.И.В.Мичурина	«Новосибирская зональная станция садоводства РАСХН»
	Новосибирская область	г. Новосибирск	Дендрологический парк и ботанический сад	Центральный сибирский ботанический сад СО РАН	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН
55	Омская область	Омский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.Н.А.Плотникова Омского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Омский государственный аграрный университет имени П.А.Столыпина"
56	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский	Государственный природный заповедник	Оренбургский	Минприроды России
	Оренбургская область	Кувандыкский	Государственный природный заповедник	Шайтан-Тау	Минприроды России
	Оренбургская область	г. Оренбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Оренбургского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Оренбургский государственный университет"
	Оренбургская область	Бузулукский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
57	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий	Национальный парк	Орловское полесье	Минприроды России
58	Пензенская область	Каменский, Камешкирский, Колышлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский	Государственный природный заповедник	Приволжская Лесостепь	Минприроды России
	Пензенская область	г. Пенза	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.И.И.Спрыгина Пензенского государственного педагогического	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования

				университета им.В.Г.Белинског о	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государствен ный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерски й	Государствен ный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государствен ный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государствен ный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государствен ный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государствен ный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государствен ный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государствен ный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Агробιοлогичекая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионально го образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государствен ный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

	Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский	Национальный парк	Самарская Лука	Минприроды России
	Самарская область	Шигонский	Памятник природы	Климовские нагорные дубравы	Минприроды России
64	Саратовская область	Федоровский	Государственный природный заказник	Саратовский	Минприроды России
	Саратовская область	Вольский, Хвалынский	Национальный парк	Хвалынский	Минприроды России
	Саратовская область	г. Саратов	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий ГНУ НИИ сельского хозяйства Юго-Востока (Дендрарий НПО "Элита Поволжья" НИИСЧ Юго-Востока)	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ сельского хозяйства Юго-Востока»
65	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Малые Курилы	Минприроды России
	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заповедник	Курильский	Минприроды России
	Сахалинская область	Поронайский	Государственный природный заповедник	Поронайский	Минприроды России
	Сахалинская область	Северо-Курильский г.о., Курильский г.о.	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Среднекурильский	Минприроды России
	Сахалинская область	г.о. г. Южно-Сахалинск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сахалинский ботанический сад ДВО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад-институт ДВО РАН
66	Свердловская область	Кировград, Пригородный, г. Верхний Тагил	Государственный природный заповедник	Висимский	Минприроды России

	Свердловская область	Ивдель, Североуральск	Государственный природный заповедник	Денежкин Камень	Минприроды России
	Свердловская область	Талицкий, Тугулымский	Национальный парк	Припышминские Боры	Минприроды России
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Уральского государственного университета им. А.М.Горького	Минобрнауки России, ГОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный университет им. А.М. Горького"
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад Уральского отделения РАН
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Уральский сад лечебных культур им. Л.И. Вигорова	ФГБОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный лесотехнический университет", Минприроды Свердловской области
67	Смоленская область	Демидовский, Духовицкий	Национальный парк	Смоленское Поозерье	Минприроды России
68	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский	Государственный природный заповедник	Воронинский	Минприроды России
69	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пенковский, Селижаровский	Государственный природный заповедник	Центрально-Лесной	Минприроды России
	Тверская область	Калининский, Конаковский	Национальный парк	Государственный комплекс «Завидово»	ФСО
70	Томская область	Бакчарский	Государственный природный заповедник	Васюганский	Минприроды России



	Томская область	г. Томск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сибирский ботанический сад Томского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет»
71	Тульская область	Белевский, Дубенский, Веневский, Щекинский, Одоевский, Суворовский, г.о. Тула.	Национальный парк	«Тульские засеки»	Минприроды России
72	Тюменская область	Армизонский	Государственный природный заказник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	Нижнетавдинский	Государственный природный заказник	Тюменский	Минприроды России
	Тюменская область	Армизонский, Бердюжский, Сладковский, Казанский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	г. Тюмень	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботаническая коллекция биологического факультета Тюменского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Тюменский государственный университет"
73	Ульяновская область	Сурский	Государственный природный заказник	Сурский	Минприроды России
	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский	Государственный природный заказник	Старокулаткинский	Минприроды России
	Ульяновская область	Новоульяновск, Сенгилеевский, Чердаклинский,	Национальный парк	Сенгилеевские Горы	Минприроды России

74	Челябинская область	Аргаяшский, Брединский, Кизильский, г.о. Миасс, Чебаркульский	Государственный природный заповедник	Ильменский	Федеральное агентство научных организаций
	Челябинская область	Саткинский	Национальный парк	Зюраткуль	Минприроды России
	Челябинская область	Катав-Ивановский район	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Челябинская область	Златоуст, Кусинский	Национальный парк	Таганай	Минприроды России
	Челябинская область	Катав-Ивановский	Национальный парк	Зигальга	Минприроды России
75	Забайкальский край	Борзинский, Забайкальский	Государственный природный заказник	Долина Дзерена	Минприроды России
	Забайкальский край	Ононский	Государственный природный заказник	Цасучейский Бор	Минприроды России
	Забайкальский край	Борзинский, Оловянинский, Ононский	Государственный природный заповедник	Даурский	Минприроды России
	Забайкальский край	Красночикойский, Кыринский, Улетовский	Государственный природный заповедник	Сохондинский	Минприроды России
	Забайкальский край	Дульдургинский	Национальный парк	Алханай	Минприроды России
	Забайкальский край	Красночикойский	Национальный парк	Чикой	Минприроды России
	Забайкальский край	Каларский	Памятник природы	Ледники Кодара	Минприроды России
	Забайкальский край	Каларский	Национальный парк	Кодар	Минприроды России
76	Ярославская область	Даниловский, Некрасовский	Государственный природный заказник	Ярославский	Минприроды России
	Ярославская область	Брейтовский	Государственный природный заповедник	Дарвинский	Минприроды России
	Ярославская область	Переславль-Залесский, Переславский	Национальный парк	Плещеево озеро	Минприроды России
	Ярославская область	г. Ярославль	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Ярославского государственного педагогического университета им.К.Д.Ушинского	Минобрнауки России, ФГБОУ федеральное высшего профессионального

				о	о образования "Ярославский государственный педагогический университет им. К.Д. Ушинского"
77	г. Москва	ВАО, СВАО г. Москвы	Национальный парк	Лосиный остров	Минприроды России
	г. Москва	г. Москва	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Ботанический сад Всероссийского научно- исследовательског о института лекарственных и ароматических растений (ВИЛАР) РАСХН	Минсельхоз России, ГНУ «Всероссийский научно- исследовательски й институт лекарственных и ароматических растений» РАСХН
	г. Москва	г. Москва	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Ботанический сад им.С.И.Ростовцев а	ФГБОУ высшего профессиональног о образования "Российский государственный аграрный университет - МСХА имени К.А. Тимирязева"
	г. Москва	г. Москва	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Главный ботанический сад им. Н.В.Цицина	РАН, ФГБУ науки Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН
	г. Москва	г. Москва	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Дендрологический сад им. Р.И. Шредера	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессиональног о образования "Российский государственный аграрный университет - МСХА имени К.А. Тимирязева"
78	г. Санкт- Петербург	г. Санкт- Петербург	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Ботанический сад Петра Великого	РАН, ФГБУ науки Ботанический институт им. В.Л. Комарова РАН
	г. Санкт-	г. Санкт-	Дендрологичес	Ботанический сад	Минобрнауки

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России



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	«Лебяжьи 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, Красноперекоский 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

**ПРИЛОЖЕНИЕ Е**  
**(обязательное)**  
**Исходные данные. Письмо об отсутствии особо охраняемых природных**  
**территорий регионального и местного значения**



**Департамент недропользования и природных ресурсов**  
**Ханты-Мансийского автономного округа – Югры**  
**(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)  
Факс: (3467) 32-63-03  
E-mail: depприrod@admhmao.ru

На исх. №7675-ООПТ от 10.12.2024

На Ваш запрос сообщая, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

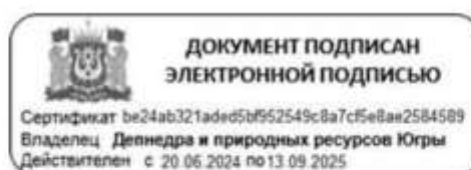
Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг  
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной  
системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».



Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг  
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной  
системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

**ПРИЛОЖЕНИЕ Ж**  
**(обязательное)**  
**Исходные данные. Письмо об отсутствии на территории проектирования**  
**скотомогильников.**



**ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА**  
**ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО**  
**АВТОНОМНОГО ОКРУГА –**  
**ЮГРЫ**  
**(Ветслужба Югры)**

ул. Розина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра  
(Тюменская область), 628012  
телефон: 8(3467) 36-01-67

E-mail: vetuprhm@admhmao.ru

Представителю  
АО «Транснефть-Сибирь»  
Нижневартовское Управление  
магистральных нефтепроводов

А.М. Баяндиной

23-Исх-6518  
09.12.2024

На исх. от 09.12.2024  
№ ТСИБ-0601380-189

Рассмотрев запрос о предоставлении информации об отсутствии (наличии) скотомогильников и биотермических ям (а также санитарно-защитных зон), сообщая следующее.

В районе нахождения проектируемого объекта: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство», расположенному в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных,



погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

Моровые поля на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не зарегистрированы.

Врио руководителя  
службы



С.Р. Музафин

Ткаченко Андрей Владимирович  
(3467) 360-167, (доб.4529)

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3**  
**(обязательное)**

**Исходные данные. Заключение об отсутствии на территории проектирования объектов культурного наследия.**



**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ  
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

ул. Мира, д. 14а, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра  
(Тюменская область), 628011

Телефон: +7 (3467) 36-01-58  
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

---

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 25-195 от 28 января 2025 года**

**Заявитель:** АО «Транснефть - Сибирь» Нижневартовское управление магистральных нефтепроводов (исх. № ТСИБ-0601380-003 от 16.01.2025).

**Наименование объекта/проекта:** «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

**Месторасположение объекта:** Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, земли лесного фонда. Нижневартовское лесничество, Нижневартовское участковое лесничество, Нижневартовское урочище, кварталы №№ 231, 232.

**Площадь объекта:** 2,3534 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Чибиряк В.Э. Отчет о НИР Историко-культурные изыскания (камеральное исследование) земельных участков под объекты реконструкции магистральных газопроводов "КС-3 Варьеганского месторождения Белозерный ГПЗ" и "Тюменская КС Белозерный ГПЗ" в Нижневартовском районе ХМАО – Югры, проведенные в 2013 году. Нефтеюганск, 2013. Инв. №: 6831, д. 1593.

*1. Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия:*

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры)

народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

2. Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации:

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

3. Описание режимов использования земельного участка:

–

4. Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях:

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультухрана Югры располагает.

5. Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. \*

\* Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.

Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.admhimao.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



Подписано  
цифровой  
подписью:  
Усольцев Михаил  
Игоревич  
Дата: 2025.01.29  
19:06:13 +05'00'

М.И. Усольцев

Техник отдела охраны объектов культурного наследия  
АУ «Центр охраны культурного наследия»  
Арсланова Ольга Михайловна  
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), ArslanovaOM@iknugra.ru


Схема расположения объекта:

«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700.  
Нижневартовское УМН. Строительство»




Масштаб 1:9 000

Условные обозначения:

 - проектируемый объект

Исполнитель:  
техник АУ «Центр охраны культурного наследия»  
Арсланова О.М.

АО «Транснефть – Сибирь»

 / А.М. Баяндина



**ПРИЛОЖЕНИЕ И**  
**(обязательное)**  
**Исходные данные. Письмо о территориях традиционного природопользования**  
**коренных малочисленных народов Севера регионального значения**



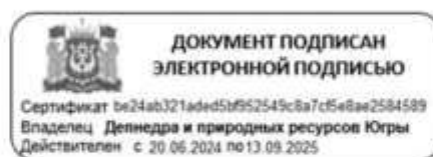
**Департамент недропользования и природных ресурсов**  
**Ханты-Мансийского автономного округа – Югры**  
**(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)  
Факс: (3467) 32-63-03  
E-mail: deprirod@admhmao.ru

На рег. №24068-КМНС от 10.12.2024

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство», согласно представленным данным о расположении: Нижневартовское лесничество, Нижневартовское участковое лесничество, Нижневартовское урочище, квартала № 231, 232, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.



Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг  
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной  
системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

**ПРИЛОЖЕНИЕ К**  
**(обязательное)**  
**Исходные данные. Заключение об отсутствии месторождений полезных**  
**ископаемых в недрах под участком.**

**Выписка из специальных карт (схем)**

**Данные запроса**

Баяндина	09.12.2024 15:04:28 (UTC+3)
Алена	9018
Михайловна	
ИНН: 860318585520	
Тел.: -	
kam-87@list.ru	

**Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства:** Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство

**Кадастровый номер земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства:**

**Координаты земельного участка в системе координат ГСК-2011 (широта, долгота)**

1. 61.25694444, 77.04750000	3. 61.25611111, 77.05527778	5. 61.25694444, 77.04750000
2. 61.25805556, 77.05361111	4. 61.25527778, 77.04944444	

**Результат**

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода отсутствует.

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 09.12.2024 15:05:02 (UTC+3)

Страница 1 из 1

**ПРИЛОЖЕНИЕ Л**  
**(обязательное)**  
**Исходные данные. Выписка из государственного лесного реестра**

**ПРИЛОЖЕНИЕ М**  
**(обязательное)**  
**Письмо Администрации района о предоставлении информации**



**АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА**  
**Ханты-Мансийского автономного округа – Югры**

ул. Ленина, 6, г. Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (Тюменская область), 628616  
Телефоны: (3466) 49-84-05, тел./факс: (3466) 49-86-22, электронная почта: [ZamEco@NVregion.ru](mailto:ZamEco@NVregion.ru)

от 02.04.2026 № 01-19-2402/6  
на № 91-ГК/03 от 17.03.2026

Генеральному директору  
ООО «ГеоКондр»  
Д.Б. Соколову

Уважаемый Денис Борисович!

В ответ на запрос о предоставлении сведений для разработки документации по планировке территории в целях размещения объекта «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МП «Самотлор – Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» сообщаем следующее.

В соответствии со статьями 41, 42 Градостроительного кодекса Российской Федерации красные линии, элементы планировочной структуры, границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства устанавливаются документацией по планировке территории.

Согласно статье 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации для объектов федерального и регионального значения документация по планировке территории утверждается уполномоченными федеральными органами исполнительной власти и органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации соответственно.

На текущую дату администрацией Нижневартовского района в границах планируемого вышеназванного объекта документация по планировке территории не утверждалась.

Земельные участки, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которых не истек, в границах территории, для которой разрабатывается документация по планировке территории, отсутствуют.

Схема территориального планирования Нижневартовского района утверждена Решением Думы Нижневартовского района от 09.12.2009 № 112 (с изменениями от 04.05.2017 № 156, от 07.04.2020 № 512), размещена на



официальном веб-сайте администрации района в разделе «Градостроительство»  
<http://nvraion.ru/architecture/territorialnoe-planirovanie/>

Заместитель главы района  
по земельным ресурсам,  
муниципальному имуществу,  
природопользованию и  
архитектуре



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат  
00F8F7F357CB1138F771B6E9B4194F8049  
Владелец Горичева Марина Геннадьевна  
Действителен с 20.06.2025 по 13.09.2026

М.Г. Горичева

Исполнитель:  
И.А. Гурский  
49-87-36

**ПРИЛОЖЕНИЕ Н**  
**(обязательное)**  
**Письмо АО «Транснефть – Сибирь» о предоставлении информации**



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ-СИБИРЬ»  
ул. Республики, 139, г. Тюмень, Россия, 625027. Телефон: (3452) 32-27-10. Факс-сервер: (3452) 20-25-97, Телетайп: 235100 Нефть;  
e-mail: [info@ttn.transneft.ru](mailto:info@ttn.transneft.ru); ОКПО 00139229, ОГРН 1027200789220, ИНН/КПП 7201000726/997250001

17.09.2025 № ТСИБ-01-01-28-01/55619  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
ООО «ГеоКондр»  
Д.Б. Соколову

О направлении информации

Уважаемый Денис Борисович!

Рассмотрев Ваше обращение №321-ГК/01 от 02.09.2025 АО «Транснефть-Сибирь» сообщает следующее.

В границах территории, для которой предполагается разработка документации по планировке территории (далее – ДПТ) по объекту «Перемычка между МН «Пур-Песочное» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» имеется ранее утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации №265тд от 24.09.2024 документация по планировке территории по объекту «Нефтепровод Самотлор-Нижневартовская основная нитка Камера пуска СОД, 0 км, Ду 1200. Нижневартовское УМН. Реконструкция».

Направляем в Ваш адрес запрашиваемые границы проекта планировки территории (приложение 1) и границы проекта межевания территории (приложение 2).

В границах территории, для которой предполагается разработка ДПТ по объектам «Резервная нитка магистрального нефтепровода Самотлор-Нижневартовск 3-17 км. Камера пуска СОД, 4 км, Ду1000. Нижневартовское УМН. Реконструкция» и «Сооружение «Участок магистрального нефтепровода «Тарасовское-Муравленковское» 52- 163 км. Узел КППСОД на 108 км Ду720. Ноябрьское УМН. Реконструкция» ранее утвержденная ДПТ отсутствует.

Приложение:

1. Границы ППТ, в формате gar-архив;
2. Границы ПМТ, в формате gar-архив.

Заместитель генерального директора  
по строительству

Ю.А. Куиз

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 8F5C0B100218363AC49AED937251E3AE  
Владелец: Куиз Юрий Асланович  
Действителен с 21.07.2025 по 21.07.2026

О.И. Козлова  
8-919-937-18-63



№ ТСИБ-01-01-28-01/55619 от  
17.09.2025

**ПРИЛОЖЕНИЕ П**  
**(обязательное)**  
**Технические условия**



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»**  
(АО «Самотлорнефтегаз»)

Почтовый адрес: 629606 Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, ул. Пивная, зд. 4  
Телефон: (3466) 62-20-24, факс: (3466) 62-21-95, e-mail: otkaz@samotlorneftegaz.ru  
ОКПО: 41248781, ОГРН: 1026800940576, ИНН: 6603083384 / КПП: 957250001

от 11.12.2025 № 144-0698  
ТСИБ-06-06-23-06/68361 19.11.2025  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Главному инженеру  
Нижневартовского УМН  
АО «Транснефть-Сибирь»  
Репину С.А.

*О выдаче технических условий*

Уважаемый Сергей Анатольевич!

В ответ на Ваше письмо сообщая, что инженерные коммуникации, принадлежащие АО «Самотлорнефтегаз», нанесены в полном объеме на топографический план АО «Гипротрубопровод», также направляю Вам типовые технические условия на пересечение и работу в охранной зоне трубопроводов АО «Самотлорнефтегаз».

Разрешение на проведение работ в охранной зоне и пересечение трубопроводов АО «Самотлорнефтегаз» необходимо получить в цехе эксплуатации и ремонта трубопроводов № 3 АО «Самотлорнефтегаз»:

начальник ЦЭРТ-3 Грицай Виталий Викторович, тел.: 8 (3466) 67-42-42, доб. 4731.

Приложение: Типовые технические условия на пересечение и работу в охранной зоне трубопроводов АО «Самотлорнефтегаз» на 7 л. в 1 экз.

Заместитель генерального директора  
по производству – Главный инженер

И.А. Мухутдинов

Солодовников Евгений Михайлович  
8 (3466) 67-42-42, доб. 2790



Почтовый адрес: 628605 Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина, зд. 4  
Телефон: (3468) 62-20-24, факс: (3468) 62-21-99, e-mail: office@shnir.ru  
ОКПО 41248781, ОГРН 1028600940576, ИНН 6603089834 / КПП 997250001

Ha Ne OT

Заместитель генерального директора  
по производству – Главный инженер

«        » 20    г. И.А. Мухутдинов

1. В охранной зоне пересекаемого трубопровода **ЗАПРЕЩАЕТСЯ** производить всякого рода действия, способные нарушить их нормальную эксплуатацию либо привести к их разрушению, а именно:

- 1.1. разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня;
- 1.2. перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно-измерительные пункты;
- 1.3. открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений узлов линейной арматуры, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств;
- 1.4. открывать и закрывать краны и задвижки, отключать и включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики трубопроводов;
- 1.5. устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;
- 1.6. устраивать места складирования материалов и оборудования, стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, строительных городков, осуществлять проезды через трубопроводы;
- 1.7. разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные устройства (сооружения), предохраняющие трубопровод от разрушения;
- 1.8. огораживать и перегораживать трубопровод, препятствовать доступу обслуживающего персонала;
- 1.9. самовольно подключаться к трубопроводу.



**2. При проектировании пересечений через трубопроводы и параллельном следовании.**

- 2.1. Строящиеся (проектируемые) объекты (трубопроводы, ВЛ, а/дороги, линии связи) расположить под углом  $60\div 90$  градусов по отношению к пересекаемому трубопроводу.
- 2.2. Строящиеся (проектируемые) трубопроводы в месте пересечения с пересекаемым трубопроводом заключить в защитный кожух из стальных труб (условие не распространяется на стальные проектируемые трубопроводы АО «Самотлорнефтегаз»).
- 2.3. Внутренний диаметр труб кожуха должен быть больше внешнего диаметра строящихся трубопроводов не менее чем на 200 мм. Концы кожуха при пересечении с пересекаемым трубопроводом должны быть выведены на 5 м от оси пересекаемого трубопровода и иметь уплотнения из диэлектрического водонепроницаемого материала. Кожух и трубу покрыть антикоррозионной изоляцией усиленного типа.
- 2.4. Строящиеся (проектируемые) трубопроводы из неметаллических материалов расположить под пересекаемым трубопроводом с монтажом кожуха, который должен быть выведен на 5 м от оси пересекаемого трубопровода.
- 2.5. Строящиеся (проектируемые) трубопроводы, линии связи расположить под пересекаемым трубопроводом, причем расстояние в свету между нижней образующей трубой пересекаемого трубопровода и верхней образующей защитного кожуха строящихся трубопроводов должно быть не менее 0,5 м, линии связи не менее 2,0 м. Пересечение ВОЛС с действующими трубопроводами выполнять методом ГНБ (горизонтально-наклонное бурение).  
Пересечение строящихся (проектируемых) газопроводов диаметром до 150 мм с действующими трубопроводами выполнять методом ГНБ (горизонтально-наклонное бурение).
- 2.6. Место пересечения обозначить предупреждающими аншлагами предприятия, эксплуатирующего строящийся (проектируемый) трубопровод, с указанием владельца, назначения,  $P_y=$  ,  $D_y=$  , пикета, глубины заложения, охранной зоны, телефонов диспетчерских служб.
- 2.7. В местах пересечения проектируемой ВЛ-110кВ и выше с существующими трубопроводами проектом предусмотреть мероприятия по заключению пересекаемого трубопровода в защитный кожух из стальных труб, электрохимическую защиту (ЭХЗ) трубопровода и защитного кожуха, а также сооружение постоянного переезда для тяжелой техники с установкой информационных знаков.
- 2.8. На чертежах проекта указывать: наименование пересекаемого трубопровода; типы опор проектируемой ВЛ, ограничивающих пролет пересечения; длину пролета; расстояние от места пересечения до ближайшей опоры (растяжки); вертикальный габарит между верхней точкой трубопровода и нижним проводом ВЛ.
- 2.9. При строительстве (проектировании) ЭХЗ, трубопровода с ЭХЗ предусмотреть мероприятия по предотвращению отрицательного

воздействия на пересекаемые трубопроводы и защитные кожухи, принадлежащие АО «Самотлорнефтегаз».

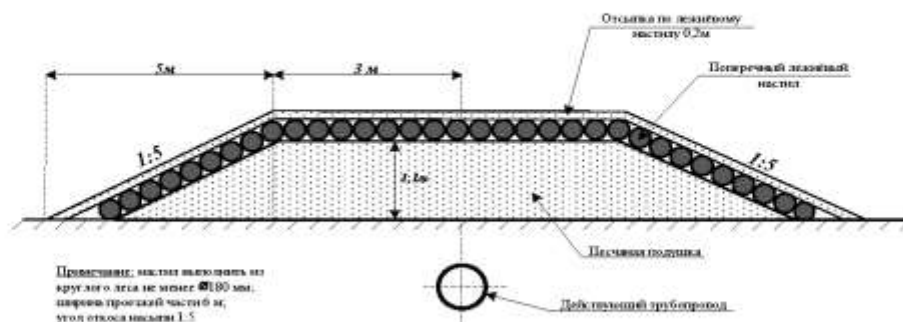
- 2.10. При параллельном следовании проектируемого объекта учесть охранную зону трубопроводов (участок земли, ограниченный условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны).
- 2.11. Располагать задвижечные узлы на строящемся (проектируемом) трубопроводе на расстояние не менее 50 м от узла задвижек существующего параллельного трубопровода (не распространяется на узлы подключений).
- 2.12. Для обеспечения обслуживания УЗА предусмотреть пешие подходы, съезды с существующих автодорог. При расположении УЗА на значительном удалении от существующих автодорог предусмотреть обслуживание УЗА вездеходной техникой (указать в проекте).
- 2.13. Расстояние между строящимися (проектируемыми) и действующими трубопроводами, проходящими в болотистой местности, а также на переходах через естественные и искусственные препятствия определяется проектным решением и проектными линиями, которые необходимо направить в АО «Самотлорнефтегаз» на согласование в электронном виде в формате MapInfo, QGIS в системе координат Заказчика.

### **3. Меры безопасности при работе и параллельном следовании в охранной зоне действующих трубопроводов**

- 3.1. Любые работы и действия, производимые в охранных зонах трубопроводов, могут выполняться только после получения "Разрешения на производство работ в охранной зоне трубопровода" АО «Самотлорнефтегаз». Разрешение на производство работ может быть выдано только при условии наличия у производителя работ проектной и исполнительной документации, на которой нанесены действующие трубопроводы.
- 3.2. Предприятие либо организация, имеющие намерение производить работы в охранных зонах, обязаны не позднее, чем за 5 суток до начала работ уведомить АО «Самотлорнефтегаз» о начале выполнения работ.
- 3.3. До начала работ в охранной зоне трубопроводов разработать мероприятия, обеспечивающие безопасный переезд и параллельное следование техники и сохранность трубопроводов. Данные мероприятия должны быть отражены в рабочем проекте на производство работ и согласованы с АО «Самотлорнефтегаз».
- 3.4. Приказом по предприятию назначить из числа ИТР лицо, ответственное за производство работ по переезду и параллельному следованию техники в охранной зоне трубопроводов. Один экземпляр предоставить в цех эксплуатации и ремонта трубопроводов (ЦЭРТ) с указанием даты и времени проведения работ.
- 3.5. Весь персонал, занятый в переезде, параллельном следовании техники и работе в охранной зоне трубопроводов, должен пройти первичный инструктаж по программе инструктажа работ сторонних организаций с регистрацией в соответствующем журнале ЦЭРТ.

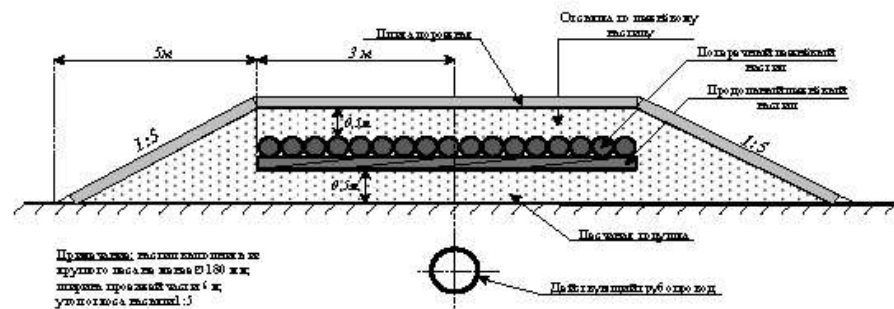
- 3.6. Перед началом работ по проезду ЦЭРТ определяет точное местоположение и глубину залегания переезжаемых трубопроводов и обозначает ось трубопровода вешками.
- 3.7. При ведении земляных работ, в случае обнаружения трубопровода, не указанного в ТУ, остановить все земляные работы, выяснить принадлежность к организации, приступить к работе после получения ТУ на производство работ.
- 3.8. При обустройстве временного проезда техники через действующие трубопроводы (передвижение спецтехники для подъезда к месту проведения работ): предусмотреть насыпь из минерального грунта высотой 1,1 м от поверхности земли над верхней образующей пересекаемого трубопровода. Поверх насыпи устраивается поперечный настил из бревен Ø18-20 см по продольным лежням, уложенным на расстоянии 1,5 м друг от друга. По краям настила укрепляются продольные отбойные брусья, расстояние между внутренними поверхностями брусьев – 5,0 м. Бревна, настилы и брусья скрепляются между собой проволокой ГОСТ 3282-74 диаметром 4-6 мм. Поверх настила отсыпается слой минерального грунта толщиной не менее 0,2 м.

Принципиальная схема обустройства временного проезда:



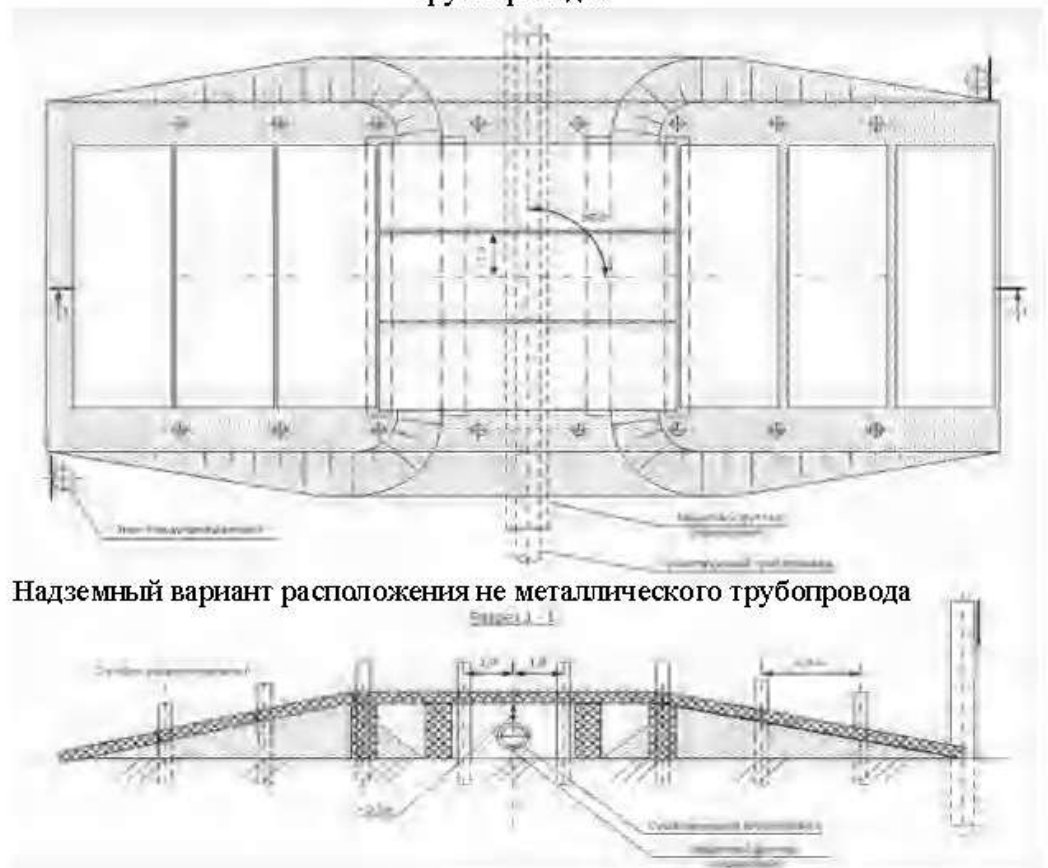
- 3.9. При обустройстве капитального проезда техники через действующие трубопроводы (передвижение транспортных средств, для временного объезда ремонтируемого объекта): предусмотреть насыпь из минерального грунта высотой 0,5 м от поверхности земли над верхней образующей пересекаемого трубопровода. Поверх насыпи устраивается продольный и поперечный настил из бревен Ø18-20 см. Бревна, настилы и брусья скрепляются между собой проволокой ГОСТ 3282-74 диаметром 4-6 мм. Поверх настила отсыпается слой минерального грунта толщиной не менее 0,5 м. Поверх насыпи укладываются дорожные плиты размером 2х6 м. По краям дорожных плит устанавливаются продольные отбойные брусья, расстояние между внутренними поверхностями брусьев – 5,0 м.

Принципиальная схема обустройства капитального переезда:



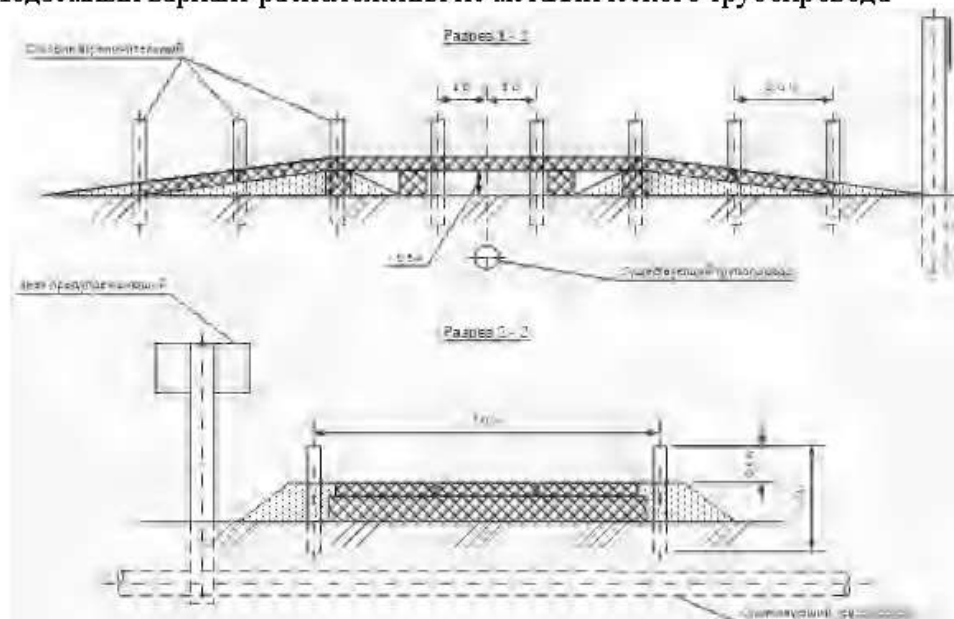
- 3.10. Для капитального или временного проезда техники через действующие не металлические трубопроводы (Амерон, ГПТ и т.п.) (передвижение транспортных средств, для временного объезда ремонтируемого объекта): предусмотреть переход мостового типа, выполненного из железобетонных конструкций.

Принципиальная схема обустройства проезда через не металлические трубопроводы:





## Подземный вариант расположения не металлического трубопровода



- 3.11. При параллельном следовании движение техники осуществляется не ближе 5 метров от оси трубопровода со скоростью не более 15 км/ч.
- 3.12. Первичный переезд техники через трубопроводы, производство работ в охранной зоне трубопроводов осуществлять в дневное время (с 8 до 17 часов) в присутствии представителя ИТР ЦЭРТ.
- 3.13. По окончании строительства переездов составить акт совместно с представителем ИТР ЦЭРТ о соответствии конструкции и места расположения переездов настоящим техническим условиям. Один экземпляр акта предоставить в ЦЭРТ.
- 3.14. Ответственный ИТР за производство работ по переезду и параллельному следованию техники в охранной зоне трубопроводов обязан контролировать конструкцию переезда на предмет целостности. При обнаружении нарушения конструкции должен принять меры по восстановлению переезда.
- 3.15. Настилы для переезда техники через трубопроводы устраивать не ближе 5 м от узлов задвижек и отдельных врезок.
- 3.16. Запрещается производить маневрирование техники на настиле переезда.
- 3.17. Установить указатели на месте производства работ.
- 3.18. Временные переезды через действующие трубопроводы осуществлять по утвержденному проекту производства работ, который должен содержать наличие на сигнальных столбиках, ограничивающих ширину временного переезда через действующий трубопровод, сигнальных светоотражающих элементов.
- 3.19. При осуществлении переезда через трубопроводы АО «Самолторнефтегаз» обеспечить постоянный контроль со стороны непосредственного руководителя работ и наличие сигнальщика в зоне видимости машинистов (водителей) спецтехники.
- 3.20. При необходимости производство работ в темное время суток в охранной зоне трубопроводов проводить только с разработкой дополнительных

мероприятий по их безопасному выполнению и обязательным их согласованием заместителем генерального директора по производству – Главным инженером АО «Самотлорнефтегаз».

- 3.21. При осуществлении переезда через действующие трубопроводы в тёмное время суток обеспечить освещение, достаточное для безопасного осуществления переезда.
- 3.22. При возникновении аварийной ситуации на трубопроводах оповестить производственно-диспетчерскую службу ЦЭРТ по телефонам:

**ЦЭРТ-1 (круглосуточно):**

**8 (3466) 61-18-15; 69-32-30; 8 (3466) 67-42-42 доб.4940.**

**ЦЭРТ-2 (круглосуточно):**

**8 (3466) 65-46-71; 8 (3466) 65-54-82; 8 (3466) 65-54-81; 8 (3466) 67-42-42 доб.4905; 8-982-220-24-57**

**ЦЭРТ-3 (круглосуточно):**

**8 (3466) 64-50-21; 8 (3466) 67-42-42, доб. 4721;**

**8 (3466) 67-42-42, доб. 4705; 8-912-938-68-52; 8-919-530-47-12.**

4. Не допускать работу землеройной и ударной техники ближе, чем на 5 м от оси трубопровода.
5. Не допускать размещение отвалов минерального и плодородного грунта при вскрытии оси ремонтируемого трубопровода, разработки траншеи в охранной зоне 25 м от оси трубопроводов АО «Самотлорнефтегаз».
6. Не допускать производство огневых работ ближе 5 м от трубопроводов.
7. Дату и время переезда сообщить заблаговременно в производственно-диспетчерскую службу ЦЭРТ.
8. Наряд-допуск на производство работ в охранной зоне трубопроводов согласовать с начальником ЦЭРТ.
9. По окончании работ временный переезд ликвидировать по согласованию и в присутствии представителя ЦЭРТ.
10. В случае повреждения существующих трубопроводов в процессе работ расходы по ремонту, восстановлению трубопроводов, а также затраты по возмещению потерь несёт организация, запросившая технические условия.
11. В случае невыполнения любого из пунктов настоящих технических условий согласование аннулируется.
12. Технические условия действительны на протяжении всего периода производства работ, но не более 12 месяцев со дня выдачи.
13. Технические условия не являются документом, разрешающим производство работ в охранной зоне трубопроводов АО «Самотлорнефтегаз».
14. При невыполнении требований настоящих технических условий АО «Самотлорнефтегаз» вправе остановить работы, а также оформить документы для принятия мер к нарушителям.

Начальник управления  
эксплуатации трубопроводов

К.В. Каглян

Лябутин Анатолий Николаевич  
8 (3466) 67-42-42, доб. 2131

## ПРИЛОЖЕНИЕ Р

(обязательное)

Обоснование отнесения объекта к объектам федерального значения и отсутствия необходимости внесения объекта в Схему территориального планирования РФ в области федерального транспорта



### ОБОСНОВАНИЕ

отсутствия необходимости отображения объекта федерального значения  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское»,  
Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство»  
на схеме территориального планирования Российской Федерации  
(в области трубопроводного транспорта)

#### 1. Общие сведения о существующем трубопроводе:

Наименование нефтепровода: Магистральный нефтепровод «Пур-Пе-Самотлор»  
328,975-429,441 км;

Диаметр нефтепровода: 1020 мм;

Ввод в эксплуатацию – 2011 год;

Пропускная способность – 25 млн т/год;

Наименование нефтепровода: Магистральный нефтепровод «Самотлор -  
Александровское» 0 км - 42 км;

Диаметр нефтепровода: 1020 мм;

Ввод в эксплуатацию – 1973 год;

Пропускная способность – 70 млн т/год;

Местоположение: Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра,  
Нижневартовский район, городское поселение Излучинск.

#### 2. Обоснование необходимости реализации объекта:

Основанием для разработки проектной документации по объекту «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» является Программа развития, технического перевооружения и реконструкции магистральных трубопроводов АО «Транснефть-Сибирь» на 2026-2031 гг. Титульное наименование: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» соответствует наименованию в утвержденной Программе технического перевооружения и реконструкции ПАО «Транснефть»

Цель строительства проектируемого объекта: для обеспечения работоспособности системы МН АО «Транснефть-Сибирь» с учетом исключения из работы ЛПДС «Самотлор» в случае нештатной ситуации (антитеррор).

#### 3. Этапы проведения работ:

Выполнение работ по этапам не предусмотрено

Основные параметры реконструируемого участка трубопровода представлены в таблице 1

Козлова О.И.  
KozlovaOI@transneft.ru





Таблица 1 – Основные характеристики планируемых для размещения объектов

№ п/п	Наименование параметра	До реконструкции	После реконструкции
МН «Пур-Пе-Самотлор»			
1	Рабочее давление ,МПа	6,21	6,21
2	Диаметр нефтепровода номинальный, мм	1020	1020
3	Пропускная способность трубопровода, млн.т./год	25	25
МН «Самотлор - Александровское»			
1	Рабочее давление ,МПа	5,88	5,88
2	Диаметр нефтепровода номинальный, мм	1020	1020
3	Пропускная способность трубопровода, млн.т./год	70	70

**4. Обоснование отсутствия необходимости отображения объекта федерального значения на схеме территориального планирования Российской Федерации (в области трубопроводного транспорта).**

Требуемый строительства «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» – собственность АО «Транснефть – Сибирь», единственным акционером которого является ПАО «Транснефть».

Указом Президента РФ от 04.08.2004 № 1009 (ред. от 25.03.2022) «Об утверждении Перечня стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ» ПАО «Транснефть» (ранее Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть») внесено в Перечень стратегических акционерных обществ, акции которых находятся в федеральной собственности и участие Российской Федерации в управлении которыми обеспечивает стратегические интересы, обороноспособность и безопасность государства, защиту нравственности, здоровья, прав и законных интересов граждан Российской Федерации.

Объект оказывает существенное влияние на социально-экономическое развитие Российской Федерации и, в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, относится к объектам федерального значения.

Объект строительства «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор - Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» не приведет к изменению основных характеристик нефтепровода (пропускная способность) и будет осуществляться в границах муниципальных образований, на которых расположен существующий нефтепровод (в пределах городского поселения Излучинск Нижневартовского района, ХМАО-Югры, Тюменской области).

Таким образом, согласно распоряжению правительства РФ от 09.02.2012 г. №162-р «Об утверждении перечней и видов объектов федерального значения, подлежащих отображению на схемах территориального планирования РФ» (в редакции Распоряжения от 25 ноября 2021 года) отображение Объекта на схеме территориального планирования Российской Федерации **не требуется.**



## Приложение:

1. Копия технический паспорт на сооружение;
2. Выписка из ЕГРН о зарегистрированных правах;
3. Ситуационный план.

Заместитель генерального директора  
по строительству

Ю.А. Куиз

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

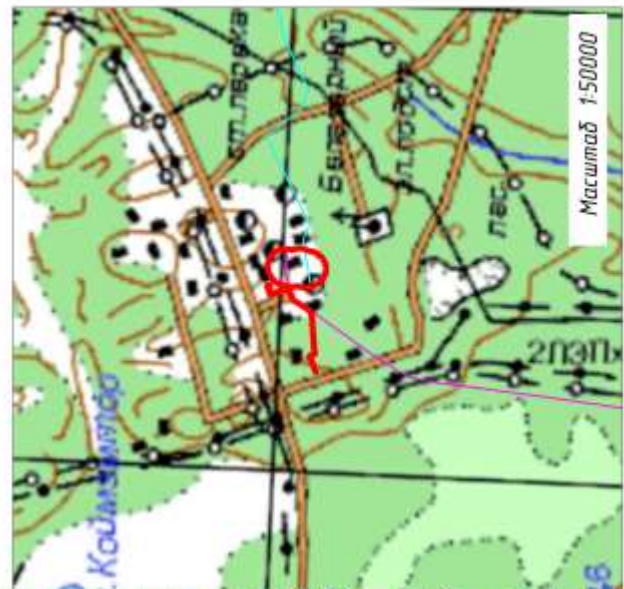
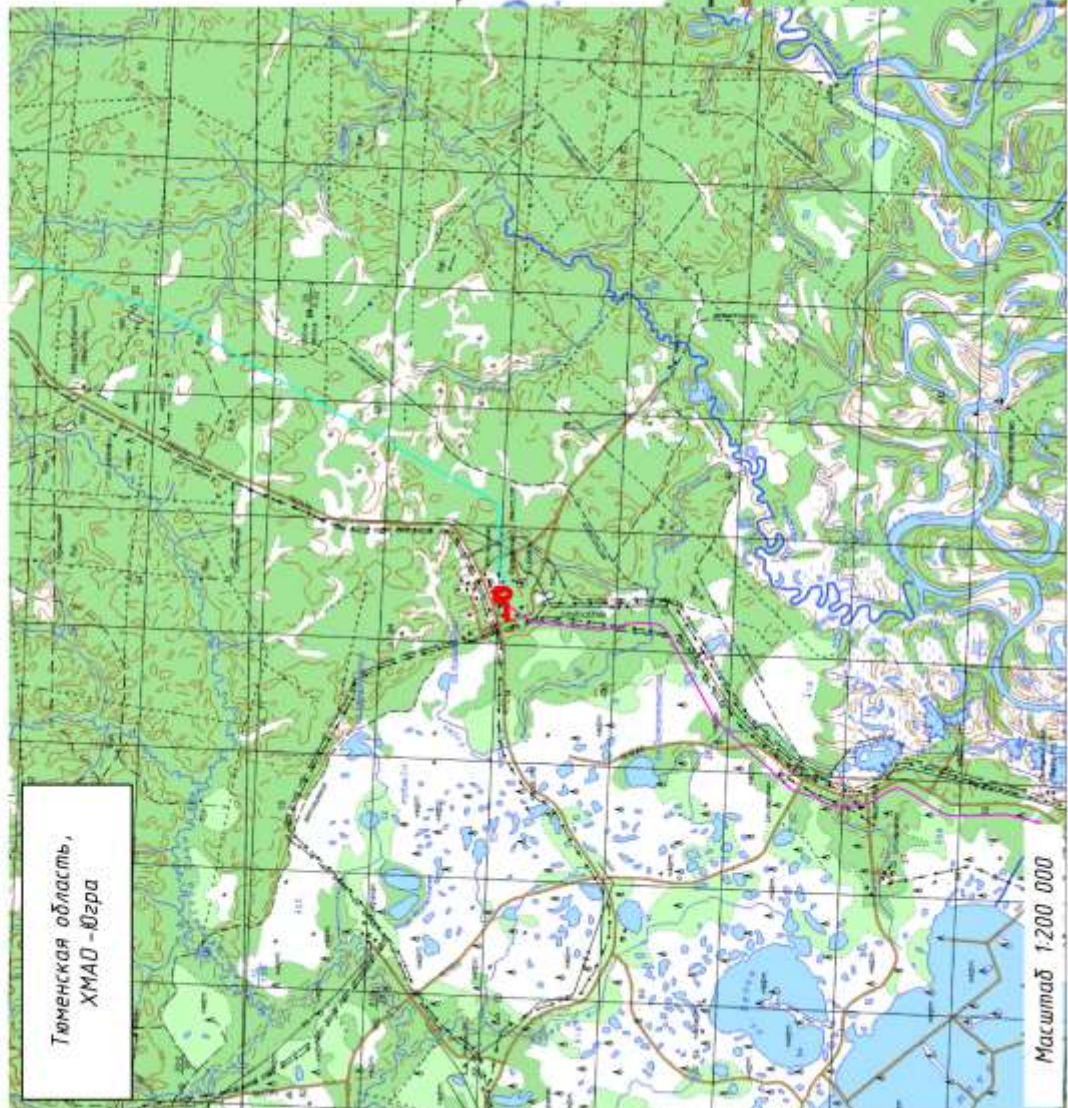
Сертификат 3BCEB10B21B363AC49AED9372651E3AE  
Владимир Куиз Юрий Асланович  
Действителен с 21.07.2025 по 21.07.2026

## ПРИЛОЖЕНИЕ С Ситуационный план

Ситуационный план объекта трубопроводного транспорта федерального значения:  
«Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор – Александровское», Ду 700 Нижневартовское УМН. Строительство»

### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  граница проекта планировки
-  магистральный нефтепровод «Самотлор – Александровская»
-  магистральный нефтепровод «Пур-Пе – Самотлор»



**ПРИЛОЖЕНИЕ Т**  
**(обязательное)**  
**Технический паспорт на сооружение**

**№**

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,  
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ,  
ОСНОВАННОЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ,  
«РОССИЙСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЦЕНТР ИНВЕНТАРИЗАЦИИ И УЧЕТА  
ОБЪЕКТОВ НЕДВИЖИМОСТИ - ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮРО ТЕХНИЧЕСКОЙ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ»  
ФГУП «Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ»  
Филиал ФГУП «Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ»  
по Ханты-Мансийскому АО - Югра  
Нижневартовское отделение

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ**  
сооружение  
(наименование объекта учета)

**"Трубопроводная система НПС "Пур-Пе" - НПС "Самотлор". 2 этап  
строительства". Участок магистрального нефтепровода Пур-Пе-Самотлор  
328,975-429,441 км**  
(наименование объекта)

Адрес (местоположение) объекта учета	
Субъект Российской Федерации	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Район	Нижневартовский
Муниципальное образование	тип наименование
Населенный пункт	тип наименование
Улица (проспект, переулок и т.д.)	тип наименование
Номер дома	
Номер корпуса	
Номер строения	
Литера	
Иное описание местоположения	
Месторождение нефти	
Кадастровый № земельного участка	

Сведения о ранее присвоенной постановке на технический учет в ОТН


Инвентарный номер	71:119:002:000083710:7007
Кадастровый номер	86:04:0000000:0000:71:119:002:000083710:7007

Внесение сведений в единый государственный реестр объектов недвижимого имущества (ЕГРОК)

Наименование учётного органа	
Инвентарный номер	
Кадастровый номер	
Дата внесения сведений в ЕГРОК	

Паспорт составлен по состоянию на 7 сентября 2011 г.

Руководитель (уполномоченное лицо) ОТН \_\_\_\_\_ м.п. \_\_\_\_\_ Т.Г. Комарова



### Сведения о принадлежности

Дата записи	Полное наименование учреждения, предприятия или организации	Сведения о принадлежности	Должностное участие при общении собственности	Подпись лица, свидетельствующего о правильности записи
-------------	---	---------------------------	---	--

протокол от 10.05.2026 № 10/02/13



# I. Общие сведения

№ п/п	Наименование	Год постройки	Год ввода в эксплуатацию	Единица изм.	Количество	Характеристика	Примечание
1.	Нефтепровод	2011		м	100 466,00		
	А. Протяженность подземной трассы			м	100 466,00		
	Б. Протяженность воздушной трассы			м			
2.	Переходы через препятствия			шт.	15		
	ВЛ			шт.			
	ДЭП			шт.			
	Грубопроводы			шт.			
	Линии связи			шт.			
	Автодороги			шт.	5		
	Рекз, ручьи			шт.	10		
	Сквры			шт.			
	Прочие			шт.			
3.	Линейная тепловая арматура			шт.			
4.	Изоляция:					Изоляция К56	
5.	Приборы КИП и А			пес.			
6.	Количество опор при воздушной прокладке			шт.			



## ХII. Техническое описание ограждений и сооружений (замощений ) на участке

Питера	Наименование ограждений и сооружений	Материал , конструкция	Размеры		Площадь, кв. м	На сборника	На таблица	Измеритель	Стоимость измерений по таблице	Поправка на климатические факторы	Восстановительная стоимость, руб.	% класса	Действительная стоимость, руб.
			Длина М	Ширина Высота М									
	Узел заборной арматуры на 350,890 км												
Г	Блок-бокс пункта контроля и управления линейной телемеханики на 350,890 км	металлический блок-контейнер заводского изготовления	3,0*6,0		18						0		
И	Площадка обслуживания линейной задвижки с колодцами 4 шт. на 350,890 км	Покрытие - щебень. Задвижка шибберная №36 DN 1000мм PN 0,3 МПа. Электропривод взрывозащищенный N-15,0 кВт	8,0*19,0		152						0		
III	Периметральное ограждение узла задвижки на 350,890 км	Металлическое ограждение из сетки рабицы	L-54,0 п.м		0						0		
III	Вертолетная площадка у УЗА на 350,890 км	Покрытие-бетонные плиты, железобетон	24,0*24,0		576						0		
	Узел заборной арматуры на 358,927 км												
Г1	Блок-бокс пункта контроля и управления линейной телемеханики на 358,927 км	металлический блок-контейнер заводского изготовления	3,0*6,0		18						0		
IV	Площадка обслуживания линейной задвижки с колодцами 4 шт. на 358,927 км	Покрытие - щебень. Задвижка шибберная №12507 DN 1000мм PN 0,3 МПа. Электропривод взрывозащищенный N-15,0 кВт	8,0*19,0		152						0		
V	Периметральное ограждение узла задвижки на 358,927 км	Металлическое ограждение из сетки рабицы	L-54,0 п.м		0						0		
VI	Вертолетная площадка у УЗА на 358,927 км	Покрытие-бетонные плиты железобетон	24,0*24,0		576						0		
	Узел заборной арматуры на 359,003 км												

## XII. Техническое описание ограждений и сооружений (замощений) на участке

Литера	Наименование ограждений и сооружений	Материал, конструкция	Размеры		Площадь, кв. м	Не сборника	Не таблицы	Измеритель	Стоимость измерителя по таблице	Поправка на климатический район	Восстановительная стоимость, руб.	% износа	Действительная стоимость, руб.
			Длина, м	Ширина, Высота, м									
Г2	Блок-бокс пункта контроля и управления линейной телемеханики на 389,003 км	металлический блок-контейнер заводского изготовления	3,0*6,0		18						0		
VII	Площадка обслуживания линейной задвижки с колодцами 4 шт. на 389,003 км	Покрытие - щебень. Задвижка шибберная №35 DN 1000мм PN 6,3 МПа. Электропривод взрывозащищенный N-15,0 кВт	20,0*8,4		168						0		
VIII	Периметральное ограждение узла задвижки на 389,003 км	Металлическое ограждение из сетки рабицы	L-56,8 п.м.		0						0		
IX	Вертолетная площадка у УЗА на 389,003 км	Покрытие-бетонные плиты, железобетон	24,0*24,0		576						0		
	Узел запорной арматуры на 416,403 км												
Г3	Блок-бокс пункта контроля и управления линейной телемеханики на 416,403 км	металлический блок-контейнер заводского изготовления	3,0*6,0		18						0		
X	Площадка обслуживания линейной задвижки с колодцами 4 шт. на 416,403 км	Покрытие - щебень. Задвижка шибберная №13272 DN 1000мм PN 6,3 МПа. Электропривод взрывозащищенный N-15,0 кВт	19,0*8,0		152						0		
XI	Периметральное ограждение узла задвижки на 416,403 км	Металлическое ограждение из сетки рабицы	L-54,0 п.м.		0						0		
XII	Вертолетная площадка у УЗА на 416,403 км	Покрытие-бетонные плиты, железобетон	24,0*24,0		576						0		
	Узел приема СОД на 429,441 км												
Г4	Блок-бокс пункта контроля и управления линейной телемеханики на 429,441 км	металлический блок-контейнер заводского изготовления	3,0*3,6		10,8						0		



## XII. Техническое описание ограждений и сооружений (замощений) на участке

Питера	Наименование ограждений и сооружений	Материал, конструкция	Размеры		Площадь, кв. м	№ сборника	№ таблицы	Измеритель	Стоимость измерителя по таблице	Поправка на климатический район	Восстановительная стоимость, руб.	% износа	Действительная стоимость, руб.
			Длина, м	Ширина, Высота, м									
XIII	Площадка камеры приема средств очистки и диагностики на 429,441 км	Камера приема СООД № 220-128. Задвижка шибера № 3 шт. Электропривод взрывозащищенный -3 шт. Насос Н1В, емкость подземная У-40 м3	48,4*72,0		3454,8						0.		
XIV	Периметральное ограждение узла задвижки на 429,441 км	Металлическое ограждение из сетки рабицы	1,240,8 п.м		0						0.		
XV	Вертолетная площадка у узла приема СООД на 429,441 км	Покрывки-бетонные плиты, железобетон	24,0*20,0		480						0		

# Описание инженерных сетей

Лите- ра по плану	Наименование	По наружному обмеру		Уч. уч.
		площадь (кв.м.)	протяженность (м.)	
1	2	3	4	5
1	Подъездная дорога к УЗА на 350,890 км	2 280,0	380,00	
2	Подъездная дорога к УЗА на 358,927 км	888,0	111,00	
3	Подъездная дорога к УЗА на 389,003 км	1 716,0	286,00	
4	Подъездная дорога к УЗА на 416,403 км	2 682,0	447,00	
5	Подъездная дорога к узлу приема ССД на 429,441 км	2 112,0	352,00	

Полная балансовая стоимость:

Остаточная балансовая стоимость (с учетом износа):

Основание:

(или приложения)

### Перечень прилагаемых документов

№ п/п	Наименование документа	Дата	Масштаб	Колич. листов	Примечание
1	План	08.09.2011	1:100 000	1	
2	План	08.09.2011		3	

### Особые отметки:

Назначение - транспортировка нефти

Лесной участок, в пределах которого расположен объект недвижимого имущества, с номером в государственном лесном реестре: 86/05/001/2010-02/00004; 86/05/001/2010-02/00012; 86/05/001/2010-02/00013; 86/05/005/2010-02/00013; 86/05/005/2010-02/00014; 86/05/008/2010-02/00026; 86/05/008/2010-02/00027; 86/05/008/2010-02/00029; 86/05/008/2010-02/00030; 86/05/008/2010-02/00031 (согласно данным, предоставленным заказчиком)

Личная подпись владельца (содельщика)

Проверил:

И.В. Мишуткина

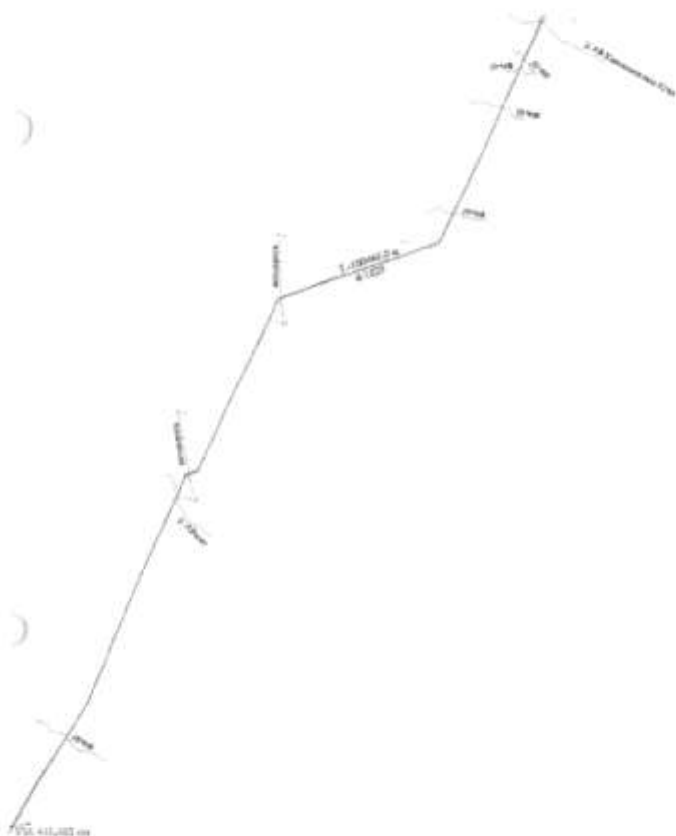
Исполнит:

И.Н. Василькова

08.09.2011

### Ведомость последующих обследований

Исполнил (Ф.И.О., должность)			
Проверил (Ф.И.О., должность)			
Начальник (Ф.И.О.)			
	М.П.	М.П.	М.П.



ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» Филиал ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» в Республике Татарстан АО «РТРС» Подразделение «Телевидение»		
Проект «Телевизионная сеть «ЦР-Ц» - ВРС «Спутник» 2-й этап строительства. Участок кабельной инфраструктуры ЦР-Ц-Спутник 225,973-429,441 км		
20.04.2017	Начертание	В.В. Шаталов
	Проектирование	В.В. Шаталов



№

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,  
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ,  
ОСНОВАННОЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ,  
«РОССИЙСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЦЕНТР ИНВЕНТАРИЗАЦИИ И УЧЕТА  
ОБЪЕКТОВ НЕДВИЖИМОСТИ - ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮРО ТЕХНИЧЕСКОЙ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ»  
ФГУП «Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ»  
Филиал ФГУП «Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ»  
по Ханты-Мансийскому АО - Югра  
Нижневартовское отделение

## ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

на

сооружение

(тип объекта учета)

**Участок магистрального нефтепровода "Самотлор-Александровское" 0 км -  
42 км**

(наименование объекта)

Адрес (местоположение) объекта учёта

Субъект Российской Федерации	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра
Район	Нижневартовский
Муниципальное образование	тип наименование
Населённый пункт	тип наименование
Улица (проспект, переулок и т.д.)	тип наименование
Номер дома	
Номер корпуса	
Номер строения	
Литера	
Иное описание местоположения	от ЛПДС "Самотлор" - правый берег р. Вах
Месторождение нефти	
Кадастровый № земельного участка	

Сведения о ранее произведённой постановке на технический учёт в ОТИ (до 31.08.2012)

Инвентарный номер	71:119:000:000127100:7000
Кадастровый номер	86:04:0000000:0000:71:119:000:000127100:7000

Внесение сведений в единый государственный реестр объектов капитального строительства (ЕГРОКС)

Наименование учётного органа	
Инвентарный номер	
Кадастровый номер	
Дата внесения сведений в ЕГРОКС	

Паспорт составлен по состоянию на 25 мая 2012 г.

Руководитель (уполномоченное лицо) ОТИ

Т.Г. Комарова

М.П.

75 835 / 71



## Сведения о принадлежности

Дата записи	Полное наименование учреждения, предприятия или организации	Сведения о принадлежности	Долевое участие при общей собственности	Подпись лица свидетельствующего правильность записи
-------------	---	---------------------------	---	---



## I. Общие сведения

№ п/п	Наименование	Год постройки	Год ввода в экспл.	Единица изм.	Количество	Характеристика	Примечание
1	Нефтепровод	1974		м.	41 700,00		
	А. Протяженность подземной прокладки:			м.	41 700,00		
	Б. Протяженность воздушной прокладки:			м.			
2	Переходы через препятствия			шт.	18		
	ВЛ			шт.			
	ДЭП			шт.			
	Трубопроводы			шт.			
	Линии связи			шт.			
	Автомобили			шт.	17		
	Речи, ручьи			шт.	1		
	Озера			шт.			
	Прочие			шт.			
3	Линейная запорная арматура:			шт.	22		
	Задвижки			шт.	22		
4	Изоляция:					Заводская	
5	Приборы КИП и А.			шт.			
6	Количество опор при воздушной прокладке			шт.			



регистрационный номер 19527 / 1

## II. Определение стоимости трубопроводов

Дата записи	№№ учетных участков, части учетных участков	Наименование и месторасположение трубопроводов (указываются № колодезя, между которыми находится участок трубопровода, или наименование и направление отстоящей, футляры и т.д.)	Год постройки	Год ввода в эксплуатацию	Материал	Диаметр труб, сечение для канализов. мм	Протяженность трассы, м	Глубина заложения трубопровода (высота при наземной прокладке) м	Условия прокладки (естественные, повышенные или обычные)	Характеристика грунта	Хвостовника	№ оценочной таблицы	Измеритель	Стоимость измерителя, руб	Поправки			Стоимость измерителя с поправками и надбавками, руб	Количество	Восстановительная стоимость, руб.	% износа	Действительная стоимость, руб.	Текущие изменения		
															На климатический район	На материал труб	% износа						Действительная стоимость, руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
10.08.2012	1	Нефтепровода	1974	Сталь	1020	38200	-1,0					м							38200						
10.08.2012	2	Нефтепровода	1974	Сталь	1020	3500	-1,0					м							3500						
				Итого:		41700						м							41700						



Дополнительный лист к протоколу заседания комиссии 19/277-2

Определение или уточнение:



## ХП. Техническое описание ограждений и сооружений (замощений) на участке

Литера	Наименование ограждений и сооружений	Материал, конструкция	Размеры		Площадь, кв. м.	№ сборника	№ таблицы	Измеритель	Стоимость измерителя по таблице	Поправка на климатический район	Восстановительная стоимость, руб.	% износа	Действительная стоимость, руб.
			Длина М.	Ширина, Высота М.									
I	Узел задвижек и КПП СОД - 0 км	Задвижки-3 шт ( Ду 1000). Металлическая сетка "рабица" по металлическим столбам, Н=2,2 м L=170м. Кабельная эстакада - металлическая конструкция.	23*36+45*17		1593								
II	Узел задвижек и КПП СОД - 26 км	Задвижки-5 шт ( Ду 1000). Металлическая сетка "рабица" по металлическим столбам, Н=2,2 м L=282м. Кабельная эстакада - металлическая конструкция.	21*24+51*66		3870								
III	Узел задвижек и КПП СОД - 36 км	Задвижки-5 шт ( Ду 1000). Металлическая сетка "рабица" по металлическим столбам, Н=2,2 м L=361м. Кабельная эстакада - металлическая конструкция.	(72+63)/2*97+(18+15)/2*24		6943,5								





## II. Элементы электрических сетей и их стоимость

[illegible]

Итого в ценах 1969 года:



†  $\Delta T_{\text{eff}}/T_{\text{eff}}$  calculated for  $\alpha = 0.01$  and  $\beta = 0.001$  using eq. (10).

<sup>1</sup> Department of Economics, University of Illinois at Chicago, Chicago, IL 60607, USA.

## II. Элементы электрических сетей и их стоимость

Дата записи	№/кв. участка, части участка, участка	Наименование элементов	Гол постройки		Гол ввода в эксплуатацию	Рабочее напряжение	Начало питания участка (№ ТП или опор)	Провода		Кабели			Опоры		Кронштейны		Составляющие		№ оценочной таблицы	Измеритель	Стоимость измерителя по таблице, руб.	Поправки	Стоимость измерителя с поправками	Восстановительная стоимость, руб.	% износа	Действительная стоимость, руб.
			Марка, сечение, количество проводов	Протяженность, м				Марка, сечение, количество жил	Глубина заложения, м	Протяженность, м	№/кв. опор	Материал и конструкция	Количество	Тип	Количество											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
10.05.2012	2	Кабельная линия 0,4 кВ от блок-босса до задвижки №1		0,4 кВ	Блок-босс			ВВГ 4x30	525																	
11		Кабельная линия 0,4 кВ от блок-босса до задвижки №2		0,4 кВ	Блок-босс			ВВГ 4x25	525																	
12		Кабельная линия 0,4 кВ от блок-босса до задвижки №3		0,4 кВ	Блок-босс			ВВГ 3*25+1*16	525																	
13		Кабельная линия 0,4 кВ от блок-босса до задвижки №4		0,4 кВ	Блок-босс			ВВГ 3*25+1*16	525																	
14		Кабельная линия 0,4 кВ от блок-босса до задвижки №5		0,4 кВ	Блок-босс			ВВГ 3*25+1*16	525																	
Итого в ценах 1999 года.																										



Лист № 1 из 1. Дата: 10.05.2012

Генеральный директор

## II. Элементы электрических сетей и их стоимость

Дата записи	№№ учетных участков, части учетных участков	Наименование элементов	Год постройки		Точка ввода в эксплуатацию	Рабочее напряжение	Начало питания участка (№ ТП или опор)	Провода				Кабели			Опоры		Кронштейны		№ оценочной таблицы	Измеритель	Стоимость измерителя по таблице, руб.	Поправки	Стоимость измерителя с поправками	Восстановительная стоимость, руб.	% износа	Действительная стоимость, руб.
								Марка, сечение, количество проводов	Протяженность, м	Марка, сечение, количество жил	Глубина заложения, м	Протяженность, м	№№ опор	Материал и конструкция	Количество	Тип материала	Количество	Тип								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
23.02.2012	3	Кабельная линия 0,4 кВ от блок-бокса до задвижки №1		0,4 кВ	Блок-бкс.			АКВБГ 10х1,5	145																	
		Кабельная линия 0,4 кВ от блок-бокса до задвижки №2		0,4 кВ	Блок-бкс.			АКВБГ 10х1,5	140																	
		Кабельная линия 0,4 кВ от блок-бокса до задвижки №3		0,4 кВ	Блок-бкс.			АКВБГ 10х1,5	135																	
		Кабельная линия 0,4 кВ от блок-бокса до задвижки №7		0,4 кВ	Блок-бкс.			АКВБГ 10х1,5	55																	
		Кабельная линия 0,4 кВ от блок-бокса до задвижки №8		0,4 кВ	Блок-бкс.			АКВБГ 10х1,5	60																	
Итого в ценах 1969 года:																										
										830																



Удостоверенный подлинный документ № 19527-4

Одобрено для публикации



## II. Элементы электрических сетей и их стоимость

Дата записи	№ уч. участков, части участков	Наименование элементов	Год постройки		Рабочее напряжение	Начало питания участка (№ ТП или опор)	Провода		Кабели			Опоры		Составляющие				Измеритель	Стоимость измерителя по таблице, руб.	Поправки	Стоимость, измеритель с поправками	Восстановительная стоимость, руб.	% износа	Действительная стоимость, руб.		
			Год ввода в эксплуатацию	Год постройки			Количество, марка, сечение, количество жил	Глубина заложения, м	Протяженность, м	№ опор	Материал и конструкция	Количество	Тип	Количество	Тип											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
30.05.2012	4	Отпайка ВЛ-6 кВ к УКЗВ - 3 км		6 кВ	Суд. ВЛ-6 кВ недействующая. Самостоятельно.	АС-50 3 шт	1280					Металлический	9													
23.05.2012	5	Отпайка ВЛ-6 кВ к УКЗВ - 7 км		6 кВ	Суд. ВЛ-6 кВ недействующая. Самостоятельно.	А-50 3 шт	960					Металлический	6													
30.05.2012	6	Отпайка ВЛ-6 кВ к УКЗВ - 12 км		6 кВ	Суд. ВЛ-6 кВ недействующая. Самостоятельно.	АС-50 3 шт	600					Металлический	6													
10.05.2012	7	Отпайка ВЛ-6 кВ к УКЗВ - 15 км		6 кВ	Суд. ВЛ-6 кВ недействующая. Самостоятельно.	АС-60 3 шт	1470					Металлический	6													
20.05.2012	8	Отпайка ВЛ-6 кВ к УКЗВ - 19 км		6 кВ	Суд. ВЛ-6 кВ недействующая. Самостоятельно.	АС-50 3 шт	1470					Металлический	9													
10.05.2012	9	Отпайка ВЛ-6 кВ к УКЗВ - 21 км		6 кВ	Суд. ВЛ-6 кВ недействующая. Самостоятельно.	АС-50 3 шт	1185					Металлический	10													
20.05.2012	10	Отпайка ВЛ-6 кВ к УКЗВ - 24 км		6 кВ	Суд. ВЛ-6 кВ недействующая. Самостоятельно.	АС-50 3 шт	1280					Металлический	9													
				6 кВ	Суд. ВЛ-6 кВ недействующая. Самостоятельно.			АШВ 3*100	350																	
10.05.2012	11	Отпайка ВЛ-6 кВ к УКЗВ - 29 км		6 кВ	Суд. ВЛ-6 кВ недействующая. Самостоятельно.	АС-50 3 шт	1530					Металлический	9													
30.05.2012	12	Отпайка ВЛ-6 кВ к УКЗВ - 31 км		6 кВ	Суд. ВЛ-6 кВ недействующая. Самостоятельно.	АС-50 3 шт	120					Металлический	2													
10.05.2012	13	Отпайка ВЛ-6 кВ к УКЗВ - 31 км		6 кВ	Суд. ВЛ-6 кВ недействующая. Самостоятельно.	АС-50 1 шт	38					Металлический	3													

Горюхины ам. станция

регламент на установку оборудования /0527/ 7

[illegible]

1950

10101



Chapman University Library, Chapman University

4. *doi:10.1371/journal.pone.0146117.g004*

## II. Элементы электрических сетей и их стоимость

Дата заявки	№ учётных участков, части учётных элементов	Наименование элементов	Год постройки		Рабочее напряжение	Начало питания участка (№ ТП или опор)	Провода		Кабели			Опоры		Кронштейны		Системы		№ оценочной таблицы	Измеритель	Стоимость измерителя по таблице, руб.	Поправки	Стоимость измерителя с поправками	Восстановительная стоимость руб.	% износа	Действительная стоимость руб.	
			4	5			6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16									17
10.05.2012	4	Перемычка к трубопроводам СКЗ - 3 км		0,4 кВ	КТПН				ВВГ 2*25	20																
		Воздушная линия анкерного заземления СКЗ - 3 км		0,4 кВ	КТПН	АС-50 1 шт	572						Металлические	12												
		Подземная линия анкерного заземления СКЗ - 3 км		0,4 кВ	КТПН				АВВГ 1*70	16																
10.05.2012	5	Перемычка к трубопроводам - 7 м		0,4 кВ	КТПН				ВВГ 2*25	20																
		Воздушная линия анкерного заземления СКЗ - 7 м		0,4 кВ	КТПН	АС-50 1 шт	186						Металлические	4												
		Подземная линия анкерного заземления СКЗ - 7 м		0,4 кВ	КТПН				АВВГ 1*70	20																
10.05.2012	6	Перемычка к трубопроводам СКЗ - 12 м		0,4 кВ	КТПН				ВВГ 2*25	20																
		Воздушная линия анкерного заземления СКЗ - 12 м		0,4 кВ	КТПН	АС-50 1 шт	210						Металлические	5												
		Подземная линия анкерного заземления СКЗ - 12 м		0,4 кВ	КТПН				АВВГ 1*70	80																
10.05.2012	7	Перемычка к трубопроводам СКЗ - 15 м		0,4 кВ	КТПН				ВВГ 2*25	30																
		Воздушная линия анкерного заземления СКЗ - 15 м		0,4 кВ	КТПН	АС-50 1 шт	100						Металлические	3												
		Подземная линия анкерного заземления СКЗ - 15 м		0,4 кВ	КТПН				АВВГ 1*70	10																
10.05.2012	8	Перемычка к трубопроводам СКЗ - 19 м		0,4 кВ	КТПН				ВВГ 2*25	10																
		Воздушная линия анкерного заземления СКЗ - 19 м		0,4 кВ	КТПН	АС-50 1 шт	520						Металлические	9												
		Подземная линия анкерного заземления СКЗ - 19 м		0,4 кВ	КТПН				АВВГ 1*70	20																
10.05.2012	9	Перемычка к трубопроводам СКЗ - 21 м		0,4 кВ	КТПН				ВВГ 2*25	30																
		Воздушная линия анкерного заземления СКЗ - 21 м		0,4 кВ	КТПН	АС-50 1 шт	170						Металлические	4												
		Подземная линия анкерного заземления СКЗ - 21 м		0,4 кВ	КТПН				АВВГ 1*70	10																

Листовой код: 486-2026.П.П.Т.И.М.Т.З. 1/1

Архивное дел. 486-2026.П.П.Т.И.М.Т.З.



Полная балансовая стоимость:

Остаточная балансовая стоимость (с учетом износа):

(сумма прописью)

Основание:

### Перечень прилагаемых документов

№ п/п	Наименование документа	Дата	Масштаб	Колич. листов	Примечание
1	План	30.05.2012	1:100 000	1	
2	План	30.05.2012		3	

### Особые отметки:

Назначение - транспортировка нефти

Кадастровый номер земельного участка (участков), в пределах которого расположен объект недвижимого имущества: 86:04:0000001:28003; 86:04:0000001:28014; 86:04:0000001:28015; 86:04:0000001:28086; 86:04:0000001:28087; 86:04:0000001:28089; 86:04:0000001:28091; 86:04:0000001:28092; 86:04:0000001:28094; 86:04:0000001:28095; 86:04:0000001:28090; 86:04:0000001:28111; 86:04:0000018:619; 86:04:0000018:625; (согласно данным, предоставленным заказчиком)

Личная подпись владельца (совладельцев)



Проверил:

И.В. Мишуткина

Исполнил:

О.А. Тукаева

30.05.2012

### Ведомость последующих обследований

	г. " " "	г. " " "	г. " " "
Исполнил (Ф.И.О., должность)			
Проверил (Ф.И.О., должность)			
Начальник (Ф.И.О.)			

М.П.

М.П.

М.П.

Аккредитованное предприятие № 19527 / 1





## ПРИЛОЖЕНИЕ У (обязательное)

Филиал публично-правовой компании "Роскадастр" по Уральскому федеральному округу  
полное наименование органа регистрации прав

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 27.06.2023, поступившего на рассмотрение 27.06.2023, сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

## Раздел I Лист I

Созержение			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 3	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 12
27.06.2023г. № КУВН-001/2023-147101798			
Кадастровый номер: 86:04:00000001:66105			
Номер кадастрового квартала: 86:04:0000001			
Дата присвоения кадастрового номера: 06.07.2012			
Ранее присвоенный государственный учетный номер: Инвентарный номер 71:119:002:000083710:7007; Кадастровый номер 86:04:0000000/0000:71:119:002:000083710:7007; Условный номер 86-86-02/047/2011-285; Инвентарный номер 71:119:002:000083710:7007; Кадастровый номер 86:04:0000000/0000:71:119:002:000083710:7007			
Адрес: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нижневартовский			
Площадь: данные отсутствуют			
Основная характеристика (для сооружения):		тип	значение
		прочность	100466
Назначение: 7.7. Сооружения трубопроводного транспорта			
Наименование: "Трубопроводная система НПС "Пур-Пе" - НПС "Самолор", 2 этап строительства". Участок магистрального нефтепровода Пур-Пе-Самолор 328,975-429,441 км			
Количество этажей, в том числе подземных этажей: данные отсутствуют			
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства: данные отсутствуют			
Год завершения строительства: 2011			
Средствотная стоимость, руб.: 1897,91			

[illegible]

Создание			
вид объекта недвижимости			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 3	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 12
27.06.2023г. № КУ ВИ-001/2023-147101798			
Кадастровый номер:			
86:04:0000001:66105			
Кадастровые номера иных объектов недвижимости, в пределах которых расположен объект недвижимости:			
86:04:0000001:17225, 86:04:0000001:120959, 86:04:0000001:5246, 86:04:0000001:107467, 86:04:0000001:35665, 86:04:0000001:109873, 86:04:0000001:108099, 86:04:0000001:95305, 86:04:0000001:17226, 86:04:0000001:97456, 86:04:0000001:95298, 86:04:0000001:95342, 86:04:0000001:102323, 86:04:0000001:103566, 86:04:0000001:22080, 86:04:0000001:102700, 86:04:0000001:102701, 86:04:0000001:35692, 86:04:0000001:35071, 86:04:0000001:98792, 86:04:0000001:23703, 86:04:0000001:35693, 86:04:0000001:116296, 86:04:0000001:101088, 86:04:0000001:103975, 86:04:0000001:15106, 86:04:0000001:15105, 86:04:0000001:15103, 86:04:0000001:103597, 86:04:0000001:15104, 86:04:0000001:35508, 86:04:0000001:4, 86:04:0000001:17216, 86:04:0000001:102160, 86:04:0000001:35690, 86:04:0000001:22135, 86:04:0000001:22134, 86:04:0000001:22136, 86:04:0000001:8271, 86:04:0000001:17208, 86:04:0000001:103957, 86:04:0000001:103474, 86:04:0000001:25155, 86:04:0000001:35690, 86:04:0000001:15172, 86:04:0000001:119728, 86:04:0000001:120729, 86:04:0000001:135073, 86:04:0000001:136286, 86:04:0000001:137201			
Кадастровые номера помещений, машино-мест, расположенных в здании или сооружении:	данные отсутствуют		
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	данные отсутствуют		
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют		
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	данные отсутствуют		
Сведения о включении объекта недвижимости в состав единого недвижимого комплекса:	данные отсутствуют		
Виды разрешенного использования:	данные отсутствуют		
Сведения о включении объекта недвижимости в реестр объектов культурного наследия:	данные отсутствуют		
Сведения о кадастровом инженере:	14755, изменением сведений о местоположении границ сооружения с кадастровым номером: 86:04:0000001:66105, ТСИБ-01-380-18-3089, 2018-10-19		
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные, ранее учтенные"		
Особые отметки:	Сведения, необходимые для заполнения разделов: 6 - Сведения о частях объекта недвижимости; 7 - Перечень помещений, машино-мест, расположенных в здании, сооружении; 8 - План расположения помещения, машино-места на этаже (плане этажа), отсутствуют.		



Полное наименование должности

Инициалы, фамилия

Создание			
вид объекта недвижимости			
Лист № 3 раздела 1	Всего листов раздела 1: 3	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 12
27.06.2023г. № КУВН-001/2023-147101798			
Кадастровый номер: 86:04:0000001:66105			
Получатель выписки: Соколов Денис Борисович			



Полное наименование должности	Инициалы, фамилия
-------------------------------	-------------------

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о зарегистрированных правах

Содержание				
		вид объекта недвижимости		
Лист № 1 раздела 2		Всего листов раздела 2: 1		Всего разделов: 4
27.06.2023г. № КУВН-001/2023-147101798		Всего листов выписки: 12		
Кадастровый номер:		86:04:0000001:66105		
1	Правообладатель (правообладатели):	1.1	Акционерное общество "Транснефть - Сибирь", ИНН: 7201000726	
	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица:	1.1.1	данные отсутствуют	
2	Вид, номер, дата и время государственной регистрации права:	2.1	Собственность 86-86-02/047/2011-285 19.12.2011 00:00:00	
3	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	3.1	данные отсутствуют	
4	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:		не зарегистрировано	
5	Договоры участия в долевом строительстве:		не зарегистрировано	
6	Заявления в судебном порядке права требования:		данные отсутствуют	
7	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица		данные отсутствуют	
8	Сведения о возвращении в отношении зарегистрированного права:		данные отсутствуют	
9	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:		данные отсутствуют	
10	Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:		данные отсутствуют	
11	Правопритязания и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:		отсутствуют	



ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ДОЛЖНОСТИ	ИНИЦИАЛЫ, ФАМИЛИЯ
-------------------------------	-------------------





## Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

В Единый государственный реестр недвижимости внесены следующие сведения:

Сооружение				
вид объекта недвижимости				
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 3	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 19	
18.09.2024г.				
Кадастровый номер: 86:04:0000001:96056				
Номер кадастрового квартала: 86:04:00000000				
Дата присвоения кадастрового номера: 22.10.2012				
Ранее присвоенный государственный учетный номер: Инвентарный номер 71:119:000:000127100:700; Инвентарный номер 71:119:000:000127100:7000; Кадастровый номер 86:04:0000000:0000; 71:119:000:000127100:7000; Условный номер 86-86-06/015/2012-247; Инвентарный номер 71:119:000:000127100:700; Инвентарный номер 71:119:000:000127100:7000; Кадастровый номер 86:04:0000000:0000; 71:119:000:000127100:7000; Условный номер 86-86-06/015/2012-247				
Местоположение: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нижневартовский, от ЛДПС "Самолтор" - правый берег р.Вах				
Площадь: данные отсутствуют				
Основная характеристика (для сооружения):				
	тип	значение	единица измерения	
	протяженность	42647	в метрах	
Назначение: нежилое				
Наименование: Участок магистрального нефтепровода "Самолтор-Александровское" 0 км-42 км				
Количество этажей, в том числе подземных этажей: данные отсутствуют				
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства: данные отсутствуют				
Год завершения строительства: 1974				
Кадастровая стоимость, руб.: 2323797,2				

[illegible]







Сведения об объекте недвижимости			
Лист № 1 раздела 2	Всего листов раздела 2: 1	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 19
18.09.2024г.			
Кадастровый номер: 86:04:0000001:96056			
1	Правообладатель (правообладатели): Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица:	1.1 1.1.1	Акционерное общество "Транснефть - Сибирь", ИНН: 7201000726, ОГРН: 10272000789220 данные отсутствуют
2	Вид, номер, дата и время государственной регистрации права:	2.1	Собственность 86-86-06/015/2012-247 24.10.2012 00:00:00
3	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	3.1	данные отсутствуют
4	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:		не зарегистрировано
5	Договора участия в долевом строительстве:		не зарегистрировано
6	Заявленные в судебном порядке права требования:		данные отсутствуют
7	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица		данные отсутствуют
8	Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:		данные отсутствуют
9	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:		данные отсутствуют
10	Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:		данные отсутствуют
11	Привнесения и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:		отсутствуют

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ДОЛЖНОСТИ	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН		ИНИЦИАЛЫ, ФАМИЛИЯ
	ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ		

Сертификат: 00800000-1183-602258043078-3E2370682E1630

Получен: 00.09.2024 09:56:00

Регистрация: 00.09.2024 09:56:00

Действителен: с 02.08.2024 по 26.10.2025





**ПРИЛОЖЕНИЕ Ф**  
**(обязательное)**  
**Письмо о наличии/отсутствии приаэродромных территорий**



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(РОСАВИАЦИЯ)**  
**ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)**  
**РУКОВОДИТЕЛЬ**  
ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,  
625000, а/я 254, АФТН: УСТУЗЬУЖ  
Тел. (3452) 44-43-49, факс (3452) 46-58-62  
e-mail: tmtuvt@tum.favt.ru

Транснефть Гипротрубопровод  
Филиал «Тюменьгипротрубопровод»  
Заместитель директора филиала по  
инженерным изысканиям

Мальцев А.А.

[gtptmn@gtp.transneft.ru](mailto:gtptmn@gtp.transneft.ru)

25.04.2022 № Исх-1497/05/TMTU

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации информирует, в Нижневартовском районе зарегистрирован аэродром Нижневартовск.

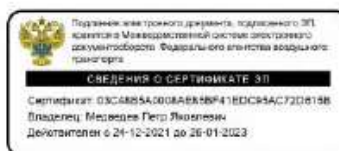
Приказом Росавиации от 04.07.2019 № 517-П установлена приаэродромная территория аэродрома гражданской авиации Нижневартовск в соответствии с требованиями п. 5 статьи 4 Федерального закона от 01.07.2017 года № 135-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны».

В Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о приаэродромной территории с указанием ограничений по подзонам, также информация размещена на официальном сайте Росавиации раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории ст. 47 ВК».

Дальнейшее строительство объектов производится в соответствии с установленными ограничениями на приаэродромной территории.

Переписка по объектам в Нижневартовском районе ХМАО-Югры прекращается.

Мадьярова Ольга Викторовна  
(3452) 444048



П.Я. Медведев



Лист согласования к документу № Исх-1497/05/ТМТУ от 25.04.2022. В ответ на № ВХ-2731/ТМТУ (25.04.2022)  
Инициатор согласования: Мадьярова О.В. Начальник отдела аэропортовой деятельности и воздушных перевозок  
Согласование инициировано: 25.04.2022 13:43

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ			Тип согласования: <b>последовательное</b>	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
1	Медведев П.Я.		Подписано 25.04.2022 13:47	-



МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(РОСАВИАЦИЯ)

ПРИКАЗ

04 июля 2019 г.

Москва

№ 517-П

**Об установлении приаэродромной территории  
аэродрома гражданской авиации Нижневартовск**

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 гражданской авиации Нижневартовск согласно приложению к настоящему приказу.

2. Управлению аэропортовой деятельности Росавиации направить копию материалов по установлению приаэродромной территории аэродрома гражданской авиации Нижневартовск 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

Пятибратов Олег Олегович  
(495)645-85-55 доб. 5443

**РЕШЕНИЕ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ  
ПРИАЭРОДРОМНОЙ ТЕРРИТОРИИ АЭРОДРОМА  
НИЖНЕВАРТОВСК**



## 1. ПРИАЭРОДРОМНАЯ ТЕРРИТОРИЯ

### 1.1. Текстовое описание

Приаэродромная территория (ПТ) является зоной с особыми условиями использования территории.

Граница ПТ аэродрома Нижневартовск распространяется на один субъект РФ: Ханты-Мансийский автономный округ – Югру. Площадь ПТ = 2627,37 кв. км<sup>2</sup>.

Решение об установлении приаэродромной территории (далее – ПТ) аэродрома Нижневартовск (далее – Решение) подготовлено в целях обеспечения безопасности полетов воздушных судов (далее – ВС), перспективного развития аэропорта и исключения негативного воздействия оборудования аэродрома и полетов ВС на здоровье человека и окружающую среду в соответствии с Воздушным кодексом РФ, земельным законодательством, законодательством о градостроительной деятельности с учетом требований законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

На ПТ аэродрома Нижневартовск устанавливаются ограничения использования земельных участков и (или) расположенных на них объектов недвижимости и осуществления экономической и иной деятельности в соответствии с Воздушным кодексом РФ (далее – ограничения использования объектов недвижимости и осуществления деятельности).

В соответствии с требованиями Правил установления приаэродромной территории, утвержденных постановлением Правительства РФ от 02.12.2017 №1460, границы ПТ аэродрома Нижневартовск определены по внешним границам выделенных на ней подзон.

Ограничения, требующие меньшую высоту застройки, имеют приоритет.

Координаты подзон и зон ограничения застройки определены в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (МСК-86).

Для указания абсолютной высоты используется Балтийская система высот (БСВ).

К решению прилагается пояснительная записка, содержащая следующую информацию:

- а. сведения об аэродроме, внесенные в Государственный реестр аэродромов и вертодромов гражданской авиации Российской Федерации;
- б. общую характеристику ПТ, включая графические материалы;
- в. обоснования предлагаемых границ приаэродромной территории и выделяемых на ней подзон в части, касающейся обеспечения безопасности полетов ВС;
- г. обоснования предлагаемых границ приаэродромной территории и выделяемых на ней подзон, включая соответствующие расчеты рассеивания загрязнения атмосферного воздуха, физического воздействия на атмосферный воздух и оценку риска для здоровья человека;
- д. обоснования предлагаемых ограничений использования объектов недвижимости и осуществления деятельности.

Таблица 1.1

Общие сведения о выделенных подзонах в границах ПТ аэродрома

Номер подзоны	Площадь подзоны, км <sup>2</sup>	Перечень координат характерных точек и графическое описание	Ограничения использования объектов недвижимости и осуществления деятельности согласно Федеральному закону от 01.07.2017 № 135-ФЗ
Подзона №1-2	3,0	Схема ПТ-1, таблица 9.2	В первой подзоне запрещается размещать объекты, не предназначенные для организации и обслуживания воздушного движения и воздушных перевозок, обеспечения взлета, посадки, руления и стоянки воздушных судов; Во второй подзоне запрещается размещать объекты, не предназначенные для обслуживания пассажиров и обработки багажа, грузов и почты, обслуживания воздушных судов, хранения авиационного топлива и заправки воздушных судов, обеспечения энергоснабжения, а также объекты, не относящиеся к инфраструктуре аэропорта.
Подзона №3	932,4	Схемы ПТ-3-1, ПТ-3-2, таблица 9.3	В третьей подзоне запрещается размещать объекты, высота которых превышает ограничения, установленные уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти при установлении соответствующей приаэродромной территории.
Подзона №4	2627,4	Схемы ПТ 4-1, табл. 9.4	В четвертой подзоне запрещается размещать объекты, создающие помехи в работе наземных объектов средств и систем обслуживания воздушного движения, навигации, посадки и связи, предназначенных для организации воздушного движения и расположенных вне первой подзоны.
Подзона №5	932,4	Схема ПТ-5, таблица 9.5	В пятой подзоне запрещается размещать опасные производственные объекты, определенные Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», функционирование которых может повлиять на безопасность полетов воздушных судов.
Подзона №6	706,9	Схема ПТ-6, таблица 9.6	В шестой подзоне запрещается размещать объекты, способствующие привлечению и массовому скоплению птиц.
Подзона №7	54,08	Схема ПТ-7, таблица 9.7	В седьмой подзоне ввиду превышения уровня шумового и электромагнитного воздействий, концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе запрещается размещать объекты, виды которых в зависимости от их функционального назначения определяются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти при установлении соответствующей приаэродромной территории с учетом требований законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, если иное не установлено федеральными законами.

В границах приаэродромной территории аэродрома Нижневартовск полностью или частично расположены два муниципальных образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: городской округ «Город Нижневартовск» и Нижневартовский район.

В таблице 1.2 представлен перечень трех населенных пунктов и перечень муниципальных образований, попадающих в границы приаэродромной территории аэродрома Нижневартовск.

Таблица 1.2

Перечень муниципальных образований и населенных пунктов в границах приаэродромной территории аэродрома Нижневартовск

№	Муниципальное образование второго уровня	Муниципальное образование первого уровня	Населенные пункты
1.	Городской округ «Город Нижневартовск»	Городской округ «Город Нижневартовск»	г. Нижневартовск
2.	Нижневартовский район	Сельское поселение «Зайцева Речка»	д. Вампугол
		Городское поселение «Излучинск»	пгт Излучинск

Перечень кадастровых кварталов, попадающих в границы приаэродромной территории аэродрома Нижневартовск представлен в разделе 10.1.

## 1.2. Графическое описание

Графическое описание местоположения границ ПТ представлено на рисунке 1.1 и 1.2.

Перечень характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (МСК-86) (далее – ЕГРН) представлен в разделе 9.1.

Координат характерных точек границ ПТ и выделенных в ее составе подзон представлены в системе координат, используемой для ведения ЕГРН (МСК-86).

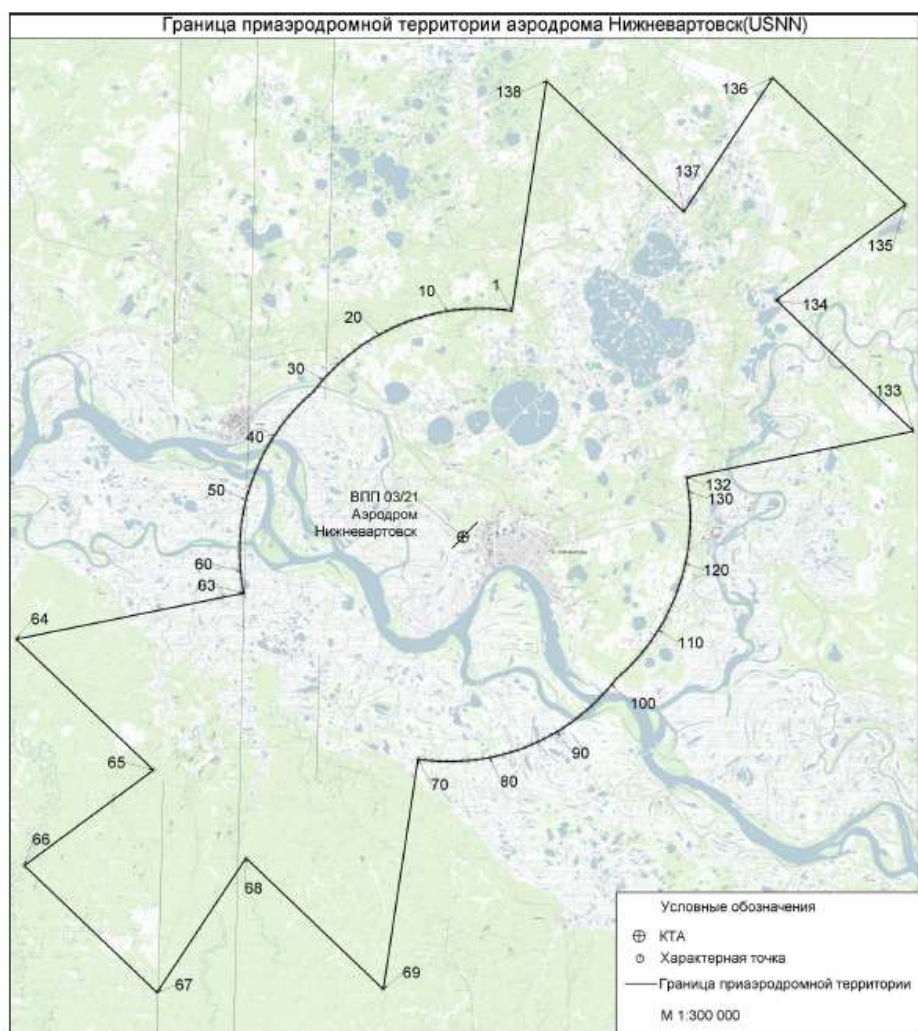


Рисунок 1.1. Схема приаэродромной территории



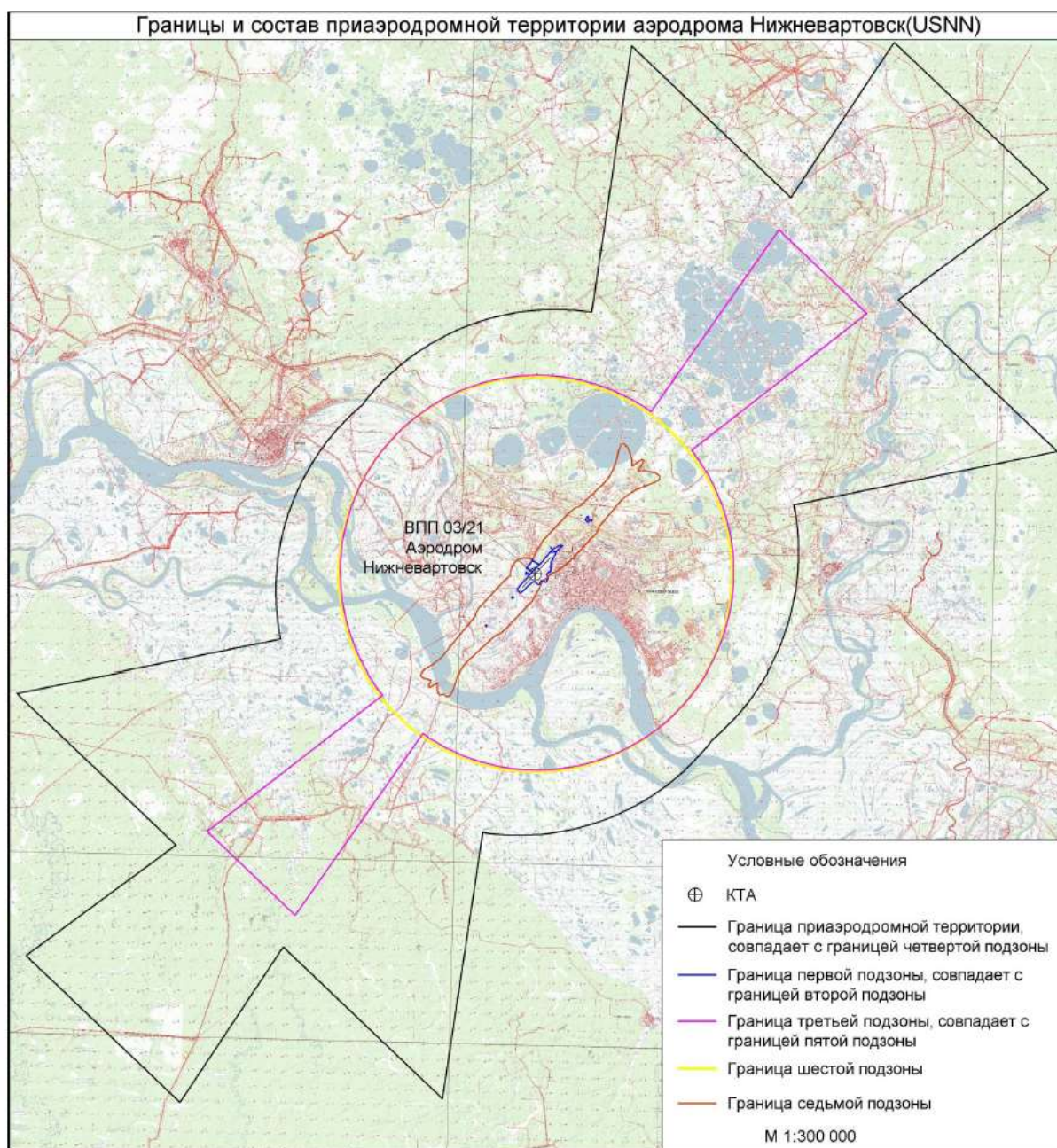


Рисунок 1.2. Схема границ и состава приаэродромной территории

## 4. ТРЕТЬЯ ПОДЗОНА

### 4.1. Текстовое описание

Граница третьей подзоны совпадает с внешними границами полос воздушных подходов (далее – ПВП) аэродрома Нижневартовск.

Площадь третьей подзоны равна 932,47 км<sup>2</sup>.

В границах третьей подзоны аэродрома Нижневартовск частично расположены два муниципальных образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: городской округ «Город Нижневартовск» и Нижневартовский район.

В разделе 10.2 представлен перечень населенных пунктов, муниципальных образований и кадастровых кварталов, попадающих в границы третьей подзоны аэродрома Нижневартовск.

### 4.2. Перечень ограничений использования объектов недвижимости и осуществления деятельности в третьей подзоне

В соответствии с пп. в) п.2 Правил выделения на ПТ подзон, утвержденных постановлением Правительства РФ от 02.12.2017 №1460, в границах третьей подзоны устанавливаются следующие ограничения использования объектов недвижимости и осуществления деятельности:

- запрещается размещать объекты, высота которых превышает ограничения, установленные уполномоченным федеральным органом при установлении соответствующей ПТ.

В границах третьей подзоны устанавливаются ограничения высоты, соответствующие следующим поверхностям ограничения препятствий, указанным в ФАП-262 «Требования, предъявляемые к аэродромам, предназначенным для взлета, посадки, руления и стоянки гражданских воздушных судов»:

- Поверхность захода на посадку для ВПП 03;
- Поверхность захода на посадку для ВПП 21;
- Поверхность взлета, с учетом информационной поверхности для ВПП 03;
- Поверхность взлета, с учетом информационной поверхности для ВПП 21;
- Коническая поверхность для ВПП 03/21;
- Внутренняя горизонтальная поверхность для ВПП 03/21;
- Переходная поверхность для ВПП 03;
- Переходная поверхность для ВПП 21;
- Внешняя горизонтальная поверхность для ВПП 03/21;

Запрещается размещать объекты, функциональное назначение которых не требует их размещения вблизи ВПП, высота которых превышает поверхность захода на посадку, поверхность взлета, коническую поверхность, внутреннюю горизонтальную поверхность, переходную поверхность, внешнюю горизонтальную поверхность, определяемые согласно требованиям Федеральных авиационных правил «Требования, предъявляемые к аэродромам, предназначенным для взлета, посадки, руления и стоянки гражданских воздушных судов» утвержденных приказом Минтранса России от 25.08.2015 №262.

Для каждой обозначенной поверхности устанавливаются ограничения по абсолютной максимальной высоте размещаемого объекта.



В случае если ограничения в других подзонах, входящих в состав ПТ аэродрома Нижневартовск, устанавливают меньшую допустимую высоту, чем в третьей подзоне, то ограничения, требующие меньшую высоту застройки, имеют приоритет.

Ограничения, устанавливаемые в третьей подзоне, не ограничивают размещение объектов, функциональное назначение которых требует их размещения в первой и второй подзонах.

Ограничения, требующие меньшую высоту застройки, имеют приоритет.

#### 4.3. Графическое описание

Графическое описание местоположения границ третьей подзоны представлено на рисунке 4.1. Перечень характерных точек в системе координат используемой для ведения ЕГРН представлен в разделе 9.3.

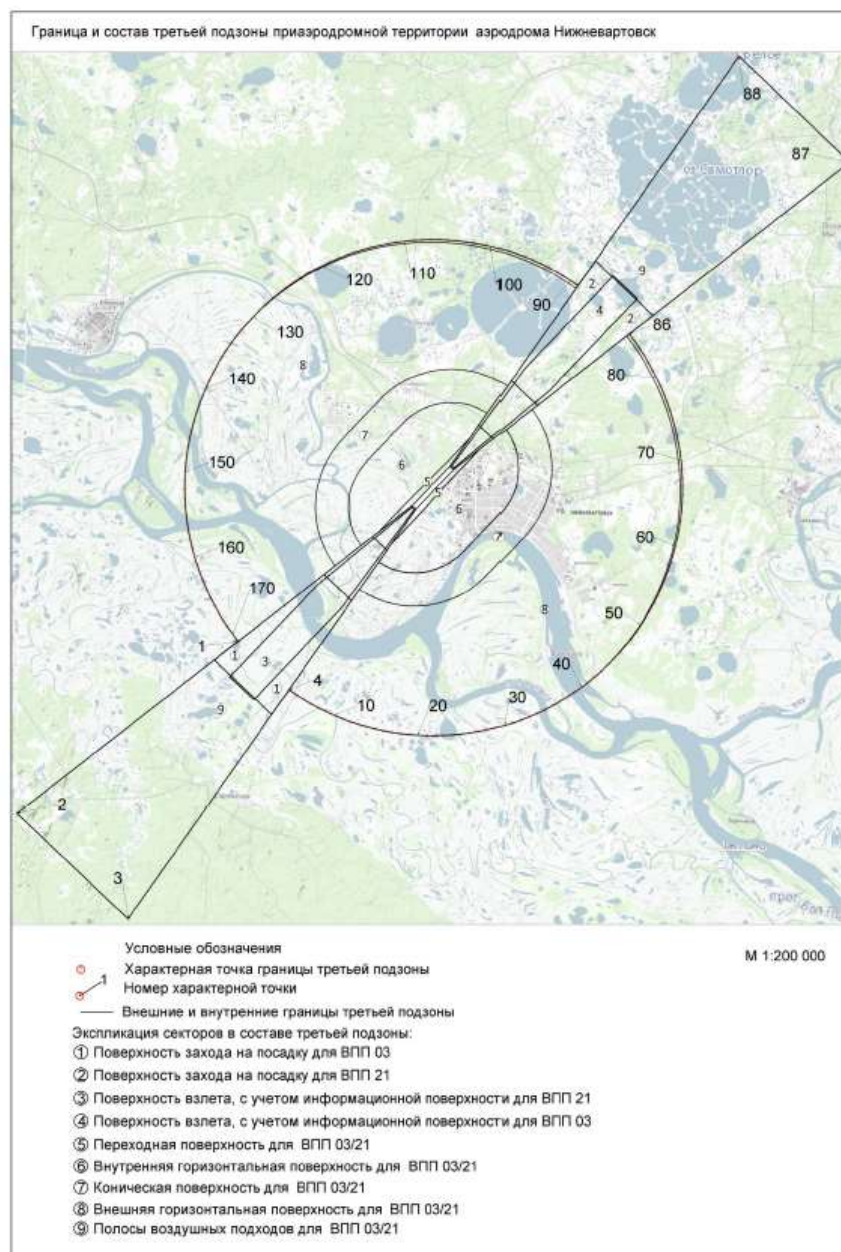


Рисунок 4.1. Схема границ третьей подзоны

## 5. ЧЕТВЕРТАЯ ПОДЗОНА

### 5.1. Текстовое описание

Четвертая подзона выделена по границам зон действия средств радиотехнического обеспечения полетов ВС и авиационной электросвязи, обозначенным в аэронавигационном паспорте аэродрома Нижневартовск. Площадь четвертой подзоны = 2627,4 км<sup>2</sup>.

В составе четвертой подзоны выделяются:

1. Территория, обеспечивающая в своих границах действие средств радиотехнического обеспечения полетов воздушных судов и авиационной электросвязи.

3. Зона ограничения застройки, создаваемая с целью исключения промышленных помех, в которой устанавливаются ограничения на размещение объектов способных генерировать или отражать помехи, влияющие на сигналы средств радиотехнического обеспечения полетов воздушных судов и авиационной электросвязи.

2. Зона ограничения застройки по высоте, состоящая из отдельных замкнутых секторов, в которых установлена ограничительная высота размещаемых объектов, так как объекты, превышающие данную оградительную высоту, будут являться потенциальными источниками помех за счет многопутевого распространения сигналов.

В границах четвертой подзоны аэродрома Нижневартовск полностью или частично расположены два муниципальных образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: городской округ «Город Нижневартовск» и Нижневартовский район.

Перечень населенных пунктов, муниципальных образований и кадастровых кварталов, попадающих в границы четвертой подзоны аэродрома Нижневартовск, совпадает с перечнем, представленным для границ ПТ см. раздел 10.1.

### 5.2. Перечень ограничений использования объектов недвижимости и осуществления деятельности в четвертой подзоне

В соответствии с пп. г) п. 2 Правил выделения на ПТ подзон, утвержденных постановлением Правительства РФ от 02.12.2017 №1460, в границах четвертой подзоны устанавливаются следующие ограничения использования объектов недвижимости и осуществления деятельности:

- запрещается размещать объекты, создающие помехи в работе наземных объектов средств и систем обслуживания воздушного движения, навигации, посадки и связи, предназначенных для организации воздушного движения и расположенных вне первой подзоны.

В границах четвертой подзоны устанавливаются следующие ограничения:

На всей территории четвертой подзоны – в зоне действия средств РТОП и АС:

1. На всей территории четвертой подзоны устанавливается запрет на размещение стационарных передающих радиотехнических объектов (ПРТО) с используемыми частотами, функциональное назначение которых не соответствует условиям использования полос радиочастот в РФ согласно постановления Правительства РФ от 21.12.2011 №1049-34 «Об утверждении Таблицы распределения полос радиочастот между радиослужбами Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Российской Федерации».

2. На всей территории четвертой подзоны устанавливается запрет на размещение стационарных передающих радиотехнических объектов (далее – ПРТО) мощностью свыше 250 Вт не прошедших экспертизу на совместимость с действующими средствами РТОП и авиационной электросвязи аэродрома.

3. Ограничения, устанавливаемые в четвертой подзоне не ограничивают размещение объектов, предназначенных для обслуживания аэродрома и (или) аэропорта, или функциональное назначение которых требует их размещения в первой и второй подзонах.

4. Ограничения использования земельных участков и(или) расположенных на них объектов недвижимости и осуществления экономической и иной деятельности, установленные в четвертой подзоне не применяются в отношении земельных участков и (или) расположенных на них объектов недвижимости, параметры и характеристики застройки или использования которых не создают помех в работе наземных объектов средств и систем обслуживания воздушного движения, навигации, посадки и связи, предназначенных для организации воздушного движения, что подтверждается летной проверкой и наличием согласования в соответствии с Воздушным кодексом РФ.

В границах зоны, создаваемой с целью исключения промышленных помех:

5. Размещение, строительство и сооружение воздушных высоковольтных линий электропередач с напряжением от 220 кВ, трансформаторных подстанций, промышленных электроустановок, сооружений имеющих значительные металлические массы к которым относятся: металлические мосты, электрифицированные железные дороги, проволочные ограждения, промышленные и другие крупные строения, в зоне ограничения застройки для исключения промышленных помех в составе четвертой подзоны, не прошедших экспертизу на совместимость с действующими средствами РТОП и авиационной электросвязи аэродрома, запрещено.

В границах зоны ограничения застройки по высоте в составе четвертой подзоны:

6. Размещение, строительство и сооружение объектов капитального строительства, временных объектов, объектов инженерной подготовки, линейных объектов, размещение машин и механизмов, превышающих ограничения установленные в зоне ограничения застройки по высоте в составе четвертой подзоны, не прошедших экспертизу на совместимость с действующими средствами РТОП и авиационной электросвязи аэродрома, запрещено.

7. Размещение ветровых турбин высотой свыше 106 метра относительно горизонтальной поверхности в зоне ограничения застройки по высоте в составе четвертой подзоны запрещено.

### **5.3. Графическое описание**

Графическое описание местоположения границ четвертой подзоны представлено на рисунках: 5.1 – общая граница и состав четвертой подзоны; зона ограничения застройки, создаваемая с целью исключения промышленных помех; зона ограничения застройки по высоте.

Перечень характерных точек в системе координат используемой для ведения ЕГРН представлен в разделах: 9.4 – общая граница четвертой подзоны; 9.4.1 – зона ограничения застройки, создаваемая с целью исключения промышленных помех; 9.4.2 – зона ограничения застройки по высоте.



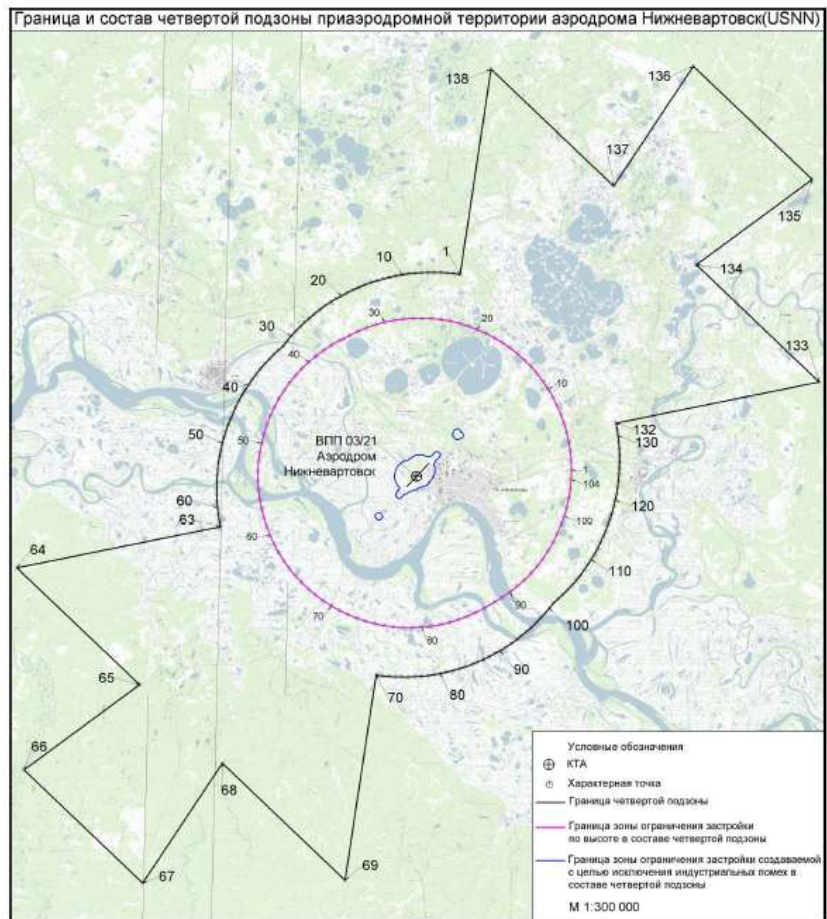


Рисунок 5.1. Схема границы четвертой подзоны

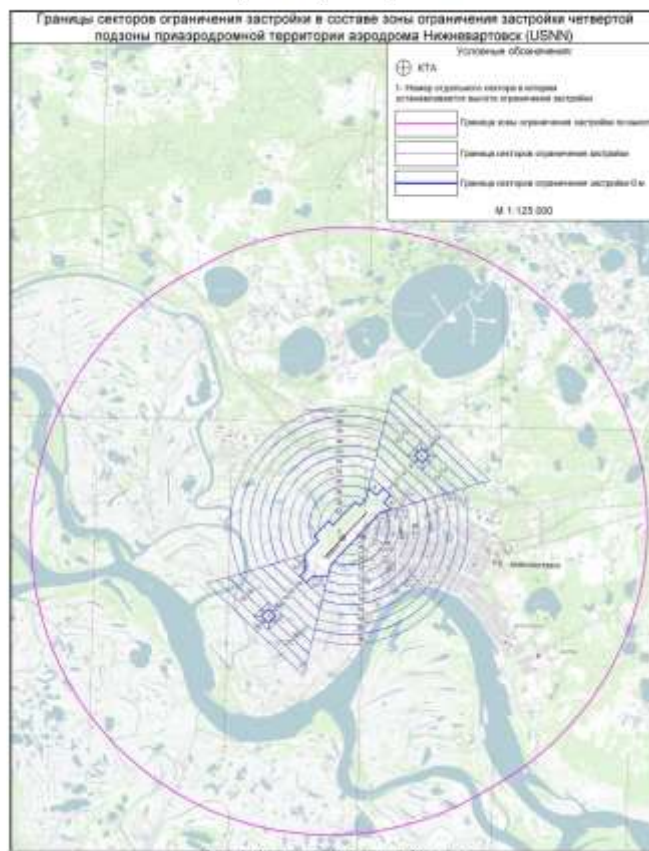


Рисунок 5.2. Схема границ зоны ограничения застройки по высоте

## 6. ПЯТАЯ ПОДЗОНА

### 6.1. Текстовое описание

Граница пятой подзоны совпадает с внешними границами ПВП аэродрома Нижневартовск. Площадь пятой подзоны равна 932,4 км<sup>2</sup>.

В границах пятой подзоны аэродрома Нижневартовск частично расположены два муниципальных образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: городской округ «Город Нижневартовск» и Нижневартовский район.

Перечень населенных пунктов, муниципальных образований и кадастровых кварталов, попадающих в границы пятой подзоны аэродрома Нижневартовск, совпадает с перечнем, представленным для границ ПТ см. раздел 10.2.

### 6.2. Перечень ограничений использования объектов недвижимости и осуществления деятельности в пятой подзоне

Согласно п.2 Правил выделения на ПТ подзон, утвержденных постановлением Правительства РФ от 02.12.2017 №1460, на ПТ, в границах пятой подзоны устанавливаются следующие ограничения использования объектов недвижимости и осуществления деятельности:

- д) запрещается размещать опасные производственные объекты, определенные Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», функционирование которых может повлиять на безопасность полетов ВС.

Ограничения, устанавливаемые в пятой подзоне приаэродромной территории аэродрома:

В границах пятой подзоны запрещено размещение магистральных газопроводов и других объектов, из которых возможен выброс или утечка газа в атмосферу.

На всей территории в границах пятой подзоны устанавливаются ограничения по размещению опасных производственных объектов (далее – ОПО) 1–2 классов опасности согласно Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», функционирование которых может повлиять на безопасность полетов ВС.

Обоснование размещения ОПО 1–2 классов опасности, за исключением магистральных газопроводов и других объектов, из которых возможен выброс или утечка газа в атмосферу, в границах пятой подзоны ПТ аэродрома Нижневартовск устанавливается на основании декларации промышленной безопасности, подготовленной в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 №116-ФЗ, с учетом оценки их влияния на безопасность полетов ВС.

### 6.3. Графическое описание

Графическое описание местоположения границ пятой подзоны представлено на рисунке 6.1.

Перечень характерных точек в системе координат, используемой для ведения ЕГРН представлен в разделе 9.5.



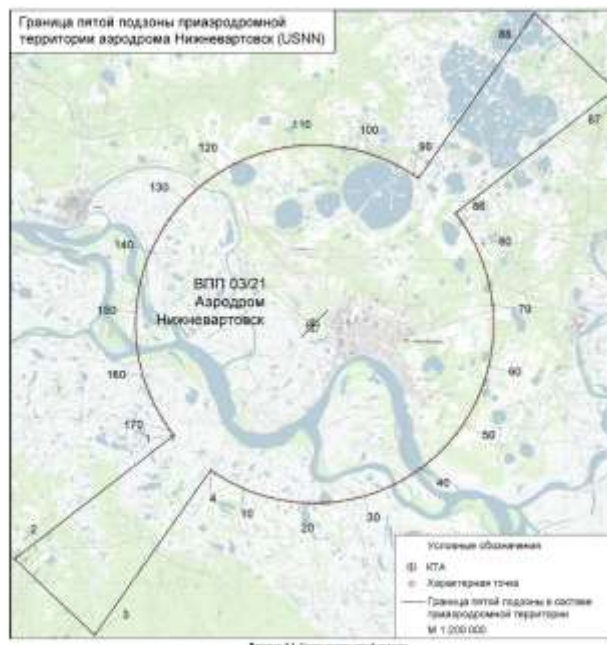


Рисунок 6.1. Схема границ пятой подзоны

## 7. ШЕСТАЯ ПОДЗОНА

### 7.1. Текстовое описание

Граница шестой подзоны установлены на удалении 15 км от контрольной точки аэродрома (далее – КТА). Форма подзоны представляет собой окружность радиусом 15 км от КТА.

Площадь шестой подзоны 706,9 км<sup>2</sup>.

В границах шестой подзоны аэродрома Нижневартовск частично расположены два муниципальных образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: городской округ «Город Нижневартовск» и Нижневартовский район.

В разделе 10.3 представлен перечень населенных пунктов, муниципальных образований и кадастровых кварталов, попадающих в границы шестой подзоны аэродрома Нижневартовск.

### 7.2. Перечень ограничений использования объектов недвижимости и осуществления деятельности в шестой подзоне

В соответствии с пп. е) п.2 Правил выделения на ПТ подзон, утвержденных постановлением Правительства РФ от 02.12.2017 №1460, в границах шестой подзоны устанавливаются следующие ограничения использования объектов недвижимости и осуществления деятельности:

- запрещается размещать объекты, способствующие привлечению и массовому скоплению птиц.

В границах шестой подзоны устанавливается запрет на размещение полигонов твердых коммунальных отходов, скотобоев, ферм, скотомогильников, мусоросжигательных и мусороперерабатывающих заводов, объектов сортировки мусора, рыбных хозяйств.

Запрещена вспашка сельскохозяйственных земель в светлое время суток.

Отсутствие влияния объектов на безопасность полетов в границах шестой подзоны ПТ аэродрома устанавливается на основании авиационно-орнитологического обследования и соответствия размещаемого объекта плану мероприятий по орнитологическому обеспечению полетов на аэродроме.

### 7.3. Графическое описание

Графическое описание местоположения границ шестой подзоны представлено на рисунке 7.1.

Перечень характерных точек в системе координат, используемой для ведения ЕГРН представлен в разделе 9.6.

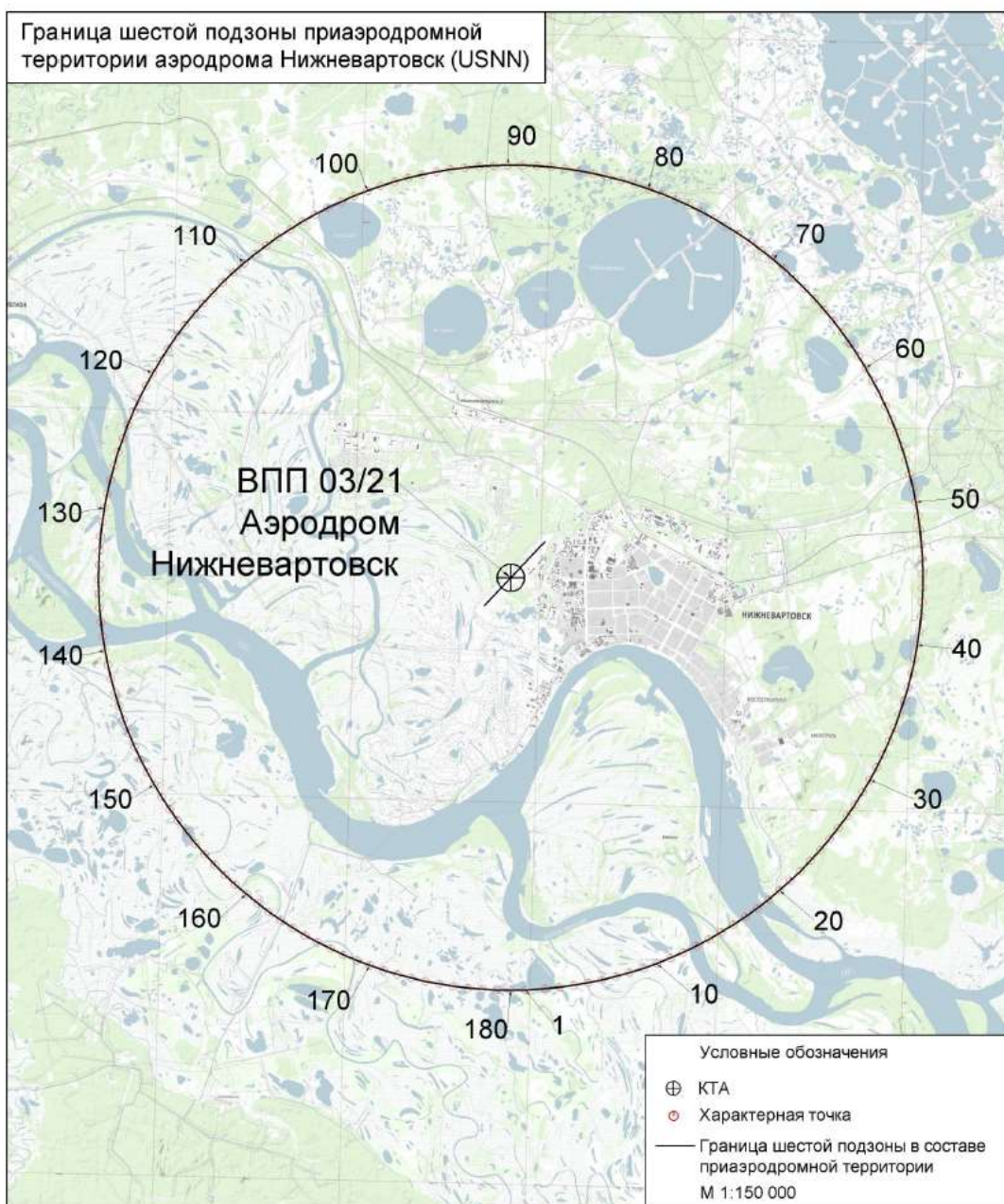


Рисунок 7.1. Схема границ шестой подзоны



# **10.ПЕРЕЧНИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ,МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ И КАДАСТРОВЫХ КВАРТАЛОВ В ГРАНИЦАХ ПТ И ВЫДЕЛЕННЫХ В ЕЕ СОСТАВЕ ПОДЗОН**

## **10.1. Перечень населенных пунктов, муниципальных образований и кадастровых кварталов в ПТ**

В границах приаэродромной территории аэродрома Нижневартовск полностью или частично расположены два муниципальных образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: городской округ «Город Нижневартовск» и Нижневартовский район.

В таблице 10.1 представлен перечень трех населенных пунктов и перечень муниципальных образований, попадающих в границы приаэродромной территории аэродрома Нижневартовск.

Таблица 10.1

**Перечень муниципальных образований и населенных пунктов в границах приаэродромной территории аэродрома Нижневартовск**

№	Муниципальное образование второго уровня	Муниципальное образование первого уровня	Населенные пункты
1.	Городской округ «Город Нижневартовск»	Городской округ «Город Нижневартовск»	г. Нижневартовск
2.	Нижневартовский район	Сельское поселение «Зайцева Речка»	д. Вампугол
		Городское поселение «Излучинск»	пгт Излучинск

В границах приаэродромной территории аэродрома Нижневартовск полностью или частично располагаются 109 кадастровых кварталов. Номера кадастровых кварталов в границах приаэродромной территории аэродрома Нижневартовск: 86:00:0000000, 86:04:0000000, 86:04:0000001, 86:04:0000018, 86:04:0000019, 86:11:0000000, 86:11:0101001, 86:11:0101002, 86:11:0101003, 86:11:0101004, 86:11:0101005, 86:11:0101006, 86:11:0101007, 86:11:0101008, 86:11:0101009, 86:11:0101010, 86:11:0101011, 86:11:0101012, 86:11:0101013, 86:11:0101014, 86:11:0101015, 86:11:0101016, 86:11:0101017, 86:11:0101018, 86:11:0101019, 86:11:0101020, 86:11:0101021, 86:11:0101022, 86:11:0101023, 86:11:0102001, 86:11:0102002, 86:11:0102003, 86:11:0102004, 86:11:0102005, 86:11:0102006, 86:11:0102007, 86:11:0102008, 86:11:0102009, 86:11:0102010, 86:11:0102011, 86:11:0102012, 86:11:0102013, 86:11:0102014, 86:11:0102015, 86:11:0103001, 86:11:0103002, 86:11:0103003, 86:11:0201001, 86:11:0202001, 86:11:0301001, 86:11:0301002, 86:11:0301003, 86:11:0301004, 86:11:0301005, 86:11:0301006, 86:11:0301007, 86:11:0301008, 86:11:0301009, 86:11:0301010, 86:11:0301011, 86:11:0301012, 86:11:0301013, 86:11:0301014, 86:11:0301015, 86:11:0301016, 86:11:0301017, 86:11:0301018, 86:11:0301019, 86:11:0301020, 86:11:0301021, 86:11:0301022, 86:11:0301023, 86:11:0301024, 86:11:0301026, 86:11:0301027, 86:11:0301028, 86:11:0401001, 86:11:0402001, 86:11:0402002, 86:11:0403001, 86:11:0403002, 86:11:0501001, 86:11:0501002, 86:11:0501003, 86:11:0501004, 86:11:0501005, 86:11:0501006, 86:11:0501007, 86:11:0501008, 86:11:0501009, 86:11:0501010, 86:11:0501011, 86:11:0501012, 86:11:0501013, 86:11:0501014, 86:11:0501015,

ПРИЛОЖЕНИЕ Х  
(обязательное)  
Согласования ДПТ



ГЛАВА  
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ИЗЛУЧИНСК

Нижневартовского района  
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

ул. Энергетиков, 6, пгт. Излучинск, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра (Тюменская область), 628634. Телефон /факс: (3466) 28-13-65  
E-mail: sowetizl@mail.ru

от 09.06.2026  
на № 117-ГК/03 от 30.03.2026

№ 91

Министерство энергетики  
Российской Федерации  
Ул. Щепеткина, 42, стр 1,2  
г. Москва  
107996  
E-mail: minenergo@minenergo.gov.ru

Генеральному директору  
ООО «ГеоКондр»  
Д.Б. Соколову

Уважаемый Денис Борисович!

В соответствии с пунктом 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, администрация поселения согласовывает документацию по планировке территории объекта федерального значения: «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор-Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство».

Глава поселения

И.В. Заводская





**Департамент недропользования и природных ресурсов  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
(Депнедра и природных ресурсов Югры)  
Нижневартовский территориальный отдел – лесничество**

ул. Лопарева, дом 77, г. Нижневартовск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
(Тюменская область), 628601

Телефон: (3466)20-00-47  
E-mail: [NizhnevartovskiyTO@admhmao.ru](mailto:NizhnevartovskiyTO@admhmao.ru)

12.07-Исх-522  
28.04.2026

Генеральному директору  
ООО «ГеоКондр»  
Д.Б. Соколову

**Уведомление**

Направленный Вами проект планировки и межевания территории по объекту «Перемычка между МН «Пур-Пе-Самотлор» и МН «Самотлор-Александровское», Ду700. Нижневартовское УМН. Строительство» рассмотрен и согласован.

Заместитель начальника  
отдела – помощник  
лесничего  
Нижневартовского  
территориального  
отдела - лесничества



Г.А. Крупский

Исполнитель: Тарасова Полина Александровна  
тел: 8 (3466) 200047 доб. 200



Департамент недропользования и природных ресурсов  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
(Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)

Факс: (3467) 32-63-03

E-mail: deprirod@admhmao.ru

ДОВЕРЕННОСТЬ

г. Ханты-Мансийск

« 13 » октября 2025 года

№ 7-4 -дд

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в лице директора Департамента Филатова Сергея Александровича, действующего на основании постановления Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22 декабря 2016 года № 157, настоящей доверенностью уполномочивает заместителя начальника отдела – помощника лесничего Нижневартовского территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры **Крупского Григория Анатольевича** (паспорт 67 24 № 296281, выдан УМВД России по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре, 16.08.2024) от имени Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры согласовывать документацию по планировке территории, подготовленной применительно к землям лесного фонда; заключать договоры аренды, безвозмездного срочного пользования и постоянного (бессрочного) пользования на лесные участки, купли-продажи лесных насаждений для заготовки древесины, в том числе для собственных нужд, для заготовки елей и (или) деревьев других хвойных пород для новогодних праздников, а также дополнительные соглашения к ним, в том числе соглашения о их расторжении, переуступке прав и обязанностей по договору и о перемене лиц по договору, подписывать схемы, планы, акты и иные приложения к указанным договорам; осуществлять проверки исполнения договорных обязательств, составлять и подписывать по результатам проверки акты и иные документы, в том числе исковые заявления за ненадлежащее и (или) неисполнение обязательств по заключенным договорам; подписывать соглашения о порядке взаимодействия при тушении лесных

пожаров; согласовывать проекты рекультивации нарушенных земель, проекты освоения лесов, акты выбора земельных участков; запрашивать и получать бесплатно: в инспекциях Федеральной налоговой службы России по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре выписки, сведения, содержащиеся в государственных реестрах и иные документы о юридических и физических лицах; в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре и его отделах выписки о зарегистрированных правах на земельные (лесные) участки; в Федеральном государственном бюджетном учреждении «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» и его отделах кадастровые выписки о земельных (лесных) участках; направлять и получать почтовую, телеграфную и иную корреспонденцию, подписывать иные документы, в рамках полномочий, предоставленных по настоящей доверенности.

Доверенность выдана без права передоверия и действительна по **31 декабря 2026** года по предъявлению паспорта или служебного удостоверения.

Директор Департамента

  С.А.Филатов