

Согласовано:

Администрацией городского поселения
Излучинск Нижневартовского района Ханты-
Мансийского автономного округа — Югры
Письмом №99 от 24.06.2026 г.

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ООО «ВОЛЖСКИЕ ЗЕМЛИ»**

Свидетельство № СРО-И-008-30112009-00131

**Документация по планировке территории
(проект планировки территории, содержащий проект межевания
территории)**

для размещения объекта (Заказчик: АО «Транснефть – Сибирь»):

**«Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000.
Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км
(пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47
км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция»**

Тюменская область, Нижневартовский район Ханты-Мансийский
автономный округ — Югра

Том 3

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

Директор ООО «Волжские Земли»



Д.Ю. Яндулов

САМАРА
2026 г.

Состав документации по планировке территории

Основная часть проекта планировки территории

Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта

1. Сведения о размещении объекта на территории

Приложение: Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Приложение: Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1.	Чертеж красных линий	Не требуется. ч. 11 ст. 1 Градостроительного кодекса РФ.	
2.	Приложение: Перечень координат характерных точек красных линий		
3.	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта	ППТ - 1	1:2 000
4.	Приложение: Каталог координат характерных точек границы зоны планируемого размещения временных зданий и сооружений	ТЧ	б/м
5.	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	Чертеж не разрабатывался в связи с тем, что объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, в границах зон планируемого размещения объекта отсутствуют	

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

1. Исходная разрешительная документация
2. Обоснование размещения проектируемого объекта
3. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки
4. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства
5. Состав материалов и результатов инженерных изысканий

Приложение 1: Каталог координат характерных точек границ охранных зон, подлежащих установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов

Приложение 2: Каталог координат характерных точек границ охранных зон, подлежащих установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1.	Схема расположения элементов планировочной структуры	ППТ-2	1:20 000
2.	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки	ППТ-3	1:2 000
3.	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта	Не требуется. п. 21 постановления Правительства РФ от 12 мая 2017 № 564 (с изменениями на 28.11.2023г.)	
4.	Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	Не требуется. Приказ Министра России от 25.04.2017 № 740/пр	
5.	Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	ППТ-4	1:2 000
6.	Схема границ территорий объектов культурного наследия	Не разрабатывается в связи с тем, что на территории размещения объекта отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия.	
7.	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	ППТ-5	1:2 000
8.	Схема конструктивных и планировочных решений	ППТ-6	1:2 000
9.	Схема с отображением границ минимальных расстояний от оси проектируемого объекта	ППТ-7	1:20 000
10.	Приложение: Каталог координат характерных точек границы зоны минимальных расстояний	ТЧ	б/м

Проект межевания территории

Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть

1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, а также земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута
2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования

3. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд

4. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории

5. Информация о правообладателях земельных участков

6. Категория земель

7. Адресные характеристики земельных участков

8. Площадь исходных земельных участков

9. 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

10. Сведения о границах зон публичных сервитутов, подлежащих установлению, содержащие перечень координат характерных точек границ публичного сервитута в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости

Приложение 1: Перечень координат характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания

Приложение 2: Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков и частей земельных участков по объекту, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута

Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1.	Чертеж межевания территории	ПМТ-8	1:2 000

Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания. Пояснительная записка.

1. 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

2. Обоснование способа образования земельного участка

3. Обоснование определения размеров образуемого земельного участка

4. Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации

Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1.	Чертеж обоснования проекта межевания	ПМТ-9	1:2 000
2.	Чертеж границ лесничеств, лесопарков, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов	ПМТ-10	1:10 000

Содержание:

Раздел 1. Исходная разрешительная документация.....	6
Раздел 2. Обоснование размещения проектируемого объекта.....	7-8
Раздел 3. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки.....	8-9
Раздел 4. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства.....	10-20
Раздел 5. Состав материалов и результаты инженерных изысканий.....	21-22
Приложения	
Приложение А. Приказ АО «Транснефть – Сибирь» №569 от 08.04.2026г. «О подготовке документации по планировке территории».....	23-49
Приложение Б. Технические условия от эксплуатирующих организаций для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства.....	50-60
Приложение В. Письмо администрации Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №08-02-376/4 от 18.04.2024 г.....	61-62
Приложение Г. Письмо Минприроды России №15-47-3859 от 04.02.2025г.....	63-68
Приложение Д. Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №8048-ООПТ от 27.02.2025г.....	69-70
Приложение Е. Письмо Департамента по недропользованию по Уральскому Федеральному округу №934 от 24.04.2024г.....	71-72
Приложение Ж. Письмо ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №23-Исх-867 от 28.02.2025г.....	73-74
Приложение И. Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №24-2230 от 07.05.2024г.....	75-77
Приложение К. Задание на выполнение инженерных изысканий.....	78-106
Приложение Л. Программа выполнения инженерных изысканий.....	107-108
Приложение М. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации.....	109-117
Приложение Н. Согласование документации по планировке территории.....	118-119
Приложение П. Обоснование отнесения объекта к объектам федерального значения и отсутствие необходимости внесения объекта в схему территориального планирования.....	120-129
Приложение Р. Каталог координат характерных точек границ охранных зон, подлежащих установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов.....	130-133
Приложение С. Каталог координат характерных точек границ охранных зон, подлежащих установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	133

Раздел 1. Исходная разрешительная документация

Основанием для разработки документации по планировке территории являются:

1. Приказ АО «Транснефть – Сибирь» №569 от 08.04.2026г. «О подготовке документации по планировке территории»;
2. Сведения Государственного земельного кадастра в виде кадастровых планов территории и выписок из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости;
3. Технические условия от эксплуатирующих организаций для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства.
4. Письмо администрации Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №08-02-376/4 от 18.04.2024 г.
5. Письмо Минприроды России №15-47-3859 от 04.02.2025г.
6. Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №8048-ООПТ от 27.02.2025г.
7. Письмо Департамента по недропользованию по Уральскому Федеральному округу №934 от 24.04.2024г.
8. Письмо ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №23-Исх-867 от 28.02.2025г.
9. Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №24-2230 от 07.05.2024г.
10. Градостроительный кодекс Российской Федерации.
11. Земельный кодекс Российской Федерации.
12. Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. N 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов» (с изменениями на 28.11.2023г.).

Раздел 2. Обоснование размещения проектируемого объекта

Описание природно-климатических условий территории

Климатическая характеристика района работ составлена по данным наблюдений ближайшей репрезентативной метеостанции (м. ст.) Нижневартонск, расположенной по радиусу в 26 км западнее от наиболее удаленного участка проектируемого объекта. Недостающие климатические характеристики приведены по метеостанции Александровское.

Климат района континентальный умеренного пояса с продолжительной очень морозной зимой, с характерными значительными амплитудами годовых и суточных температур. Переходные сезоны-короткие, с поздними весенними и ранними осенними заморозками.

Лето-короткое и умеренно теплое. Увлажнение достаточное, большая часть осадков выпадает в теплый период года.

Участок работ относится к I (Д) климатическому району и ко второй (нормальной) зоне влажности.

Среднегодовая температура воздуха минус 2,0 °С, среднемесячная температура наиболее холодного месяца – января минус 21,4 °С, а самого жаркого июля – плюс 17,9 °С. Абсолютный минимум температуры воздуха – минус 53,1 °С, абсолютный максимум – плюс 35,1 °С. Средняя дата первого заморозка осенью – 14 сентября. Средняя дата последнего заморозка весной – 30 мая. Средняя продолжительность безморозного периода в среднем составляет 107 день, средняя продолжительность устойчивых морозов 194 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 65 см, наибольшая – 137 см.

В течение года в районе изысканий преобладают западные ветра. Средняя годовая скорость ветра равна 3,6 м/с. Средние месячные скорости ветра изменяются от 3,1 м/с до 4,0 м/с. В районе изысканий наибольшее число дней с сильным ветром с учетом порыва (>15 м/с) может достигать 38. Максимальная измеренная скорость ветра составила – 24 м/с, порыв ветра 28 м/с.

Среднее годовое парциальное давление содержащегося в воздухе водяного пара составляет 6.1 гПа. Наименьших значений достигает зимой до 1,3 гПа, наибольших – в июле, до 14,7 гПа. Наиболее высокая относительная влажность воздуха наблюдается осенью, наименьшая в конце весны. Средняя годовая относительная влажность воздуха в районе изысканий составляет 78 %.

Среднее годовое количество осадков, выпадающих на рассматриваемой территории, составляет 540 мм. В годовом ходе осадков минимум наблюдается в феврале (20 мм), максимум приходится на август (82 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 (май – сентябрь) выпадает 60 % от годовой суммы осадков. В среднем за год выпадает 57 % 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 193. Максимальной величины снежный покров достигает в марте. Максимальное значений высоты снежного покрова по постоянной рейке составляет 105 см. Максимальное значений высоты снежного покрова по снегосъемкам в лесу на последний день декады составляет 120 см.

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

Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта

Для СМР на МН размеры земельных участков, отводимых в краткосрочное и долгосрочное пользование, для размещения временного строительного хозяйства и зоны производства работ приняты в соответствии с требованиями СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» применительно к одиночному трубопроводу диаметром 1020 мм:

- на землях несельскохозяйственного назначения, или непригодных для сельского хозяйства, и землях государственного лесного фонда принята полоса шириной не более 28 метров;

- на землях сельскохозяйственного назначения худшего качества (при снятии и восстановлении плодородного слоя) принята полоса шириной не более 39 метров.

Ширина полосы отвода для кабеля ЭХЗ (кабель электрохимической защиты), составляет 6 м.

Проектируемая охранный зона кабеля ЭХЗ (кабель электрохимической защиты) – ширина 1 м от оси кабеля, установлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 160 от 24.02.2009 г.

Ширина полосы отвода для производства работ по установке знаков; по установке контрольно-измерительных пунктов (КИП); по устройству постоянного переезда, определяется исходя из технологии производства работ.

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

Данным проектом не предусмотрено размещение линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

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

Плотность и параметры застройки в отношении проектируемой территории не устанавливаются.

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

Проектируемый федеральный объект: «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция», в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.02.2012 г. № 162-р (в редакции Распоряжения Правительства РФ от 14 ноября 2024 года №3247-р) «Об утверждении перечней видов объектов федерального значения, подлежащих отображению на схемах территориального планирования Российской Федерации», не входит в перечень видов объектов федерального значения, подлежащих отображению на схемах территориального планирования Российской Федерации в области

федерального транспорта, так как основные характеристики (пропускная способность) не меняются, реконструкция осуществляется в границах соответствующего муниципального образования, на территории которого расположен проектируемый объект.

Изменения, внесенные реконструкцией объекта, рекомендуется внести в:

- Генеральный план городского поселения Излучинск, утвержденный решением Думы Нижневартковского района от 22.05.2007 № 63 (в редакции решения Думы Нижневартковского района № 44 от 15.05.2009г. «О внесении изменений в приложение к решению Думы района от 22.05.2007 № 63 «Об утверждении генерального плана городского поселения Излучинск»).
- Правила землепользования и застройки городского поселения Излучинск Нижневартковского района от 02.03.2022 № 355 (в редакции Постановления администрации Нижневартковского района № 1051 от 11.08.2025 "О внесении изменений в приложение к постановлению администрации района от 02.03.2022 № 355 "Об утверждении Правил землепользования и застройки городского поселения Излучинск").

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

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Таблица 1 - Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

№№ п/п	Местополо- жение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примеч ание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Проектируемый нефтепровод «Самотлор -Александровское» DN1000 Участок 1 (рез.нитка)										
Пересечения не встречены										
Проектируемый нефтепровод «Самотлор -Александровское» DN1000 Участок 2 (рез.нитка)										
1	0,03	0	33,56	МН Самотлор- Александровское о.н.	Действ.	1,30	сталь 1020	62	636760, г. Томск, СП Александровское 320/620, АО «Транснефть – Сибирь», Нижневартовское УМН, НПС Александровская ЛАЭС, Заместитель начальника ЛАЭС Найгайзер Сергей Иванович тел. (6116)5240	ТУ не требуют ся
2	0,21	2	11,34	МН Самотлор- Александровское о.н.	Действ.	1,90	сталь 1020	16	636760, г. Томск, СП Александровское 320/620, АО «Транснефть –	ТУ не требуют ся

№№ п/п	Местополо- жение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примеч ание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									Сибирь», Нижневартовское УМН, НПС Александровская ЛАЭС, Заместитель начальника ЛАЭС Найгайзер Сергей Иванович тел. (6116)5240	
3	0,23	2	27,52	Нефтепровод	Действ.	2,50	сталь 273	90	628606 РФ, ХМАО – Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4. Заместитель генерального директора по производству-Главный инженер И.А. Мухутдинов приемная тел. +7(3466)-62-20-24 E-mail: office@smn.rosneft.ru Каглян Константин Владимирович Заместитель начальника УЭТ-ГИ АО «Самотлорнефтегаз» тел. раб.: 8 3466 (67-42- 42) – вн.2128 тел. сот.: 8 912-939-83- 82.	-
4	1,14	14	8,83	МН Самотлор- Александровское о.н.	Действ.	1,00	сталь 1020	2	636760, г. Томск, СП Александровское 320/620, АО «Транснефть – Сибирь»,	ТУ не требуют ся

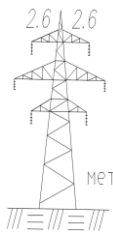
№№ п/п	Местополо- жение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примеч ание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									Нижневартовское УМН, НПС Александровская ЛАЭС, Заместитель начальника ЛАЭС Найгайзер Сергей Иванович тел. (6116)5240	
5	2,44	24	43,38	МН Самотлор- Александровское о.н.	Действ.	1,50	сталь 1020	3	636760, г. Томск, СП Александровское 320/620, АО «Транснефть – Сибирь», Нижневартовское УМН, НПС Александровская ЛАЭС, Заместитель начальника ЛАЭС Найгайзер Сергей Иванович тел. (6116)5240	ТУ не требуют ся
6	2,54	25	41,15	МН Самотлор- Александровское о.н.	Действ.	1,00	сталь 1020	4	636760, г. Томск, СП Александровское 320/620, АО «Транснефть – Сибирь», Нижневартовское УМН, НПС Александровская ЛАЭС, Заместитель начальника ЛАЭС Найгайзер Сергей Иванович тел. (6116)5240	ТУ не требуют ся
7	2,75	27	54,20	МН Самотлор- Александровское о.н.	Действ.	1,40	сталь 1020	1	636760, г. Томск, СП Александровское 320/620, АО «Транснефть –	ТУ не требуют ся

№№ п/п	Местополо- жение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примеч ание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									Сибирь», Нижневартовское УМН, НПС Александровская ЛАЭС, Заместитель начальника ЛАЭС Найгайзер Сергей Иванович тел. (6116)5240	
Демонтируемый участок «Самотлор -Александровское» DN1000 Участок 1 (рез.нитка)										
Пересечения не встречены										
Демонтируемый нефтепровод «Самотлор -Александровское» DN1000 Участок 2 (рез.нитка)										
1	0,18	1	80,85	Нефтепровод	Действ.	2,70	сталь 273	69	628606 РФ, ХМАО – Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4. Заместитель генерального директора по производству-Главный инженер И.А. Мухутдинов приемная тел. +7(3466)-62-20-24 E-mail: office@smn.rosneft.ru Каглян Константин Владимирович Заместитель начальника УЭТ-ГИ АО «Самотлорнефтегаз» тел. раб.: 8 3466 (67-42- 42) – вн.2128 тел. сот.: 8 912-939-83-	-

№№ п/п	Местополо- жение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примеч ание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									82.	

Таблица 2 - Ведомость пересечения с надземными коммуникациями

№ п/ п	Место положе- ние по трассе нефтепр овода, км	Пикет	Плюсо вка	Наиме новани е линии, напряж ение	Число пересека- емых проводов, шт	Схемы располож ения проводов	Угол пересече ния, градусы	Высота и род опор	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Высота проводов			Владелец, адрес, телефон, факс	Дата и темпера тура воздуха
											верхний				
											нижний				
											левый	правый	левый столб		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

1	0,25	2	49,86	ВЛ-6кВ Ф-5 ПС- 35/6кВ К-4515, ВЛ-6кВ Ф-20 ПС- 35/6кВ К-4515	6		77	№10 h=26.38 мет. №11 h=26.42 мет.	65	196	hв.пр.= 20.43 hн.пр.= 14.15	hв.пр.=20. 47 hн.пр.=14. 19	hн.пр.= 9.5	628606 РФ, ХМАО – Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4. Заместитель генерального директора по производству- Главный инженер И.А. Мухутдинов приемная тел. +7(3466)-62-20-24 Е-mail: office@smn.rosneft. ru Каглян Константин Владимирович Заместитель начальника УЭТ- ГИ АО «Самотлорнефте- газ» тел. раб.: 8 3466 (67-42-42) – вн.2128 тел. сот.: 8 912- 939-83-82.	11.04.20 25 t=+5°C
№ п/ п	Местоположение по трассе нефтепровода, км	Пикет	Плюсовка	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт	Схемы расположения проводов	Угол пересечения, градусы	Высота и род опор	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Высота проводов			Владелец, адрес, телефон, факс	Дата и температура воздуха
											верхний				
									левый	правый	левый столб	правый столб	точка пересечения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

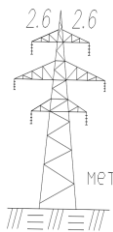
1	0,20	2	4,12	ВЛ-6кВ Ф-5 ПС- 35/6кВ К-4515, ВЛ-6кВ Ф-20 ПС- 35/6кВ К-4515	6		77	№10 h=26.38 мет. №11 h=26.42 мет.	49	213	хв.пр.= 20.43 хн.пр.= 14.15	хв.пр.=20. 47 хн.пр.=14. 19	хн.пр.= 9.5	628606 РФ, ХМАО – Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4. Заместитель генерального директора по производству- Главный инженер И.А. Мухутдинов приемная тел. +7(3466)-62-20-24 Е-mail: office@smn.rosneft. ru Каглян Константин Владимирович Заместитель начальника УЭТ- ГИ АО «Самотлорнефте- газ» тел. раб.: 8 3466 (67-42-42) – вн.2128 тел. сот.: 8 912- 939-83-82.	11.04.20 25 t=+5°C
---	------	---	------	--	---	---	----	--	----	-----	--------------------------------------	--------------------------------------	----------------	--	--------------------------

Таблица 3 - Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми наземными ОКС (категорированными автомобильными дорогами), существующими и строящимися

№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюска	Наименование дороги	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой нефтепровода	Категория дороги	Угол пересечения, градусы	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование дороги	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой нефтепровода	Категория дороги	Угол пересечения, градусы	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Проектируемый нефтепровод «Самотлор -Александровское» DN1000 Участок 1 (рез.нитка)											
Пересечения отсутствуют											
Проектируемый нефтепровод «Самотлор -Александровское» DN1000 Участок 2 (рез.нитка)											
Пересечения отсутствуют											
Демонтируемый участок «Самотлор -Александровское» DN1000 Участок 1 (рез.нитка)											
Пересечения отсутствуют											
Демонтируемый нефтепровод «Самотлор -Александровское» DN1000 Участок 2 (рез.нитка)											
Пересечения отсутствуют											

Таблица 4 - Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами

Наименование водотока	ПК	Координаты входа трубопровода в озеро WGS	Координаты выхода трубопровода из озера WGS	Координаты центра пересечения озера WGS	Характер действия водотока	Отметка уровня воды, м БС-77 / дата	Ширина, м	Максимальная глубина, м	Средняя скорость течения, м/с	Ширина в среднюю межень, м	Глубина в среднюю межень, м	Полная площадь водного зеркала водоема, км ²	Расход обеспеченностью 1%, м ³ /с	Расход обеспеченностью 2%, м ³ /с	Расход обеспеченностью 10%, м ³ /с	Уровень обеспеченностью 1%, м БС-77	Уровень обеспеченностью 2%, м БС-77	Уровень обеспеченностью 10%, м БС-77	Ширина поймы при УВВ 10% (левобережной/правобережной), м	Минимальная отметка дна русла по створу, м БС-77	Минимальная отметка профиля предельного размыва по створу, м БС-77	Тип и направленность руслового процесса	Хоз. использование рек. Наличие гидротехнических водопропускных сооружений	Наличие опасных процессов (наледи, если)	Группа сложности перехода	Судоподходность на участке перехода	Куда впадает, с какого берега
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	28
Проектируемый МН участок 2																											
пойменное озеро	4+43.89	N60°55'48.55" E76°54'50.72"	N60°55'47.98" E76°54'54.19"	N60°55'48" E76°54'53"	О, П	37.20 / 04.04.25	55.06	0.86	–	–	–	0,025	–	–	–	42,17	41,87	40,83	ПК0 - ПК1+15.87; ПК1+46.70 - ПК35+21.83	36.34	35.84	–	–	–	І/БО	нет	–
пойменное озеро	5+39.79	N60°55'47.32" E76°54'58.26"	N60°55'47.11" E76°54'59.58"	N60°55'47" E76°54'59"	О, В	37.21 / 04.04.25	21.04	0.35	–	–	–	0,0005	–	–	–	42,17	41,87	40,83		36.86	36.36	–	–	–	І/БО	нет	–
пойменное озеро	9+41.84	N60°55'44.43" E76°55'24.02"	N60°55'44.36" E76°55'24.86"	N60°55'44" E76°55'25"	О, В	37.07 / 04.04.25	21.39	0.37	–	–	–	0,001	–	–	–	42,17	41,87	40,83		36.70	36.20	–	–	–	І/БО	нет	–
пойменное озеро	22+37.87	N60°55'40.35" E76°56'47.8	N60°55'40.78" E76°56'50.7	N60°55'41" E76°56'4	О, П	38.17 / 04.04.25	44.78	0.60	–	–	–	0,022	–	–	–	42,17	41,87	40,83		37.57	37.07	–	–	–	І/БО	нет	–

Наименование водотока	ПК	Координаты входа трубопровода в озеро WGS	Координаты выхода трубопровода из озера WGS	Координаты центра пересечения озера WGS	Характер действия водотока	Отметка уровня воды, м БС-77 / дата	Ширина, м	Максимальная глубина, м	Средняя скорость течения, м/с	Ширина в среднем межен, м	Глубина в среднем межен, м	Полная площадь водного зеркала водоема, км ²	Расход обеспеченностью 1%, м ³ /с	Расход обеспеченностью 2%, м ³ /с	Расход обеспеченностью 10%, м ³ /с	Уровень обеспеченностью 1%, м БС-77	Уровень обеспеченностью 2%, м БС-77	Уровень обеспеченностью 10%, м БС-77	Ширина поймы при УВВ 10% (левобережной/правобережной), м	Минимальная отметка дна русла по створу, м БС-77	Минимальная отметка профиля предельного размыва по створу, м БС-77	Тип и направленность руслового процесса	Хоз. использование рек. Наличие гидротехнических водопропускных сооружений	Наличие опасных процессов (напеди, сели)	Группа сложности перехода	Судопходность на участке перехода	Куда впадает, с какого берега
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	28
		6"	0"	9"																							
пойменное озеро	23+87.44	N60°55'41.86" E76°56'58.06"	N60°55'42.42" E76°57'01.76"	N60°55'42" E76°56'60"	О, П	36.73 / 04.04.25	58.38	2.00	–	–	–	0,145	–	–	–	42,17	41,87	40,83		34.73	34.23	–	–	–	И/БО	нет	–
Демонтируемый МН участок 2																											
пойменное озеро	3+91.44	N60°55'48.93" E76°54'51.88"	N60°55'48.69" E76°54'53.34"	N60°55'48" E76°54'53"	О, П	37.20 / 04.04.25	23.19	0.04	–	–	–	0,025	–	–	–	42,17	41,87	40,83	ПК0 - ПК0+60.95; ПК0+94.20 - ПК35+21.83	37.16	–	–	–	–	И/БО	нет	–
пойменное озеро	19+39.98	N60°55'40.42" E76°56'33.26"	N60°55'40.42" E76°56'33.72"	N60°55'40" E76°56'33"	О, В	38.42 / 04.04.25	6.76	0.42	–	–	–	0,003	–	–	–	42,17	41,87	40,83		38.00	–	–	–	–	И/БО	нет	–
пойменное озеро	21+74.40	N60°55'40.96" E76°56'47.52"	N60°55'41.26" E76°56'50.10"	N60°55'41" E76°56'49"	О, П	38.17 / 04.04.25	39.93	0.57	–	–	–	0,022	–	–	–	42,17	41,87	40,83		37.64	–	–	–	–	И/БО	нет	–

Наименование водотока	ПК	Координаты входа трубопровода в озеро WGS	Координаты выхода трубопровода из озера WGS	Координаты центра пересечения озера WGS	Характер действия водотока	Отметка уровня воды, м БС-77 / дата	Ширина, м	Максимальная глубина, м	Средняя скорость течения, м/с	Ширина в среднюю межень, м	Глубина в среднюю межень, м	Полная площадь водного зеркала водоема, км ²	Расход обеспеченностью 1%, м ³ /с	Расход обеспеченностью 2%, м ³ /с	Расход обеспеченностью 10%, м ³ /с	Уровень обеспеченностью 1%, м БС-77	Уровень обеспеченностью 2%, м БС-77	Уровень обеспеченностью 10%, м БС-77	Ширина поймы при УВВ 10% (левобережной/правобережной), м	Минимальная отметка дна русла по створу, м БС-77	Минимальная отметка профиля предельного размыва по створу, м БС-77	Тип и направленность руслового процесса	Хоз. использование рек. Наличие гидротехнических, водопропускных сооружений	Наличие опасных процессов (навали, сели)	Группа сложности перехода	Судолходность на участке перехода	Кула впадает, с какого берега
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	28
пойменное озеро	23+43.64	N60°55'42.43" E76°56'57.80"	N60°55'42.89" E76°57'01.00"	N60°55'42" E76°56'60"	О, П	36.73 / 04.04.25	50.13	0.61	–	–	–	0,145	–	–	–	42,17	41,87	40,83		36.12	–	–	–	–	І/БО	нет	–

Примечания:

1. Названия водотоков приводятся в соответствии Государственным водным реестром, изданием «Гидрологическая изученность». При отсутствии водотока в указанных источниках, его название принимается согласно крупномасштабных топографических карт;
2. В графе 6 сокращения: «В» - временный водоток, «П» - постоянный водоток (для периода летне-осенней межени); «О» - озеро; «Т» - водоём, водоток или скопление воды в выемке на поверхности земли техногенного происхождения.
3. В графах 3-4, 7-10, 13 указаны характеристики водных объектов по створу трассы на период производства полевых работ;
4. В графах 17-19 указаны уровни на р. Вах;

В графе 26 группа сложности перехода через водоток указана: в числителе согласно приложения Д.1 СП 482.1325800.2020, в знаменателе согласно т. 6.3 РД-91.200.00-КТН-189-17; БО – без обустройства подводного перехода.

Раздел 5. Состав материалов и результаты инженерных изысканий

Отчет по результатам инженерных изысканий состоит из 4 томов (данный отчет представлен на электронном носителе в 1 экз.):

- технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий.

Инженерные изыскания выполнены филиалом «Тюменьгипротрубопровод».

Право на производство инженерных изысканий предоставлено выписками из реестра членов саморегулируемой организации №7710022410-20250310-1201 от 10.03.2025 г, №7710022410-20250407-0927 от 07.04.2025 г, №7710022410-20250507-0933 от 07.05.2025 г., №7710022410-20250605-0920 от 05.06.2025 г.

Филиал имеет лицензию на осуществление работ, связанных с использованием сведений составляющих государственную тайну, регистрационный номер 805 от 28 июня 2021 г. сертификат системы менеджмента качества, регистрационный номер 318125 QM15 от 05.09.2022 г.

Основанием для производства работ послужили:

- договор подряда № ГТП-278-2021-ДС3649 от 12.01.2025 г.;
- задание на выполнение инженерных изысканий ТЗ-75.200.00-ОГТП-348-24, утвержденное главным инженером АО «Транснефть-Сибирь» М.В. Кононовым от 02.04.2025 г.;
- дополнение №1 в задании на выполнение инженерных изысканий;
- программа выполнения инженерных изысканий, согласованная главным инженером АО «Транснефть-Сибирь» М.В. Кононовым от 23.04.2025 г.

Цель инженерно-геодезических изысканий: получение топографо-геодезических материалов и данных, позволяющих совместно с данными других видов инженерных изысканий, комплексно оценить природные и техногенные условия территории строительства и достаточность для подготовки документации по планировке территории и для принятия проектных решений по объекту.

Задачи инженерно-геодезических изысканий:

Для подготовки документации по планировке территории:

- получение материалов о природных условиях территории, в отношении которой осуществляется подготовка такой документации, и факторах техногенного воздействия на окружающую среду, прогнозов их изменения для обеспечения рационального и безопасного использования указанной территории;
- получение материалов, необходимых для установления границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, уточнения их предельных параметров, установления границ земельных участков;
- получение материалов, необходимых для обоснования проведения мероприятий по организации поверхностного стока вод, частичному или полному осушению территории и других подобных мероприятий, инженерной защите и благоустройству территории.

Полевые инженерно-геодезические изыскания на участке выполнены изыскательской бригадой с 28.03.2025 г. по 11.04.2025 г.

Окончательная обработка результатов полевых инженерно-геодезических материалов выполнена специалистами отдела камеральных работ с 02.06.2025 г. по 07.07.2025 г.

Инженерно-геологические изыскания выполнены в период с марта по июль 2025 г.

Целью инженерно-геологических изысканий являлось изучение инженерно-геологических условий участка изысканий, получение необходимых и достаточных исходных материалов для

подготовки проектной и рабочей документации, включая конструктивные решения, производство земляных работ, охрану геологической среды.

В задачи изысканий входило: изучение генезиса, состава, свойств, мощности и условий залегания грунтов и их строения; выявление и установление неблагоприятных физико-геологических процессов и явлений; изучение физико-механических, коррозионных свойств грунтов, химического состава и степени агрессивности подземных вод.

Полевые опытные работы: марте 2025 г выполнено статическое зондирование грунтов.

Камеральная обработка материалов полевых, лабораторных работ и составление отчета выполнены в мае-июле 2025 г

Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнялись с целью изучения климатических условий и гидрологического режима территории, с детальностью, необходимой и достаточной для принятия проектных решений, разработки проектной документации, обеспечения строительства и эксплуатации сооружений. Изучению при инженерно-гидрометеорологических изысканиях подлежали: климатические условия и отдельные метеорологические характеристики; опасные гидрометеорологические процессы и явления; гидрологический режим рек, оценка способности ее оказывать влияние на объекты проектирования, расположенные в ее пойме и русле.

В задачи изысканий инженерно-гидрометеорологические изысканий входит: определение воздействия водных объектов на проектируемые сооружения, уточнение мест размещения площадочного объекта; выбор конструкций сооружений и определение их основных характеристик исходя из климатических параметров района строительства.

Полевые работы выполнялись в июне 2025 года. Камеральные выполнялись в июле 2025 года.

Инженерно-экологические изыскания 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 строительству.

Полевые работы выполнены специалистами отдела экологических изысканий филиала «Тюменьгипротрубопровод» в апреле 2025 г. Дополнительный выезд в благоприятный период был выполнен в июле 2025 г. Окончательная обработка материалов изысканий выполнена в июле 2025 г.

Приложение А
Приказ АО «Транснефть – Сибирь» № 569 от 08.04.2026 г. «О подготовке документации по планировке территории»



ПРИКАЗ

Дата: 08.04.2026

Тюмень

№ 569

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: «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция».

2. Утвердить задание на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения: «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция» согласно приложению №1.

3. Признать требования Технического задания на выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту: «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км



(пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневарттовское УМН. Реконструкция» 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 «08» апреля 2026г. №569

ЗАДАНИЕ

на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения
«Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма).
Нижневартовское УМН. Реконструкция»

№ 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 08.04.2026г. №569 «О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция»
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: «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция»
5.2	Наименование планируемых	Реконструкция

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	работ в отношении проектируемого объекта (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>	Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма) Пропускная способность до 70 млн. тонн в год; диаметр 1000 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, городское поселение Излучинск Нижневартовский район. Наименование муниципальных образований будет уточнено по результатам разработки документации по планировке территории. Сведения о категориях земель и наличии особо охраняемых природных территорий и/или объектах 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
10	Основная часть проекта планировки территории	

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
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»	Наименование, назначение и основные характеристики (класс, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) планируемых для размещения линейных объектов. Сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейного(ых) объекта(ов). 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. Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта. Перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (далее – ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения: предельное количество этажей и/или предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов. 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. 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. 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: а) требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов; б) требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов; в) требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов,

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		влияющим на их внешний облик и/или на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения; 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; д) информации о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; е) информации о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды; 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; и) характеристики планируемого развития территории, включая: - сведения о территориях общего пользования в случае их образования; - сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов). Приложения: - перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов; - перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
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. На чертеже красных линий отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии; в) номера характерных точек красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		описания красных линий; г) пояснительные надписи, содержащие информацию о видах территорий общего пользования, для которых установлены и/или устанавливаются красные линии. Приложение – перечень координат характерных точек красных линий в форме таблицы. На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; 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; в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон. На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. В случае если в связи с реконструкцией линейных объектов 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	Проект планировки территории должен быть представлен в виде чертежа (чертежей), выполненного на цифровом топографическом плане. Чертеж проекта планировки

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		территории выполняется в масштабах 1:500, 1:1 000, 1:2 000, 1:5 000 на листах формата А2, А3 и/или А4. 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
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»	В разделе отражаются следующие сведения: а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории; б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов; в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов. 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

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		в соответствии с законодательством не допускается изъятие земельных участков
11.1.3	Раздел 3 «Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки» <i>(Раздел включается в документацию только при выявленной необходимости внесения изменений в ранее утвержденную градостроительную документацию)</i>	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)
11.1.4	Раздел 4 «Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства»	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. 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. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т. д.). В ведомостях указывается необходимость получения технических условий для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства, а также сведения об их наличии/отсутствии
11.1.5	Раздел 5 «Состав материалов и результаты инженерных изысканий»	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. Текстовая часть содержит следующие материалы: а) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории; б) документы, подтверждающие соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 ст. 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации; 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

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		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. 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)
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	Представляются в масштабе 1:500 – 1:5 000 (за исключением чертежей в отношении которых настоящим заданием предусмотрены иные требования к масштабу). Графическая часть включает в себя: а) схему расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и/или предназначенных для размещения линейных объектов); б) схему использования территории в период подготовки проекта планировки территории; в) схему организации улично-дорожной сети и движения транспорта; г) схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (в случаях размещения объектов капитального строительства, не являющихся линейными); д) схему границ территорий объектов культурного наследия; е) схему границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств; 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.); и) схему конструктивных и планировочных решений. Если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе отражается схема сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства. Иные материалы в графической форме для обоснования положений о планировке территории

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
11.2.2	Требования к содержанию графических материалов по обоснованию проектов планировки территории	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: 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; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; 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. Также указывается информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд; е) контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и/или демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов; 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. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		размещение автомобильных дорог и/или железнодорожного транспорта. На этой схеме отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) категории улиц и дорог; д) линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов; е) остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта; 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 проектирования; и) хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных; к) основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях; - направления движения наземного общественного пассажирского транспорта; л) иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории. 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). Допускается отображение соответствующей информации на одной или нескольких схемах в зависимости от обеспечения читаемости линий и условных обозначений. На этой схеме отображаются: а) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; в) существующие и директивные (проектные) отметки –

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		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; г) проектные продольные уклоны, направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном; д) горизонтали, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий; 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. Схема границ территорий объектов культурного наследия разрабатывается при наличии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется 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: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации; д) границы территорий выявленных объектов культурного наследия. 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: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		г) границы зон с особыми условиями использования территорий: - установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации; - подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов; - 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. д) границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств. На схеме границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т. д.), отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; 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). На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и/или километровых отметок; 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. Если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе на схеме сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		отображается: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) зоны различного функционального назначения в соответствии с документами территориального планирования; д) варианты прохождения трассы; е) границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка 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	Текстовая часть проекта межевания территории должна содержать: а) перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы, содержащий следующие сведения: - условные номера образуемых земельных участков; - номера характерных точек образуемых земельных участков; - кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки; - площадь образуемых земельных участков; - способы образования земельных участков; - сведения об отнесении (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования; - 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); - 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); б) перечень кадастровых номеров существующих земельных

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		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 земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости) в форме таблицы; 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; 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; 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. Приложения: - перечень координат характерных точек образуемых земельных участков в форме таблицы; - перечень координат характерных точек частей участков лесного фонда, входящих в границы планируемого к установлению публичного сервитута; - перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута
12.2	Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть	
12.2.1	Требования к чертежам межевания территории	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. Для подготовки документации по планировке территории в отношении территории в границах населенных пунктов должен использоваться масштаб 1:500 или 1:1 000.

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		На чертежах межевания должна быть отображена следующая информация: а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры; 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; в) линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений; 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; д) границы земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек; е) границы публичного сервитута, планируемого к установлению с цветовой индикацией земельных участков лесного фонда, входящих в границы публичного сервитута
12.3	Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания. Пояснительная записка	
12.3.1	Пояснительная записка	Пояснительная записка содержит: 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; б) обоснование способа образования земельного участка; в) обоснование определения размеров образуемого земельного участка; г) обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации
12.4	Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания. Графическая часть	
12.4.1	Требования к составу чертежей	Графическая часть материалов по обоснованию проекта межевания территории включает в себя чертежи, на которых отображаются: а) границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов, в которых расположена территория, применительно к которой готовится проект межевания; б) границы существующих земельных участков; в) границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации; г) границы публичных сервитутов, подлежащих

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации; д) границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации; е) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов; 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; и) местоположение существующих объектов капитального строительства; к) границы особо охраняемых природных территорий; 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; м) границы лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов
13	Требования к форматам предоставления данных в электронном виде	
13.1	Общие требования	Электронная версия записывается на диске CD/DVD. Данные электронной версии должны находиться в папке, названной по наименованию организации-заказчика. На упаковке CD/DVD или на диске печатным способом или маркером должна быть нанесена следующая информация: а) исполнитель – организационно-правовая форма «наименование» б) заказчик – организационно-правовая форма «наименование» в) название объекта (описание территории в отношении которой разрабатывается проект планировки). Наклеивание бумаги на диск недопустимо. При записи на CD/DVD диск должна быть закрыта мультисессия для обеспечения невозможности проведения на диск дополнительной записи. Использование архиваторов (.zip, .rar и т. д.) при записи материалов на носители не допускается
13.2	Оформление электронной версии	
13.2.1	Требования к оформлению графических материалов	Подготовка графической части документации по планировке территории осуществляется в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Графические материалы представляются в формате, позволяющем осуществить ее размещение в государственной

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		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). Информация, представленная на чертежах, должна быть выполнена на топографической основе в масштабе, соответствующем техническому заданию
13.2.2	Требования к оформлению приложений	Документы, находящиеся в разделе Приложения должны быть хорошо читаемы, реквизиты должны позволять идентифицировать документ. Первым листом раздела должен быть перечень приложений, включенных в раздел
13.2.3	Требования к геоинформационным слоям	Для внесения сведений в государственную информационную систему обеспечения градостроительной деятельности (ГИСОГД) графические материалы представляются в виде файлов формата: - SHP (файл ESRI), и/или - MIF/MID, и/или - TAB (файл MapInfo). 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). Вместе с файлом необходимо предоставить файлы метаданных. При этом в тексте атрибутов геоинформационных слоев должна использоваться кодировка UTF-8. Информация должна быть предоставлена в системе координат WGS84 (EPSG 4326). Геоинформационные слои должны обеспечивать описание следующих видов геометрических объектов: - точки; - линии; - полигоны; - текст. Каждой записи в геоинформационном слое должен соответствовать один и только один топологически корректный объект. Не допускается включение в любой из слоев объектов типа «точка», «линия», «многоугольник», «текст». Исправление границ в геоинформационных слоях запрещается. 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

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		графических материалах. Указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждение орган – Минэнерго России
13.3	Требования к структуре размещения файлов в электронной версии	\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. \Том_2: Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть. \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). \Том_4: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Чертежи и схемы материалов по обоснованию проекта планировки территории. \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. \Том_6: Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть. Чертеж или чертежи межевания территории. \Том_7: Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка. \Том_8: Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Чертежи материалов по обоснованию проекта межевания территории. Каталог \Геоинформационные слои Подкаталог\ППТ:

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		Ось проектируемого объекта; Границы планируемых элементов планировочной структуры Красные линии; Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с нормами отвода; Объекты инженерной и транспортной инфраструктуры; Линии связи; Дороги, улицы, проезды; Границы зон планируемого размещения объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, иных объектов капитального строительства; Подкаталог \ПМТ: Линии отступа от красных линий в целях определения допустимого размещения зданий, строений, сооружений; Границы застроенных земельных участков, в том числе границ земельных участков, на которых расположены линейные объекты; Границы формируемых земельных участков, планируемых для предоставления физическим и юридическим лицам для строительства; Границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства федерального, регионального и местного значения; Границы зон действия публичных сервитутов; Границы зон с особыми условиями использования территории.
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 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. Документация по планировке территории направляется в уполномоченный орган на электронном носителе в формате, позволяющем осуществить ее размещение в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности. На листе утверждения (тома 1, 2, 5 и 6) в правом верхнем углу печатается гриф:

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		«Утверждено приказом Минэнерго России от «__» _____ 20__ г. №____» 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
15	Перечень материалов, предоставляемых Заказчику, требования к документальному оформлению	Отдельные требования по предоставлению результатов работ по подготовке документации по планировке территории (ДПТ) в адрес Заказчика: 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. Набор представленных файлов должен обеспечивать корректную загрузку данных в геоинформационные системы и минимально должен составлять файлы с расширением: – *.shp, *.dbf, *.shx, *.prj для формата ESRI Shapefile; – *.mif, *.mid для формата MapInfo MIF/MID. 2. Перечень слоев, подлежащих размещению в разделе "КИС ГИС ТН": 1) границы зон действия планируемых к установлению публичных сервитутов ГЗРО (ФОИВ) (dpt_Servitut_GZRO_a); 2) границы зон действия планируемых к установлению публичных сервитутов ВЗИС (ОМС) (dpt_Servitut_VZIS_a); 3) граница территории ПМТ (dpt_PMT_a); 4) границы образуемых земельных участков и частей земельных участков (dpt_ZUPMT_a); 5) границы земельных участков, не требующих кадастровых работ (dpt_ZU_provided_a); 6) сведения ЕГРН (КПТ) о границах земельных участков (egrn_ZUKPT_a). 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. 3. Каждый геоинформационный слой должен быть подготовлен: – в системе координат Web Mercator (Auxiliary Sphere) WGS84 (EPSG: 3857), в случае отсутствия такой технической возможности в WGS84 (EPSG: 4326); – в местной системе координат (МСК), используемой для ведения ЕГРН в регионе проектирования. В случае разработки документации по проекту в различных местных системах координат вследствие значительного

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		территориального охвата, для каждого слоя формируется 2 и более набора файлов в соответствующих системах координат (для каждого субъекта РФ). Наличие системы координат в метаданных геоинформационных слоев обязательно. 4. Геоинформационные слои должны содержать строго один тип объектов по характеру пространственной локализации (точка, линия или полигон). Геоинформационные слои должны иметь заполненную таблицу атрибутов согласно Приложению 1 к настоящему Техническому заданию. 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.). 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. 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. 5. Слои "Границы образуемых земельных участков и частей земельных участков" (dpt_ZUPMT_a) и "Границы земельных 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. 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
16	Требования к гарантийным обязательствам	Срок действия определяется контрактными обязательствами. 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.

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 Б.

Технические условия от эксплуатирующих организаций для реализации пересечений с другими объектами строительства



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»
(АО «Самотлорнефтегаз»)

Почтовый / Юридический адрес: 628606, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина, 4
Телефон: (3466) 62-20-24, факс: (3466) 62-21-99, e-mail: office@smn.rosneft.ru
ОКПО 41248781, ОГРН 1028600940576, ИНН 8603089934 / КПП 997250001

от 25.08.2025 № 76/5 - исх / 0066

на № _____ от _____

**Технические условия
на пересечение и проведение работ в охранной зоне при разработке проектной
документации на замену участка объекта « Магистральный нефтепровод " Самотлор -
Александровское ". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42 км - 47 км
ППМТ р. Вах 42 км (пойма) , Озеро 44 км (пойма / русло) , Озеро 46 км (пойма / русло) ,
пр. Савкина 47 км (пойма) . Нижневартовское УМП. Реконструкция**

1. До начала работ в охранной зоне разработать мероприятия, обеспечивающие безопасный проезд техники в районе производства работ в охранной зоне. Данные мероприятия должны быть отражены в проекте производства работ.

2. Примыкание съезда к автомобильной дороге выполнить в соответствии СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги».

3. При устройстве съезда (примыкания к автомобильной дороге), согласовать местоположение со службами АО «Самотлорнефтегаз» (Управление эксплуатации трубопроводов, служба заместителя главного инженера - главного энергетика, Управление метрологии, автоматизации, связи и информационных технологий).

4. Предусмотреть в проекте производства работ обустройство средствами организации дорожного движения (дорожные знаки и таблички в месте пересечения с автомобильной дорогой, информационными знаками и т.д.) согласно ГОСТ Р 58350-2019 и ГОСТ Р 52289-2019 с привязкой к существующей организации дорожного движения на данном участке автомобильной дороги. Перед началом производства строительно - монтажных работ разработать схему организации дорожного движения и расстановки дорожных знаков (Схема ОДД), согласовать с отделением дорожного надзора ОГИБДД МО МВД «Нижневартовский» и получить «Технические условия» на производство работ в охранной зоне автомобильной дороги в организации, оказывающей услуги по «Содержанию и текущему ремонту автомобильных дорог» на лицензионных участках АО «Самотлорнефтегаз». При производстве работ в темное время суток руководствоваться ОДМ 218.6.19-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ».

5. Выезд гусеничной техники на автодорогу с капитальным покрытием без материалов, защищающих дорожное полотно, запрещен.

6. Стоянка спецтехники и автотранспорта, складирование труб и других материалов на проезжей части и обочинах дороги запрещено.

7. В случае повреждения существующих дорог в процессе производства работ, расходы по ремонту, а также затраты по возмещению потерь несет организация запросившая технические условия.

8. После завершения работ в охранной зоне, выполнить зачистку места производства работ от отходов производства, а также выполнить работы по рекультивации в пределах отвода и придорожной полосы (15 м от кромки проезжей части, согласно СП 34.13330.2021 Автомобильные дороги). В течении суток после завершения работ в полосе отвода автомобильной дороги выполнить демонтаж всех временных технических средств организации дорожного движения согласно ГОСТ Р 50597-2017.

9. Выполненные работы сдать по акту представителям эксплуатирующей организации и отдела по дорожному хозяйству АО «Самотлорнефтегаз».

10. В случае возникновения дефектов на проезжей части, обочинах, земляном полотне (просадок, провалов, размывов и др.), в месте пересечения автодороги с коммуникациями, затраты на их устранение несет эксплуатирующая организация, выдавшая технические условия и принявшая объект после производства работ.

11. Сроки устранения дефектов устанавливаются АО «Самотлорнефтегаз» в соответствии с ГОСТ 50597-2017 «Требования к эксплуатационному состоянию, допустимому по условиям обеспечения безопасности дорожного движения. Методы контроля».

12. Технические условия действительны 12 месяцев со дня выдачи

Исполняющий обязанности
начальника отдела по дорожному хозяйству



С.Н. Захаров

Исп. Захаров С.Н.
Тел.: 625000 доб. 6381



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»
(АО «Самотлорнефтегаз»)

Почтовый / Юридический адрес: 628606, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина, 4
Телефон: (3466) 62-20-24, факс: (3466) 62-21-99, e-mail: office@smn.rosneft.ru
ОКПО 41248781, ОГРН 1028600940576, ИНН 8603089934 / КПП 997250001

от 25.08.2025 № 76/5 - исх / 0066

на № _____ от _____

**Технические условия
на пересечение и проведение работ в охранной зоне при разработке проектной
документации на замену участка объекта « Магистральный нефтепровод " Самотлор -
Александровское ". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42 км - 47 км
ППМТ р. Вах 42 км (пойма) , Озеро 44 км (пойма / русло) , Озеро 46 км (пойма / русло) ,
пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМП. Реконструкция**

1. До начала работ в охранной зоне разработать мероприятия, обеспечивающие безопасный проезд техники в районе производства работ в охранной зоне. Данные мероприятия должны быть отражены в проекте производства работ.
2. Примыкание съезда к автомобильной дороге выполнить в соответствии СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги».
3. При устройстве съезда (примыкания к автомобильной дороге), согласовать местоположение со службами АО «Самотлорнефтегаз» (Управление эксплуатации трубопроводов, служба заместителя главного инженера - главного энергетика, Управление метрологии, автоматизации, связи и информационных технологий).
4. Предусмотреть в проекте производства работ обустройство средствами организации дорожного движения (дорожные знаки и таблички в месте пересечения с автомобильной дорогой, информационными знаками и т.д.) согласно ГОСТ Р 58350-2019 и ГОСТ Р 52289-2019 с привязкой к существующей организации дорожного движения на данном участке автомобильной дороги. Перед началом производства строительно - монтажных работ разработать схему организации дорожного движения и расстановки дорожных знаков (Схема ОДД), согласовать с отделением дорожного надзора ОГИБДД МО МВД «Нижневартовский» и получить «Технические условия» на производство работ в охранной зоне автомобильной дороги в организации, оказывающей услуги по «Содержанию и текущему ремонту автомобильных дорог» на лицензионных участках АО «Самотлорнефтегаз». При производстве работ в темное время суток руководствоваться ОДМ 218.6.19-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ».
5. Выезд гусеничной техники на автодорогу с капитальным покрытием без материалов, защищающих дорожное полотно, запрещен.
6. Стоянка спецтехники и автотранспорта, складирование труб и других материалов на проезжей части и обочинах дороги запрещено.

7. В случае повреждения существующих дорог в процессе производства работ, расходы по ремонту, а также затраты по возмещению потерь несет организация запросившая технические условия.

8. После завершения работ в охранной зоне, выполнить зачистку места производства работ от отходов производства, а также выполнить работы по рекультивации в пределах отвода и придорожной полосы (15 м от кромки проезжей части, согласно СП 34.13330.2021 Автомобильные дороги). В течении суток после завершения работ в полосе отвода автомобильной дороги выполнить демонтаж всех временных технических средств организации дорожного движения согласно ГОСТ Р 50597-2017.

9. Выполненные работы сдать по акту представителям эксплуатирующей организации и отдела по дорожному хозяйству АО «Самотлорнефтегаз».

10. В случае возникновения дефектов на проезжей части, обочинах, земляном полотне (просадок, провалов, размывов и др.), в месте пересечения автодороги с коммуникациями, затраты на их устранение несет эксплуатирующая организация, выдавшая технические условия и принявшая объект после производства работ.

11. Сроки устранения дефектов устанавливаются АО «Самотлорнефтегаз» в соответствии с ГОСТ 50597-2017 «Требования к эксплуатационному состоянию, допустимому по условиям обеспечения безопасности дорожного движения. Методы контроля».

12. Технические условия действительны 12 месяцев со дня выдачи

Исполняющий обязанности
начальника отдела по дорожному хозяйству



С.Н. Захаров

Исп. Захаров С.Н.
Тел.: 625000 доб. 6381



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»
(АО «Самотлорнефтегаз»)

Почтовый адрес: 628606 Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина, зд. 4
Телефон: (3466) 62-20-24, факс: (3466) 62-21-99, e-mail: office@smn.rosneft.ru
ОКПО 41248781, ОГРН 1028600940576, ИНН 8603089934 / КПП 997250001

от _____ № _____

на № _____ от _____

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по производству – Главный инженер

И.А. Мухутдинов
«__» _____ 20__ г.

ТИПОВЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на пересечение и работу в охранной зоне трубопроводов
АО «Самотлорнефтегаз»

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

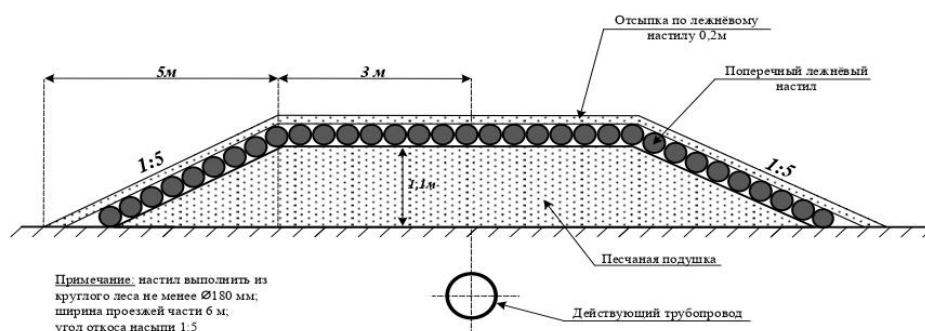
- воздействия на пересекаемые трубопроводы и защитные кожухи, принадлежащие АО «Самотлорнефтегаз».
- 2.10. При параллельном следовании проектируемого объекта учесть охранную зону трубопроводов (участок земли, ограниченный условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны).
- 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 проезд 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 проезду 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 проезде, 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.

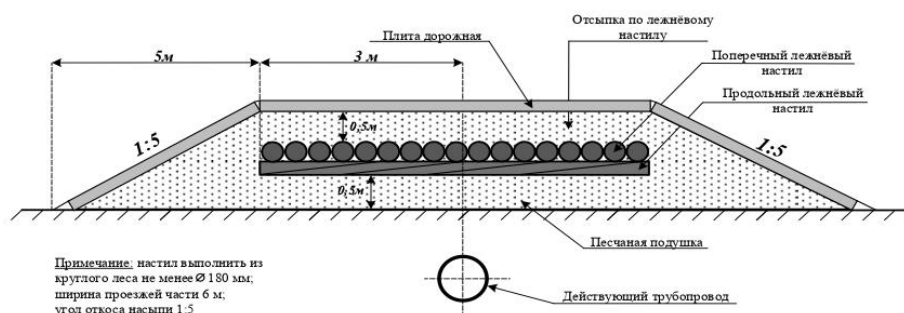
- 3.6. Перед началом работ по переезду ЦЭРТ определяет точное местоположение и глубину залегания переезжаемых трубопроводов и обозначает ось трубопровода вешками.
- 3.7. При ведении земляных работ, в случае обнаружения трубопровода, не указанного в ТУ, остановить все земляные работы, выяснить принадлежность 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 переезда:



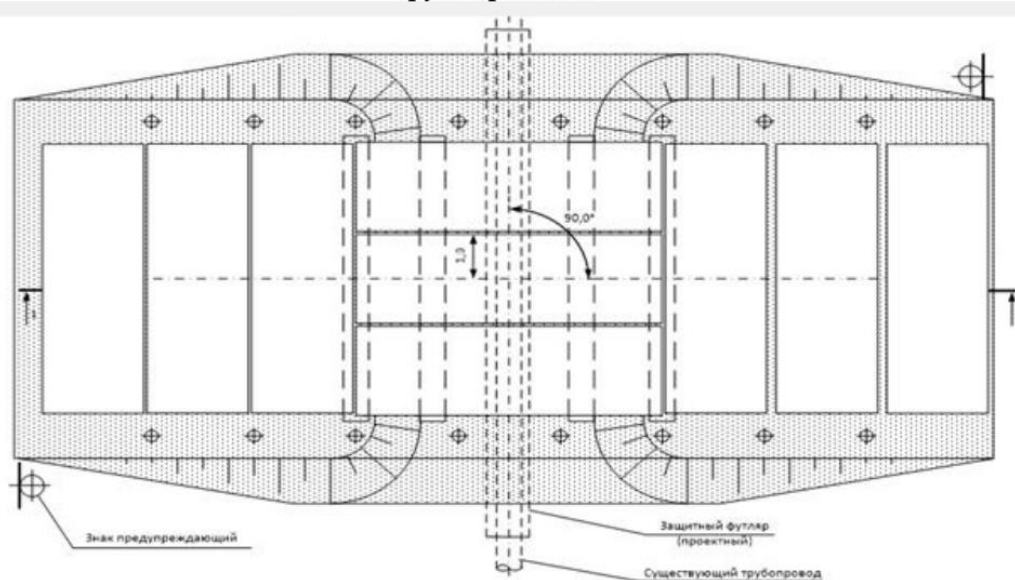
- 3.9. При обустройстве капитального проезда техники через действующие трубопроводы (передвижение транспортных средств, для временного объезда ремонтируемого объекта): предусмотреть насыпь из минерального грунта высотой 0,5 м от поверхности земли над верхней образующей пересекаемого трубопровода. Поверх 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:

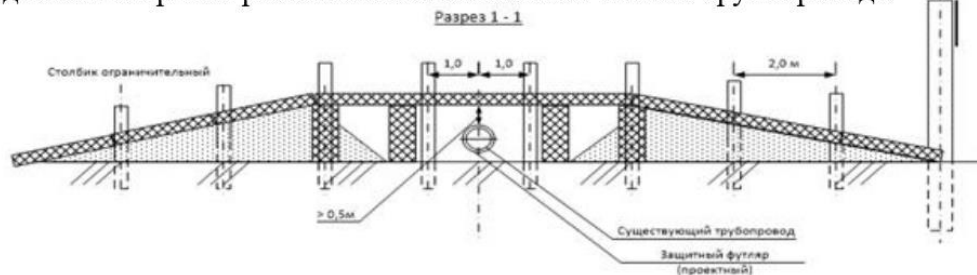


- 3.10. Для капитального или временного проезда техники через действующие не металлические трубопроводы (Амерон, ГПТ и т.п.) (передвижение транспортных средств, для временного объезда ремонтируемого объекта): предусмотреть переход мостового типа, выполненный из железобетонных конструкций.

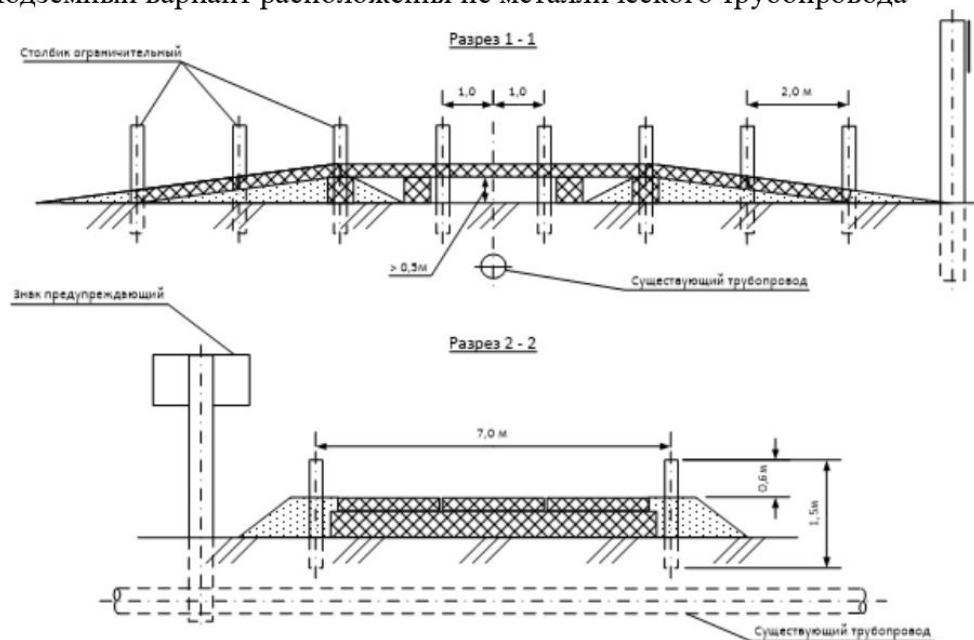
Принципиальная схема обустройства переезда через не металлические трубопроводы:



Надземный вариант расположения не металлического трубопровода



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 «Самотлорнефтегаз» 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

Лабутин Анатолий Николаевич
8 (3466) 67-42-42, доб. 2131

Приложение В.

Письмо администрации Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №08-02-376/4 от 18.04.2024 г.

Продолжение приложения В. 0.00-ТСИБ-0092-24 **128**

Приложение 1.40



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

УПРАВЛЕНИЕ АРХИТЕКТУРЫ

ул. Ленина 6, г. Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (Тюменская область), 628616
Телефон: (3466) 49-87-30, тел./факс: (3466) 49-87-31, электронная почта: UAIG@NVraion.ru

от 18.04.2024 № 08-02-376/4

на №	<u>ТСИБ-0601380-096</u>	от	<u>17.04.2024</u>
на №	<u>ТСИБ-0601380-101</u>	от	<u>17.04.2024</u>

Баяндиной Алене Михайловне,
представителю по доверенности
№ 72 АА 2350639 от 05.04.2023 г
Нижневартовского управления
магистральных нефтепроводов
акционерного общества
«Транснефть-Сибирь»

Уважаемая Алена Михайловна!

В ответ на запрос о предоставлении сведений для проведения строительно-монтажных работ по объекту «МН «Самотлор-Александровское» Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р.Вах, 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина, 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция», расположенного на территории городского поселения Излучинск Нижневартовского района, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Тюменской области, сообщаем следующее.

В районе проектируемого объекта отсутствуют:

- особо охраняемые природные территории местного значения;
- источники питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны принадлежащие муниципальному образованию Нижневартовский район отсутствуют; для получения сведений о источниках питьевого водоснабжения и их зонах санитарной охраны других водопользователей рекомендуем обратиться в Ханты-Мансийский филиал ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Уральскому федеральному округу» (г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2, тел. 8(3467) 35-32-82);
- территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения;

- защитные и особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса, находящиеся в ведении муниципального образования Нижневартовский район;
- территории лечебно-оздоровительных местностей и курорты регионального значения;

За дополнительной информацией рекомендую обратиться в администрацию муниципального образования городского поселения Излучинск в соответствии с п.5.6.2 СП 502.1325800.2021. «Свод правил. Инженерно-экологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ».

Согласно пункту 2 статьи 3.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», распоряжение земельными участками, расположенными на территории городских поселений, осуществляется органом местного самоуправления городского поселения.

Дополнительно сообщаю, что на сайте Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югра (<http://depprirod.admhmao.ru>) в разделе «Деятельность» размещен информационный блок «Особо охраняемые природные территории», в котором представлена информация о возможности предоставления данных о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры регионального и местного значения, о наличии (отсутствии) территорий водно-болотных угодий в автоматизированной информационной системе «Природопользование».

О наличии (отсутствии) мелиорированных земель, мелиоративных систем, полей орошения, полей фильтрации, полей ассенизации рекомендуем обращаться в федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Тюменской области» по адресу: 625023, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Харьковская, 87А/2, тел. 8-3452-39-87-76, e-mail: tumenmelio72@mail.ru.

Перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра не утвержден.

Исполняющий обязанности
начальника управления

Т.С. Косыхина
8(3466) 49-87-35



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
00C3F59C82C93CE693256DDA151250D898
Владелец Прокофьев Вячеслав Юрьевич
Действителен с 29.09.2023 по 22.12.2024

В.Ю. Прокофьев

Приложение Г.
Письмо Минприроды России №15-47-3859 от 04.02.2025г.



**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
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

Федеральное автономное учреждение
«Главное управление государственной
экспертизы»

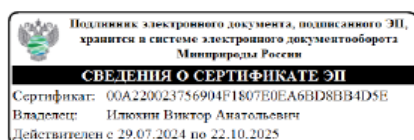
04.02.2025 № 15-47/3859

на № _____ от _____

О направлении перечня ООПТ
федерального значения

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации направляет актуализированный перечень действующих особо охраняемых природных территорий федерального значения (заповедники, национальные парки, заказники) взамен перечня, направленного ранее письмом Минприроды России от 28 декабря 2024 г. № 15-32/54066.

Приложение: на 18 л. в 1 экз.



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

В.А. Илюхин

Исп.: Карташова К.П.
Конт. телефон: (495)228-00-85 (доб. 16-01)

№ п/п	Федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится ООПТ	Наименование ООПТ в управлении ФГБУ	Субъект РФ	Административно-территориальная единица субъекта РФ
Государственные природные заповедники				
1	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Азас"	Республика Тыва	Тоджинский район
2	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Алтайский государственный природный биосферный заповедник	Республика Алтай	Турочакский Район, Улаганский район
3	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Астраханский государственный природный биосферный заповедник	Астраханская область	Володарский, Икрянинский, Камызякский
4	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Байкальский государственный природный биосферный заповедник	Республика Бурятия	Джидинский район, Кабанский район, Селенгинский район
5	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Басегн"	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск
6	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Бастак"	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский
7	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Башкирский государственный природный заповедник	Республика Башкортостан	Бурзянский район
8	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Белогорье"	Белгородская область	Борисовский, Губкинский, Новооскольский
9	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Богдинско-Баскунчакский"	Астраханская область	Ахтубинский
10	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Большая Кокшага"	Республика Марий Эл	Килемарский район, Медведевский район
11	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ботчинский"	Хабаровский край	Советско-Гаванский район
12	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Брянский лес"	Брянская область	Суземский, Трубчевский
13	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Буреинский"	Хабаровский край	Верхнебуреинский район
14	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Васюганский"	Новосибирская область, Томская область	Северный, Убинский, Бакcharский

43	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Лапландский государственный природный биосферный заповедник	Мурманская область	Апатиты, Ковдорский, Кольский, Мончегорск
44	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Магаданский"	Магаданская область	Ольский, Среднеканский
45	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Малая Сосьва"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский
46	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ненецкий"	Ненецкий автономный округ	Заполярный
47	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Нижне-Свирский государственный заповедник	Ленинградская область	Лодейнопольский
48	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Восток Финского залива"	Ленинградская область	Выборгский, Кингисеппский, акватория Финского залива
49	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Норский"	Амурская область	Мазановский
50	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Нургуш"	Кировская область	Котельничский, Нагорский
51	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Окский государственный природный биосферный заповедник	Рязанская область	Клепиковский, Спасский
52	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Олекминский"	Республика Саха (Якутия)	Олекминский район
53	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Остров Врангеля"	Чукотский автономный округ	Иультинский, О. Врангеля, о. Геральд
54	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Пасвик"	Мурманская область	Печенгский
55	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Печоро-Илычский государственный природный биосферный заповедник	Республика Коми	Троицко-Печорский г.о. Вуктыл
56	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Пинежский"	Архангельская область	Пинежский
57	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Полистовский"	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский

72	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Утриш"	Краснодарский край	г.о. Анапа, г.о. Новороссийск
73	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Хакасский"	Республика Хакасия	Боградский район, Орджоникидзевский район, Таштыпский район, Усть-Абаканский район, Ширинский район
74	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Ханкайский"	Приморский край	Кировский район, Лесозаводский район, Спасский район, Ханкайский район, Хорольский район, Черниговский район
75	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Хинганский государственный природный заповедник	Амурская область	Архаринский
76	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Хоперский государственный заповедник	Воронежская область	Грибановский, Ноовхоперский, Поворинский
77	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Центрально-Лесной государственный природный биосферный заповедник	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пеновский, Селижаровский
78	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Центральносибирский"	Красноярский край	Туруханский район, Эвенский район
79	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Центрально-Черноземный государственный природный биосферный заповедник	Курская область	Горшечинский, Курский, Мантуровский, Медведевский, Обоянский, Пристенский
80	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Черные земли"	Республика Калмыкия	Приютненский район, Черноземельский район, Яшалтинский район, Яшкульский район
81	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Шульган-Таш"	Республика Башкортостан	Бурзянский район
82	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Эрзи"	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район
83	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Юганский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский
84	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Южно-Уральский государственный природный заповедник	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье, Катав-Ивановский район

72	Управление делами Президента Российской Федерации	Национальный парк "Крымский"	Республика Крым	г.о. Алушта, г.о. Ялта Бахчисарайский район, Симферопольский район
Государственные природные заказники федерального значения				
1	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Алтае́йский"	Республика Бурятия	Мухоршибирский район
2	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Кабанский"	Республика Бурятия	Кабанский район
3	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Туминский"	Хабаровский край	Ванинский район
4	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Клетнянский"	Брянская область	Клетнянский, Мглинский
5	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Воронежский"	Липецкая область, Воронежская область	г. Воронеж, Новоусманский, Рамонский
6	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Каменная степь"	Воронежская область	Таловский
7	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Аграханский"	Республика Дагестан	Бабаюртовский район, Кизлярский район, г.о. Махачкала
8	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Самурский"	Республика Дагестан	Дербенский Район, Магарамкентский Район
9	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тляратинский"	Республика Дагестан	Тляратинский район
10	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Долина дзерена"	Забайкальский край	Борзинский, Забайкальский
11	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Цасучейский бор"	Забайкальский край	Ононский
12	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Сочинский общереспубликанский государственный природный заказник	Краснодарский край	г.о. Сочи
13	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Приазовский"	Краснодарский край	Славянский район

14	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Канозерский"	Мурманская область	Терский
15	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Мурманский тундровый"	Мурманская область	Ловозерский
16	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Южно-Камчатский"	Камчатский край	Елизовский, Усть-Большерецкий
17	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Малые Курилы"	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.
18	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Тулумский"	Мурманская область	Кольский
19	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Васпухольский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский
20	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Верхне-Кондинский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский
21	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Елизаровский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский
22	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ненецкий"	Ненецкий автономный округ	Заполярный
23	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Олонецкий"	Республика Карелия	Олонецкий район
24	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Мшинское болото"	Ленинградская область	Гатчинский, Лужский
25	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Орловский"	Амурская область	Селемджинский
26	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Рязанский"	Рязанская область	Спасский, Шиловский
27	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Параськины озёра"	Республика Коми	городской округ "Ухта"

Приложение Д.

Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №8048-ООПТ от 27.02.2025г.



**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

АО "ТИПРОТРУБОПРОВОД"

На исх. №8048-ООПТ от 27.02.2025

На Ваш запрос сообщаю, 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 «"Магистральный нефтепровод " Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция"» (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.

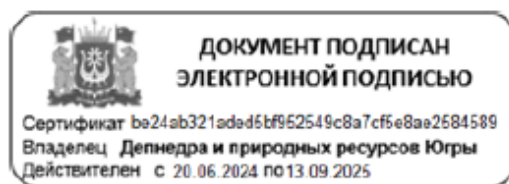
Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной
системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры



Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации 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 «Геoinформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной
системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Приложение Е.
Письмо Департамента по недропользованию по Уральскому Федеральному округу №934 от 24.04.2024г.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

отдел геологии и лицензирования
по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011
Тел. (343) 257-84-59 доб. 601
E-mail: ugra@rosnedra.gov.ru

24.04.2024г. № 934
на № 0601380-099 от 17.04.2024г.

ТЗ-75.200.00-ТСИБ-0092-24
Приложение 1.38
628606 г. Нижневартовск,
ул. Индустриальная, 83

АО «Транснефть – Сибирь»
Нижневартовское УМН
(3466) 29-52-43

e-mail: snp_ngv_umn@ngv.tmn.transneft.ru
bayandinaam@ngv.tmn.transneft.ru

Генеральному директору
Исламову Р.Р.

Уведомление об отказе

Настоящим информируем, что Нижневартовскому УМН АО «Транснефть-Сибирь», ИНН 7201000726 отказано в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки «МН «Самотлор-Александровское». Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах, 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина, 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция», расположенном на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на основании п. 63 «Административного регламента...», утвержденного Приказом Роснедра от 22.04.2020 № 161.

Согласно данных Государственного баланса полезных ископаемых РФ, под участком предстоящей застройки по состоянию на 24.04.2024г. имеются следующие месторождения:

Наименование месторождения	Вид полезного ископаемого	№ лицензии	Наименование недропользователя
Самотлорское	Нефть, газ	ХМН03172НЭ	АО Самотлорнефтегаз

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

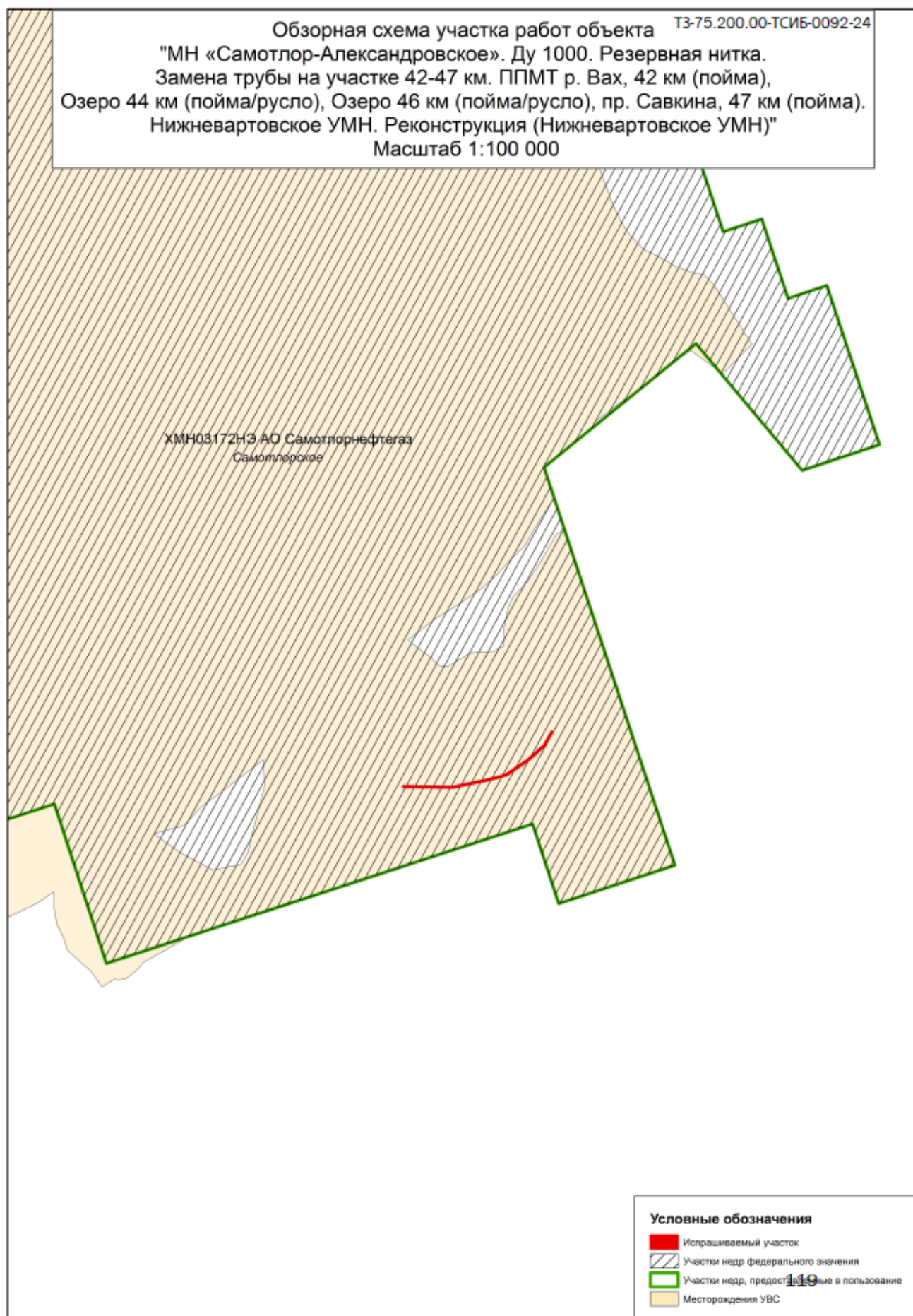
Географические координаты и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении.

Начальник отдела

И.В. Чернышёв

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич
(343) 257-84-59 доб. 604
Nik_hmas@mail.ru

118



Приложение Ж.
Письмо ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа –
Югры №23-Исх-867 от 28.02.2025г.



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) 36-01-67E-mail:
vetuprhm@admhmao.ru

Заместителю директора
филиала по инженерным
изысканиям
АО «ГИПРОТРУБОПРОВОД»

В.А. Петрову

23-Исх-867
28.02.2025

На исх. от 27.02.2025
№ ГТП-130-110-204-03/16695

Рассмотрев запрос о предоставлении информации об отсутствии (наличии) скотомогильников и биотермических ям (а также санитарно-защитных зон), сообщаю следующее.

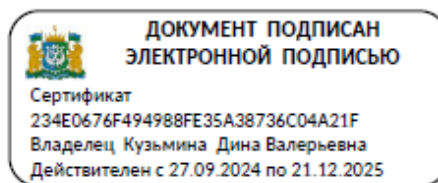
Для проектирования в районе инженерно-экологических изысканий по объекту: «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция», расположенному на территории Нижневартовского района 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



Д.В. Кузьмина

Ткаченко Андрей Владимирович
(3467) 360-167 (4529)

Приложение И.

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №24-2230 от 07.05.2024г.

ТЗ-75.200.00-ТСИБ-0092-24

Приложение 1.37



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: (3467) 360-158
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 24-2230 от 07 мая 2024 года

Заявитель: Акционерное общество «Транснефть - Сибирь» Нижневартовское управление магистральных нефтепроводов (исх. № ТСИБ-0601380-098 от 17.04.2024).

Наименование объекта/проекта: «МН «Самотлор-Александровское». Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах, 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина, 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, земли лесного фонда. Нижневартовское лесничество, Излучинское участковое лесничество, Пойменное урочище, кварталы №№ 20, 21.

Площадь объекта: 15 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. Кениг А.В. Акт № 18-05 государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: «Историко-культурное зонирование территории Самотлорского, Самотлорского (северная часть) и Южно-Мышайского лицензионных участков АО «Самотлорнефтегаз» (уточнение зон перспективности по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)». Оп. № 1 зл. док-тов за 2018 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 61. Ханты-Мансийск, 2018.

На территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

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

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.admhmao.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



Подписано цифровой
подписью СЛУЖБЫ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА -
ЮГРЫ
Дата: 2024.05.13 11:32:22
+0500

М.И. Усольцев

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Ласкова Валентина Геннадьевна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 7), laskovavg@iknugra.ru

Приложение к заключению № 24-2230 от 07.05.2024

Схема расположения объекта:

«МН «Самотлор-Александровское». Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах, 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина, 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция»
для АО «Транснефть – Сибирь»



Условные обозначения:

- проектируемый объект

Масштаб 1:50 000

Исполнитель: научный сотрудник
отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Ласкова В.Г.

АО «Транснефть – Сибирь»

 / А.М. Баяндина
117

Приложение К.

Задание на выполнение инженерных изысканий

№ ТЗ-75.200.00-ОГТП-348-24

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

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

№ ТЗ-75.200.00-ОГТП-348-24

по объекту:

Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000.
Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км
(пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр.
Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция

АО «Транснефть – Сибирь»

2025 г.



СОСТАВ ЗАДАНИЯ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

по объекту:

Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция

№ п/п	Название документа	№ страницы	Количество листов
1	Состав задания на выполнение инженерных изысканий	1	1
2	Задание на выполнение инженерных изысканий	2	22
3	Приложение 1. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений	23	2
4	Приложение 2. Расположение проектируемых сооружений	25	2
5	Приложение 3. Сведения о наличии переходов через водные преграды, переходов через ж/д и а/д	27	3
6	Приложение 4. Ситуационный план	30	1
7	Приложение 5. Технические условия на точки подключения трубопровода к существующему нефтепроводу с указанием глубины заложения, диаметра, толщины стенки, материала трубопровода с привязкой к сварному стыку, который должен быть демонтирован.	31	4

Главный инженер проекта _____ Е.В. Решетников
филиала «Омскгипротрубопровод»

СОГЛАСОВАНО:

ВРИО главного инженера филиала
«Тюменьгипротрубопровод»

 М.О. Вихрев
«02» «04» 2025 г.

УТВЕРЖДАЮ:


 главный инженер
АО «Транснефть – Сибирь»
М.В. Кононов
«01» «04» 2025 г.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

№ ТЗ-75.200.00-ОГП-348-24

Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция

1. Наименование объекта
1. Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция
2. Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция (2 этап, демонтаж)
2. Район, пункт, площадка строительства
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нижневартовский район, НПС «Александровская», МН «Самотлор - Александровское», на участках 43 км – 43,1 км, 43,4 км – 46,8 км.
3. Основание для проектирования
Программа работ согласно заданию на проектирование и сводному плану ПИР Код объекта по КИСУП: 02-ТПР-001-029526, 02-ТПР-001-038687 Задание на проектирование № ТЗ-75.200.00-ТСИБ-0092-24
4. ОСТ
Акционерное общество «Транснефть - Сибирь» (АО «Транснефть - Сибирь»)
5. Исполнитель
Филиал «Омскгипротрубопровод»
6. Требования к Исполнителю
Наличие: – Выписка из реестра членов саморегулируемой организации о допуске к работам по инженерным изысканиям, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных и технически сложных объектов (кроме объектов использования атомной

энергии). – лицензии для работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну. – сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001:2015. – При наличии работ в охранной зоне МН/МНПП указывать требование о наличии аттестации в области промышленной безопасности Б.2.7; – При наличии в зоне производства инженерно-геологических изысканий болотистых местностей (определяется на стадии ППО и по архивным материалам инженерных изысканий) указывать требование о наличии буровой установки на шасси повышенной проходимости (гусеничное шасси, либо полноприводное колесное шасси), способной выполнить буровые работы в соответствии заданием на выполнение инженерных изысканий
7. Вид строительства
Реконструкция
8. Срок начала и окончания строительства объекта либо ввода объекта в эксплуатацию
1 этап Начало работ – 01.11.2027 г. Окончание работ – 17.09.2028 г. Ввод объекта в эксплуатацию (оформление акта КС-14) – 01.11.2028 г. 2 Этап Начало работ – 01.11.2028 г. Окончание работ – 01.08.2029 г.
9. Стадийность проектирования
Разработка документации по планировке территории, проектная и рабочая документация
10. Характеристика существующего и проектируемого объекта
10.1 Характеристика существующего объекта. Характеристика существующего объекта (расположение, сведения о ближайших н.п. (до 1 км), сведения об обслуживающей объект службе ОСТ, информация о находящихся в параллельном створе коммуникациях), согласно ЗП. Технические параметры заменяемого участка МН «Самотлор-Александровское» (МН С-Ал) резервная нитка, диаметр, инвентарный номер (при наличии информации): – Рпроект.– 6,48 МПа (Рраб. На выходе предыдущей НПС). – Диаметр трубы 1020 мм. – Категория нефтепровода: . – Тип существующей изоляции: 1. Праймер ПЛ-Ш, лента полимерно-битумная ЛИТКОР-3 в 2 слоя, обертка Полилен, 2. Заводская изоляция, 3 (трехслойная) изоляция, материал POLVETHYLENE. – Толщина стенки существующей трубы: 14 мм, 16 мм, 19,1 мм. – Участок км 42 начала– км 47 конца - диаметр 1020 толщина стенки 14 мм, класс прочности К52, марка стали 17Г1С; - диаметр 1020 толщина стенки 16 мм, класс прочности К56; - диаметр 1020 толщина стенки 19,1 мм, класс прочности К60; – Заменяемый участок находится в охранной зоне МН «Самотлор-Александровское». – Пропускная способность 70 млн.тон/год. – Плотность нефти 855,4 кг/м3. – Температура стенки трубы (летом 33 °С; зимой 5 °С). – Балластировка отсутствует. – Длина заменяемого участка 3,430 км. – Год ввода в эксплуатацию – 1977 г.

– Существующий участок – телемеханизирован и оборудован СОУиК (соответствующая информация).

10.2 Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений:

Идентификационные признаки проектируемых сооружений в соответствии со ст.4 ФЗ № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.09 - относится к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность:

- назначение: по классификации ОК 013-2014: код 05-ТПР-001-00065, сооружения магистрального трубопроводного транспорта; по классификации ОК 029-2014: код 49.50.1, транспортирование по трубопроводам нефти;
- принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которые влияют на их безопасность - принадлежит;
- возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения - имеется возможность техногенных воздействий;
- принадлежность к опасным производственным объектам - принадлежит;
- пожарная и взрывопожарная опасность – АН, класс взрывоопасных и пожароопасных зон – 2 согласно ФЗ-123, ст.18;
- наличие помещений с постоянным пребыванием людей - нет;
- уровень ответственности – повышенный.

10.3 Перечень проектируемых сооружений.

10.3.1	Проектируемый нефтепровод «Самотлор -Александровское» DN1000 Участок 1 (рез.нитка)
10.3.2	Проектируемый нефтепровод «Самотлор -Александровское» DN1000 Участок 2 (рез.нитка), в т.ч.:
10.3.3	Переход через А/д (б/к) в защитном кожухе
10.3.4	Старица* ПКЗ+70-ПК6
10.3.5	Старица* ПК21+50-ПК23+00
10.3.6	Старица* ПК23+00-ПК25+00
10.3.7	Демонтируемый участок 1
10.3.8	Демонтируемый участок 2
10.3.9	Амбар для ГИ на 43 км
10.3.10	Площадка складирования грунта на 43 км
10.3.11	Площадка складирования на 44 км
10.3.12	Площадка складирования на 46 км
10.3.13	Амбар для ГИ на 47 км
10.3.14	Площадка складирования материалов на 47 км
10.3.15	Площадка ВЗИС на 47 км
10.3.16	Временный водовод

10.4 Технические характеристики проектируемых сооружений указаны в приложении №1.

10.5 Размещение проектируемых сооружений представлены в приложении 2.

10.6 Исходную сейсмичность следует принять по карте В ОСП-2015 СП 14.13330.2018

11. Характеристика ожидаемых воздействий объекта на природную среду

11.1 В период производства работ воздействию подвергаются земельные ресурсы, приземный слой атмосферы, подземные и поверхностные воды, почвенно-растительный покров, животный мир, недра.

11.2 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду и перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации линейного объекта будут представлены в составе проектной документации рассматриваемого объекта.

11.3 При выполнении инженерных изысканий исключить загрязнение природной среды.

Исходные данные для обоснования мероприятий по рациональному природопользованию и охране природной среды не требуются.

11.4 Информация об ООПТ.

11.5 Для возможности выполнения технико-экономического обоснования метода строительства в соответствии с требованиями п. 6.1.14, п. 7.2.13 и п 10.2.1 РД-75.200.00-КТН-012-14 инженерные изыскания выполнить в объеме способа прокладки методом ННБ

12. Цель и виды инженерных изысканий, требования к выполнению работ

Цель работ:

Комплексная оценка природных и техногенных условий территории на участках строительства, необходимая и достаточная для принятия проектных решений, разработки рабочей документации и документации по планировке территории. Инженерные изыскания должны обеспечивать, в соответствии с требованиями 47.13330.2016, РД-91.200.000-КТН-0564-24, СП 25.13330. СП 11-105-97, РД-91.020.00-КТН-170-17, получение необходимых материалов для обоснования компоновки зданий и сооружений, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений по ним, ситуационного и генерального планов, разработки мероприятий и проектирования сооружений инженерной защиты, мероприятий по охране природной среды, проекта организации строительства.

Выполнить рекогносцировочное обследование местности и комплекс инженерных изысканий:

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

Состав, объем, методы и технологию выполнения изыскательских работ установить программой производства комплексных инженерных изысканий. Программу работ представить на согласование Заказчику, предварительно согласовав программу с организацией осуществляющей надзор за инженерными изысканиями.

Объемы работ принять согласно СП 47.13330.2016, СП 11-105-97, РД-91.200.000-КТН-0564-24.

При проведении изысканий руководствоваться требованиями нормативно технических документов из перечня, указанного в п.23 настоящего задания.

До начала производства работ Заказчик предоставляет исходные данные согласно

п. 18.

Информацию о наличии участков развития опасных геологических процессов, продольных уклонов 8° и более, поперечных уклонов 20° и более, предоставить главному инженеру проекта на предварительных материалах ИИ в виде отрисовки предварительных горизонталей до окончания полевого этапа.

Результаты лабораторных исследований качества воды водного объекта - источника (для забора воды на ГИ), а также водного объекта - приёмника (в случае сброса в водный объект отличный от источника) должны обеспечивать достоверность данных, соответствовать установленным характеристикам водных объектов региона производства работ, и обеспечивать возможность применения данных в качестве фоновых показателей, при расчете нормативов допустимого сброса (согласно требованиям законодательных норм и правил).

При выполнении инженерных изысканий установить следующую последовательность работ в соответствии с требованиями приложения Ф СТО-710-2-ГП-02-24 «*Схема оперативного взаимодействия производственных проектных подразделений, ГИП и изыскательских подразделений филиалов при выполнении ИИ на стадии ПД с целью обеспечения непрерывного цикла изысканий стадий ПД, РД*»:

- 1) выполнение инженерно-геодезических изысканий и инженерно-экологических изысканий;
- 2) направление топографического плана и информации о наличии экологических ограничений главному инженеру проекта;
- 3) компоновка генерального/линейного плана проектируемых сооружений с учетом ВЗиС и водопропускных сооружений в составе вдольтрассового проезда;
- 4) согласование с ОСТ генерального плана, створа МН и размещение проектируемых сооружений, включая ВЗиС;
- 5) Выполнение инженерно-геологических изысканий.

12.1 Инженерно-геодезические изыскания

12.1.1 Выполнить полевые и камеральные топографо-геодезические работы, предусмотренные настоящим заданием в соответствии с п.10.3, а также приложениями №1, №2. При выполнении изысканий руководствоваться требованиями нормативно-технических документов из перечня, указанного в п.23 настоящего задания.

12.1.2 Выполнить привязку на местности точек врезки и уточнить номера секций совместно с представителем Заказчика с составлением акта. Информацию о секциях, результаты внутритрубной диагностики (с указанием координат в WGS-84) предоставляет Заказчик до начала ИИ. Точки подключения (врезки) в существующий нефтепровод определить с обязательным шурфованием 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.

12.1.3 При выполнении инженерных изысканий максимально использовать существующие долговременные реперы (при наличии у Заказчика соответствующих данных). При недостаточном количестве существующих реперов предусмотреть установку новых долговременных реперов в соответствии с требованиями:

- реперы следует устанавливать на участках местности, не подверженных техногенному воздействию, а также затоплению, размыву, оползням и другим смещениям грунта. Закрепление выполнить в соответствии с разделом 6 РД-91.200.000-КТН-0564-24;

- установленные в натуре знаки и реперы сдать по акту Заказчику в соответствии с требованиями ВСН-30-81. Акты передачи реперов на сохранность сдать представителю Заказчика.

12.1.4 При недостаточной плотности существующих реперов для выполнения топографической съемки Выполнить развитие (сгущение) планово-высотных съемочных сетей в соответствии с требованиями СП 11-104-97. Точность определения планово-высотного положения пунктов съёмочной геодезической сети должна удовлетворять

требованиям СП 11-104-97 пункт 5.25.

12.1.5 Топографическую съемку действующих и недействующих подземных коммуникаций выполнить согласно СП 11-104-97 раздел 5 и часть II. В границах съемки указать плановое и высотное положение действующих и недействующих подземных, надземных коммуникаций и сооружений, их технические характеристики (назначение, диаметр, материал, технологический номер).

12.1.6 Ведомость параллельного следования и пересечений со сторонними коммуникациями (при наличии) предоставить по окончании полевых инженерных изысканий и согласований до выдачи отчета по инженерным изысканиям для запроса соответствующих технических условий.

12.1.7 Выполнить топографическую съемку вдольтрассовых полос демонтируемого и проектируемого магистрального нефтепровода, в масштабе 1:1000 с высотой сечения рельефа 0,5 м. Размеры топографической съемки принять, не менее следующих:

- ширина полосы съемки демонтируемого МН – 50 м (по 25 м в разные стороны от оси МН/МНПП), проектируемого МН/МНПП – 100 м (по 50 м в разные стороны от оси МН/МНПП, в соответствии с приложением 2 настоящего задания на выполнения инженерных изысканий);
- по 100 м в точках подключения проектируемого МН/МНПП к существующему, от начала и конца участков на захлест трубопровода - 100м.

12.1.8 Определить уклон рельефа от/в сторону населенного пункта (других объектов, требующих защитные сооружения вдоль трассы согласно СП 36.13330.2012). В случае сближения с населенными пунктами и другими объектами, требующими защитные сооружения вдоль трассы согласно СП 36.13330.2012 – зону съемки расширять до 150 м в сторону населенного пункта (объекта). Обратить особое внимание на населенные пункты и промпредприятия, попадающие в 1 км зону, водотоки (водоемы) в пределах 200 м (в случае обнаружения). Размеры топографической съемки должны быть достаточными для размещения амбара размером 100х100 м на расстоянии не менее 50 м от оси трубопровода, за пределами стока воды или болота (на заболоченной территории).

12.1.9 Топографическую съемку переходов через водотоки (при наличии) выполнить в масштабе 1:1000 размером по 100 м от уреза (бровки) в разные стороны от оси проектируемого нефтепродуктопровода (по 50 м в разные стороны от оси проектируемого сооружения), согласно приложения 1. Представить план водотока.

12.1.10 Топографическую съемку переходов через автомобильные дороги категории I, II, III, IV, V с покрытием (при наличии) выполнить в масштабе 1:500 размером по 150 м в каждую сторону от бровки земляного полотна по оси проектируемого нефтепродуктопровода от места пересечения (по 50 м в разные стороны от оси проектируемого сооружения), согласно приложения 1.

12.1.11 Топографическую съемку переходов временного водовода, через железные дороги выполнить в масштабе 1:500 размером по 50 м в каждую сторону от бровки земляного полотна и 50 м в обе стороны от створа пересечения, с нанесением на план границ полосы отвода железной дороги (по актуальным КПП-предоставляет Заказчик), согласно приложения 1.

12.1.12 В местах пересечений (на момент выполнения полевых работ) с существующими ограждениями (при наличии) выполнить фотофиксацию положения конструкций ограждения, стоек забора, охранных и прочих сооружений.

12.1.13 Выполнить топографическую съемку дополнительных анодных заземлителей (ширину съемки принять не менее 25 м по периметру площадки), дренажных кабельных линий и кабелей АЗ (ширина полосы съемки – 30 м, по 15 м слева и справа от оси проектируемого кабеля) в масштабе 1:1000 с высотой сечения рельефа 0,5 м (если трасса не попадет в полосу съемки нефтепродуктопровода), согласно приложения 1.

12.1.14 Топографическую съемку переходов через водотоки (при наличии) выполнить в масштабе 1:1000 размером по 100 м от уреза (бровки) по оси проектируемого нефтепровода и по 100 м вверх и вниз по течению водотока. Представить план водотока.

12.1.15 Топографическую съемку переходов через железные дороги (при наличии) выполнить в масштабе 1:500 размером по 200 м в каждую сторону от бровки земляного полотна по оси проектируемого нефтепровода от места пересечения.

12.1.16 Выполнить топографическую съемку в масштабе М 1:1000 с высотой сечения рельефа через 0,5 м под площадки ВЗиС, амбары (при необходимости). Местоположение уточнить совместно с представителем Заказчика, на топоплане получить согласование представителя Заказчика.

12.1.17 При необходимости, выполнить топографическую съемку проектируемых подъездных (лежневых) дорог в масштабе М1:1000 с сечением рельефа через 0,5 м полосы шириной 50 м (если трасса не попадет в полосу съемки нефтепровода).

12.1.18 При необходимости, выполнить топосъемку временных водоводов на период гидроиспытаний в масштабе М1:1000 с сечением рельефа через 0,5 м полосы шириной 30 м (если трасса не попадет в полосу съемки нефтепровода) от точки забора воды до амбаров и трубопровода. Отобразить на картографических материалах точку забора воды с указанием координат в СК-WGS-84 с точностью до секунд.

12.1.19 В границах съемки указать плановое и высотное положение существующих подземных и надземных коммуникаций и сооружений, их технические характеристики (назначение, диаметр, материал, технологический номер).

12.1.20 Предоставить материалы инженерно-геодезических изысканий (топографический план, приложения) по факту завершения полевых работ до выдачи технического отчета. Указать ограничения в соответствии с исходными данными Заказчика, а также требований СП 36.13330.2012 для уточнения расположения проектируемых сооружений и точек подключения к существующему нефтепроводу.

12.1.21 После проведения инженерно-геодезических изысканий согласовать с эксплуатирующими организациями, в т. ч. с Заказчиком (с указанием адресов и телефонов владельцев), выкопировки топографических планов на правильность нанесения инженерных коммуникаций.

12.1.22 Выполнить ситуационный план в масштабе 1:200000-1:25000 (в зависимости от наличия картматериала). На ситуационном плане показать транспортную сеть с указанием населенных пунктов, перегрузочных станций, речных и морских портов (причалов), постоянных и временных автомобильных дорог (с указанием их категории, характеристик по проходимости), железных дорог, других путей для транспортирования оборудования а также ближайшие объекты, попадающие в зоны, указанные в табл. 4 СП 36.13330.2012, и не вошедшие на топографическую съемку, а также ВЛ, населенные пункты и промышленные предприятия, расположенные на расстоянии менее 1000 м.

12.1.23 Выполнить разбивку и привязку инженерно-геологических выработок и точек геофизических наблюдений в соответствии п. 5.216-5.218 СП 11-104-97, РД-91.200.000-КТН-0564-24 .

12.1.24 На топографическом плане указать отобразить границы МО, границы земельных участков смежных землепользователей и границы земельных участков Заказчика в соответствии с данными ЕГРП, актуальными сведениями из ГКН (государственный кадастр недвижимости) на момент изысканий. Сведения из ГКН предоставляет Заказчик.

12.1.25 Отчетную документацию по инженерно-геодезическим изысканиям выполнить в Балтийской системе высот 1977г. и местной системе координат, принятой для ведения ГКН в субъекте Российской Федерации, на территории которого планируется размещение объекта.

Определяемые характеристики при параллельном следовании и пересечении с ВЛ, линиями связи: владелец, наименование ВЛ, напряжение, номера опор ВЛ, угол пересечения ВЛ.

На опорах ВЛ указать номер опоры, данные по фидерам, количество проводов, эскизы опор, высоты верхнего и нижнего провода, высоту опоры, напряжение ВЛ, горизонтальные габариты крайних от оси проводов (или указать на эскизах опор), отметки земли у опор, температуру воздуха на момент измерений. При пересечении показать положение ближайших опор (по одной с каждой стороны от места пересечения) даже в том случае, если опоры не попадают в полосу съемки. В местах пересечения с ВЛ-110 кВ и выше указать положение подземных заземлителей опор.

Определяемые характеристики пересечений с дорогами: владелец, угол пересечения, категория, высота полотна, количество путей (ж/д), положение бровок, подшвы и других элементов конструкций, вид покрытия, километраж по пересекаемой дороге, направление (откуда и куда идет дорога). В месте пересечения дорог нефтепроводом определить наличие или отсутствие кожуха на трубе, показать на плане концы кожуха. Данные предоставляет представитель Заказчика.

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

Определение подземных заземлителей опор и определение кожухов на пересечениях с дорогами выполняется методом шурфования силами Заказчика и должно быть отражено на топографической основе.

12.1.26 Выполнить шурфовку трубопровода в точках ГМС МН/ТТ силами Заказчика для точного определения и нанесения на топографический план планово-высотного положения трубопровода.

12.1.27 На планах трассы существующих трубопроводов, проходящих в одном коридоре с проектируемым нефтепроводом, указать местоположение существующих контрольно-измерительных пунктов (при их наличии) и расстояние между отдельными трубопроводами.

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

12.1.29 В ходе топографической съемки отразить участки с нарушенным в ходе строительства рельефом (лежневки, вдольтрассовые проезды, места захоронения порубочных остатков).

12.1.30 При выполнении инженерных изысканий в лесном массиве должна быть приведена характеристика древостоя (лесных насаждений) с учетом пород деревьев, наличия и густоты подлеска, с указанием высоты деревьев, средних значений диаметра деревьев на высоте 1,3 м от земли и расстояния между деревьями на площадках размером 10х10 м, п.7.2.1.5 РД-91.200.000-КТН-0564-24.

12.1.31 Представить план-схемы, фотографии (колодцев, камер) существующих инженерных сетей, попадающих в границу съемки, с указанием отметок верха коммуникаций и отметок дна.

12.1.32 В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 12 мая 2017 г. № 564 подготовить планы ситуационной съемки в масштабе 1:5000, по 150 м в каждую сторону от оси проектируемых трубопроводов, без съемки подземных коммуникаций для разработки документации по планировке территории по границам зон минимально допустимых расстояний.

12.1.33 При расположении проектируемых сооружений или проектируемых сетей инженерных коммуникаций в полосе отвода ОАО «РЖД», либо при параллельном прохождении вдоль полосы отвода ОАО «РЖД» на расстоянии менее 100м, отразить на топографическом плане ж/д пути, а также ближайшие пикетные и километровые знаки с указанием км значения, даже при отсутствии попадания их в границы съемки.

12.1.34 Выполнить планово-высотную привязку существующих газопроводов в параллельном следовании к МН, на удалении до 150 м от проектируемой трассы нефтепровода с детальностью и точностью масштаба 1:1000 и согласовать технические

характеристики, правильность нанесения с эксплуатирующими службами.

12.1.35 При визуальном обнаружении продувочных свечей магистральных газопроводов в районе выполнения инженерных изысканий, не попадающих в границы съемки, выполнить привязку указанных свечей, с отображением на карт-материале.

12.1.36 Определить координаты точек сопряжения обеих линий уреза воды водных объектов с ЛЧ МН на период ИИ с линиями берегов (поверхности земли) (строящийся участок и подлежащий демонтажу); результаты внести в ПЗ отчета по ИИ, а также отразить на картографических материалах в формате WGS-84/МСК.

12.2. Инженерно-геологические изыскания, геофизические исследования.

12.2.1 Инженерно-геологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение инженерно-геологических условий района проектируемого строительства, определение состава, состояния и свойств грунтов, выявление геологических и инженерно-геологических процессов и составление прогноза возможных изменений инженерно-геологических условий в сфере взаимодействия проектируемых объектов с геологической средой с целью получения необходимых и достаточных материалов для обоснования проектной подготовки строительства, в том числе мероприятий инженерной защиты объекта строительства и охраны окружающей среды.

12.2.2 Инженерно-геологические изыскания выполнить под сооружения указанные в п.10.3 с учетом технических характеристик проектируемых сооружений, приведенных в приложении 1 и размещением контуров проектируемых сооружений, приведенных в приложении 2. Площадки складирования материалов и под временные водоводы для забора и сброса воды при проведении гидравлических испытаний (при наличии в составе проектируемых сооружений) инженерно-геологические изыскания не требуются, кроме переходов проектируемого водовода через автомобильные и железные дороги. 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. Для трассы демонтируемого нефтепровода использовать материалы изысканий проектируемого нефтепровода в соответствии с таб. 9.2 РД-91.200.00-КТН-0564-24. Под демонтируемые сооружения инженерно-геологические изыскания требуются только для определения группы грунта по трудности разработки (для демонтируемых сооружений на свайных фундаментах земляные работы не предусматриваются, определение категории грунта по трудности разработки не требуется).

12.2.3 Выполнить сбор и обработку материалов изысканий прошлых лет и других данных об инженерно-геологических условиях с учетом п. 6.2.5-6.2.7 РД-91.200.000-КТН-0564-24.

12.2.4 Категорию сложности инженерно-геологических условий установить в соответствии с СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», по совокупности факторов (геоморфологических, литологических, гидрогеологических, физико-геологических процессов).

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. 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, 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.

12.2.6 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.

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.

12.2.7 Выполнить полевые исследования грунтов в соответствии с РД-91.200.00-КТН-0564-24, п. 7.13 СП 11-105-97 часть I 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.

12.2.8 На участках распространения болота и заболоченности (при наличии) определить глубину залегания торфа, определить тип болота, степень разложения торфа и несущую способность торфяной залежи (тип болота по проходимости),

По трассе МН на участках распространения болота дополнительно для торфов, вскрытых по трассе МН выполнить в лаборатории:

- а) Сцепление, угол внутреннего трения торфа;
- б) По результатам компрессионных испытаний, выполненных по ГОСТ 12248.4-2020, привести в отчёте коэффициент пористости при давлении 0,01 МПа;
- в) Испытания на консолидацию по ГОСТ 12248.4-2020 по схеме «одной кривой» без водонасыщения с построением кривой консолидации логарифмическим методом при нагрузке 0,012 МПа и определением коэффициента фильтрационной c_v консолидации, условия дренирования – одностороннее и двухстороннее.

12.2.9 В случае необходимости расположения фундамента проектируемых сооружений на заболоченных участках, глубину торца свай, низа плиты, принять от границы минерального грунта. О необходимости увеличения глубины скважин в обязательном порядке сообщить начальнику Бюро ГИП (в проектную организацию – для субподрядчика) до окончания полевых работ.

12.2.10 Отбор образцов грунтов из горных выработок, их упаковку, доставку в лабораторию и хранение следует производить в соответствии с ГОСТ 12071-2014. При этом должна быть опробована как минимум треть скважин, расположенных равномерно в пределах исследуемого участка.

12.2.11 Отбор проб подземных вод, консервацию и доставку выполнить в соответствии с ГОСТ 31861.

12.2.12 Геофизические исследования выполнить в соответствии с требованием нормативных документов СП 11-105-97 (часть VI), ГОСТ 9.602-2016, РД-91.200.000-КТН-0564-24, РД-91.020.00-КТН-170-17.

12.2.13 Определить геоэлектрическое строение исследуемого участка.

12.2.14 Определить удельное электрическое сопротивление грунтов, степень коррозионной агрессивности грунтов к стали.

12.2.15 Выполнить георадарное профилирование на пересечениях с водотоками шириной более 10 м.

12.2.16 Определить наличие и величины блуждающих токов.

12.2.17 В техническом отчете по результатам инженерно-геологических изысканий указать расчетную сейсмичность участков нахождения проектируемых сооружений. Расчетную сейсмичность принять по результатам сейсмического районирования, выполняемой специализированной организацией (при условии необходимости выполнения работ).

12.2.18 Инженерно-геологические изыскания выполнять после выполнения топографической съемки, компоновки генерального/линейного плана проектируемых сооружений с учетом ВЗиС и водопропускных сооружений в составе вдольтрассового проезда, после согласования с ОСТ генерального плана, створа МН и размещение проектируемых сооружений, включая ВЗиС.

12.2.19 В случае выполнения изысканий под ВЛ, геологические изыскания выполнять после расстановки опор на материалах топографической съемки.

(выполняется электротехническим отделом для определения угловых и промежуточных опор). Глубину скважин при выполнении работ принимать для промежуточных опор на 2 м ниже, на угловых опорах на 4 м ниже наибольшей глубины погружения конца сваи в соответствии с СП 446.1325800.2019.

12.2.20 Классификацию грунтов по трудности разработки выполнить согласно сборнику №1 ГЭСН-81-02-01-2022 «Земляные работы». Указать категорию грунтов по буримости в соответствии с ГЭСН81-02-04-2022.

12.2.21 В технических отчетах о выполненных инженерных изысканиях, в соответствующих приложениях (характеристики физико-механических свойств грунтов) кроме указываемой разновидности грунта, указать его классификацию по трудности разработки в соответствии с наименованием по ГЭСН 81-02-01-2022 (приложение 1.1).

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

12.3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания

12.3.1 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для проектирования сооружений, указанный в п.10.3 настоящего задания, должны обеспечивать изучение климатических условий территории и гидрологического режима территории, с детальностью, необходимой и достаточной для принятия технических решений и разработки проектной документации, обеспечения строительства и эксплуатации сооружений.

12.3.2 Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить в соответствии с требованиями основных нормативных документов СП 482.1325800.2020, СП 47.13330.2016 и РД-91.200.000-КТН-0564-24

12.3.3 Состав работ следует устанавливать с учетом сложности и изученности гидрометеорологических условий.

12.3.4 Представить климатическую характеристику района производства работ по наиболее репрезентативной (опорной) метеорологической станции в соответствии с требованиями СП 482.1325800.2020, РД-91.200.000-КТН-0564-24, скорости ветра (среднегодовой и максимальной), построить розы ветров за год, июль, январь, указать климатический район для строительства, температуру воздуха наиболее холодной пятидневки и суток обеспеченностью 0,92 и 0,98, максимальную высоту снежного покрова. Указать в отчете средний из ежегодных абсолютных минимумов температур окружающего воздуха. Указать температуру грунта по глубинам, предусмотренным программой измерений на данной метеостанции. Дополнительно представить сведения о весе снегового покрова, ветровых и гололедных нагрузках по СП 20.13330.2016 и ветровых и гололедных нагрузках по ПУЭ изд. 7.

12.3.5 Провести оценку опасных гидрометеорологических процессов и явлений в соответствии с СП 482.1325800.2020 (приложение В).

12.3.6 Для источника забора, сброса воды (при необходимости проведения гидроиспытаний) определить морфологические характеристики (ширину, глубину в месте забора воды). В рамках инженерных изысканий с учетом требования п.6.3.1 РД-91.200.000-КТН-0564-24 изм. для источника воды, предоставить информацию о минимальных тридцатисуточных расходах воды 95% обеспеченности для зимней и летней межени.

12.3.7 При наличии пересекаемых водотоков (поймы рек), выполнить комплекс гидроморфологических и гидрометрических работ, определить гранулометрический состав донных отложений пересекаемых водотоков, в соответствии с требованиями РД-91.200.000-КТН-0564-24. Представить следующие расчетные гидрологические характеристики:

– ширину и глубину водотока в створе проектируемого нефтепровода, группу

сложности ППМН;

- характер и продолжительность основных фаз водного, ледового режима, режима стока взвешенных и донных наносов, толщина ледового покрова;
- минимальные тридцатисуточные расходы воды 50 и 95 % обеспеченности для зимней и летней межени;
- скорости потоков в руслах пересекаемых водотоков ГВВ2% обеспеченности;
- расчетные значения максимальных уровней воды (УВВ) обеспеченностью 1%, 2% 10 % обеспеченности;
- неразмывающую скорость 2 % обеспеченности;
- тип руслового процесса, характер и величина прогнозируемых деформаций русла и берегов;
- результаты химического анализа воды.

12.3.8 На профиль нанести: максимальные уровни воды обеспеченностью На профиль нанести:

- максимальные уровни воды обеспеченностью 1, 10% для МН, 2 % для ВЛ;
- минимальный тридцатисуточный уровень летне-осенней межени 50 и 95% обеспеченности;
- профиль предельного размыва водотока (минимальную отметку профиля предельного размыва).

12.3.9 В отчете инженерно-гидрометеорологических изысканий указать:

- зависимость расхода воды от уровня воды;
- уклон водной поверхности.

12.4. Инженерно-экологические изыскания

12.4.1 Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 502.1325800.2021, РД-91.200.000-КТН-0564-24 . Материалы инженерно-экологических изысканий должны содержать сведения о всех компонентах окружающей среды для проектирования объекта.

12.4.2 Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений (в том числе наличие сведений о постоянном пребывании людей), а также перечень объектов подлежащих инженерно-экологическим изысканиям приведен в пункте 10.3 настоящего задания.

12.4.3 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;
- почвенные исследования, агрохимическое обследование почв района прохождения трассы с установлением уровня плодородия почв (в т.ч. предложения к проекту рекультивации с указанием рекомендуемой нормы снятия плодородного слоя);
- изучение растительного покрова и животного мира. В случае невозможности выполнения работ в части изучения растительного покрова и животного мира в вегетативный период (сроки выполнения ИИ предусмотрены в зимний период в соответствии с планом ПИР/календарным планом работ) работы выполнять в два этапа: общая оценка и характеристика участка проведения работ осуществлять в составе комплекса работ , в сроки реализации предусмотренные календарным планом. Для достоверной оценки наличия/отсутствия краснокнижных видов предусматривается дополнительное обследование, выполненное в благоприятный период года.

Дополнительное обследование провести с учетом результатов первого этапа изучения растительного покрова, результаты обследования предоставить в качестве дополнения к отчету по ИЗИ. (Срок определяется календарным планом) При выявлении в границах участка проведения изыскательских работ или в зоне влияния проектируемого объекта редких и находящихся под угрозой исчезновения растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации, исполнитель инженерных изысканий направляет уведомление в адрес Заказчика и главного инженера проекта по форме В.10 РД-91.200.000-КТН-0564-24. Уведомление должно быть направлено не позднее 10 календарных дней после завершения полевого этапа инженерно-экологических изысканий;

– 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;

– характеристику природно-ресурсного потенциала территории (полезные ископаемые и др.);

– сбор данных о территориях с ограниченным режимом природопользования (особо охраняемых природных территориях, историко-культурных объектах, водоохранных зонах, зонах санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, месторождениях полезных ископаемых, скотомогильниках и др.). При необходимости уточнить границы (координаты) «Особо охраняемых природных территорий» и их охранных зон;

– характеристика хозяйственного использования территории, обследование земельных участков в районе прохождения трассы в целях использования (не использования) земельных участков в сельскохозяйственных целях с указанием выращиваемых культур);

– 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;

– разработка предложений по организации экологического мониторинга.

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

12.4.5 К техническому отчету по инженерно-экологическим изысканиям приложить официальные сведения уполномоченных государственных органов в соответствии с РД-91.200.000-КТН-0564-24, перечень сведений установить в ПИИ.

12.4.6 Получение рыбохозяйственной характеристики водных объектов осуществляет организация, выполняющая раздел «Охрана водных биологических ресурсов».

12.4.7 В случае необходимости проведения историко-культурной экспертизы и археологических обследований территорий 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 РФ 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, водоохранных 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 Графическую часть выполнить с детальностью определенной РД-91.200.000-КТН-0564-24.

12.5 Камеральная обработка материалов инженерных изысканий

12.5.1 Представить технический отчет в соответствии с результатами выполненных инженерных изысканий, содержащий текстовую и графическую часть и приложения с учетом требований СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», РД-91.200.000-КТН-0564-24.

12.5.2 Технические отчеты оформляются в соответствии с требованиями: СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», ГОСТ 7.32-2017, ГОСТ Р 21.101-2021 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения отчетной технической документации по инженерным изысканиям».

12.5.3 Карты и разрезы составляются в соответствии с принятыми условными обозначениями (ГОСТ 21.302-2013).

12.5.4 В технических отчетах о выполненных инженерных изысканиях, в соответствующих приложениях (приложение № 36 и др.), кроме указываемой «Разновидности грунта» указать соответствующее именно ей «Наименование и краткая характеристика грунтов» в соответствии с ГЭСН 81-02-01-2022.

12.5.5 Объемы и качество выполненных инженерных изысканий принимаются организацией, выполняющей независимый надзор за изысканиями по соответствующему договору с Заказчиком (при наличии).

12.5.6 Выполнить ситуационный план (карта-схема) района с указанием плана трассы и пунктов ее начала и окончания, а также с нанесением транспортной сети вдоль трассы, населенных пунктов, перегрузочных станций, речных и морских портов (причалов), постоянных и временных автомобильных и железных дорог и других путей для транспортирования оборудования, конструкций, материалов и изделий.

12.5.7 Составить профиль трассы существующего магистрального нефтепровода (демонтируемого) и проектируемого в масштабах: гор. 1:1000, 1:500, верт. 1:100, геол. 1:100, с инженерно-геологическим разрезом с указанием пикетов, углов поворота, обозначением существующих, проектируемых, реконструируемых, сносимых зданий и сооружений, трасс сетей инженерно-технического обеспечения, сопутствующих и пересекаемых коммуникаций, а также указанием мест размещения запорной арматуры, станций ЭХЗ, магистральной линии связи и электроснабжения для средств катодной защиты и приводов электрических задвижек;

12.5.8 В технических отчетах о выполненных инженерных изысканиях, в соответствующих приложениях (приложение № 32 и 33) необходимо произвести разделение лабораторных исследований по выделенным ИГЭ;

12.5.9 По результатам проведения ИИ составить ведомости:

- населенных пунктов (с учетом границ перспективного развития на 25 лет), представляемых Заказчиком, промышленных предприятий и других объектов, расположенных на расстоянии менее 1000 м с указанием направления уклона рельефа местности (от/к населенному пункту или промышленному предприятию или иному

сооружению), пикетажа участка сближения и наличия существующих защитных сооружений;

- ведомость земельных участков (или в составе ведомости угодий) с указанием их кадастровых номеров, наличия древесно-кустарниковой растительности, информации об использовании и видах сельскохозяйственных культур, таксационные характеристики лесов (состав, полнота, средний диаметр, запас и др.);

- объектов, влияющие на устройство 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 нужд или производственных нужд предприятий), расположенных ниже по течению водной преграды на расстоянии от пересечения равном $L = V_{рх} \times 4$ часа, где $V_{р}$ - максимальная скорость течения реки; а также водотоков, проходящих на расстоянии до 1000 м параллельно МТ на отметках ниже трубопровода, на которых ниже по течению на расстоянии равном $L = V_{рх} \times 4$ часа, где $V_{р}$ - максимальная скорость течения реки, располагаются объекты (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 нужд или производственных нужд).

12.5.10 При наличии проектируемых сооружений со свайным фундаментом, в составе отчета привести данные по несущей способности свай по результатам статического зондирования: для забивных свай сечением 300х300, 350х350, 400х400, для буронабивных свай сечением 426, 530, 620 мм.

12.5.11 Предоставить материалы изысканий (10% ГВВ, границы ООПТ, ИКН, Зоны с особыми условиями использования территории, ВОЗ) по факту завершения полевых работ до выдачи технического отчета. Указать на топографическом плане ограничения в соответствии с исходными данными Заказчика, а также требований СП 36.13330.2012 для уточнения расположения проектируемых сооружений и точек подключения к существующему нефтепроводу. Экологические ограничения показать на плане в «замороженном» слое AutoCAD.

12.5.12 При наличии проектируемых сооружений и проектируемых инженерных сетей в полосе отвода ОАО «РЖД» или при параллельном прохождении вдоль полосы отвода на расстоянии менее 100 м, нанести на топографический план полосу отвода ж/д пути, а также ближайшие пикетные и километровые знаки с указанием км значения, даже при отсутствии попадания их в границы съемки.

12.5.13 При построении геологического разреза на продольных профилях вдольтрассового проезда включать результаты инженерно-геологических изысканий, выполненные под водопропускные трубы.

12.5.14 Геологический поперечный профиль железнодорожной линии по оси пересечения инженерной коммуникацией составить в одинаковом горизонтальном и вертикальном масштабе не менее 1:100 с нанесением существующих водоотводных и противодеформационных сооружений (кюветов, нагорных и водоотводных канав, дренажных сооружений и др.). существующих подземных и надземных инженерных коммуникаций ОАО «РЖД».

12.6. Охрана труда и меры безопасности

12.6.1 Охрана труда организуется в соответствии с требованиями действующих правил и инструкций.

12.6.2 Ответственный исполнитель полевых работ до выезда на объект проверяет прохождение всеми работниками обучения по вопросам охраны труда (экзамен, инструктаж) и наличие у них соответствующего удостоверения и прав ответственного ведения работ.

12.6.3 По прибытии на объект руководитель работ обязан выявить особо опасные участки (водотоки, коммуникации) и провести необходимый дополнительный – целевой инструктаж по правилам ведения работ в этих условиях. Полевые подразделения должны

ежедневно докладывать руководителю о ходе выполнения работ.

13. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях

- «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Основная нитка. Замена трубы на участках 41,9 км – 42 км, 42,7 км – 46,6 км, 47,1 км - 47,2 км. Нижневартовское УМН. Реконструкция». 02-ТПР-001- 032044. Г.4.0000.26054-ТСИБ/ГТП-500.000. 2024. Филиал «Омскгипротрубопровод»;

- Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское" Камера пуска СОД км.42. Нижневартовское УМН Реконструкция (Изм.2 к ТЗ на ИИ). 02-ТПР-001-029255. Г.3.0000.ГТП-278-2021-ДС790-500.000. 2023. филиал «Тюменьгипротрубопровод»;

- Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское" Камера приёма СОД км.47. Нижневартовское УМН. Реконструкция (Изм. № 1, 2 к ТЗ на ИИ), 02-ТПР-001-029256. Г.3.0000.23165-ТСИБ/ОГТП-500.000. 2023. филиал «Тюменьгипротрубопровод».

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

Согласно требованиям раздела по охране окружающей среды Задания на проектирование.

15. Дополнительные требования к производству отдельных видов ИИ

15.1 В условиях действующего производства предусмотреть дополнительные меры по обеспечению промышленной и пожарной безопасности, охраны труда в соответствии с требованиями Регламента ПАО «Транснефть» с соблюдением требований СНиП 12-01-2004.

Выполнение сейсмического микрорайонирования на сейсмически опасных территориях предполагается силами субподрядной организации по отдельному заданию.

16. Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик инженерных изысканий

16.1 Инженерные изыскания выполнить с обеспечением внутреннего и внешнего контроля качества производства инженерных изысканий в соответствии ОР-03.120.00-КТН-217-16.

16.2 Перед началом производства полевых работ получить акт организационно-технической готовности к производству работ (на каждый вид работ) у организации, осуществляющей надзор за инженерно-геологическими изысканиями в соответствии с ОР-03.120.00-КТН-217-16, РД-91.200.000-КТН-0564-24.

16.3 По окончании полевых работ оформить Акт сдачи-приемки работ с визированием представителя надзора за инженерными изысканиями или Заказчика (в случае наличия организации, осуществляющей технический надзор).

16.4 В процессе выполнения полевого этапа работ производить фото-видеофиксацию инженерных изысканий.

16.4.1 Требования к файлам и метаданным:

- формат фотографий – .JPG, формат видеофайла – .MP4, .AVI, .MPEG4;
- отображение на снимке даты съемки, географических координат.

16.4.2 Фотофиксация этапов и элементов:

Требования по фотовидеофиксации инженерных изысканий принять в соответствии с приказом №154 от 13.03.2013 г.

При проведении инженерно-гидрометеорологических и экологических изысканий.

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 проектном 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 В/Л (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).

При проведении экологических изысканий.

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»).

17. Требования к составлению прогноза изменений природных и техногенных условий

В составе технического отчета представить прогноз изменения природных и техногенных условий

18. Материалы, предоставляемые Заказчиком

18.1 Задание на проектирование (в электронном виде).

18.2 Материалы инженерных изысканий прошлых лет и результаты сейсмического микрорайонирования (при наличии).

18.3 Схема существующих сооружений. Каталог координат и высот существующих реперов.

18.4 Землеустроительная документация, согласованная в установленном порядке.

18.5 Разрешение на производство работ в охранной зоне МН.

18.6 Информация о наличии в границах инженерных изысканий ООПТ, ОКН.

18.7 Сведения из ГКН и ГЛР (в редактируемых форматах).

18.8 Информацию о перспективной застройки на 25 лет в местной системе координат (формата *.dxf; *.dwg; *.xml; *.mif; *.mid) ближайших н.п.

18.9 Результаты внутритрубной диагностики (при наличии) до начала производства ИИ в электронном виде с указанием координат в WGS-84 и № секций.

18.10 Сведения о точках подключения инженерных сетей и сооружений к существующему нефтепродуктопроводу, до выполнения инженерных изысканий.

18.11	Сведения о наличии продувочных свечей магистральных газопроводов находящихся в непосредственной близости объектов эксплуатации (МН, ВЛ и ЭХЗ).
19. Требования к материалам и результатам инженерных изысканий	
19.1.	По результатам инженерных изысканий проводится камеральная обработка материалов и составление отчетов в графическом и цифровом видах в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, РД-91.200.000-КТН-0564-24, СТО-710-2-ГТП-02-24.
19.2.	Состав технического отчета, состав и содержание текстовых и графических приложений принять с учетом СП 47.13330.2016. СТО-710-2-ГТП-02-24. РД-91.200.00-КТН-151-12, прил А.
19.3.	Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.
19.4.	Документация на электронном носителе представляется в следующих форматах: Для использования при проектировании: - чертежи - формат (*.dwf, *.dwg, *.tab.); - текстовая документация – форматы версии MS Office 2000 и выше (*.doc, *.xls); Для передачи заказчику: - чертежи - формат (*.dwf., *.pdf, *.dwg); - текстовая документация – формат (*.pdf, *.doc, *.xls.).
19.5.	Выполнить построение профилей в программном комплексе «СПЛИТ».
20. Количество экземпляров отчета	
20.1.	Количество экземпляров в бумажном виде – 2 экз.
20.2.	Количество экземпляров в электронном виде – 1 экз.
21. Сведения о наличии программ перспективного развития района работ	
Выполнить привязку границ населенных пунктов к трассе МН с учетом сведений о границах населенных пунктов с учетом перспективного развития, предоставляемых Заказчиком. Отобразить направление уклона рельефа от н.п., либо в сторону н.п. (п.7.22 СП 36.13330.2012). Уточнить перспективные границы ближайших населенных пунктов.	
22. Перечень согласований, выполняемых проектной организацией	
Согласовать правильность нанесения в материалах изысканий коммуникаций, пересекаемых или идущих в одном техническом коридоре с их владельцами. Инженерные изыскания в части правильности расположения коммуникаций согласовать с ОСТ ПАО «Транснефть» и сторонними организациями. Проведение государственной экспертизы материалов инженерных изысканий планируется выполнить одновременно с государственной экспертизой проектной документации.	
23. Перечень действующих нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнить инженерные изыскания	
23.1.	ВСН 010-88 «Строительство магистральных нефтепродуктопроводов. Подводные переходы».
23.2.	ВСН 163-83 «Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных нефтепроводов (нефтегазопроводов)».
23.3.	ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности».
23.4.	ГОСТ Р 12.0.001-2013 «Система стандартов безопасности труда. Основные положения».
23.5.	ГОСТ 12071-2014 «Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов».
23.6.	ГОСТ 12248.1-2020 «Грунты. Определение характеристик прочности методом одноплоскостного среза».
23.7.	ГОСТ 12536-2014 «Грунты. Методы лабораторного определения гранулометрического (зернового) и микроагрегатного состава».

- 23.8. ГОСТ 17.1.1.03-86 «Охрана природы. Гидросфера. Классификация водопользований».
- 23.9. ГОСТ 17.1.1.04-80 «Охрана природы. Гидросфера. Классификация подземных вод по целям водопользования».
- 23.10. ГОСТ 17.1.2.04-77 «Охрана природы. Гидросфера. Показатели состояния и правила таксации рыбохозяйственных водных объектов».
- 23.11. ГОСТ 17.1.3.05-82 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами».
- 23.12. ГОСТ 17.1.3.10-83 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами при транспортировании по нефтепроводу».
- 23.13. ГОСТ 17.1.3.13-86 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения».
- 23.14. ГОСТ 17.1.4.01-80 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к методам определения нефтепродуктов в природных и сточных водах».
- 23.15. ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».
- 23.16. ГОСТ 17.1.5.05-85 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков».
- 23.17. ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов».
- 23.18. ГОСТ 17.4.1.02-83 «Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения».
- 23.19. ГОСТ Р 58486-2019 «Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния».
- 23.20. ГОСТ 17.4.3.01-2017 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб
- 23.21. ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения».
- 23.22. ГОСТ 17.4.3.06-86 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к классификации почв по влиянию на них химических загрязняющих веществ».
- 23.23. ГОСТ 17.4.4.02-2017 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа
- 23.24. ГОСТ 17.4.4.03-86 «Охрана природы. Почвы. Метод определения потенциальной опасности эрозии под воздействием дождей».
- 23.25. ГОСТ 21.302-2013 «Система проектной документации для строительства. Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям».
- 23.26. ГОСТ 22268-76 «Геодезия. Термины и определения».
- 23.27. ГОСТ 24846-2019 «Грунты. Методы измерения деформаций оснований зданий и сооружений».
- 23.28. ГОСТ 24849-2014 «Вода. Методы санитарно-бактериологического анализа для полевых условий».
- 23.29. ГОСТ 25100-2020 «Грунты. Классификация».
- 23.30. ГОСТ 2761-84 «Источники централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения. Гигиенические, технические требования и правила выбора».
- 23.31. ГОСТ Р 58595-2019 «Почвы. Отбор проб».
- 23.32. ГОСТ 30416-2020 «Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения».
- 23.33. ГОСТ 5180-2015 «Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик».
- 23.34. ГОСТ 31861-2012 «Вода питьевая. Отбор проб».
- 23.35. ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям.

- 23.36. МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности».
- 23.37. ОР-13.100.00-КТН-030-12 «Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по строительству, техническому перевооружению, реконструкции, капитальному и текущему ремонту, ремонтно-эксплуатационным нуждам объектов ОАО "АК "Транснефть».
- 23.38. ОСТ 68-3.1-98 «Карты цифровые топографические. Общие требования».
- 23.39. ОСТ 68-3.4-98 «Карты цифровые топографические. Требования к качеству цифровых топографических карт».
- 23.40. ОСТ 68-3.5-99 «Карты цифровые топографические. Обменный формат. Общие требования».
- 23.41. ОСТ 68-3.6-99 «Карты цифровые топографические. Формы представления. Общие требования».
- 23.42. ОСТ 68-3.8-03 «Карты цифровые программные средства создания цифровой картографической продукции открытого пользования. Общие технические требования».
- 23.43. РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы».
- 23.44. РД-13.220.00-КТН-0243-20 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы «Транснефть».
- 23.45. ОР-03.120.00-КТН-217-16 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации и осуществления надзора за проведением инженерных изысканий на объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов
- 23.46. РД-91.200.000-КТН-0564-24 «Инженерные изыскания для строительства магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов».
- 23.47. ОР-91.020-КТН-014-14 «Порядок организации и осуществления надзора за проведением инженерно-геологических изысканий объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов».
- 23.48. РД-75.200.00-КТН-012-14 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Переходы магистральных трубопроводов через водные преграды. Нормы проектирования».
- 23.49. РСН 64-87 «Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству геофизических работ. Электроразведка».
- 23.50. РСН 66-87 «Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству геофизических работ. Сейсморазведка».
- 23.51. СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)».
- 23.52. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».
- 23.53. СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы».
- 23.54. СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».
- 23.55. СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты) Земляные сооружения, основания и фундаменты».
- 23.56. СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».
- 23.57. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства».
- 23.58. СП 482.1325800.2020 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ;
- 23.59. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства».

23.60. СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений»
 23.61. СП 24.13330.2011 «Свайные фундаменты».
 23.62. СП 33-101-2003 «Определение расчетных гидрологических характеристик».
 23.63. СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010)».
 Постановление правительства РФ №815 от 28.05.2021 «Перечень национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
 23.64. СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ.
 23.65. СП 446.1325800.2019 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ».

Примечание:

При пользовании настоящим документом целесообразно проверить актуальность нормативной документации в соответствии с действующим перечнем законодательных актов, основных нормативных и распорядительных документов, действующих в сфере магистрального трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов.

СОГЛАСОВАНО:

от филиала «Омскгипротрубопровод»

Главный инженер проекта

_____ Е.В. Решетников

« ____ » _____ 2024 г.

Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям

_____ К.Н. Захаров

« ____ » _____ 2024 г.

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

ДОПОЛНЕНИЕ №1
В ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ
№ ТЗ-75.200.00-ОГТП-348-24

по объекту:

Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция

АО «Транснефть – Сибирь»

2025 г.



**СОСТАВ
ДОПОЛНЕНИЯ №1
В ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**

по объекту:

Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция

№ п/п	Название документа	№ страницы	Количество листов
1	Состав задания на выполнение инженерных изысканий	1	1
2	Задание на выполнение инженерных изысканий	2	1

Главный инженер проекта _____ Е.В. Решетников
филиала «Омскгипротрубопровод»

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер филиала
«Тюменьгипротрубопровод»

_____ И.О. Власов
« ____ » _____ 2025 г.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 8B8B6000D1811D9440037BE4F518EEB1
Владелец **Власов Иван Олегович**
Действителен с 19.08.2024 по 19.06.2039
Дата подписания 12.05.2025

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
АО «Транснефть – Сибирь»

_____ М.В. Кононов
« ____ » _____ 2025 г.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 428F4500D8B131804F10321394F52188
Владелец **Кононов Максим Валерьевич**
Действителен с 26.08.2024 по 19.06.2039
Дата подписания 12.05.2025

**ДОПОЛНЕНИЕ №1
В ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ
№ ТЗ-75.200.00-ОГП-348-24**

Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция

№ п/п	Наименование пункта технического задания на инженерные изыскания	Дополнение/изменение
1.	1. Наименование объекта	Изложить в новой редакции: Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция
2.	3. Основание для проектирования	Изложить в новой редакции: Программа развития, технического перевооружения и реконструкции магистральных трубопроводов АО «Транснефть – Сибирь» 2023 – 2028 года, код 02-ТПР-001-029526 (1 этап), 02-ТПР-001-038687 (2 этап) Задание на проектирование № ТЗ-75.200.00-ТСИБ-0092-24

СОГЛАСОВАНО:
от АО «Гипротрубопровод»

Главный инженер проекта

_____ Е.В. Решетников
« ____ » _____ 2025 г.

Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям

_____ В.А. Петров
« ____ » _____ 2025 г.

Документ на согласование/Протокол**Учетный номер проекта документа:** от 23.04.2025**Регистрационный номер:** 3 от 23.04.2025**Исполнитель:** Гуров Александр Александрович, ГИП 4**Содержание:**

Дополнение № 1 в техническое задание на инженерные изыскания по объекту 02-ТПР-001-029526 Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км...

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.	Подразделения ТюменьГТП (Согласование)		24.04.2025 08:55:17	Хетчикова Александра Николаевна, Начальник отдела, Отдел камеральных работ, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	2.	Подразделения ТюменьГТП (Согласование)		24.04.2025 07:27:23	Петин Денис Александрович, Начальник отдела, Топографо-геодезический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	3.	Подразделения ТюменьГТП (Согласование)		24.04.2025 14:40:37	Борлин Алексей Сергеевич, Главный специалист - руководитель группы, Группа планирования и координации инженерных изысканий, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	3.1.	Дополнительное согласование	Борлин Алексей Сергеевич	24.04.2025 09:31:43	Богдановский Вадим Викторович, Ведущий инженер, Группа планирования и координации инженерных изысканий, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	4.	Подразделения ТюменьГТП (Согласование)		24.04.2025 10:02:01	Фадеев Сергей Владимирович, Начальник отдела, Инженерно-геологический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	4.1.	Дополнительное согласование	Фадеев Сергей Владимирович	24.04.2025 08:34:44	Сморыгин Олег Геннадьевич, Главный специалист, Инженерно-геологический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	4.2.	Дополнительное согласование	Фадеев Сергей Владимирович	24.04.2025 09:59:57	Емельяненко Иван Иванович, Главный специалист, Инженерно-геологический отдел,		Согласовано



Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 23.04.2025

Регистрационный номер: 3 от 23.04.2025

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	4.2.	Дополнительное согласование	Фадеев Сергей Владимирович	24.04.2025 09:59:57	АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	5.	Подразделения Тюмень ГТП (Согласование)		25.04.2025 08:18:20	Федоров Иван Николаевич, Начальник отдела, Отдел экологических изысканий, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	6.	ОДК (Согласование)		25.04.2025 12:23:47	Тищенко Олег Анатольевич, Начальник отдела, Отдел диспетчерского контроля, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	6.1.	Дополнительное согласование	Тищенко Олег Анатольевич	25.04.2025 10:52:48	Гильшанский Александр Васильевич, Главный специалист, Отдел диспетчерского контроля, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	7.	Заместитель директора филиала по ИИ (Согласование)		28.04.2025 14:04:18	Петров Владимир Александрович, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, Заместитель директора филиала по ИИ, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	8.	Согласование ГИП (Согласование)		28.04.2025 14:14:40	Решетников Евгений Валерьевич, Главный инженер проекта, ГИП 4, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
3	9.	Согласование Главный инженер филиала ТГТП (Согласование)		06.05.2025 15:16:07	Власов Иван Олегович, Главный инженер филиала, Главный инженер филиала, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
3	10.	Согласование в ОСТ (Согласование)		07.05.2025 15:31:48	Конанов Денис Александрович, Начальник бюро, Проектно - сметное бюро, АО "Транснефть - Сибирь"	Бурматов Александр Александрович, Административно - управленческий персонал, АО "Транснефть - Сибирь"	Согласовано
3	10.1.	Дополнительное согласование	Конанов Денис Александрович	07.05.2025 10:08:40	Ищук Егор Александрович, Начальник отдела,		Согласовано

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 23.04.2025

Регистрационный номер: 3 от 23.04.2025

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
3	10.1.	Дополнительное согласование	Конанов Денис Александрович	07.05.2025 10:08:40	Отдел экспертизы, АО "Транснефть - Сибирь"		Согласовано
3	11.	Согласование ЗГИ ОСТ (Согласование)		08.05.2025 09:50:56	Конанов Денис Александрович, Начальник бюро, Проектно - сметное бюро, АО "Транснефть - Сибирь"	Бурматов Александр Александрович, Административно - управленческий персонал, АО "Транснефть - Сибирь"	Согласовано
3	12.	ОДК (Согласование)		12.05.2025 10:22:38	Тищенко Олег Анатольевич, Начальник отдела, Отдел диспетчерского контроля, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
3	12.1.	Дополнительное согласование	Тищенко Олег Анатольевич	12.05.2025 09:43:29	Гильшанский Александр Васильевич, Главный специалист, Отдел диспетчерского контроля, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
3	13.	Главный инженер ОСТ, Главный инженер ТюменьГТП (Подписание)		12.05.2025 11:42:12	Кононов Максим Валериевич, Главный инженер, Административно - управленческий персонал, АО "Транснефть - Сибирь"		Подписано (эл. подп.)
3	14.	Главный инженер ОСТ, Главный инженер ТюменьГТП (Подписание)		12.05.2025 15:59:25	Власов Иван Олегович, Главный инженер филиала, Главный инженер филиала, АО "Гипротрубопровод"		Подписано (эл. подп.)

Приложение Л.
Программа выполнения инженерных изысканий



ФИЛИАЛ
«ТЮМЕНЬГИПРОТРУБОПРОВОД»

**ПРОГРАММА
ВЫПОЛНЕНИЯ
ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**
по объекту

**«Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000.
Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км
(пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина
47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция»**

02-ТПР-001-029526, 02-ТПР-001-038687



СОГЛАСОВАНО

Главный инженер

АО «Транснефть - Сибирь»

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 428F4500D8B131804F10321334F521B8
Владелец **Кононов Максим Валериевич**
Действителен с 26.08.2024 по 19.06.2039
Дата подписания 23.04.2025

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

филиала «Тюменьгипротрубопровод»

АО «Гипротрубопровод»

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 388B6000D1B11D9440037BE4F518EEB1
Владелец **Власов Иван Олегович**
Действителен с 19.08.2024 по 19.06.2039
Дата подписания 23.04.2025

**ПРОГРАММА
ВЫПОЛНЕНИЯ
ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**
по объекту

**«Магистральный нефтепровод " Самотлор-Александровское". Ду 1000.
Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км
(пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина
47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция»**

02-ТПР-001-029526, 02-ТПР-001-038687

Главный инженер проекта
филиал «Омскгипротрубопровод»

согласовано в СЭД

Е.В. Решетников

Заместитель директора филиала
по инженерным изысканиям

согласовано в СЭД

В.А. Петров

2025

Приложение М.
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации



СЕРТИФИКАТ

настоящим удостоверяет, что предприятие

АО «Гипротрубопровод»

ул. Вавилова, д. 24, корп. 1
119334 г. Москва
Российская Федерация

внедрило и поддерживает
Систему Менеджмента Качества

Область деятельности:
Строительство, реконструкция, техническое перевооружение, капитальный ремонт
объектов магистральных трубопроводов, разработка проектной документации и
выполнение инженерных изысканий

Посредством аудиторской проверки, задокументированной в отчете, было получено
подтверждение о том, что система менеджмента отвечает требованиям международного
стандарта:

ISO 9001:2015

Рег. номер 318125 QM15
Действителен с 2023-10-02
Действителен по 2026-10-01
Выписка из
сертификата № 21110637 QM15



БПЦА	ВУ/112 133.01 ГОСТ ISO/IEC 17021-1 СТБ ISO 50003
БСКА	СТБ ISO/TS 22003 СТБ ISO/IEC 27006

**Руководитель органа
по сертификации**

Залунаев М.Ю.



Орган по сертификации систем менеджмента ООО «ДКС РУС»
150003, Российская Федерация, г. Ярославль, ул. Республиканская, д. 3

7710022410-20250310-1201

(регистрационный номер выписки)

10.03.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные изыскания:

Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1027700002660

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7710022410
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	АО «Гипротрубопровод»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	119334, Россия, Москва, г. Москва, ул. Вавилова, д. 24, корпус 1
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» - Общероссийское отраслевое объединение работодателей (СРО-И-001-28042009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-001-007710022410-0312
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	18.09.2009
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 18.09.2009	Да, 18.09.2009	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	26.05.2017
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский



7710022410-20250407-0927

(регистрационный номер выписки)

07.04.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные изыскания:

Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1027700002660

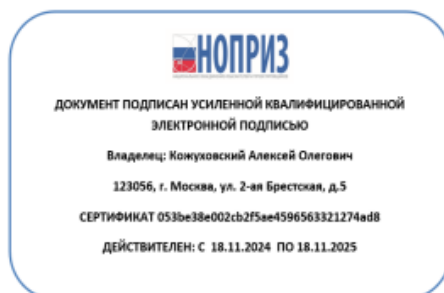
(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7710022410
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	АО «Гипротрубопровод»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	119334, Россия, Москва, г. Москва, ул. Вавилова, д. 24, корпус 1
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» - Общероссийское отраслевое объединение работодателей (СРО-И-001-28042009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-001-007710022410-0312
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	18.09.2009
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 18.09.2009	Да, 18.09.2009	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	26.05.2017
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский





АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

7710022410-20250507-0933

(регистрационный номер выписки)

07.05.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные изыскания:

Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1027700002660

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7710022410
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	АО «Гипротрубопровод»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	119334, Россия, Москва, г. Москва, ул. Вавилова, д. 24, корпус 1
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» - Общероссийское отраслевое объединение работодателей (СРО-И-001-28042009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-001-007710022410-0312
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	18.09.2009
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 18.09.2009	Да, 18.09.2009	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	26.05.2017
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский



7710022410-20250605-0920

(регистрационный номер выписки)

05.06.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные изыскания:

Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1027700002660

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7710022410
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	АО «Гипротрубопровод»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	119334, Россия, Москва, г. Москва, ул. Вавилова, д. 24, корпус 1
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» - Общероссийское отраслевое объединение работодателей (СРО-И-001-28042009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-001-007710022410-0312
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	18.09.2009
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 18.09.2009	Да, 18.09.2009	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	26.05.2017
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский



Приложение Н.
Согласование документации по планировке территории



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 24.06.2026
на № 648-06/2026 от 22.06.2026

№ 99

Директору
ООО «Волжские земли»
Д.Ю. Яндулову

Копии:
Министерство энергетики
Российской Федерации

АО «Транснефть-Сибирь»

Уважаемый Дмитрий Юрьевич!

В соответствии с пунктом 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, глава поселения согласовывает документацию по планировке территории объекта федерального значения: «Магистральный нефтепровод «Самотлор-Александровское». Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция».

Глава поселения

И.В. Заводская



**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@admlhmas.ru

12-Исх-9975
09.06.2026

Директору
ООО «Волжские Земли»

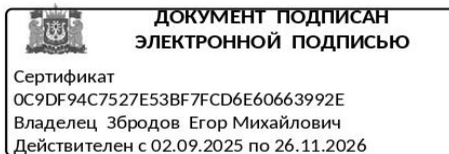
Д.Ю. Яндулову

На исх. от 26.05.2026 № 684-05/2026

Рассмотрев представленную Вами документацию по планировке территории, Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Департамент) сообщает следующее.

В соответствии с частью 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, руководствуясь постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2016 № 157 «О Департаменте недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», Департамент согласовывает документацию по планировке территории, содержащую проект планировки и проект межевания территории, подготовленную в целях размещения объекта федерального значения: «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция», расположенного на лесном участке Нижневартовского района, Нижневартовского лесничества, Излучинского участкового лесничества, Пойменного урочищ.

Первый заместитель
директора Департамента



Е.М. Збродов

Поляков Дмитрий Евгеньевич
(3467) 36-01-10 (доб. 3079)

Приложение П.

Обоснование отнесения объекта к объектам федерального значения и отсутствие необходимости внесения объекта в схему территориального планирования



ОБОСНОВАНИЕ

отсутствия необходимости отображения объекта федерального значения

«Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000.

**Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро
44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма).**

Нижневартовское УМН. Реконструкция»

на схеме территориального планирования Российской Федерации

(в области трубопроводного транспорта)

Пояснительная записка с обоснованием

1. Общие сведения о существующем объекте:

Наименование объекта: «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция»

Местоположение: городское поселение Излучинск, Нижневартовский район, Ханты-Мансийского автономного округа – Югра.

Назначение - Реконструируемый объект «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция» является участком МН «Самотлор - Александровское» (резервная нитка) и предназначен для перекачки нефти между НПС.

2. Обоснование необходимости замены (реконструкции) участка трубопровода:

В целях приведения участка нефтепровода в нормальное состояние в связи с большим сроком эксплуатации и выявленными дефектами, в программу технического

Козлова О.И.

KozlovaOI@transneft.ru



переворужения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов включён объект: «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000. Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция».

3. Этапы реконструкции участка трубопровода:

Документацией предусмотрена замена трубы магистрального нефтепровода «Самотлор-Александровское» на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма).

В административном отношении участок замены трубы расположен в границах, Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, Тюменской области.

Прокладка нефтепровода на всем протяжении подземная.

Основные параметры реконструируемого участка трубопровода представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Основные показатели существующего магистрального нефтепродуктопровода «Самотлор-Александровское»:

Характеристика нефтепровода	Значение
Название магистрального нефтепровода	«Самотлор - Александровское»
Проектное максимально рабочее давление на выходе НПС «Самотлор»	6,48 МПа
Диаметр трубопровода, мм	1020 мм
Пропускная способность, млн.т/год	70
Общая протяженность проектируемых участков резервной нитки	14,345 км

4. Обоснование отсутствия необходимости отображения объекта федерального значения на схеме территориального планирования Российской Федерации (в области трубопроводного транспорта).

Документацией по планировке территории предусматривается замена трубы магистрального «Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское". Ду 1000.

Резервная нитка. Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло), Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция»

Согласно схеме территориального планирования (далее СТП) Российской Федерации в области трубопроводного транспорта, утверждённой распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2015 г. № 816-р с изменениями, утверждёнными распоряжением Правительства РФ от 27.05.2023 N 1378-р, магистральный нефтепровод «Самотлор-Александровское» является действующим объектом магистральных нефтепроводов.

Магистральный нефтепровод «Самотлор-Александровское» является собственностью АО «Транснефть – Сибирь», единственным акционером которого является ПАО «Транснефть».

Указом президента РФ от 04.08.2004 № 1009 (ред. от 20.07.2017) «Об утверждении Перечня стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ» ПАО «Транснефть» (ранее Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть») внесено в перечень предприятий, имеющих стратегическое значение для обеспечения обороноспособности и безопасности государства, защиты нравственности, здоровья, прав и законных интересов граждан Российской Федерации.

Магистральный нефтепровод «Самотлор-Александровское» оказывает влияние на социально-экономическое развитие Российской Федерации и является в силу пункта 18 статьи 1 Градостроительного кодекса РФ объектом федерального значения.

Замена трубы магистрального нефтепровода «Самотлор-Александровское» на участке 42-47км не приведёт к изменению основных характеристик объектов федерального значения (проектная производительность магистрального нефтепровода «Самотлор-Александровское» – 70 млн. т./год) и будет осуществляться в границах муниципальных образований, на которых расположен существующий магистральный нефтепровод (городское поселение Излучинск, Нижневартовский район, Ханты-Мансийского автономного округа – Югра).

Таким образом, согласно распоряжению правительства РФ от 09.02.2012 г. №162-р «Об утверждении перечней и видов объектов федерального значения,

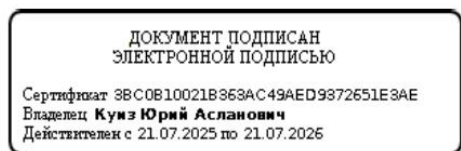
подлежащих отображению на схемах территориального планирования РФ» (в редакции распоряжения от 17.04.2017 №717-р) отображение Объекта на схеме территориального планирования Российской Федерации не требуется.

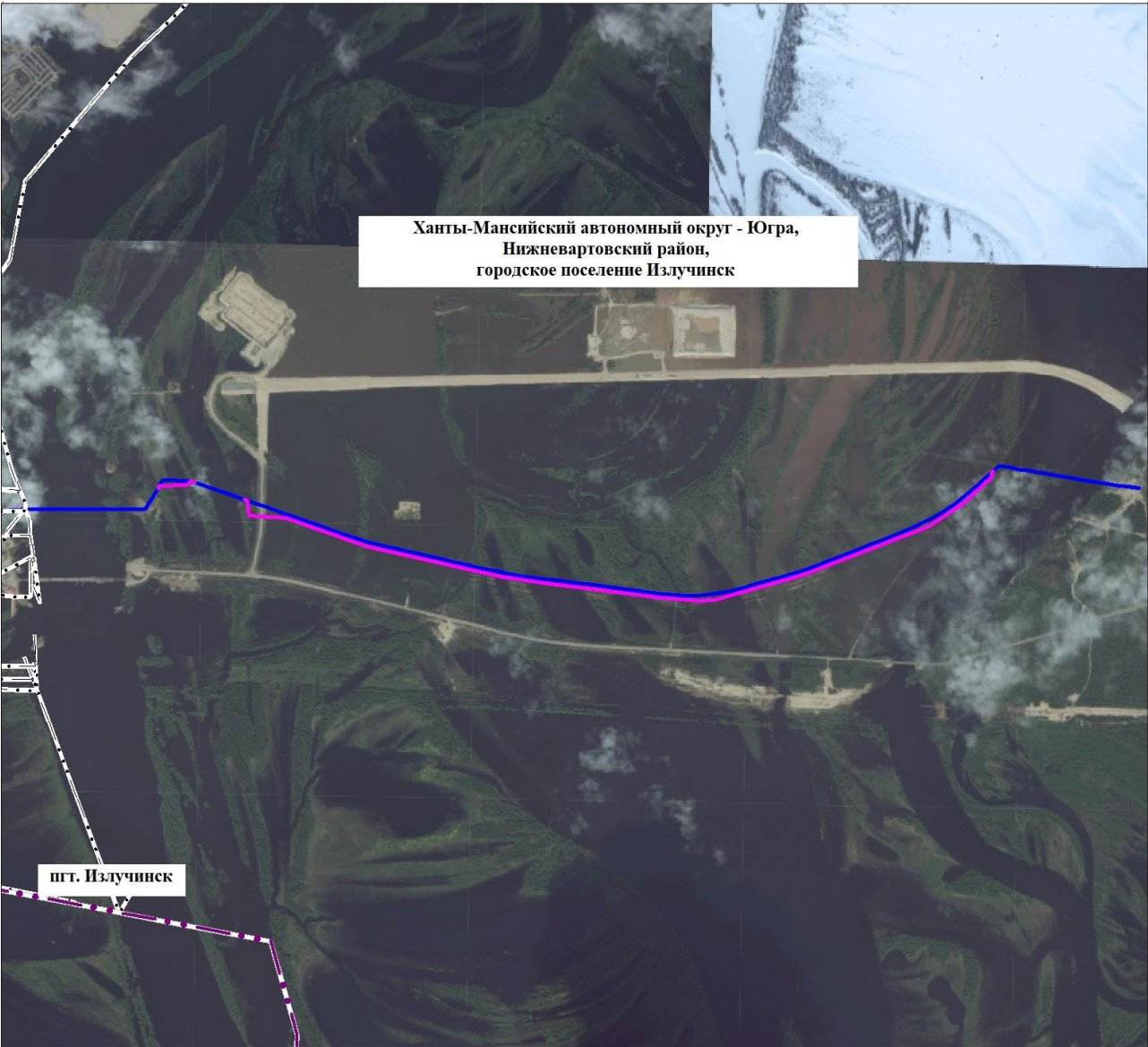
Приложение:

1. Документы, подтверждающие право собственности на магистральный нефтепровод - в 1 экз.;
2. Обзорная схема на 1 л. в 1 экз.

Заместитель генерального директора
по строительству

Ю.А. Куиз





Условные обозначения

-  - проектируемый участок магистрального нефтепровода
-  - существующий МН «Самотлор-Александровское»
-  - граница населенного пункта
-  - граница городского поселения

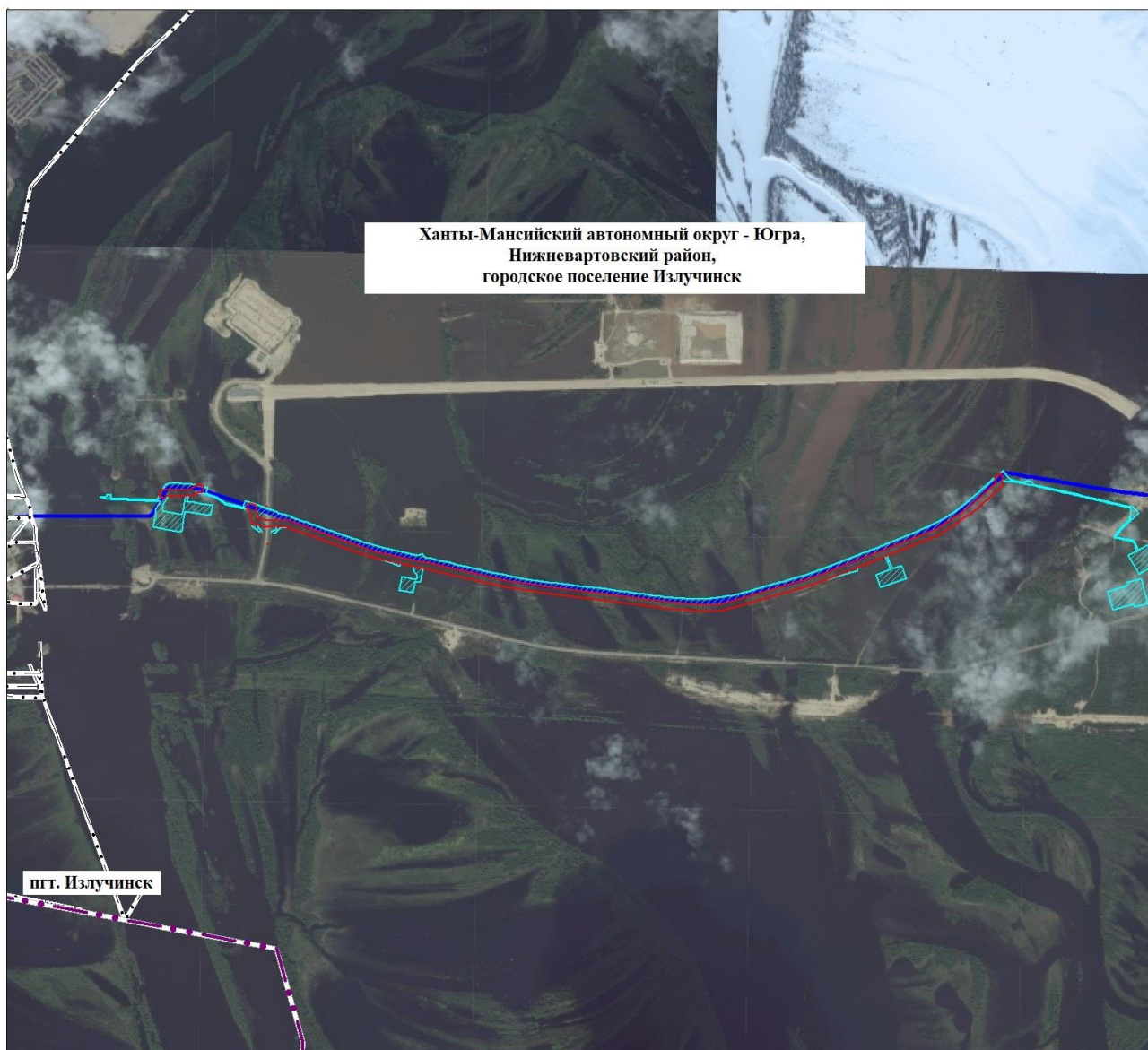
Директор	Яндулов Д.Ю.		
Исполнитель	Ивашов А.С.		

Документация по планировке территории для размещения объекта:
«Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское", Ду 1000. Резервная нитка.
Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло),
Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция»

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район,
городское поселение Излучинск

ОБЗОРНАЯ СХЕМА
Масштаб 1:25 000
(формат листа А4)

Стадия	Лист	Листов
ППТ	1	1
ООО "Волжские Земли" г. Самара 2026 г.		



Условные обозначения

-  - существующий МН «Самотлор-Александровское»
-  - граница населенного пункта
-  - граница городского поселения
-  - граница зоны планируемого размещения линейного объекта (установлена на основании СН 452-73)
-  - граница зоны планируемого размещения временных зданий и сооружений

Директор	Яндулов Д.Ю.		
Исполнитель	Ивашов А.С.		

Документация по планировке территории для размещения объекта:
«Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское", Ду 1000. Резервная нитка.
Замена трубы на участке 42-47 км. ППМТ р. Вах 42 км (пойма), Озеро 44 км (пойма/русло),
Озеро 46 км (пойма/русло), пр. Савкина 47 км (пойма). Нижневартовское УМН. Реконструкция»

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район,
городское поселение Излучинск

ОБЗОРНАЯ СХЕМА

Масштаб 1:25 000
(формат листа А4)

Стадия	Лист	Листов
ППТ	1	1

ООО "Волжские Земли"
г. Самара
2026 г.

Филиал публично-правовой компании "Роскадастр" по Красноярскому краю
полное наименование органа регистрации прав

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 31.08.2024, поступившего на рассмотрение 31.08.2024, сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Сооружение				
вид объекта недвижимости				
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 68	
31.08.2024г. № КУВИ-001/2024-219296610				
Кадастровый номер:		0:0:0:474		
Номер кадастрового квартала:		0:0:0		
Дата присвоения кадастрового номера:		22.10.2012		
Ранее присвоенный государственный учетный номер:		Иной номер 86:00:0000000:0000:71:119:000:000127100:7003 05.06.2012; Инвентарный номер 71:119:000:000127100:7003; Кадастровый номер 86:00:0000000:0000:71:119:000:000127100:7003; Кадастровый номер 86:04:0000001:96034; Условный номер 00-00-01/002/2012-137		
Местоположение:		Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, Томская область, Александровский район		
Площадь:		данные отсутствуют		
Основная характеристика (для сооружения):		тип	значение	единица измерения
		протяженность	28524	в метрах
Назначение:		Транспортировка нефти		
Наименование:		Магистральный нефтепровод "Самотлор-Александровское"		
Количество этажей, в том числе подземных этажей:		данные отсутствуют		
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства:		1976		
Год завершения строительства:		данные отсутствуют		
Кадастровая стоимость, руб.:		не определена		



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН

ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 00B8056B7401C8D2B3576ACDC8425108

Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ

Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ДОЛЖНОСТИ	ИННИЦИАЛЫ, ФАМИЛИЯ
-------------------------------	--------------------

Сооружение			
вид объекта недвижимости			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 68
31.08.2024г. № КУВИ-001/2024-219296610			
Кадастровый номер:			
0:0:0:474			
Кадастровые номера иных объектов недвижимости, в пределах которых расположен объект недвижимости:			
70:01:0000000:11, 70:01:0000000:67, 70:01:0000012:2997, 70:01:0000012:2998, 70:01:0000012:3262, 70:01:0000012:5231, 70:01:0000012:5364, 70:01:0000012:5419, 70:01:0000012:5496, 70:01:0000012:5590, 70:01:0000012:636, 86:04:0000000:14075, 86:04:0000000:18175, 86:04:0000001:103373, 86:04:0000001:103477, 86:04:0000001:107198, 86:04:0000001:117407, 86:04:0000001:117409, 86:04:0000001:117655, 86:04:0000001:17297, 86:04:0000001:17841, 86:04:0000001:17842, 86:04:0000001:20820, 86:04:0000001:26088, 86:04:0000001:28071, 86:04:0000001:28072, 86:04:0000001:31164, 86:04:0000001:37243, 86:04:0000001:37570, 86:04:0000001:37575, 86:04:0000001:6161, 86:04:0000001:6169, 86:04:0000001:6170, 86:04:0000001:6174, 86:04:0000001:6178, 86:04:0000001:6186, 86:04:0000001:6187, 86:04:0000001:6405, 86:04:0000001:6406, 86:04:0000001:7392, 86:04:0000001:7393, 86:04:0000001:7617, 86:04:0000001:8292, 86:04:0000001:8293, 86:04:0000001:8515, 86:04:0000001:8519, 86:04:0000001:95125, 86:04:0000001:99955, 86:04:0000018:241, 86:04:0000018:327, 86:04:0000018:328, 86:04:0000018:337, 86:04:0000018:338, 86:04:0000018:454, 86:04:0000018:455, 86:04:0000018:456, 86:04:0000018:457, 86:04:0000018:472, 86:04:0000018:538, 86:04:0000018:653, 86:04:0000018:8667, 86:04:0000018:9591, 86:04:0000018:9592, 86:04:0000018:9593, 70:01:0000012:6105, 86:04:0000001:118462, 86:04:0000018:10491			
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:			
Сысоева Татьяна Сергеевна, дата завершения кадастровых работ: 04.02.2020			
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 помещений, машино-места на этаже (плане этажа), отсутствуют.			
Получатель выписки:			
Коребо Евгений Михайлович			



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН

ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 00B5056B7401C8D2B3576ACDC8425108

Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ

РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ

Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ДОЛЖНОСТИ

инициалы, фамилия

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о зарегистрированных правах

Сооружение					
вид объекта недвижимости					
Лист № 1 раздела 2		Всего листов раздела 2: 1		Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 68
31.08.2024г. № КУВИ-001/2024-219296610					
Кадастровый номер:		0:0:0:474			
1	Правообладатель (правообладатели): Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица:	1.1 1.1.1	Акционерное общество "Транснефть - Сибирь", ИНН: 7201000726 данные отсутствуют		
2	Вид, номер, дата и время государственной регистрации права:	2.1	Собственность 0:0:0:474-99/047/2021-3 02.04.2021 15:36:33		
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	Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют			
7	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица	данные отсутствуют			
8	Сведения о возмещении 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			



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00B8056B7401C8D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ДОЛЖНОСТИ	ИННИЦИАЛЫ, ФАМИЛИЯ
-------------------------------	--------------------

Приложение Р.

Каталог координат характерных точек границ охранных зон, подлежащих установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов

Каталог координат характерных точек устанавливаемых охранных зон

Система координат МСК- 86 зона 4

Охранная зона нефтепровода

Номер точки	Координаты	
	Х	У
1	946899,71	4440087,34
2	946899,64	4440090,78
3	946903,13	4440162,78
4	946904,07	4440168,45
5	947015,75	4440558,53
6	947016,41	4440560,51
7	947059,18	4440673,23
8	947059,26	4440673,45
9	947226,66	4441102,4
10	947229,06	4441107,04
11	947327,1	4441256,14
12	947329,46	4441259,19
13	947448,52	4441390,57
14	947456,54	4441396,46
15	947466,22	4441398,77
16	947509,98	4441361
17	947503,53	4441353,36
18	947495,73	4441347,19
19	947486,13	4441344,55
20	947478,43	4441345,22
21	947475,55	4441345,93
22	947367,81	4441227,05
23	947272,28	4441081,77
24	947105,88	4440655,39
25	947063,53	4440543,76
26	946952,93	4440157,47
27	946949,66	4440090,08
28	946963,69	4439933,27
29	947025,39	4439428,05
30	947053,88	4439234,95
31	947186,28	4438647,5
32	947310,07	4438296,64
33	947311,45	4438289,79
34	947319,47	4438152,82
35	947366,35	4438145,9
36	947375,71	4438142,52
37	947383,01	4438135,75
38	947386,37	4438129,21

39	947389,68	4438119,48
40	947344,57	4438098,57
41	947292,06	4438106,32
42	947282,7	4438109,71
43	947275,4	4438116,47
44	947271,32	4438125,54
45	947270,75	4438129,59
46	947261,74	4438283,34
47	947138,64	4438632,25
48	947137,83	4438635,07
49	947004,89	4439224,87
50	947004,55	4439226,72
51	946975,88	4439421,06
52	946975,79	4439421,68
53	946914,01	4439927,61
54	946913,93	4439928,41
1	946899,71	4440087,34
55	947428,69	4437709,32
56	947401,71	4437751,13
57	947404,45	4437857,1
58	947406,68	4437866,8
59	947411,38	4437873,75
60	947417,49	4437880,12
61	947416,28	4437886,3
62	947465,36	4437895,85
63	947469,04	4437876,95
64	947468,96	4437867
65	947465	4437857,87
66	947462,55	4437854,89
67	947454,18	4437846,14
68	947451,33	4437735,58
69	947449,1	4437725,88
70	947443,26	4437717,83
71	947437,79	4437714
55	947428,69	4437709,32

Охранная зона кабеля электрохимической защиты

Номер точки	Координаты	
	X	Y
1	947281,21	4438288,9
2	947291,63	4438289,68
3	947291,78	4438287,69
4	947287,63	4438287,38
5	947287,77	4438284,8
6	947285,78	4438284,69
7	947285,63	4438287,22

8	947281,36	4438286,9
1	947281,21	4438288,9
9	947282,15	4438272,92
10	947286,41	4438273,25
11	947286,26	4438275,83
12	947288,26	4438275,94
13	947288,4	4438273,4
14	947293,64	4438273,79
15	947293,64	4438277,69
16	947289,24	4438279,57
17	947290,03	4438281,41
18	947293,63	4438279,86
19	947293,63	4438280,75
20	947295,63	4438280,75
21	947295,65	4438267,13
22	947290,77	4438266,65
23	947290,95	4438263,48
24	947288,65	4438261,59
25	947287,38	4438263,13
26	947288,9	4438264,38
27	947288,78	4438266,41
28	947287,78	4438266,35
29	947287,62	4438268,35
30	947293,65	4438268,94
31	947293,64	4438271,79
32	947287,51	4438271,32
33	947282,3	4438270,93
9	947282,15	4438272,92
34	947284,07	4438222,43
35	947296,48	4438223,37
36	947296,95	4438217,16
37	947294,95	4438217,02
38	947294,64	4438221,22
39	947291,4	4438220,98
40	947291,55	4438218,4
41	947289,55	4438218,29
42	947289,41	4438220,83
43	947286,21	4438220,59
44	947286,53	4438216,38
45	947284,54	4438216,23
34	947284,07	4438222,43
46	947288,15	4438153,9
47	947290,15	4438154,01
48	947290,39	4438149,79
49	947293,61	4438149,97
50	947293,46	4438152,54
51	947295,46	4438152,65

52	947295,6	4438150,09
53	947298,82	4438150,27
54	947298,58	4438154,48
55	947300,58	4438154,6
56	947300,93	4438148,38
57	947288,51	4438147,68
46	947288,15	4438153,9

Приложение С.

Каталог координат характерных точек границ охранных зон, подлежащих установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, в границах зон планируемого размещения объекта отсутствуют.

В связи с чем, отсутствует каталог координат характерных точек границ охранных зон, подлежащих установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.