

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ЕДИНЬ
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЗАКЛЮЧЕНИЙ ЭКСПЕРТИЗЫ
ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА

Номер заключения экспертизы / Номер раздела Реестра

66-1-1-3-069342-2022

Дата присвоения номера:

Дата утверждения заключения экспертизы

29.09.2022 08:50:26

29.09.2022

Государственное автономное учреждение Свердловской области "Управление государственной экспертизы"

"УТВЕРЖДАЮ"
Заместитель начальника
Пассек Наталья Валерьевна

Положительное заключение государственной экспертизы

Наименование объекта экспертизы:

Межпоселковый газопровод с.Черновское - с.Кирга. 1 этап. Межпоселковый
газопровод с.Черновское - с.Кирга

Вид работ:

Строительство

Объект экспертизы:

проектная документация и результаты инженерных изысканий

Предмет экспертизы:

оценка соответствия результатов инженерных изысканий требованиям технических регламентов, оценка соответствия проектной документации установленным требованиям, проверка достоверности определения сметной стоимости

I. Общие положения и сведения о заключении экспертизы

1.1. Сведения об организации по проведению экспертизы

Наименование: Государственное автономное учреждение Свердловской области "Управление государственной экспертизы"

ОГРН: 1026605240133

ИНН: 6661000635

КПП: 667001001

Адрес электронной почты: geso.minstroy@egov66.ru

Место нахождения и адрес: Свердловская область, 620004, г. Екатеринбург, ул. Малышева, д. 101

1.2. Сведения о заявителе

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Инженерно-технический центр "Запсибгидропром"

ОГРН: 1127232005560

ИНН: 7204177672

КПП: 720301001

Адрес электронной почты: itc-zsgp@mail.ru

Место нахождения и адрес: Тюменская область, 625007, г. Тюмень, ул. Депутатская, д. 80, корп. 2, офис 188/1

1.3. Основания для проведения экспертизы

1. Письмо-заявление Общества с ограниченной ответственностью Инженерно-технический центр "Запсибгидропром" от 14.06.2022 № 487-11/22, с приложениями.

2. Договор от 16.06.2022 № 21-0420, между Государственным автономным учреждением Свердловской области "Управление государственной экспертизы" (Исполнитель) и Обществом с ограниченной ответственностью ИТЦ "Запсибгидропром" (Заказчик) на проведение государственной экспертизы одновременно проектной документации и

результатов инженерных изысканий, выполненных для подготовки такой проектной документации, по объекту: "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга. 1 этап. Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" (с дополнительными соглашениями от 27.07.2022 № 1 и от 29.08.2022 № 2).

1.4. Сведения о положительном заключении государственной экологической экспертизы

Проведение государственной экологической экспертизы в отношении представленной проектной документации законодательством Российской Федерации не предусмотрено.

1.5. Сведения о составе документов, представленных для проведения экспертизы

1. Доверенность главы Ирбитского муниципального образования от 31.05.2022 № 01-2569, выданная Обществу с ограниченной ответственностью ИТЦ "Запсибгидропром" на право выступать в качестве заявителя при обращении в ГАУ СО "Управление государственной экспертизы" с заявлением о проведении государственной экспертизы проектной документации объекта капитального строительства и результатов инженерных изысканий, выполненных для подготовки такой проектной документации: "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга. 1 этап. Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" с правом от имени доверителя заключать, изменять, исполнять, расторгать договор о проведении государственной экспертизы проектной документации объекта капитального строительства и результатов инженерных изысканий, выполненных для подготовки такой проектной документации.

2. Проект планировки и проект межевания территории "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 03.12.2021 № 6/№, (том 4 – Проект межевания территории. Материалы по обоснованию), разработанный ООО ИТЦ "Запсибгидропром" в 2021 году.

3. Проект планировки и проект межевания территории "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 03.12.2021 № 6/№, (том 1 – Основная часть проекта планировки территории), разработанный ООО ИТЦ "Запсибгидропром" в 2021 году.

4. Проект планировки и проект межевания территории "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 03.12.2021 № 6/№, (том 3 – Проект межевания территории. Основная часть), разработанный ООО ИТЦ "Запсибгидропром" в 2021 году.

5. Постановление Администрации Ирбитского муниципального образования от 18.08.2022 № 636-ПА, "О внесении изменений в проект планировки и проект межевания территории для размещения линейного

объекта "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", утвержденные постановлением Администрации Ирбитского муниципального образования от 03.12.2021 № 877-ПА".

6. Проект планировки и проект межевания территории "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 03.12.2021 № 6/№, (том 2 – Материалы по обоснованию проекта планировки территории), разработанный ООО ИТЦ "Запсибгазпром" в 2021 году.

7. Постановление Администрации Ирбитского муниципального образования от 03.12.2021 № 877-ПА, "Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории для размещения линейного объекта "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга".

8. Технические условия Екатеринбургского филиала ПАО "Ростелеком" от 06.08.2020 № 0503/17/907/20, на защиту линейно-кабельных сооружений связи, попадающих в зону работ по строительству объекта.

9. Технические условия АО "Регионгаз-инвест" от 27.07.2021 № 01-01/2537, на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

10. Технические условия филиала ОАО "МРСК Урала" – "Свердловэнерго" от 07.08.2020 № СЭ/01-21/5948, на проектирование газопровода в охранной зоне ВЛ 10, 110 кВ.

11. Техническое задание на производство инженерных изысканий (инженерно-геодезические) по объекту "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", от 25.02.2020 № 6/№, согласованное ООО ИТЦ "Запсибгазпром" от 25.02.2020, ООО "ЗауралЛеспроект" от 25.02.2020 и утвержденное Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020.

12. Техническое задание на производство инженерных изысканий (инженерно-геологические) по объекту "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 25.02.2020 № 6/№, согласованное ООО ИТЦ "Запсибгазпром" от 25.02.2020, ИП Паньков Ю.А. от 25.02.2020 и утвержденное Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020.

13. Техническое задание на производство инженерно-гидрометеорологических изысканий по объекту: "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", от 25.02.2020 № 6/№, согласованное ООО ИТЦ "Запсибгазпром" от 25.02.2020, ООО "ТИСИЗГЕО" от 25.02.2020 и утвержденное Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020.

14. Техническое задание на производство инженерно-экологических изысканий по объекту "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", от 25.02.2020 № 6/№, согласованное ООО ИТЦ "Запсибгазпром" от 25.02.2020 и утвержденное Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020.

15. Программа инженерно-экологических изысканий на объекте: "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", от 25.02.2020 № б/№, разработанная ООО ИТЦ "Запсибгазпром" в 2020 году, согласованная Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020 и ООО ИТЦ "Запсибгазпром" от 25.02.2020.

16. Программа инженерных изысканий (инженерно-гидрометеорологические изыскания) на объекте: "Межпоселковый газопровод с. Черновское - с. Кирга" от 25.02.2020 № б/№, разработанная ООО "ТИСИЗГЕО" в 2020 году, согласованная Главой Администрации Ирбитского муниципального образования, б/даты и ООО ИТЦ "Запсибгазпром", б/даты и утвержденная ООО "ТИСИЗГЕО", б/даты.

17. Программа на производство инженерно-геологических изысканий на объекте: "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", от 25.02.2020 № б/№, разработанная ИП Паньков Ю.А. в 2020 году, согласованная Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020 и утвержденная ООО ИТЦ "Запсибгазпром" от 25.02.2020 и ИП Паньков Ю.А. от 25.02.2020.

18. Программа на производство инженерно-геодезических изысканий по объекту: "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 25.02.2020 № б/№, разработанная ООО "ЗауралЛеспроект" в 2020 году, согласованная ООО ИТЦ "Запсибгазпром" от 25.02.2020, Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020 и утвержденная ООО "ЗауралЛеспроект" от 25.02.2020.

19. Техническое задание на разработку проектно-сметной документации по объекту: "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 11.02.2020 № б/№, (приложение № 1 к муниципальному контракту от 11.02.2020 № 0162300000419000172-02) с дополнением от 16.08.2022 № 1.

20. Выписка Общества с ограниченной ответственностью "ТИСИЗГЕО" (ООО "ТИСИЗГЕО") от 09.11.2021 № 9777/2021, из реестра членов саморегулируемой организации, выдана СРО АС "Инженерные изыскания в строительстве", регистрационный номер в государственном реестре СРО-И-001-28042009.

21. Выписка Общества с ограниченной ответственностью "ЗауралЛеспроект" (ООО "ЗауралЛеспроект") от 12.05.2022 № 264, из реестра членов саморегулируемой организации, выдана СРО А "Уральское общество изыскателей", регистрационный номер в государственном реестре СРО-И-019-11012010.

22. Выписка Общества с ограниченной ответственностью ИТЦ "Запсибгазпром" (ООО ИТЦ "Запсибгазпром") от 11.05.2022 № 05, из реестра членов саморегулируемой организации, выдана СРО АС "Проектирование дорог и инфраструктуры", регистрационный номер в государственном реестре СРО-П-168-22112011.

23. Выписка Индивидуального предпринимателя Паньков Юрий Александрович (ИП Паньков Ю.А.) от 17.05.2022 № 284/22 , выдана СРО С "Организация изыскателей Западносибирского региона", рег. номер в государственном реестре СРО-И-007-30112009.

24. Выписка Общества с ограниченной ответственностью ИТЦ "Запсибгидропром" (ООО ИТЦ "Запсибгидропром") от 11.05.2022 № 15, из реестра членов саморегулируемой организации, выдана СРО АС "Инженерная подготовка нефтегазовых комплексов", регистрационный номер в государственном реестре СРО-И-032-22122011.

25. Накладная Общества с ограниченной ответственностью ИТЦ "Запсибгидропром" от 17.05.2022 № 18Н-11/22 , о передачи документации.

26. Результаты инженерных изысканий (8 документ(ов) - 8 файл(ов))

27. Проектная документация (8 документ(ов) - 22 файл(ов))

II. Сведения, содержащиеся в документах, представленных для проведения экспертизы проектной документации

2.1. Сведения об объекте капитального строительства, применительно к которому подготовлена проектная документация

2.1.1. Сведения о наименовании объекта капитального строительства, его почтовый (строительный) адрес или местоположение

Наименование объекта капитального строительства: Межпоселковый газопровод с.Черновское - с.Кирга. 1 этап. Межпоселковый газопровод с.Черновское - с.Кирга

Почтовый (строительный) адрес (местоположение) объекта капитального строительства:

Свердловская область, Ирбитский район, с. Черновское, с. Кирга..

2.1.2. Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства

Функциональное назначение по классификатору объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства), утвержденного приказом Минстроя России от 10.07.2020 №374/пр: 16.6.1.4

2.1.3. Сведения о технико-экономических показателях объекта капитального строительства

Наименование технико-экономического показателя	Единица измерения	Значение
Общая протяженность трассы газопроводов (в плане),	м	10183,0
в том числе:	-	-
– газопроводов высокого давления 2 категории	м	9337,0
– газопроводов среднего давления	м	846,0
Общая строительная длина газопроводов (по длине трубы),	м	10211,0
в том числе:	-	-
– газопроводов высокого давления 2 категории	м	9355,0
– газопроводов среднего давления	м	856,0

Количество устанавливаемых ГРППШ	шт.	1
Общая продолжительность строительства	мес.	3,52

2.2. Сведения о зданиях (сооружениях), входящих в состав сложного объекта, применительно к которому подготовлена проектная документация

Проектная документация не предусматривает строительство, реконструкцию, капитальный ремонт сложного объекта.

2.3. Сведения об источнике (источниках) и размере финансирования строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объекта капитального строительства

Источник финансирования *	Наименование уровня бюджета/ Сведения о юридическом лице (владелец средств)	Доля финансирования, %
Бюджетные средства	Бюджет субъекта Российской Федерации	97
Бюджетные средства	Местный бюджет	3

* Средства бюджета субъекта РФ (Свердловской области) – 97%, местного бюджета Ирбитского муниципального образования – 3% в рамках муниципальной программы "Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2024 года", утвержденной Постановлением Правительства Свердловской области от 29.10.2013 № 1330-ПП. Размер финансирования объекта капитального строительства: по письму Администрации Ирбитского муниципального образования от 23.09.2022 № 01-4486 о предполагаемой общей сметной стоимости объекта капитального строительства: "Межпоселковый газопровод с. Черновское - с. Кирга. 1 этап" в сумме 57343.60 тыс. руб. с НДС (20%) в текущих ценах на III квартал 2022 года.

2.4. Сведения о природных и техногенных условиях территории, на которой планируется осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объекта капитального строительства

Климатический район, подрайон: IV

Геологические условия: II

Ветровой район: I

Снеговой район: III

Сейсмическая активность (баллов): 5

2.4.1. Инженерно-геодезические изыскания:

Рельеф земли по трассе проектируемого газопровода – равнинный, абсолютные отметки поверхности земли изменяются в пределах от 61,4 до 75,4 м.

2.4.2. Инженерно-гидрометеорологические изыскания:

В гидрологическом отношении трасса проектируемого газопровода проходит по правобережной долины реки Ница на удалении 0,060-1,6 км от её русла. Трасса газопровода пересекает 2 ручья.

Ручей без названия 1 порядка, пересекаемый трассой газопровода на ПК 92+95,1, берёт начало на отметках 85-90 м, течёт преимущественно в восточном направлении и впадает в реку Ница с правого берега на 139 км от устья. Долина ручья без названия V-образная, шириной около 50,0-60,0 м. Склоны крутые, заняты луговой растительностью. Русло ручья без названия слабоизвилистое, шириной 0,5 м, берега крутые, высотой до 1,0 м, дно и берега – песчано-глинистые, преобладающие глубины 0,2-0,4 м, скорость течения 0,5 м/с. На момент полевых работ в августе 2021 года ручей без названия был пересохшим. В зимнее время ручей перемерзает. На ручье без названия в 60,0 м выше перехода трассой газопровода расположен пруд длиной 437,0 м и шириной 39,0 м, площадью зеркала 0,016 км².

Ручей без названия 2 порядка, пересекаемый трассой газопровода на ПК 88+44,4, берёт начало на отметках 70,0-71,0 м, течёт преимущественно в северо-западном направлении и впадает в ручей без названия 1 порядка (правый приток реки Ница) с правого берега на 40,0 м от устья. Долина ручья б/н V-образная, шириной около 20-40 м. Склоны крутые, заняты луговой растительностью. Русло ручья слабоизвилистое, шириной 0,5 м, берега крутые, высотой до 1,0 м, дно и берега – песчано-глинистые, преобладающие глубины – 0,2-0,4 м, скорость течения 0,3 м/с. На момент полевых работ в

августе 2021 года ручей без названия был пересохшим. В зимнее время ручей перемерзает.

Основные морфометрические характеристики основных водных объектов:

– река Ница (устье ручья без названия, 139 км от устья реки Ницы): площадь водосбора $A=17300 \text{ км}^2$; средневзвешенный уклон водотока $I_p=0,5\%$; залесённость $f_l=60\%$; заболоченность $f_b=14\%$; озёрность $f_{oz}=0,6\%$;

– ручей без названия 1 порядка (0,65 км от устья ручья): площадь водосбора $A=1,35 \text{ км}^2$; средневзвешенный уклон водотока $I_p=14,8\%$; залесённость $f_l=0\%$; заболоченность $f_b=0\%$; озёрность $f_{oz}=0\%$.

– ручей без названия 2 порядка (0,04 км от устья): площадь водосбора $A=0,28 \text{ км}^2$; средневзвешенный уклон водотока $I_p=11,0\%$; залесённость $f_l=0\%$; заболоченность $f_b=0\%$; озёрность $f_{oz}=0\%$.

Максимальные расходы весеннего половодья: ручей без названия 1 порядка : $Q_{1\%}=0,69 \text{ м}^3/\text{с}$; $Q_{2\%}=0,63 \text{ м}^3/\text{с}$; $Q_{3\%}=0,57 \text{ м}^3/\text{с}$; $Q_{10\%}=0,43 \text{ м}^3/\text{с}$; ручей без названия 2 порядка: $Q_{1\%}=0,42 \text{ м}^3/\text{с}$; $Q_{2\%}=0,38 \text{ м}^3/\text{с}$; $Q_{3\%}=0,34 \text{ м}^3/\text{с}$; $Q_{10\%}=0,26 \text{ м}^3/\text{с}$.

Максимальные расходы дождевых паводков: ручей без названия 1 порядка: $Q_{1\%}=2,07 \text{ м}^3/\text{с}$; $Q_{2\%}=1,84 \text{ м}^3/\text{с}$; $Q_{3\%}=1,72 \text{ м}^3/\text{с}$; $Q_{10\%}=1,22 \text{ м}^3/\text{с}$; ручей без названия 2 порядка: $Q_{1\%}=0,66 \text{ м}^3/\text{с}$; $Q_{2\%}=0,59 \text{ м}^3/\text{с}$; $Q_{3\%}=0,55 \text{ м}^3/\text{с}$; $Q_{10\%}=0,38 \text{ м}^3/\text{с}$.

Максимальные уровни воды весеннего половодья: створ реки Ница – г. Ирбит: $H_{1\%}=65,55 \text{ м БС}$; $H_{2\%}=65,25 \text{ м БС}$; $H_{5\%}=64,95 \text{ м БС}$; $H_{10\%}=64,55 \text{ м БС}$; створ реки Ница (26 км ниже гидрологического поста): $H_{1\%}=63,21 \text{ м БС}$; $H_{2\%}=62,91 \text{ м БС}$; $H_{5\%}=62,61 \text{ м БС}$; $H_{10\%}=62,21 \text{ м БС}$; створ реки Ница (38,2 км ниже гидрологического поста): $H_{1\%}=62,11 \text{ м БС}$; $H_{2\%}=61,81 \text{ м БС}$; $H_{5\%}=61,51 \text{ м БС}$; $H_{10\%}=61,11 \text{ м БС}$; ручей без названия 1 порядка: $H_{1\%}=61,77 \text{ м БС}$; $H_{2\%}=61,73 \text{ м БС}$; $H_{5\%}=61,69 \text{ м БС}$; $H_{10\%}=61,67 \text{ м БС}$; ручей без названия 2 порядка: $H_{1\%}=61,17 \text{ м БС}$; $H_{2\%}=61,13 \text{ м БС}$; $H_{5\%}=61,10 \text{ м БС}$; $H_{10\%}=61,05 \text{ м БС}$.

Проведенный анализ рельефа исследуемой территории и выполненных работ по расчёту высших уровней вероятности превышения $H_{1\%}$, на протяжении проектируемой трассы газопровода указывает, что проектируемая трасса газопровода попадает под затопление от паводковых вод реки Ницы согласно топографическому плану в пределах ПК40 – ПК41, ПК88 – ПК89 и ПК92 – ПК93.

Ручьи без названия в периоды прохождения максимальных уровней находится в подпоре от реки Ницы, поэтому расчётные уровни определяются высшими уровнями реки Ница и составляют: ручей без названия 1 порядка: $H_{1\%}=63,19 \text{ м БС}$; $H_{2\%}=62,83 \text{ м БС}$; $H_{5\%}=62,59 \text{ м БС}$; $H_{10\%}=62,12 \text{ м БС}$; ручей без названия 2 порядка: $H_{1\%}=63,19 \text{ м БС}$; $H_{2\%}=62,83 \text{ м БС}$; $H_{5\%}=62,59 \text{ м БС}$; $H_{10\%}=62,12 \text{ м БС}$.

Отметка глубинного размыва русла: ручей без названия 1 порядка: 61,08 м БС, ручей без названия 2 порядка: 59,99 м БС.

2.4.3. Инженерно-геологические изыскания:

Категория сложности инженерно-геологических условий площадки – II (средняя). Геолого-литологический разрез представлен следующими грунтами:

- насыпной грунт вскрыт скважиной № 37 и представлен асфальтом (мощность слоя 0,1 м), щебнем (мощность слоя 0,2 м) ($\rho_n=1,75$ г/см³, общая мощность слоя до 0,3 м);

- почвенно-растительный слой мощностью 0,1-0,3-0,5-1,0 м;

- ИГЭ-1 – суглинок озёрно-аллювиальный тугопластичной консистенции, лёгкий и тяжёлый пылеватый с примесью органического вещества до 6%, мощность слоя 1,7 - 3,7 м ($\rho_{II}= 1,96$ г/см³; $\phi_{II}=21^\circ$; $С_{II}= 0,026$ МПа; $E= 11,4$ МПа), грунт сильнопучинистый;

- ИГЭ-2 – суглинок озёрно-аллювиальный мягкопластичной консистенции, легкий и тяжёлый пылеватый с примесью органического вещества до 6%, мощность слоя 1,0-5,2 – 9,2 м ($\rho_{II}= 1,97$ г/см³; $\phi_{II}=17^\circ$; $С_{II}= 0,020$ МПа; $E= 9,9$ МПа), грунт чрезмернопучинистый;

- ИГЭ-3 – песок озёрно-аллювиальный, мелкий, насыщенный водой непучинистый, мощность слоя 2,0 м ($\rho_{II}= 2,00$ г/см³; $\phi_{II}=29^\circ$; $С_{II}= 0,003$ МПа; $E= 19,2$ МПа);

- ИГЭ-4 – суглинок озёрно-аллювиальный, тугопластичной консистенции, лёгкий и тяжёлый пылеватый, мощность слоя 2,0 – 4,0 м ($\rho_{II}= 1,95$ г/см³; $\phi_{II}=20^\circ$; $С_{II}= 0,020$ МПа; $E= 11,2$ МПа), грунт сильнопучинистый.

Глубина промерзания глинистых и суглинистых грунтов – 1,74 м, супесей, песков мелких и пылеватых – 2,12 м, песков гравелистых, крупных и средней крупности – 2,27 м, крупнообломочных грунтов – 2,58 м.

Уровни подземных вод (УПВ), приуроченные к озёрно-аллювиальным отложениям, на момент производства буровых работ в апреле 2021 года и июне 2022 года зафиксированы на глубине от 2,0 до 4,0 м (на абсолютных отметках 59,95-70,75 м). В весенне-осенний период возможен подъём уровня подземных вод на 0,90 м. Подземные воды по содержанию агрессивной углекислоты CO₂ среднеагрессивны по отношению к бетону марки W4, слабоагрессивны по отношению к бетону марки W6, неагрессивны по отношению к бетону марки W8.

Коэффициент фильтрации (Кф) суглинков – 0,06 - 0,08 м/сут, Кф песков – 1,01 – 3,96 м/сут.

Грунты инженерно-геологического разреза слабоагрессивны по степени воздействия на бетон марки W4, неагрессивны по степени воздействия на бетон марки W6 и на арматуру железобетонных конструкций, обладают

средней и высокой степенью коррозионной агрессивности к стальным конструкциям.

К инженерно-геологическим процессам, отрицательно влияющим на строительство и эксплуатацию проектируемых сооружений, относится потенциальное подтопление застроенной территории села Черновское в результате ожидаемых техногенных воздействий (гражданское строительство с комплексом водонесущих коммуникаций) (II Б-1), потенциальное подтопление незастроенной части территории в результате длительных климатических изменений (II А-1), отдельные участки проектируемой трассы газопровода затапливаются 1% уровнями воды реки Ница. Исследуемый участок относится к району распространения грунтов со специфическими свойствами, где получили развитие насыпные образования.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам: ИГЭ-1 – II категории, ИГЭ-2, ИГЭ-3 – III категории. Интенсивность сейсмических воздействий для изучаемой территории по карте А ОСР-2015 - 5 баллов.

2.4.4. Инженерно-экологические изыскания:

В соответствии с проектом планировки и межевания территории объект расположен на землях населенных пунктов и землях сельскохозяйственного назначения. Участок изысканий частично расположен в границах водоохранной зоны р. Ница. Редкие, охраняемые виды растений и животных при производстве изысканий не обнаружены.

Особо охраняемые природные территории местного значения, защитные леса, приаэродромные территории, санитарно-защитные зоны кладбищ, промышленных предприятий, зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого водоснабжения отсутствуют, участок расположен в санитарно-защитной зоне свалки ТБО; площадки компостирования отходов; фермы КРС "Колхоз Урал"; машинно-тракторной мастерской "Колхоз Урал" (письма Администрации Ирбитского муниципального образования от 01.04.2020 № 01-1748 и от 06.07.2020 № 01-3468). Согласно письму ГКУ СО "Ирбитское лесничество" от 05.03.2020 № 78 на территории трассы газопровода земель лесного фонда нет.

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области от 02.04.2020 № 12-17-02/5820, особо охраняемые природные территории областного значения отсутствуют, участок работ совпадает с ареалом обитания некоторых видов растений и животных, занесенных в Красную Книгу Свердловской области, не попадает в установленные МПРиЭ Свердловской области зоны санитарной охраны источников водоснабжения.

Округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей отсутствуют (письмо Министерства здравоохранения Свердловской области от 17.03.2020 № 03-01-82/3792).

Объекты культурного наследия федерального, регионального и местного (муниципального) значения, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на земельном участке отсутствуют. Сведениями об отсутствии на испрашиваемом участке выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Управление не располагает, учитывая это, заказчик до начала земляных работ обязан выполнить требования письма Управления государственной охраны объектов культурного наследия Свердловской области от 21.03.2020 № 38-05-27/269.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района строительства представлены в письме ФГБУ "Уральское УГМС" от 22.07.2022 № 311-16-22/676.

Скотомогильники (биотермические ямы) и сибиреязвенные захоронения в районе строительства и в радиусе 1000,0 м от него не зарегистрированы (письмо Департамента ветеринарии Свердловской области от 11.03.2020 № 26-03-06/1153).

В соответствии с заключением Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу от 23.04.2020 № 02-02/1375 на территории строительства месторождения подземных вод, полезных ископаемых отсутствуют.

Результатами исследований установлено: уровень загрязнения почв на данном участке до глубины 2,2 м относится к категории загрязнения "допустимая"; по показателю эффективной удельной активности радионуклидов грунт участка может быть использован как строительный материал, используемый в строящихся и реконструируемых жилых и общественных зданиях; по результатам микробиологических и паразитологических исследований почвы относятся к категории загрязнения "чистая"; МЭД гамма-излучения на участке строительства не превышает допустимых значений, аномалии отсутствуют.

В Отчете разработаны рекомендации по использованию и перемещению грунтов, дан прогноз возможных неблагоприятных изменений природной среды, разработаны рекомендации и предложения по предотвращению и снижению неблагоприятных техногенных последствий, восстановлению и улучшению состояния природной среды.

2.5. Сведения об индивидуальных предпринимателях и (или) юридических лицах, подготовивших проектную документацию
Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Инженерно-технический центр "Запсибгидропром"

ОГРН: 1127232005560

ИНН: 7204177672

КПП: 720301001

Адрес электронной почты: itc-zsgp@mail.ru

Место нахождения и адрес: Тюменская область, 625007, г. Тюмень, ул. Депутатская, д. 80, корп. 2, офис 188/1

2.6. Сведения об использовании при подготовке проектной документации экономически эффективной проектной документации повторного использования

Использование проектной документации повторного использования при подготовке проектной документации не предусмотрено.

2.7. Сведения о задании застройщика (технического заказчика) на разработку проектной документации

1. Техническое задание на разработку проектно-сметной документации по объекту: "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 11.02.2020 № 6/№, (приложение № 1 к муниципальному контракту от 11.02.2020 № 0162300000419000172-02) с дополнением от 16.08.2022 № 1.

2.8. Сведения о документации по планировке территории, о наличии разрешений на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства

1. Проект планировки и проект межевания территории "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 03.12.2021 № 6/№, (том 4 – Проект межевания территории. Материалы по обоснованию), разработанный ООО ИТЦ "Запсибгазпром" в 2021 году.

2. Проект планировки и проект межевания территории "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 03.12.2021 № 6/№, (том 1 – Основная часть проекта планировки территории), разработанный ООО ИТЦ "Запсибгазпром" в 2021 году.

3. Проект планировки и проект межевания территории "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 03.12.2021 № 6/№, (том 3 – Проект межевания территории. Основная часть), разработанный ООО ИТЦ "Запсибгазпром" в 2021 году.

4. Постановление Администрации Ирбитского муниципального образования от 18.08.2022 № 636-ПА, "О внесении изменений в проект планировки и проект межевания территории для размещения линейного объекта "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга",

утвержденные постановлением Администрации Ирбитского муниципального образования от 03.12.2021 № 877-ПА".

5. Проект планировки и проект межевания территории "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 03.12.2021 № 6/№, (том 2 – Материалы по обоснованию проекта планировки территории), разработанный ООО ИТЦ "Запсибгазпром" в 2021 году.

6. Постановление Администрации Ирбитского муниципального образования от 03.12.2021 № 877-ПА, "Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории для размещения линейного объекта "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга".

2.9. Сведения о технических условиях подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения

1. Технические условия Екатеринбургского филиала ПАО "Ростелеком" от 06.08.2020 № 0503/17/907/20 , на защиту линейно-кабельных сооружений связи, попадающих в зону работ по строительству объекта.

2. Технические условия АО "Регионгаз-инвест" от 27.07.2021 № 01-01/2537, на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

3. Технические условия филиала ОАО "МРСК Урала" – "Свердловэнерго" от 07.08.2020 № СЭ/01-21/5948, на проектирование газопровода в охранной зоне ВЛ 10, 110 кВ.

2.10. Кадастровый номер земельного участка (земельных участков), в пределах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства, не являющегося линейным объектом

Сведения отсутствуют.

2.11. Сведения о застройщике (техническом заказчике), обеспечившем подготовку проектной документации

Застройщик:

Наименование: Администрация Ирбитского муниципального образования

ОГРН: 1026600881757

ИНН: 6642001136

КПП: 667601001

Адрес электронной почты: admir_irbit@uraltc.ru

Место нахождения и адрес: Свердловская область, 623855, Ирбитский р-н, пгт. Пионерский, ул. Лесная, зд. 2/1

III. Сведения, содержащиеся в документах, представленных для проведения экспертизы результатов инженерных изысканий

3.1. Сведения о видах проведенных инженерных изысканий, дата подготовки отчетной документации о выполнении инженерных изысканий, сведения об индивидуальных предпринимателях и (или) юридических лицах, подготовивших отчетную документацию о выполнении инженерных изысканий

Наименование отчета	Дата отчета	Сведения об индивидуальных предпринимателях и (или) юридических лицах, подготовивших отчетную документацию о выполнении инженерных изысканий
Инженерно-геодезические изыскания		
Информационно-удостоверяющий лист	14.06.2022	Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Заураллеспроект" ОГРН: 1074510001191 ИНН: 4510023620 КПП: 450101001 Место нахождения и адрес: Курганская область, 640032, г. Курган, ул. Бажова, д. 97, стр. 3, оф. 9
Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	14.06.2022	Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Заураллеспроект" ОГРН: 1074510001191 ИНН: 4510023620 КПП: 450101001 Место нахождения и адрес: Курганская область, 640032, г. Курган, ул. Бажова, д. 97, стр. 3, оф. 9.
Инженерно-геологические изыскания		
Информационно-удостоверяющий лист	14.06.2022	Индивидуальный предприниматель: Паньков Юрий Александрович ОГРНИП: 304720533100025 Адрес: 627754, Тюменская область, г. Ишим, ул. Слесарная, д. 31.
Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации	14.06.2022	Индивидуальный предприниматель: Паньков Юрий Александрович ОГРНИП: 304720533100025

		Адрес: 627754, Тюменская область, г. Ишим, ул. Слесарная, д. 31
Инженерно-гидрометеорологические изыскания		
Информационно-удостоверяющий лист	01.08.2022	Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ТИСИЗГЕО" ОГРН: 1096623005005 ИНН: 6623060055 КПП: 662301001 Место нахождения и адрес: Свердловская область, 622036, г. Нижний Тагил, ул. Газетная, д. 79, кв. 18
Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации	01.08.2022	Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ТИСИЗГЕО" ОГРН: 1096623005005 ИНН: 6623060055 КПП: 662301001 Место нахождения и адрес: Свердловская область, 622036, г. Нижний Тагил, ул. Газетная, д. 79, кв. 18
Инженерно-экологические изыскания		
Информационно-удостоверяющий лист	15.04.2022	Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Инженерно-технический центр "Запсибгидропром" ОГРН: 1127232005560 ИНН: 7204177672 КПП: 720301001 Место нахождения и адрес: Тюменская область, 625007, г. Тюмень, ул. Депутатская, д. 80, корп. 2, офис 188/1
Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации	15.04.2022	Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Инженерно-технический центр "Запсибгидропром" ОГРН: 1127232005560 ИНН: 7204177672 КПП: 720301001 Место нахождения и адрес: Тюменская область, 625007, г. Тюмень, ул. Депутатская, д. 80, корп. 2, офис 188/1

3.2. Сведения о местоположении района (площадки, трассы) проведения инженерных изысканий

Местоположение: Свердловская область, Ирбитский район, с. Черновское, с. Кирга.

3.3. Сведения о застройщике (техническом заказчике), обеспечившем проведение инженерных изысканий

Застройщик:

Наименование: Администрация Ирбитского муниципального образования

ОГРН: 1026600881757

ИНН: 6642001136

КПП: 667601001

Адрес электронной почты: admin_irbit@uraltc.ru

Место нахождения и адрес: Свердловская область, 623855, Ирбитский р-н, пгт. Пионерский, ул. Лесная, зд. 2/1

3.4. Сведения о задании застройщика (технического заказчика) на выполнение инженерных изысканий

1. Техническое задание на производство инженерных изысканий (инженерно-геодезические) по объекту "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", от 25.02.2020 № 6/№, согласованное ООО ИТЦ "Запсибгидропром" от 25.02.2020, ООО "ЗауралЛеспроект" от 25.02.2020 и утвержденное Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020.

2. Техническое задание на производство инженерных изысканий (инженерно-геологические) по объекту "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 25.02.2020 № 6/№, согласованное ООО ИТЦ "Запсибгидропром" от 25.02.2020, ИП Паньков Ю.А. от 25.02.2020 и утвержденное Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020.

3. Техническое задание на производство инженерно-гидрометеорологических изысканий по объекту: "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", от 25.02.2020 № 6/№, согласованное ООО ИТЦ "Запсибгидропром" от 25.02.2020, ООО "ТИСИЗГЕО" от 25.02.2020 и утвержденное Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020.

4. Техническое задание на производство инженерно-экологических изысканий по объекту "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", от 25.02.2020 № 6/№, согласованное ООО ИТЦ "Запсибгидропром" от 25.02.2020 и утвержденное Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020.

3.5. Сведения о программе инженерных изысканий

1. Программа инженерно-экологических изысканий на объекте: "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", от 25.02.2020 № 6/№, разработанная ООО ИТЦ "Запсибгидропром" в 2020 году, согласованная Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020 и ООО ИТЦ "Запсибгидропром" от 25.02.2020.

2. Программа инженерных изысканий (инженерно-гидрометеорологические изыскания) на объекте: "Межпоселковый газопровод с. Черновское - с. Кирга" от 25.02.2020 № б/№, разработанная ООО "ТИСИЗГЕО" в 2020 году, согласованная Главой Администрации Ирбитского муниципального образования, б/даты и ООО ИТЦ "Запсибгазпром", б/даты и утвержденная ООО "ТИСИЗГЕО", б/даты.

3. Программа на производство инженерно-геологических изысканий на объекте: "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", от 25.02.2020 № б/№, разработанная ИП Паньков Ю.А. в 2020 году, согласованная Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020 и утвержденная ООО ИТЦ "Запсибгазпром" от 25.02.2020 и ИП Паньков Ю.А. от 25.02.2020.

4. Программа на производство инженерно-геодезических изысканий по объекту: "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" от 25.02.2020 № б/№, разработанная ООО "ЗауралЛеспроект" в 2020 году, согласованная ООО ИТЦ "Запсибгазпром" от 25.02.2020, Главой Администрации Ирбитского муниципального образования от 25.02.2020 и утвержденная ООО "ЗауралЛеспроект" от 25.02.2020.

IV. Описание рассмотренной документации (материалов)

4.1. Описание результатов инженерных изысканий

4.1.1. Состав отчетной документации о выполнении инженерных изысканий (с учетом изменений, внесенных в ходе проведения экспертизы)

№ п/п	Имя файла	Формат (тип) файла	Контрольная сумма	Примечание
Инженерно-геодезические изыскания				
1	Том № 1_ЛП-176-ИГДИ_Изм.1-УЛ.pdf	pdf	43B55E69	б/№ от 14.06.2022 Информационно-удостоверяющий лист
	Том № 1_ЛП-176-ИГДИ_Изм.1-УЛ.pdf.sig	sig	ECFE4E1A	

2	Том № 1_ЛП-176-ИГДИ_Изм.1.pdf	pdf	B7D93421	шифр ЛП-176-ИГДИ от 14.06.2022 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации
	Том № 1_ЛП-176-ИГДИ_Изм.1.pdf.sig	sig	E8497B75	
Инженерно-геологические изыскания				
1	172-02_20-П Том № 1.2_ИГИ-Изм.1-УЛ.pdf	pdf	8C4206F5	б/№ от 14.06.2022 Информационно-удостоверяющий лист
	172-02_20-П Том № 1.2_ИГИ-Изм.1-УЛ.pdf.sig	sig	876DEB75	
2	172-02_20-П Том № 1.2_ИГИ-Изм.1.pdf	pdf	DD055BF7	шифр 1.2-ИГИ от 14.06.2022 Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации
	172-02_20-П Том № 1.2_ИГИ-Изм.1.pdf.sig	sig	B050B78D	
Инженерно-гидрометеорологические изыскания				
1	Том ИИ № 4_172-02-20-П-ИГМИ-УЛ.pdf	pdf	26E0F213	б/№ от 01.08.2022 Информационно-удостоверяющий лист
	Том ИИ № 4_172-02-20-П-ИГМИ-УЛ.pdf.sig	sig	777A46F8	
2	Том ИИ № 4_172-02-20-П-ИГМИ.pdf	pdf	E48A2592	шифр 172-02/20-П-ИГМИ от 01.08.2022 Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации
	Том ИИ № 4_172-02-20-П-ИГМИ.pdf.sig	sig	540945A5	
Инженерно-экологические изыскания				
1	Том № 3_172-02-20-П-ИЭИ-Изм.1-УЛ.pdf	pdf	DE02784B	б/№ от 15.04.2022 Информационно-удостоверяющий лист
	Том № 3_172-02-20-П-ИЭИ-Изм.1-УЛ.pdf.sig	sig	F24E79F6	
2	Том № 3_172-02-20-П-ИЭИ-Изм.1.pdf	pdf	C3C0C9FA	шифр 172-02/20-П-ИЭИ от 15.04.2022 Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации
	Том № 3_172-02-20-П-ИЭИ-Изм.1.pdf.sig	sig	31721108	

4.1.2. Сведения о методах выполнения инженерных изысканий

4.1.2.1. Инженерно-геодезические изыскания:

1. Полевые работы:

- рекогносцировка исходных пунктов геодезической сети, осмотр – 5 пунктов (СП 11-104-97);
- определение планово-высотного положения пунктов геодезическим навигационным оборудованием – 11 пунктов (СП 317.1325800.2017);

- топографическая съёмка М 1:500, с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м – 4,2 га (СП 11-104-97);

- топографическая съёмка М 1:1000, с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м – 75,8 га (СП 11-104-97).

2. Камеральные работы:

- создание инженерно-топографического плана М 1:500 – 16,8 дм² (СП 11-104-97);

- создание инженерно-топографического плана М 1:1000 – 75,8 дм² (СП 11-104-97);

- составление технического отчёта – 1 отчёт (СП 11-104-97).

4.1.2.2. Инженерно-гидрометеорологические изыскания:

Изыскания выполнены в соответствии с нормативными документами: СП 47.13330.2016, СП 11-103-97, СП 33-101-2003, СП 131.13330.2020, СП 20.13330.2016.

1. Полевые работы:

- рекогносцировочное обследование бассейна реки – 12 км.

2. Камеральные работы:

- анализ метеостанции для выбора и определения метеорологических характеристик: температурных, ветровых, гололёдных, снеговых нагрузок и атмосферных явлений – 2 метеостанции;

- составление схемы гидрологической изученности – 1 схема;

- составление таблицы гидрологической изученности – 1 таблица;

- выбор аналога при отсутствии наблюдений – 2 пункта;

- определение максимальных расходов по редуccionным формулам – 2 расчёта;

- построение кривой расходов гидравлическим методом – 1 график;

- характеристика гидрологического режима – 1 опр.;

- составление отчёта для неизученной территории – 1 отчёт.

4.1.2.3. Инженерно-геологические изыскания:

1. Полевые работы

- механическое колонковое бурение скважин – 55 скважин (СП 11-105-97, СП 47.13330.2016.);

- гидрогеологическое наблюдение – 455,0 пм (СП 11-105-97, СП 47.13330.2016.);

- отбор монолитов – 144 монолитов (ГОСТ 12071-2014).

2. Лабораторные работы (ГОСТ 5180-2015, ГОСТ 12248-2010, ГОСТ 12536-2014, ГОСТ 28622 – 2012, ГОСТ 12248.1-2020, ГОСТ 23740-16, ГОСТ 12248.2-2020, ГОСТ 26423-85, СП 28.13330.2017, ГОСТ 9.602-2016)

- полный комплекс физико-механических характеристик глинистых/песчаных грунтов – 47/ 8 опр.;

- определение физических свойств грунтов - 89 опр.;

- химический анализ воды – 3 опр.;

- коррозионная активность грунтов/к стальным конструкциям- 3/7 опр.;

- определение засоленности/ набухания – 6/10 опр.;

- определение потери при прокаливании – 74 опр.;

- определение морозное пучение – 2 опр.;

- определение коэффициент фильтрации – 10 опр.

3. Камеральные работы:

- составление технического отчёта – 1 отчёт (СП 47.13330.2016).

4.1.2.4. Инженерно-экологические изыскания:

1. Полевые работы:

- рекогносцировочное маршрутное обследование – 6,063 га (СП 11-102-97);

- отбор проб почв для анализа на загрязнённость по химическим показателям – 11 проб (ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ 17.4.3.01-2017, СП 11-102-97);

- отбор проб почво-грунтов для определения природных радионуклидов – 2 пробы (ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ 17.4.3.01-2017);

- отбор проб почв и грунтов для анализа на загрязнённость по микробиологическим показателям – 20 проб (ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ 17.4.3.01-2017);

- отбор проб почв и грунтов для анализа на загрязненность по паразитологическим показателям – 2 пробы (ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ 17.4.3.01-2017);

- отбор проб почв на агрохимические исследования – 6 пробы (ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ 17.4.3.01-2017, СП 11-102-97).

- измерение МЭД гамма-излучения – 112 точек (МУ 2.6.1.2398-08, СП 11-102-97);

2. Камеральные работы:

- камеральная обработка, составление отчёта – 1 отчёт (СП 11-102-97).

4.1.3. Сведения об оперативных изменениях, внесенных заявителем в результаты инженерных изысканий в процессе проведения экспертизы

4.1.3.1. Инженерно-геодезические изыскания:

Представлены: техническое задание на производство инженерных изысканий; продольный профиль по трассе проектируемого газопровода. Указаны на инженерно-топографическом плане диаметр и материал труб инженерных коммуникаций.

4.1.3.2. Инженерно-гидрометеорологические изыскания:

Внесены корректировки в таблицы расчётных значений; откорректированы описания ручьев; представлены описание пруда, граница зоны затопления.

4.1.3.3. Инженерно-геологические изыскания:

Представлены: технический отчёт, оформленный в соответствии требованиям нормативных документов, климатическая характеристика территории по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий, инженерно-геологические разрезы и продольные профили по трассам газопровода в масштабе топографического плана, результаты дополнительного бурения скважин, степень коррозионной агрессивности подземных вод и грунтов геологического разреза по результатам лабораторных работ, наименование всех нормативных документов, действующих на момент проведения лабораторных работ, сведения о насыпных грунтах, категория насыпных грунтов и почвенно-растительного слоя по трудности разработки, нормативная глубина сезонного промерзания грунтов, нормативные и расчётные значения плотности выделенных инженерно-геологических элементов.

4.1.3.4. Инженерно-экологические изыскания:

В отчёт внесена информация Росгидромета о современном фоновом загрязнении атмосферного воздуха в районе ведения работ, отчёт дополнен информацией о качестве почв на участке проведения исследований, а также определена мощность и пригодность плодородного и потенциально-плодородного слоев почвы для целей рекультивации, выполнены исследования грунта на содержание природных радионуклидов, в отчёт внесена информация о ВОЗ и ПЗП пересекаемых ручьев без названия.

4.2. Описание технической части проектной документации

4.2.1. Состав проектной документации (с учетом изменений, внесенных в ходе проведения экспертизы)

№ п/п	Имя файла	Формат (тип) файла	Контрольная сумма	Примечание
Пояснительная записка				
1	Раздел ПД № 1 _172-02-20-П-ПЗ1- Изм.1.pdf	pdf	B74F8718	08-01 от 26.08.2022 Раздел 01. Пояснительная записка
	Раздел ПД № 1 _172-02-20-П-ПЗ1- Изм.1.pdf.sig	sig	E17A70A2	
	Раздел ПД № 1 _172-02-20-П-ПЗ1- Изм.1-УЛ.pdf	pdf	DE1E3393	
	Раздел ПД № 1 _172-02-20-П-ПЗ1- Изм.1-УЛ.pdf.sig	sig	73EA1952	
Проект полосы отвода				
1	Раздел ПД № 2 _172-02-20-П-ППО- Изм.1.pdf	pdf	36B2C536	08-02 от 28.09.2022 Раздел 02. Проект полосы отвода
	Раздел ПД № 2 _172-02-20-П-ППО- Изм.1.pdf.sig	sig	32DBF178	
	Раздел ПД № 2 _172-02-20-П-ППО- Изм.1-УЛ.pdf	pdf	0ABDBB1B	
	Раздел ПД № 2 _172-02-20-П-ППО- Изм.1-УЛ.pdf.sig	sig	B634AD73	
Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.				
1	Раздел ПД № 3 _172-02-20-П-ТКР- Изм.1.pdf	pdf	BBCF3216	08-03 от 12.09.2022 Раздел 03. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения
	Раздел ПД № 3 _172-02-20-П-ТКР- Изм.1.pdf.sig	sig	7AFA5C7C	
	Раздел ПД № 3 _172-02-20-П-ТКР- Изм.1-УЛ.pdf	pdf	CAE58313	

	Раздел ПД № 3 _172-02-20-П-ТКР- Изм.1-УЛ.pdf.sig	sig	CFE9728E	
Проект организации строительства				
1	Раздел ПД № 5 _172-02-20-П- ПОС1-Изм.2.pdf	pdf	E51E6A6F	08-05 от 26.08.2022 Раздел 05. Проект организации строительства
	Раздел ПД № 5 _172-02-20-П- ПОС1-Изм.2.pdf.sig	sig	A1BAB572	
	Раздел ПД № 5 _172-02-20-П- ПОС1-Изм.2- УЛ.pdf	pdf	FFA08EB2	
	Раздел ПД № 5 _172-02-20-П- ПОС1-Изм.2- УЛ.pdf.sig	sig	D7081D93	
Мероприятия по охране окружающей среды				
1	Раздел ПД № 7 _172-02-20-П- ООС2-Изм.1-УЛ часть 2.pdf	pdf	9D5AC8BB	08-07 от 31.08.2022 Раздел 07. Мероприятия по охране окружающей среды
	Раздел ПД № 7 _172-02-20-П- ООС2-Изм.1-УЛ часть 2.pdf.sig	sig	BFFE3CC3	
	Раздел ПД № 7 _172-02-20-П- ООС2-Изм.1 часть 2.pdf	pdf	88978638	
	Раздел ПД № 7 _172-02-20-П- ООС2-Изм.1 часть 2.pdf.sig	sig	438942D9	
	Раздел ПД № 7 _172-02-20-П- ООС1-Изм.1-УЛ часть 1.pdf	pdf	51930BC6	
	Раздел ПД № 7 _172-02-20-П- ООС1-Изм.1-УЛ часть 1.pdf.sig	sig	A98BFBB1	
	Раздел ПД № 7 _172-02-20-П- ООС3-Изм.1-УЛ часть 3.pdf	pdf	6ECF05DE	
	Раздел ПД № 7 _172-02-20-П-	sig	3ED5514D	

	<i>ООС3-Изм.1-УЛ часть 3.pdf.sig</i>			
	Раздел ПД № 7 _172-02-20-П- ООС3-Изм.1 часть 3.pdf	pdf	88478A9B	
	<i>Раздел ПД № 7 _172-02-20-П- ООС3-Изм.1 часть 3.pdf.sig</i>	sig	637B2562	
	Раздел ПД № 7 _172-02-20-П- ООС1-Изм.1 часть 1.pdf	pdf	85334876	
	<i>Раздел ПД № 7 _172-02-20-П- ООС1-Изм.1 часть 1.pdf.sig</i>	sig	B6E3FB96	
Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности				
1	Раздел ПД № 8 _172-02-20-П-ПБ1- Изм.1-УЛ.pdf	pdf	C1BEBCF7	08-08 от 15.07.2022 Раздел 08. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
	<i>Раздел ПД № 8 _172-02-20-П-ПБ1- Изм.1-УЛ.pdf.sig</i>	sig	50148E87	
	Раздел ПД № 8 _172-02-20-П-ПБ1- Изм.1.pdf	pdf	CD710893	
	<i>Раздел ПД № 8 _172-02-20-П-ПБ1- Изм.1.pdf.sig</i>	sig	01D8C756	
Смета на строительство				
1	172-02_20-П Раздел ПД № 9 _172-02-20- П-СМ1-Изм.2.pdf	pdf	2DB313B4	08-09 от 27.09.2022 1 Пояснительная записка к сметной документации
	<i>172-02_20-П Раздел ПД № 9 _172-02-20- П-СМ1- Изм.2.pdf.sig</i>	sig	B4929175	
	172-02_20-П Раздел ПД № 9 _172-02-20- П-СМ1-Изм.2- УЛ.pdf	pdf	937B9877	
	<i>172-02_20-П Раздел ПД № 9 _172-02-20- П-СМ1-Изм.2- УЛ.pdf.sig</i>	sig	8B8E86C1	
Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными				

законами				
1	Раздел ПД № 10 _172-02-20-П- ГОЧС1-Изм.1 часть 1.pdf	pdf	F36033EE	08-10 от 17.08.2022 3 Перечень мероприятий по ГО и предупреждению ЧС природного и техногенного характера для объектов использования атомной энергии, опасных производственных объектов, особо опасных, технически сложных, уникальных, объектов обороны и безопасности
	<i>Раздел ПД № 10 _172-02-20-П- ГОЧС1-Изм.1 часть 1.pdf.sig</i>	sig	ACB935E6	
	Раздел ПД № 10 _172-02-20-П- ГОЧС1-Изм.1-УЛ часть 1.pdf	pdf	8371735C	
	<i>Раздел ПД № 10 _172-02-20-П- ГОЧС1-Изм.1-УЛ часть 1.pdf.sig</i>	sig	976FB5E0	
	Раздел ПД № 10 _172-02-20-П- НПКР1-УЛ часть 2.pdf	pdf	794A5F95	
	<i>Раздел ПД № 10 _172-02-20-П- НПКР1-УЛ часть 2.pdf.sig</i>	sig	A5383F7A	
	Раздел ПД № 10 _172-02-20-П- НПКР1 часть 2.pdf	pdf	54FF082A	
	<i>Раздел ПД № 10 _172-02-20-П- НПКР1 часть 2.pdf.sig</i>	sig	E07837E1	

4.2.2. Описание основных решений (мероприятий), принятых в проектной документации

4.2.2.1. В части схем планировочной организации земельных участков

Трасса межпоселкового газопровода высокого давления 2 категории (до 0,6 МПа), протяженностью в плане 9337,0 м, от точки подключения предусмотрена подземной прокладкой в северо-восточном направлении вдоль западной окраины с. Черновское, далее в северо-западном направлении вдоль ВЛ 10 кВ Пахомово и автодороги между с. Черновское и с. Кирга до проектируемого ГРПШ, устанавливаемого в районе юго-восточной окраины с. Кирга (в 23,0 м юго-восточнее жилого дома № 2 по ул. Толбузина). В районе ПК27+79,0 предусмотрен отвод газопровода на д. Б. Милькова, в районе ПК57+1,4 – отвод на д. Нижняя.

Трасса газопровода среднего давления (до 0,3 МПа), протяженностью 846,0 м в плане, от проектируемого ГРПШ разветвляется: одна ветка идет в юго-западном направлении до проектируемой котельной (2 этап), вторая – вдоль улицы Толбузина до отключающего устройства, устанавливаемого в районе школы с. Кирга.

На пути следования трасса газопровода высокого давления 2 категории пересекает естественные и искусственные преграды: закрытым способом методом наклонно-направленного бурения – канавы (на участках: от ПК1+20,0 до ПК1+80,0; от ПК2+72,0 до ПК3+40,0; от ПК13 до ПК13+60,0); овраг (на участке от ПК40+45,0 до ПК41+10,0); болотистый участок (от ПК51+52,0 до ПК53+60,0); ручьи (на участках: от ПК87+85,0 до ПК89+3,0; от ПК92+24,0 до ПК93+34,0); автодорогу с. Черновское – д. Большая Милькова (на участке от ПК22+12,4 до ПК22+43,4), автодорогу с. Кирга – д. Большая Милькова (на участке от ПК29+70,5 до ПК30+8,5), автодорога подъезд к д. Нижняя (от ПК57+6,4 до ПК57+36,4); открытым способом (в траншее) – дороги со щебеночным покрытием, существующие инженерные сети (ВЛ 0,4 кВ, ВЛ 10 кВ, ВЛ 110 кВ, кабель связи). На пути следования трасса газопровода среднего давления пересекает искусственные преграды: закрытым способом методом наклонно-направленного бурения – проезжую часть ул. Пояркова (на участке от ПК2'+10,7 до ПК2'+31,7), проезжую часть ул. Красноармейская (на участке от ПК3'+82,1 до ПК3'+98,1), проезжую часть ул. Новая (на участке от ПК5'+34,5 до ПК5'+51,5); открытым способом (в траншее) – проезжую часть улицы Толбузина, существующие инженерные сети (водопровод, ВЛ 0,4 кВ, ВЛ 10 кВ). Общая протяженность газопроводов, проложенных закрытым способом, методом наклонно-направленного бурения – 689,0 м.

Полоса отвода под размещение трассы газопровода определена проектом планировки и проектом межевания территории для размещения линейного объекта "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", утверждённым постановлением Администрации Ирбитского Муниципального образования от 03.12.2021 № 877-ПА (внесение изменений от 18.08.2022 № 636-ПА). Земельные участки, на которых предусмотрено размещение линейного объекта, расположены в границах кадастровых кварталов: 66:11:2501001, 66:11:6904002, 66:11:3401002. Категория земель – земли населенных пунктов, земли сельскохозяйственного назначения.

Полоса отвода земельного участка для прокладки трассы газопроводов высокого 2 категории и среднего давления, установки ГРПШ по охранной зоне (по разделу ППО): длина – 10183,0 м; ширина: 6,0 м (вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по территориям, занятым лесами и древесно-кустарниковой растительностью), 4,0 м (для газопроводов, проходящих по другим территориям), 10,0 м (в радиусе от ГРПШ); площадь (по геометрической фигуре с учетом участков наложения охранных зон ГРПШ и газопроводов) – 4,2339 га, в том числе для размещения ГРПШ – 0,04826 га.

Полоса отвода земельного участка на период строительства для прокладки трассы газопроводов высокого 2 категории и среднего давления, с учётом размещения строительной техники (по разделам ППО, ПОС): длина – 10183,0 м; ширина – 5,5 – 18,0 м; площадь (по геометрической фигуре) – 6,094 га.

Основные показатели трассы линейного объекта

(см. лист 6 шифр 172-02/20-П-ППО.ТЧ с изм.1 от 07.2022):

Общая протяжённость трассы газопроводов (в плане) – 10183,0 м

Площадь полосы отвода на период строительства – 6,094 га

Ширина полосы отвода на период строительства – 5,5-18,0 м

Площадь полосы отвода по охранной зоне – 4,2339 га

Ширина полосы отвода по охранной зоне газопровода – 4,0 м; 6,0 м.

4.2.2.2. В части систем газоснабжения

Проектными решениями газоснабжение потребителей с. Кирга в соответствии с техническим заданием на разработку проектно-сметной документации предусмотрено в два этапа: 1 этап предусматривает строительство межпоселкового газопровода высокого давления 2 категории (до 0,6 МПа) с. Черновское – с. Кирга с установкой ГРПШ и газопровода среднего давления (до 0,3 МПа) для газоснабжения потребителей с. Кирга; 2 этап – строительство блочной газовой котельной в с. Кирга. Настоящим заключением рассматриваются проектные решения 1 этапа: строительство межпоселкового газопровода с. Черновское – с. Кирга.

Источник газоснабжения – действующий межпоселковый подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления 2 категории диаметром 160 мм (от ГРС Черновское), с координатами в точке подключения: X=482476,50; Y=1698477,64.

Транспортируемое топливо – природный газ по ГОСТ 5542-2014 "Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия". Общий расчетный расход газа на потребителей, подключаемых к проектируемому линейному объекту – 1192,9 м³/ч, в том числе на потребителей д. Б. Милькова – 28,3 м³/ч, на потребителей д. Нижняя – 273,2 м³/ч, на потребителей с. Кирга через проектируемый ГРПШ – 891,4 м³/ч в соответствии с расчетной схемой газоснабжения "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга", шифр 172-02/20-П-СХ, выполненной ООО ИТЦ "Запсибгазпром" в 2020 году, согласованной Администрацией Ирбитского муниципального образования, письмо от 26.08.2022 № 01-3982 и АО "Регионгаз-инвест" от 06.10.2020 (л. 1 шифр 172-02/20-СХ.ГЧ).

Линейный объект капитального строительства идентифицирован как сеть газораспределения в соответствии с Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870.

Газопровод высокого давления 2 категории (до 0,6 МПа, Lтрубы = 9355,0 м) от точки подключения до проектируемого ГРПШ предусмотрен подземной прокладки из полиэтиленовых труб ПРОТЕКТ ГазДетект ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Ø110×10,0 мм по ГОСТ Р 58121.2-2018 "Системы пластмассовых трубопроводов для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 2. Трубы" (с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2) и участками надземной прокладки из стальных электросварных труб Ø108×4,0 мм по ГОСТ 10704-91 "Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент", группы В, материал труб – сталь 3сп (в границах ограждения отключающего устройства и проектируемого ГРПШ).

Газопроводы среднего давления (до 0,3 МПа, Lтрубы = 856,0 м) предусмотрены подземной прокладки из полиэтиленовых труб ПРОТЕКТ ГазДетект ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Ø110×10,0 мм, Ø63×5,8 мм по ГОСТ Р 58121.2-2018 "Системы пластмассовых трубопроводов для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 2. Трубы" и участками надземной прокладки из стальных электросварных труб Ø108×4,0 мм, Ø57×3,5 мм по ГОСТ 10704-91 "Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент", группы В, материал труб – сталь 3сп (в границах ограждения ГРПШ и отключающих устройств).

Диаметры газопроводов высокого 2 категории и среднего давления приняты по расчетной схеме газоснабжения "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга" (шифр 172-02/20-П-СХ, ООО ИТЦ "Запсибгидропром", 2020 г.).

Глубина заложения подземных газопроводов от уровня земли до верха трубы (футляра) – не менее 1,5 м. Под подземные газопроводы, прокладываемый открытым способом (в траншее), предусмотрено устройство основания из местного грунта и засыпка газопровода местным грунтом слоем толщиной не менее 0,2 м. Грунт, используемый для подсыпки и присыпки, не должен содержать щебень, гравий и другие включения размером более 50 мм в поперечнике.

При пересечении автодорог с. Черновское – д. Большая Милькова (на участке от ПК22+12,4 до ПК22+43,4), с. Кирга – д. Большая Милькова (на участке от ПК29+70,5 до ПК30+8,5), подъезд к д. Нижняя (от ПК57+6,4 до ПК57+36,4) и проезжие части улиц: Пояркова (на участке от ПК2'+10,7 до ПК2'+31,7), Красноармейская (на участке от ПК3'+82,1 до ПК3'+98,1), Новая (на участке от ПК5'+34,5 до ПК5'+51,5); прокладка газопроводов высокого 2 категории и среднего давления предусмотрена закрытым способом методом наклонно-направленного бурения; остальных дорог с щебеночным покрытием – открытым способом в траншее в защитных футлярах из полиэтиленовых труб соответствующего диаметра. Концы футляра выведены в обе стороны на расстояние не менее 2,0 м от края проезжей части и не менее 3,0 м от водоотводных сооружений. На одном конце каждого футляра предусмотрена контрольная трубка с выводом под защитное устройство.

Глубина прокладки – не менее 1,5 м от подошвы насыпи (дна кювета)/покрытия дороги до верха футляра.

При пересечении канав (на участках: от ПК1+20,0 до ПК1+80,0; от ПК2+72,0 до ПК3+40,0; от ПК13 до ПК13+60,0); оврага (на участке от ПК40+45,0 до ПК41+10,0); болотистого участка (от ПК51+52,0 до ПК53+60,0); ручьев (на участках: от ПК87+85,0 до ПК89+3,0; от ПК92+24,0 до ПК93+34,0); прокладка газопровода высокого давления предусмотрена подземно, закрытым способом методом наклонно-направленного бурения, без устройства защитного футляра, глубиной заложения – не менее чем на 2,0 м ниже профиля дна. Для обеспечения проектного положения газопроводов на участках трассы с высоким уровнем грунтовых вод предусмотрена баллаستировка газопровода пригрузами.

Параллельная прокладка и пересечение газопроводами инженерных коммуникаций (водопровод, ВЛ 0,4 кВ, ВЛ 10 кВ, ВЛ 110 кВ, кабель связи) предусмотрено на нормативных расстояниях. На отдельных участках трассы при прокладке подземных газопроводов в стесненных условиях (при сближении и на расстоянии 5,0 м в каждую сторону от этих участков), предусмотрены специальные технические мероприятия для сокращения нормативных расстояний в соответствии с требованиями п. 5.1.1 СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002".

Отключающие устройства на газопроводах предусмотрены надземной установки в ограждении – на газопроводе высокого давления 2 категории: в точке подключения к существующему газопроводу, в районе ПК27+79 (отвод на д. Большая Милькова); в районе ПК 57+1,4 (отвод на д. Нижняя) и перед проектируемым ГРПШ; на газопроводе среднего давления: после проектируемого ГРПШ (2 шт); перед земельным участком проектируемой котельной (2 этап); в районе школы с. Кирга – для перспективного подключения. Отключающие устройства надземного исполнения устанавливаются вне охранных зон ВЛ. Проектными решениями предусмотрена защита отключающих устройств на газопроводах от несанкционированного доступа к ним посторонних лиц в соответствии с нормативными требованиями. На концевых участках газопроводов предусмотрена установка заглушек.

Соединения полиэтиленовых труб со стальными – неразъёмные, типа "полиэтилен – сталь". В местах входа-выхода газопровода из земли предусмотрены защитные футляры. Защита от коррозии надземных стальных участков газопроводов – двухслойным лакокрасочным покрытием жёлтого цвета по грунтовке в два слоя, предназначенных для наружных работ в районе строительства, в соответствии с требованиями СП 28.13330.2017 "Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85"; подземных стальных участков газопроводов – изоляцией "усиленного" типа по ГОСТ 9.602-2016 "Единая система защиты

от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии".

Трасса подземного газопровода обозначается опознавательными знаками. Вдоль трассы подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена укладка сигнальной ленты жёлтого цвета с надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного газопровода. На пересечениях с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается дважды, с расстоянием не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемых коммуникаций.

В проектной документации указаны требования к герметизации вводов и выпусков инженерных коммуникаций в зданиях с подвальными и цокольными этажами, расположенными на расстоянии до 50,0 м в обе стороны от подземного газопровода.

В целях обеспечения сохранности системы газоснабжения, создания нормальных условий её эксплуатации, предотвращения аварий и несчастных случаев, проектом предусмотрена организация охранной зоны:

- вдоль трассы газопровода – в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2,0 м с каждой стороны газопровода;

- вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по территориям, занятым лесами и древесно-кустарниковой растительностью, - в виде просек шириной 6,0 метров, по 3,0 метра с каждой стороны газопровода;

- вокруг ГРПШ – в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ ГРПШ.

Шкафной газорегуляторный пункт. Для снижения давления газа с высокого давления (до 0,6 МПа) до среднего (0,3 МПа) и поддержания его на заданном уровне, предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта типа ГРПШ-13В-2-У1-ЭК-ОГ с основной и резервной линиями редуцирования, коммерческим учетом природного газа типа СГ-ЭК-Вз-Р-0,75-250/1,6, газовым обогревом. Каждая линия редуцирования оборудована: отключающими устройствами, газовым фильтром типа ФГ-80, регулятором давления газа РДГ-50В/30, сбросными и продувочными трубопроводами, контрольно-измерительными приборами. Линии редуцирования оборудованы предохранительно-сбросным клапаном типа КПС-32В-70/750, установленным на общем газопроводе после регуляторов давления газа. Максимальная пропускная способность каждой линии редуцирования ГРПШ при $P_{вх.} = 0,6$ МПа – не менее 1150,0 м³/ч. Расчетный расход газа на потребителей через проектируемый ГРПШ – 891,4 м³/ч.

Возможна замена марок газового оборудования на оборудование других производителей и других марок с аналогичными техническими характеристиками по согласованию с Заказчиком.

Продувочные и сбросные газопроводы от ГРПШ выводятся на высоту не менее 4-х метров от уровня земли. Для ГРПШ предусмотрено устройство опорной конструкции и фундамента, системы молниезащиты, контура заземления и ограждения площадки. Фундамент под ГРПШ – монолитные железобетонные буровые сваи Ø300 мм (4 шт.) с глубиной заложения до 2,740 м из бетона класса, соответствующего нормативным требованиям.

Молниезащита ГРПШ предусмотрена с уровнем надежности молниезащиты 0,999. В качестве внешней системы молниезащиты для каждого ГРПШ применяется одиночный стержневой молниеотвод с выполнением контура заземления высотой 13,5 м. Для защиты от вторичных проявлений молнии, металлический корпус ГРПШ и трубопроводы на входе-выходе присоединены к заземляющему устройству.

Размещение ГРПШ предусмотрено в 23,0 м юго-восточнее жилого дома № 2 по ул. Толбузина на нормативных расстояниях от зданий, сооружений, проезжей части улиц и дорог, ВЛ.

Сведения о нормативной периодичности выполнения работ по капитальному ремонту объекта, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации такого объекта, об объеме и о составе указанных работ. В разделе указаны сведения о нормативной периодичности выполнения работ по капитальному ремонту газораспределительной сети. Нормативная периодичность плановых капитальных ремонтов газораспределительной сети выполняется по планам, утверждённым техническим руководителем эксплуатационной организации.

Мероприятия по промышленной безопасности.

По информации, представленной на л. 9 шифр 172-02/20-П-ПЗ1.ТЧ с изм. 1 от 08.2022, проектируемая система газоснабжения (газопроводы высокого давления 2 категории и среднего давления, ГРПШ), в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов", отнесена к опасному производственному объекту, в котором транспортируется горючее вещество – природный газ.

Разработка декларации промышленной безопасности не требуется в соответствии с п. 2 ст. 14 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".

К основным опасностям технологических процессов транспортировки природного газа относятся взрывоопасность и пожароопасность.

В целях предупреждения возможных аварий, возникающих во время эксплуатации газопроводов, проектной документацией предусматриваются следующие мероприятия:

– технические устройства, примененные в проектной документации, сертифицированы и соответствуют требованиям нормативных документов;

- входной контроль качества применяемых труб, соединительных деталей;
- испытание смонтированных газопроводов в соответствии с нормативными требованиями;
- механические испытания сварных соединений газопроводов;
- применение арматуры с герметичностью, соответствующей ГОСТ;
- устройство защитных футляров при пересечении газопроводами проезжих частей улиц и автодорог;
- указаны требования по герметизации вводов всех коммуникаций в здания в 50-метровой зоне от подземных газопроводов;
- обозначение опознавательными знаками трассы подземных газопроводов;
- оборудование ГРПШ системами молниезащиты и заземления;
- организация охранной зоны газопроводов и ГРПШ.

4.2.2.3. В части организации строительства

Трасса межпоселкового газопровода высокого давления 2 категории (до 0,6 МПа) от точки подключения предусмотрена подземной прокладкой вдоль западной окраины с. Черновское, далее вдоль ВЛ 10 кВ Пахомово и автодороги между с. Черновское и с. Кирга до проектируемого ГРПШ, устанавливаемого в районе юго-восточной окраины с. Кирга. Трасса газопровода среднего давления (до 0,3 МПа) от проектируемого ГРПШ прокладывается до проектируемой котельной (2 этап) и вдоль улицы Толбузина до отключающего устройства, устанавливаемого в районе школы с. Кирга.

Снос зданий и сооружений, перенос сетей инженерно-технического обеспечения не требуется.

Ширина полосы отвода на период строительства составляет от 5,5 до 18,0 м. Условия работ не относятся к стесненным, но осложнены пучинистыми свойствами грунта.

При строительстве подземный газопровод пересекает естественные и искусственные преграды – в виде автомобильных дорог, оврагов, болотистого понижения, канав, двух ручьёв, а также существующие инженерные коммуникации (кабельная линия связи, ВЛ 110 кВ, ВЛ 10 кВ, ВЛ 0,4 кВ, водопровод).

Проектируемый газопровод прокладывается подземным способом, в том числе закрытым способом методом наклонно-направленного бурения. Общая длина участков ННБ – 689,0 м.

В подготовительном периоде выполняются работы и мероприятия: вырубка зелёных насаждений, разбивка трассы, ограждение участка работ, оформление разрешительных документов, устройство временных бытовых

помещений, обеспечение участка работ водой, электроэнергией, противопожарные мероприятия.

Состав работ основного периода: срезка плодородного слоя грунта, разработка траншеи экскаватором, доработка грунта вручную, устройство песчаного основания, сварка и укладка труб в траншею, присыпка труб песком, балластировка труб на отдельных участках, обратная засыпка траншеи, прокладка труб методом ННБ, устройство фундамента и опорной рамы под ГРПШ, монтаж ГРПШ, испытание трубопровода, восстановление нарушенных благоустройства и земель сельскохозяйственного назначения.

Для производства работ предусмотрены машины и механизмы: экскаватор ЭО-2621, экскаватор ЭО-652Б, бульдозер Д-259, автокран КС-3562А, трубоукладчик ТГ-61, бортовой автомобиль КАМАЗ-5320, автосамосвалы КАМАЗ-6520, установка ННБ JT60 ALL Terrain, оборудование для сварки полиэтиленовых труб, передвижной сварочный агрегат АДД-4004Д, компрессор ВВПЭ 5/7.

Временное электроснабжение осуществляется от передвижных дизельных электростанций АД-30-Т400-1РПМ11. Потребность в электроэнергии на период работ – 34,7 кВт. Вода для питьевых нужд привозится бутилированная, для хозяйственных нужд привозится в автоцистерне. Потребность в воде составляет 1,27 л/с.

Трубы доставляются из г. Ирбит (23 км), песок – с месторождения Никольское (150 км), щебень – из г. Камышлов (140 км). Вывоз строительного мусора, бытовых отходов предусмотрен на полигон ТБО, расположенный в п. Буланаш (126 км).

Предусмотрены меры безопасности при производстве работ, мероприятия по пожарной безопасности, по охране труда рабочих, по охране окружающей среды. Ближайшая пожарно-спасательная часть находится по адресу: ул. Революции, 17, г. Ирбит, Свердловская область.

Численность работающих – 30 чел. Для создания необходимых санитарно-бытовых условий предусмотрены временные бытовые помещения передвижного типа, туалеты (хим. кабины). Санитарно-бытовые помещения, стоянка строительных и дорожных машин расположены в полосе работ. Организуется перевозка рабочих на обед в столовую в автобусе генподрядной организации. Бытовые помещения обеспечиваются питьевыми бачками, одноразовой посудой, медицинскими аптечками.

Продолжительность строительно-монтажных работ составляет 3,52 мес., в том числе подготовительный период 0,5 мес.

4.2.2.4. В части мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по охране атмосферного воздуха. На период эксплуатации газопровода и ГРПШ источниками выделения (воздействия) на атмосферный воздух являются свечные устройства ГРПШ, дымовая труба ГРПШ (при сжигании природного газа для отопления). Расчет выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу выполнен в соответствии с действующими нормативно-методическими документами. Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен по программе УПРЗА "Эколог" версия 4.6. Расчетная точка для оценки воздействия на атмосферный воздух принята на границе жилой застройки. Приземные концентрации по всем загрязняющим веществам не превысят 0,1ПДК в расчетных точках и в точках максимума. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации не предусматриваются. Представлена оценка воздействия на атмосферный воздух на период аварийных ситуаций (разрыв газопровода, неплотности арматуры).

На период выполнения строительных работ основными источниками выбросов загрязняющих веществ являются: строительная техника и автотранспорт, лакокрасочные работы, ДЭС. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнен в соответствии с действующими нормативно-методическими документами. Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен по программе УПРЗА "Эколог" версия 4.6. Расчетные точки для оценки воздействия на атмосферный воздух приняты на границе жилой застройки. Приземные концентрации по всем загрязняющим веществам не превысят ПДК в расчетных точках и в точках максимума с учетом фона (азот диоксид). Мероприятия по снижению выбросов на период строительства носят организационно-технический характер.

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод. На период строительства предусматриваются организационно-технические мероприятия по исключению загрязнения поверхностных и подземных вод. В штатном режиме эксплуатации газопровод и ГРПШ не являются источниками загрязнения поверхностных и подземных вод.

Мероприятия по охране и воспроизводству рыбных запасов. Трасса газопровода пересекает 2 ручья б/н. Предусматривается негативное воздействие на водные биоресурсы и среду их обитания. Ущерб, наносимого водным биоресурсам и среде их обитания, не предусматривается; компенсационные мероприятия по восстановлению водных биоресурсов не требуются. Предусмотрены мероприятия, направленные на минимизацию вреда, наносимого водным биоресурсам и среде их обитания на период строительства.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов. Охрана недр. Категория земель – земли населенных пунктов, земли сельскохозяйственного назначения. На период проведения строительных работ предусматриваются мероприятия, исключающие загрязнение земель. По окончании строительных работ предусмотрено восстановление нарушенных земель сельскохозяйственного назначения, достаточность мероприятий по восстановлению земель сельскохозяйственного назначения подтверждена письмами председателя колхоза "Урал" от 23.08.2022, администрации Ирбитского МО от 23.08.2022 № 01-3924 и председателя СПК "Пригородное" от 24.08.2022 № 106.

Мероприятия по охране животного и растительного мира. В подготовительный период работ предусмотрена вырубка деревьев и кустарника. Специальные мероприятия по охране объектов животного и растительного мира не разрабатываются.

Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами. На период проведения строительных работ образуются отходы IV и V класса опасности, ориентировочным количеством 928,784 т. Отходы временно складироваться в специально отведенных местах с соблюдением санитарных норм и передаются специализированным организациям. На период эксплуатации газопровода и ГРПШ отходы в постоянном режиме не образуются.

4.2.2.5. В части пожарной безопасности

Проектируемые газопроводы высокого давления 2 категории и среднего давления прокладываются подземно с выходом из земли в местах установки отключающих устройств, в обвязке ГРПШ. Технологическая среда – взрывопожароопасная, транспортируемое по газопроводам вещество – природный газ по ГОСТ 5542-2014 "Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения". Для понижения давления газа с высокого 2 категории до среднего устанавливается отдельно стоящее ГРПШ. Расстояние от ГРПШ до существующих зданий и сооружений, автодорог и линий электропередач принято не менее нормативных. По периметру участка, на котором устанавливается ГРПШ, предусмотрено проветриваемое ограждение из негорючих материалов. Вдоль трассы газопроводов, вокруг ГРПШ предусмотрена охранная зона.

Здания в составе линейного объекта не предусмотрены. Наружное пожаротушение линейного объекта, включая ГРПШ, проектной документацией не предусмотрено (не требуется). Линейный объект не подлежит оснащению системами противопожарной защиты и первичными средствами пожаротушения.

4.2.2.6. В части инженерно-технических мероприятий ГО и ЧС

Согласно исходным данным, разработанных ГУ МЧС России по Свердловской области от 18.10.2021 № ИВ-226-7805 проектируемый объект не категоризируется по гражданской обороне. Объект расположен в районе населенных пунктов с. Черновское – с. Кирга на территории Ирбитского муниципального образования, Свердловской области, не отнесенного к группе по ГО. Проектируемый объект не попадает в границы зон возможных опасностей при ведении военных действий или вследствие военных действий. Данные о группе и категории по ГО рядом расположенных объектов не учитываются. Потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство, нет. Объект располагается в границах зон возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время

в результате аварии. Объект располагается в зоне световой маскировки. Проектируемый объект отнесен к опасному производственному объекту.

Решение о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или его прекращении принимается по решению органа местного самоуправления, уполномоченного решать задачи в области гражданской обороны и эксплуатирующей организации. Перепрофилирование на выпуск иной продукции или перенос в другое место не предусматривается. Сведения о численности наибольшей работающей смены, линейного персонала в проектной документации не предусматриваются (не требуются).

Доведение сигналов гражданской обороны до персонала, обслуживающего проектируемый объект, предусмотрено с использованием существующих территориальных систем оповещения ГО Свердловской области, в чрезвычайных ситуациях мирного и военного времени, основным способом доведения сигналов гражданской обороны является подача сигнала "Внимание всем!" с помощью электросирен и далее передача речевой информации по имеющимся средствам связи и оповещения. Оповещение персонала, временно находящегося на объекте, производится посредством мобильной (сотовой) связи.

Проектируемый объект расположен за пределами зон опасного радиоактивного загрязнения при авариях (разрушении) объектов использования атомной энергии, в том числе ядерных установок, пунктов хранения ядерных материалов, радиоактивных веществ и радиоактивных отходов, а также других радиационно-опасных объектов. Мероприятия по введению радиационной защиты не требуются.

Устройство защитных сооружений ГО не предусмотрено (не требуется).

Безаварийная остановка по сигналам ГО проводится эксплуатационным персоналом, предусматривается последовательное отключение оборудования и выполняются действия согласно инструкции штаба ГО, эксплуатирующей организации. Для безаварийной остановки технологического процесса предусматривается система отключающих устройств.

Создание и содержание запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств возлагается на руководство эксплуатирующей организации. Персонал необходимо обеспечить средствами индивидуальной защиты. Запасы накапливаются заблаговременно в мирное время в объемах, определяемых потребностью эксплуатирующей организации, и должны храниться в условиях, отвечающих установленным требованиям по обеспечению их сохранности.

В результате аварий на проектируемом объекте в мирное время территория объекта образует зону возможных повреждений от взрывов, граница которой определена в результате расчетных методов, результаты расчета указаны в графической части данного раздела проектной документации.

При расчетном сценарии аварии наружного газопровода высокого давления и избыточном давлении при сгорании газозвдушной смеси в открытом пространстве возможно образование зоны малых повреждений (разбита часть остекления) на расстоянии 10,8 м. Условная вероятность поражения человека волной давления принята равной 0.

При расчетном сценарии аварии наружного газопровода высокого давления при струйном горении длина пламени составит 6,0 м, ширина – 0,9 м. Условная вероятность поражения при струйном горении принята равной 0.

Численность населения села Кирга Ирбитского района Свердловской области составляет 572 человека. Плотность населения составляет 0,0006 чел/м². Численность населения на территориях, прилегающих к проектируемому объекту, которые могут оказаться в зоне возможной масштабной аварии на газопроводе – 0,06 чел.

Согласно сведениям, предоставленным администрацией Ирбитского муниципального образования (письмо от 23.11.2021 № 01-5907) в районе строительства отсутствуют объекты производственного назначения, транспортные коммуникации и линейные объекты, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера на проектируемом объекте.

В целях предупреждения возможных аварий, возникающих во время эксплуатации газопроводов, проектом предусмотрено применение сертифицированных технических устройств. Предусмотрены технические решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ.

Безаварийная остановка технологического процесса при ЧС предусматривается без проведения дополнительных подготовительных работ, путем отключения подачи газа автоматикой безопасности районной сети газораспределения. Для безаварийной остановки технологического процесса, подачи газа потребителям, предусматривается система отключающих устройств, что обеспечивает безаварийное отключение соответствующих участков газопровода.

На территории строительства не наблюдаются опасные природные процессы и явления, требующие превентивных мер защиты. Проектируемый участок строительства газопровода не находится в зоне опасных сейсмических воздействий.

Предусмотрено проведение производственного контроля строительных материалов на соответствие требованиям радиационной безопасности, входного контроля строительных материалов на допуск продукции, применяемой в строительстве.

Предусмотрена разработка плана действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций эксплуатирующей организацией.

Проектной документацией предусмотрены мероприятия, направленные на обеспечение безопасной эксплуатации объекта, которые позволяют

снизить вероятность возникновения аварийной ситуации и уменьшить тяжесть последствий возможной аварии.

4.2.3. Сведения об оперативных изменениях, внесенных заявителем в рассматриваемые разделы проектной документации в процессе проведения экспертизы

4.2.3.1. В части схем планировочной организации земельных участков

В текстовой части раздела уточнены сведения о категории земель.

4.2.3.2. В части систем газоснабжения

Откорректированы расчетная схема газоснабжения; предусмотрены защитные мероприятия при прокладке подземного газопровода в местах с высоким уровнем грунтовых вод; уточнены: глубина прокладки газопровода при пересечении с водными преградами, пикетаж прокладки газопроводов закрытым способом методом наклонно-направленного бурения.

4.2.3.3. В части организации строительства

Указано расстояние доставки материалов и вывоза строительного мусора.

4.2.3.4. В части мероприятий по охране окружающей среды

Разделы шифр 172-02/20-П-ООС1 и 172-02/20-П-ООС2 дополнены сведениями о пересечении ручьев без названия трассой газопровода; откорректирован перечень и количество отходов производства и потребления на период строительства; перечень мероприятий по восстановлению нарушенных земель сельскохозяйственного назначения, указанный в разделе шифр 172-02/20-П-ООС2 приведен в соответствие с разделом шифр 172-02/20-П-ПОС1; представлены письма о достаточности предусмотренных мероприятий по восстановлению земель сельскохозяйственного назначения от председателя колхоза "Урал" от 23.08.2022, администрации Ирбитского МО от 23.08.2022 № 01-3924 и председателя СПК "Пригородное" от 24.08.2022 № 106.

4.2.3.5. В части пожарной безопасности

В разделе исключено определение категории по пожарной опасности наружных площадок под узлы отключающих узлов.

4.2.3.6. В части инженерно-технических мероприятий ГО и ЧС

Уточнены сведения о численности населения на территориях, прилегающих к проектируемому объекту, которые могут оказаться в зоне возможных чрезвычайных ситуаций техногенного характера исходя из площади наиболее опасной расчетной аварии и плотности населения в населенном пункте. Предусмотрено проведение производственного контроля строительных материалов на соответствие требованиям радиационной безопасности, входного контроля строительных материалов на допуск продукции, применяемой в строительстве.

4.3. Описание сметы на строительство (реконструкцию, капитальный ремонт, снос) объектов капитального строительства, проведение работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

4.3.1. Сведения о сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объекта капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на дату представления сметной документации для проведения проверки достоверности определения сметной стоимости и на дату утверждения заключения экспертизы

Структура затрат	Сметная стоимость, тыс. рублей		
	на дату представления сметной документации	на дату утверждения заключения экспертизы	изменение(+/-)
В базисном уровне цен, тыс. рублей			
Всего	5100.84 *	5432.60 ***	331.76
в том числе:			

- строительно-монтажные работы	4150.92	4401.18	250.26
- оборудование	236.47	219.11	-17.36
- прочие затраты,	713.45	812.31	98.86
в том числе проектно- изыскательские работы	670.83	670.83	0.00
Возвратные суммы	0.00	0.00	0.00
В текущем уровне цен, тыс. рублей (с НДС)			
Всего	44280.80 **	57343.60 ****	13062.80
в том числе:			
- строительно-монтажные работы (без НДС)	32218.48	42161.58	9943.10
- оборудование (без НДС)	1255.65	1233.59	-22.06
- прочие затраты (без НДС),	4046.53	5011.16	964.63
в том числе проектно- изыскательские работы	3720.00	3720.00	0.00
- налог на добавленную стоимость	6760.14	8937.27	2177.13
Возвратные суммы	0.00	0.00	0.00

* В базисном уровне цен 2001 года (ФСНБ-2001 ред. 2020 года), без НДС

** В текущем уровне цен на I квартал 2022 года с НДС (20 %)

*** В базисном уровне цен 2001 года (ФСНБ-2001 ред. 2020 года), без НДС

**** В текущем уровне цен на III квартал 2022 года с НДС (20 %)

4.3.2. Информация об использованных сметных нормативах

Сметная стоимость строительства объекта капитального строительства определена на основании сметной документации, сформированной базисно-индексным методом в соответствии со сметными нормативами, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, по сборникам федеральных единичных расценок (далее – ФЕР-2001), федеральному сборнику сметных цен на материалы, изделия и конструкции (далее – ФССЦ-2001) и сборнику федеральных сметных цен на перевозки грузов для строительства (далее – ФССЦпг) в редакции 2020 года, включённым в федеральный реестр сметных нормативов приказом Минстроя России от 26.12.2019 № 876/пр, в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр (далее – Методика, утв. приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр).

Накладные расходы в локальных сметных расчетах определены в процентах от фонда оплаты труда рабочих (строителей и механизаторов) по видам работ в соответствии с Методикой по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр (в ред. приказа от 02.09.2021 № 636/пр).

Сметная прибыль в локальных сметных расчетах определена в процентах от фонда оплаты труда рабочих - строителей, машинистов и пусконаладочного персонала по видам работ в соответствии с Методикой по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр.

Сметная норма затрат на строительство временных зданий и сооружений определена согласно Методике определения затрат на строительство временных зданий и сооружений, включаемых в сводный сметный расчет стоимости строительства объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 19.06.2020 № 332/пр.

Норматив дополнительных затрат при производстве работ в зимнее время принят по приложению 1 к Методике определения дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время, утвержденной приказом Минстроя России от 25.05.2021 № 325/пр.

Норматив расходов на осуществление строительного контроля принят по приложению к Положению о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468.

Лимит затрат на проведение авторского надзора в размере 0,2% учтен в соответствии с п. 173 Методики, утв. приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр.

Резерв средств на непредвиденные работы и затраты принят в размере 3% в соответствии с п. 179 Методики, утвержденной приказом Минстроя России от 04.10.2020 № 421/пр.

За итогом сводного сметного расчета стоимости строительства объекта капитального строительства в текущем уровне цен приведена сумма налога на добавленную стоимость (НДС) согласно п. 180 Методики, утв. приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр.

Стоимость материалов, отсутствующих в федеральных сборниках сметных цен на материалы, изделия и конструкции, и стоимость оборудования принята по прайс-листам в текущем уровне цен с пересчётом в базисный уровень цен 2001 года (на 01.01.2000) методом "обратного счета".

Сводный сметный расчет составлен в базисном уровне цен 2001 года (на 01.01.2000) и в текущем уровне цен по состоянию на III квартал 2022 года. Сметная стоимость в локальных сметных расчетах (сметах) приведена в двух уровнях цен. Для пересчета сметной стоимости строительно-монтажных работ и оборудования в текущий уровень цен III квартала 2022 года в локальных сметных расчетах и для пересчета в базисный уровень цен затрат, принятых в сводном сметном расчете стоимости строительства в текущих ценах (прочие затраты, проектно-изыскательские работы), использованы индексы изменения сметной стоимости по приложениям к письмам Минстроя России:

– от 23.08.2022 № 42220-АЛ/09: строительно-монтажные работы к элементам прямых затрат к ФЕР-2001 для Свердловской области: внешние инженерные сети газоснабжения: оплата труда – 33,95, материалы, изделия и конструкции – 6,16, эксплуатация машин и механизмов – 11,74; пусконаладочные работы – 33,95; перевозка грузов автомобилями-самосвалами – 12,05.

– от 05.08.2022 № 39010-ИФ/09: изыскательские работы – 5,12 (по состоянию на 01.01.2001) для сметы на разбивку осей;

– от 09.08.2021 № 33267-ИФ/09: проектные работы – 4,66 (по состоянию на 01.01.2001) с коэффициентом пересчета к ценам по состоянию на 01.01.2000 – 1,19.

V. Выводы по результатам рассмотрения

5.1. Выводы о соответствии или несоответствии результатов инженерных изысканий требованиям технических регламентов

Отчётные материалы по результатам инженерно-геодезических изысканий соответствуют требованиям технических регламентов.

Отчётные материалы по результатам инженерно-геологических изысканий соответствуют требованиям технических регламентов.

Отчётные материалы по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий соответствуют требованиям технических регламентов.

Отчётные материалы по результатам инженерно-экологических изысканий соответствуют требованиям технических регламентов.

Оценка результатов инженерных изысканий выполнена на дату утверждения проекта планировки и проекта межевания территории.

5.2. Выводы в отношении технической части проектной документации

5.2.1. Указание на результаты инженерных изысканий, на соответствие которым проводилась оценка проектной документации

Оценка проектной документации проведена на соответствие результатам следующих инженерных изысканий:

- Инженерно-геодезические изыскания;
- Инженерно-гидрометеорологические изыскания;
- Инженерно-геологические изыскания;
- Инженерно-экологические изыскания.

5.2.2. Выводы о соответствии или несоответствии технической части проектной документации результатам инженерных изысканий, заданию застройщика или технического заказчика на проектирование и требованиям технических регламентов

Проектная документация соответствует результатам инженерных изысканий (инженерно-геодезические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-геологические, инженерно-экологические), выполненных ООО "ЗауралЛеспроект", отчётные материалы: шифр ЛП-176-ИГДИ от 14.06.2022 с изм. 1 от 01.08.2022; ООО "ТИСИЗГЕО", отчётные материалы: шифр 172-02/20-П-ИГМИ от 01.08.2022 с изм. 1 от 26.07.2022 и изм. 2 от 01.08.2022; ИП Паньков Юрий Александрович, отчётные материалы: шифр 1.2-ИГИ от 14.06.2022 с изм. 1 от 10.07.2022, изм. 2 от 24.07.2022 и изм. 3 от 19.08.2022; ООО ИТЦ "Запсибгидропром", отчётные материалы: шифр 172-02/20-П-ИЭИ от 15.04.2022 с изм. 1 от 08.2022.

Принятые проектные решения соответствуют техническому заданию на разработку проектно-сметной документации по объекту (с дополнением), утверждённому застройщиком.

Проектная документация соответствует требованиям технических регламентов, требованиям промышленной безопасности, требованиям в области охраны окружающей среды.

Оценка проектной документации выполнена на дату утверждения проекта планировки и проекта межевания территории.

5.3. Выводы по результатам проверки достоверности определения сметной стоимости

5.3.1. Выводы о соответствии (несоответствии) расчетов, содержащихся в сметной документации, утвержденным сметным нормативам, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, физическим объемам работ, конструктивным, организационно-технологическим и другим решениям, предусмотренным проектной документацией

Расчёты, содержащиеся в сметной документации, соответствуют утвержденным сметным нормативам, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, физическим объемам работ, конструктивным, организационно-технологическим и другим решениям, предусмотренным проектной документацией.

5.3.2. Вывод о достоверности или недостоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объекта капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного

наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

Сметная стоимость строительства объекта капитального строительства "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга. 1 этап. Межпоселковый газопровод с.Черновское – с. Кирга" определена достоверно.

VI. Общие выводы

Проектная документация "Межпоселковый газопровод с. Черновское – с. Кирга. 1 этап. Межпоселковый газопровод с.Черновское – с. Кирга" соответствует результатам инженерных изысканий, техническому заданию на разработку проектно-сметной документации по объекту (с дополнением), утверждённому застройщиком, техническим регламентам и иным установленным требованиям.

Результаты инженерных изысканий, выполненные для подготовки данной проектной документации, соответствуют требованиям технических регламентов.

Сметная стоимость строительства объекта капитального строительства определена достоверно.

VII. Сведения о лицах, аттестованных на право подготовки заключений экспертизы, подписавших заключение экспертизы

1) Вольхин Станислав Юрьевич

Направление деятельности: 1.1. Инженерно-геодезические изыскания

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-53-2-9682

Дата выдачи квалификационного аттестата: 15.09.2017

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 15.09.2027

2) Мишин Евгений Сергеевич

Направление деятельности: 1.1. Инженерно-геодезические изыскания

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-33-1-5984

Дата выдачи квалификационного аттестата: 25.05.2015

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 25.06.2027

3) Хаустова Анастасия Юрьевна

Направление деятельности: 2. Инженерно-геологические изыскания и инженерно-геотехнические изыскания

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-25-2-11055

Дата выдачи квалификационного аттестата: 30.03.2018

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 30.03.2025

4) Малышева Юлия Борисовна

Направление деятельности: 23. Инженерно-геологические изыскания и инженерно-геотехнические изыскания

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-45-23-12785

Дата выдачи квалификационного аттестата: 31.10.2019

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 31.10.2029

5) Клименко Дмитрий Евгеньевич

Направление деятельности: 1.3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-52-1-6514

Дата выдачи квалификационного аттестата: 25.11.2015

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 25.11.2027

6) Махмудова Людмила Юрьевна

Направление деятельности: 1.4. Инженерно-экологические изыскания

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-31-1-7781

Дата выдачи квалификационного аттестата: 06.12.2016

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 06.12.2027

7) Собенин Сергей Васильевич

Направление деятельности: 1.4. Инженерно-экологические изыскания

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-52-1-6520

Дата выдачи квалификационного аттестата: 25.11.2015

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 25.11.2027

8) Никитенко Юлия Владимировна

Направление деятельности: 5. Схемы планировочной организации земельных участков

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-6-5-10253

Дата выдачи квалификационного аттестата: 12.02.2018

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 12.02.2025

9) Половодова Ольга Вячеславовна

Направление деятельности: 15. Системы газоснабжения

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-11-6-10434

Дата выдачи квалификационного аттестата: 20.02.2018

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 20.02.2025

10) Рычкова Евгения Дмитриевна

Направление деятельности: 35. Организация строительства

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-9-35-13437

Дата выдачи квалификационного аттестата: 25.02.2020

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 25.02.2025

11) Злобин Валентин Васильевич

Направление деятельности: 35. Организация строительства

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-32-35-11564

Дата выдачи квалификационного аттестата: 24.12.2018

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 24.12.2025

12) Коцюр Наталья Павловна

Направление деятельности: 29. Охрана окружающей среды

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-32-29-11561

Дата выдачи квалификационного аттестата: 24.12.2018

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 24.12.2028

13) Ижболдин Сергей Васильевич

Направление деятельности: 31. Пожарная безопасность

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-28-31-12322

Дата выдачи квалификационного аттестата: 01.08.2019

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 01.08.2029

14) Серкина Ольга Михайловна

Направление деятельности: 2.5. Пожарная безопасность

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-25-2-8772

Дата выдачи квалификационного аттестата: 23.05.2017

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 23.05.2027

15) Вихляев Александр Александрович

Направление деятельности: 5.2.8. Инженерно-технические мероприятия ГО и ЧС

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-1-5-5650

Дата выдачи квалификационного аттестата: 24.04.2015

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 24.04.2027

16) Тяжельникова Вера Владимировна

Направление деятельности: 35.1. Ценообразование и сметное нормирование

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-27-35-12314

Дата выдачи квалификационного аттестата: 01.08.2019

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 01.08.2029

17) Волкова Вера Владимировна

Направление деятельности: 35.1. Ценообразование и сметное нормирование

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-37-35-12551

Дата выдачи квалификационного аттестата: 24.09.2019

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 24.09.2029

18) Половодова Ольга Вячеславовна

Направление деятельности: 33. Промышленная безопасность опасных производственных объектов

Номер квалификационного аттестата: МС-Э-10-33-14185

Дата выдачи квалификационного аттестата: 19.05.2021

Дата окончания срока действия квалификационного аттестата: 19.05.2026

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 3A99CB80063AECE9840B7C8BA025DACA5

Владелец Пассек Наталья Валерьевна

Действителен с 25.03.2022 по 25.03.2023

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 3833F590063AE04AA4B7D2FAC6185A7EB

Владелец Вольхин Станислав Юрьевич

Действителен с 25.03.2022 по 25.03.2023

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 31E5F7C0061AE1A99449953655F0A80C9

Владелец Мишин Евгений Сергеевич

Действителен с 23.03.2022 по 11.04.2023

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 3E22D930063AEEEB848EA12F40030592B

Владелец Хаустова Анастасия Юрьевна

Действителен с 25.03.2022 по 25.03.2023

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 308B2560066AEBD8B4B09FAAC2DB02D33

Владелец Малышева Юлия Борисовна

Действителен с 28.03.2022 по 28.03.2023

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 463DDCD0095AE00B24D881253237C91D0

Владелец Клименко Дмитрий Евгеньевич

Действителен с 14.05.2022 по 14.08.2023

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 33EF0570063AE899A4C7F05DBA1E91593

Владелец Махмудова Людмила Юрьевна
Действителен с 25.03.2022 по 25.03.2023
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 1BA509D0005AF21BE4A98D6D99687814C
Владелец Собенин Сергей Васильевич
Действителен с 03.09.2022 по 03.09.2023
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 2D79C4C002FAEED9C43ACA95B1E09E766
Владелец Никитенко Юлия Владимировна
Действителен с 01.02.2022 по 01.02.2023
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 278709500C9AD15AA48C1DF70B4D1C4AD
Владелец Половодова Ольга Вячеславовна
Действителен с 22.10.2021 по 22.10.2022
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 33A2C520066AE43844EF1352059CDD710
Владелец Рычкова Евгения Дмитриевна
Действителен с 28.03.2022 по 28.03.2023
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 247029500C9AD1B93479D80B82DA03F8B
Владелец Злобин Валентин Васильевич
Действителен с 22.10.2021 по 22.10.2022
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 378BBBB0062AE98BB4473760A19BFBF0D
Владелец Коцюр Наталья Павловна
Действителен с 24.03.2022 по 24.03.2023
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 327599E0063AE43B149B5829A06625170
Владелец Ижболдин Сергей Васильевич
Действителен с 25.03.2022 по 25.03.2023
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 3470CAF0062AE8D99436F7D5101BDDC2A

Владелец Серкина Ольга Михайловна

Действителен с 24.03.2022 по 24.03.2023

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 46052540010AF56894C8B0948F1167763

Владелец Вихляев Александр Александрович

Действителен с 14.09.2022 по 14.09.2023

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 3BAV7B30062AE87B34B37BD0B26C0F259

Владелец Тяжельникова Вера Владимировна

Действителен с 24.03.2022 по 24.03.2023

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 2331999003CAE7DB143741D0F2C96E51D

Владелец Волкова Вера Владимировна

Действителен с 14.02.2022 по 14.02.2023