

ООО «ЛогиКа»

**Проект планировки и проект межевания
территории для размещения линейного объекта
«Газоснабжение с. Чернорицкое Ирбитского
района Свердловской области»**

**Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки
территории**

Шифр – ППиМТ-1-01-2021

Список разработчиков

Должность	Фамилия	Подпись
Директор	Арзамасова А. П.	
Главный руководитель проекта	Савина Е. В.	

Состав документации по планировке территории:

**Проект планировки и проект межевания территории для размещения линейного объекта
«Газоснабжение с. Чернорицкое Ирбитского района Свердловской области»**

Шифр – ППиМТ-1-01-2021

Номер тома	Наименование	Масштаб	Количество листов	Гриф секретности
1	2	3	4	5
Основная часть проекта планировки территории линейного объекта				
I	Текстовая часть			
1	Основная часть. Том 1. Положение о размещении линейного объекта	-	26	н/с
II	Графическая часть			
2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта	1:2000	3	н/с
Материалы по обоснованию проекта планировки территории				
I	Текстовая часть			
1	Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории	-	47	н/с
II	Графическая часть			
2	Схема расположения элементов планировочной структуры	1:20000	1	н/с
3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	1:2000	3	н/с
4	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта, схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	1:2000	3	н/с
5	Схема границ зон с особыми условиями использования территории, границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, схема конструктивных и планировочных решений	1:2000	3	н/с
Основная часть проекта межевания территории				
I	Текстовая часть			
1	Том 3. Сведения об образуемых и изменяемых земельных участках и их частях	-	32	н/с
II	Графическая часть			
2	Чертеж межевания территории	1:2000	3	н/с

Номер тома	Наименование	Масштаб	Количество листов	Гриф секретности
1	2	3	4	5
Материалы по обоснованию проекта межевания территории				
I	Текстовая часть			
1	Том 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории	-	11	н/с
II	Графическая часть			
2	Чертеж фактического использования территории	1:2000	3	н/с

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не предусмотрен в связи отсутствием данных линейных объектов.

Схема границ территорий объектов культурного наследия не предусмотрена в связи с отсутствием объектов культурного наследия в границах рассматриваемой территории.

Чертеж красных линий проектом не предусмотрен, так как установление границ территорий общего пользования в границах населенных пунктов не планируется на территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории.

Проектом предусмотрено совмещение графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.

Разработка проекта планировки территории осуществляется в части определения и установления границ зоны размещения линейного объекта.

Содержание

Введение	5
1. Общая характеристика и структурная организация проектируемой территории.....	6
2. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.....	6
2. 1. Климатическая характеристика	6
2. 2. Рельеф, геологическое строение.....	7
2. 3. Гидрогеологические условия	7
3. Описание существующего и проектного использования территории.....	8
3. 1. Современное состояние территории.....	8
3. 2. Инженерная инфраструктура	8
3. 3. Транспортная инфраструктура.....	8
3. 4. Жилищный фонд и учреждения обслуживания населения	9
3. 5. Особо охраняемые природные территории	9
3. 6. Объекты культурного наследия.....	9
3. 7. Охрана окружающей среды	9
3. 8. Зоны с особыми условиями использования.....	9
3. 9. Функциональное зонирование территории	12
4. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов. 12	12
5. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	12
6. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	13
7. Сведения о планируемом линейном объекте.....	13
7.1. Проектные решения	13
7.2. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	15
7.3. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	33
7.4. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	33
8. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.....	34
9. Основные показатели проекта планировки	35
10. План реализации проекта планировки территории (предложения по очередности реализации проекта планировки территории с учетом мероприятий).....	35
Приложение 1. Приказ ГУП СО «Газовые сети» № 01/01-28 от 18.01.2021 г. «О подготовке документации по планировке территории линейного объекта : «Газоснабжение с. Чернорицкое Ирбитского района Свердловской области»	36
Приложение 2. Технические условия от АО «Регионгаз-инвест»	37
Приложение 3. Письмо от ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - филиал «Свердловэнерго»	38
Приложение 4. Технические условия от ГКУ СО «Управление автомобильных дорог»....	41
Приложение 5. Письмо от Управления Государственной охраны объектов культурного наследия Свердловской области	43
Приложение 6. Письмо от Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области.....	44
Приложение 7. Письмо от отдела водных ресурсов по Свердловской области	45

Введение

Документация по планировке территории для линейного объекта «Газоснабжение с. Чернорицкое Ирбитского района Свердловской области» (далее – документация по планировке территории) разработана с целью:

- обеспечения устойчивого развития территории в рамках размещения линейного объекта;
- установления границ зоны планируемого размещения линейного объекта;
- определения зоны с особыми условиями использования территории линейного объекта;
- формирования земельного участка для размещения линейного объекта.

Проект планировки территории состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по ее обоснованию, включающие в себя материалы в графической форме и пояснительную записку.

Основанием для подготовки документации по планировке территории является приказ ГУП СО «Газовые сети» от 18.01.2021 г. №01/01-28 «О подготовке документации по планировке территории линейного объекта: «Газоснабжение с. Чернорицкое Ирбитского района Свердловской области».

Документация по разработке проекта планировки и проекта межевания территории выполнена в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации. При разработке проекта планировки и проекта межевания территории учтены и использованы следующие нормативные правовые акты и документы:

- Земельный кодекс Российской Федерации;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Лесной кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 13 июля 2015 года № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости»;
- Федеральный закон от 22 июля 2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Федеральный закон от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей»;
- постановление Правительства Свердловской области от 15.03.2010 № 380-ПП «Об утверждении нормативов градостроительного проектирования Свердловской области»;
- Строительные нормы и правила Российской Федерации СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизе и утверждении градостроительной документации»;
- Свод правил СП 42.13330.2016 «Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*»;
- Свод правил СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

При разработке документации по планировке территории были учтены:

- Правила землепользования и застройки Ирбитского муниципального образования, утвержденные решением Думы Ирбитского муниципального образования от 25.10.2017 г. № 12;
- Генеральный план городского округа Ирбитское муниципальное образование, утвержденный решением Думы Ирбитского муниципального образования от 27.03.2013 г. № 147.

Исходные данные, используемые при разработке проекта планировки и проекта межевания территории:

- Кадастровый план территории (66:11:6910002, 66:11:5001001, 66:11:6911003, 66:11:6914002);
- Материалы инженерных изысканий, выполненные ООО «УралГеоИнфо» в 2021 г. в следующем составе:
- Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, шифр - 2020-АБВГ-083-ИГДИ;

- Отчет по инженерно-геологическим изысканиям, шифр - 2020-АБВГ-083-ИГИ;
- Отчет по инженерно-экологическим изысканиям, шифр - 2020-АБВГ-083-ИЭИ;
- Отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям, шифр - 2020-АБВГ-083-ИГМИ.

По содержанию проект планировки и проект межевания отвечает требованиям статей 41-43 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

Документация по планировке территории выполнена в местной системе координат Свердловской области (далее – МСК-66 1 зона).

1. Общая характеристика и структурная организация проектируемой территории

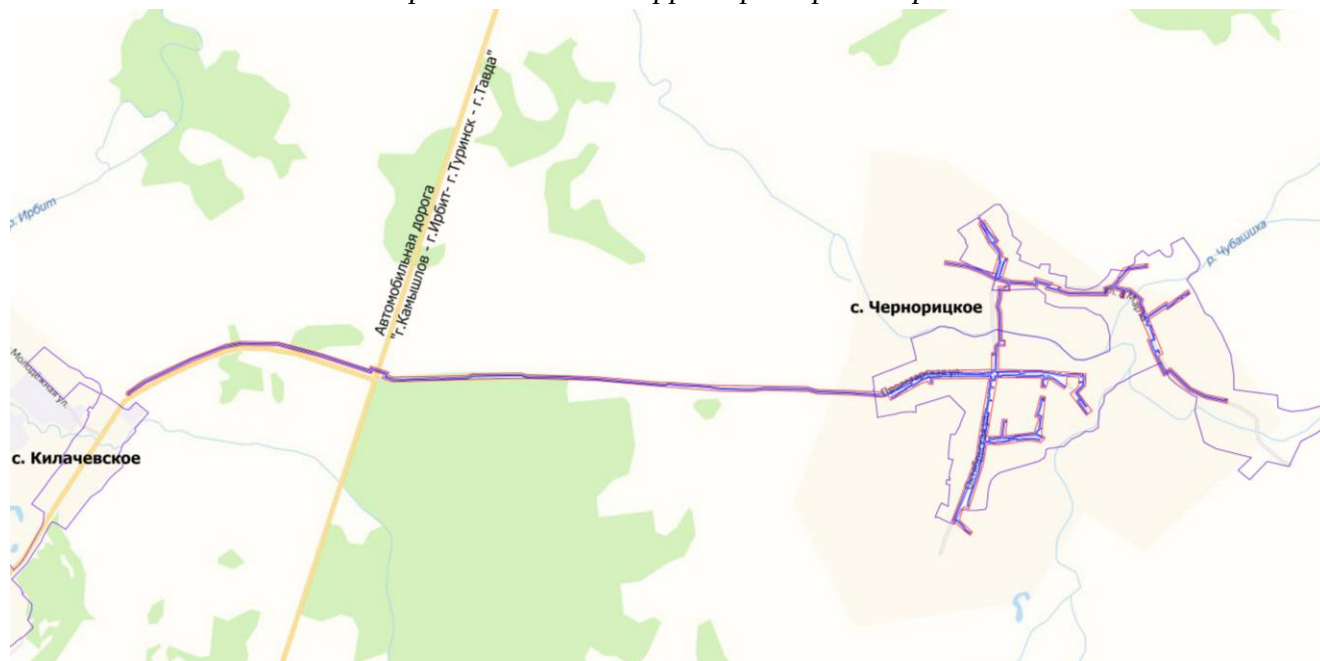
Территория проектирования линейного объекта расположена в границах территории Ирбитского муниципального образования Свердловской области. Территория проектирования занимает площадь 24,84 га, расположена в четырех кадастровых кварталах: 66:11:6910002, 66:11:5001001, 66:11:6911003, 66:11:6914002.

Зона планируемого размещения линейного объекта проходит:

- у северной границы населенного пункта - с. Килачевское;
- по территории Ирбитского муниципального образования от с. Килачевское до с. Чернорицкое;
- в границах населенного пункта - с. Чернорицкое.

Проектируемая сеть газоснабжения состоит из газопроводов высокого и низкого давления, двух газораспределительных пунктов.

Схема расположения территории проектирования



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

2. 1. Климатическая характеристика

Особенности климата Ирбитского муниципального образования определяются его положением в умеренных широтах, удаленностью от океанов, а также равнинным характером рельефа Западносибирской равнины и положением его вблизи восточного склона Урала.

Уральские горы, как известно, активизируют циклоны, приходящие с запада и юго-запада; происходит регенерация (восстановление) циклонов, затухающих при подходе к Уралу. Поэтому в Зауралье выпадает еще значительное количество атмосферных осадков. В северной части Ирбитского муниципального образования их годовая сумма достигает 450-500 мм, и несколько меньше (400-450 мм) в южной половине муниципального образования. Максимум осадков приходится на теплое время года. За холодный период их количество составляет всего 100 мм. Малое количество осадков в зимнее время объясняется низкими температурами

воздуха и его малой влагоемкостью, а также частой повторяемостью в зимнее время антициклональной погоды.

Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова в Ирбитском районе составляет 150-160 дней: с первых чисел ноября до второй декады апреля. Продолжительность периода с отрицательными среднесуточными температурами обычно на 10-15 дней больше. Средняя месячная температура воздуха в первой половине зимы постепенно понижается от -5° в ноябре до $-16... -17^{\circ}$ в январе. Затем происходит ее постепенное повышение, и в марте она уже поднимается до -7° . Минимальные температуры обычно приходятся на январь, абсолютный минимум достигает -48°C . Сильные похолодания и морозы связаны с установлением над Западной Сибирью арктического антициклона, как правило, они бывают непродолжительными. В целом для зимнего периода наиболее характерен антициклонический режим, обусловленный положением Ирбитского муниципального образования на западной периферии Сибирского максимума или вторжениями арктических антициклонов. В те периоды и зимы, когда активизируются процессы западного переноса воздушных масс, устанавливается более теплая погода, и отмечаются теплые зимы.

Средняя температура января в теплые зимы бывает выше нормы на 4° и, наоборот, ниже нормы на $3-4^{\circ}$ в холодные зимы.

2. 2. Рельеф, геологическое строение

Большую часть территории района занимает лесистая, в значительной части заболоченная равнина, пересекаемая долинами рек. Долины рек хорошо разработаны и достигают ширины 5-10 км. Водораздельные пространства имеют отметки 125-150 м. Понижения имеют отметки менее 100 м. Высота холмов достигает 30-50 м. склоны их пологие ($3-5^{\circ}$), местами заболоченные. Общий уклон территории района наблюдается в восточном направлении.

Наиболее выположенной и заболоченной является северо-восточная часть района.

Русло реки Ницы, протекающей в этой части района, сильно меандрирует, долина реки заболочена. В извилинах русла берега крутые ($30-50^{\circ}$) и обрывистые, разрушаются от весенних вод.

Характерной чертой долинного ландшафта является наличие большого количества озёр-стариц и протоков.

Абсолютные отметки поверхности земли в пределах исследуемого участка находятся в диапазоне от 81,0 до 99,6 м.

Почвы окрестностей Ирбитского муниципального образования разнообразны, здесь распространены типы почв тайги и лесостепной зоны. Местность, окружающая город, издавна известна в Зауралье своими черноземами, плодородными массивами серых лесных и отчасти дерново-подзолистых почв. Преобладают окультуренные почвы, требующие внесения органических и минеральных удобрений, а также известкования.

К северу и западу от Ирбита преобладают подзолистые и дерново-подзолистые, а также болотистые и заболоченные почвы, к югу и востоку, в лесостепной части района – разновидности серых лесных и черноземных почв.

Дерново-подзолистые почвы – самые распространенные в наших хвойных лесах. Верхний горизонт обогащен кремнекислотой, имеет кислую реакцию. Гумусовый слой маломощен (5-10 см) или отсутствует.

Там, где в составе лесов много лиственных пород — березы, осины, появляются еще более богатые почвы с мощным и темным перегнойным грунтом. Это серые лесные почвы – переходные от дерново-подзолистых почв к черноземам. В них больше гумуса.

Под густыми травами пойменных лугов формируются богатые перегноем плодородные дерново-луговые почвы, особенно благоприятные для овощных и огородных культур.

2. 3. Гидрогеологические условия

На проектируемой территории находятся следующие водные объекты, согласно письму от Отдела водных ресурсов Свердловской области: р. Черная, р. Чубашиха, р. Ольховка.

Реки рассматриваемой территории относятся к равнинным. Питание их смешанное, преимущественно снеговое и отчасти дождевое и грунтовое.

Норма годового стока постепенно уменьшается с северо-запада да юго-восток с 2,5 до 1,7 л/сек. с км².

Ресурсы поверхностных вод района формируются за счёт стока рек и озёр.

Ресурсы поверхностных вод используются в настоящее время для нужд промышленности, сельского хозяйства, а также в культурно-бытовых целях.

3. Описание существующего и проектного использования территории

3.1. Современное состояние территории

Территория проектирования расположена на территории с. Чернорицкое Ирбитского муниципального образования и на межселенной территории от с. Киладчевское до с. Чернорицкое. Площадь проектирования работ составляет 24,84 га.

Проектом предполагается строительство газопроводов высокого и низкого давления с установкой двух газораспределительных пунктов.

Общая протяженность планируемого линейного объекта составляет 13147,1 м, в том числе газопровод высокого давления протяженностью – 5026,9 м; газопровод низкого давления протяженностью – 8120,2 м.

Планируемая территория в настоящее время имеет ограничения, характеризующиеся:

- сложившейся застройкой;
- сложившимся кадастровым делением;
- существующими территориальными условиями;
- существующими инженерными коммуникациями.

На проектируемой территории установлены границы зоны планируемого размещения линейного объекта, обозначающие границы территории, предназначенные для строительства линейного объекта.

3.2. Инженерная инфраструктура

К инженерной инфраструктуре проектируемой территории относятся существующие инженерные коммуникации (воздушная линия электропередачи 110, 10, 0,4 кВ, сеть водоотведения, сеть газоснабжения, сеть водоснабжения, сеть теплоснабжения, линия связи), расположенные в границах проектирования, которые влияют на расположение проектной трассы газопровода.

Все существующие инженерные сети были учтены при проектировании.

Перенос и переустройство существующих инженерных сетей не предусмотрено.

3.3. Транспортная инфраструктура

Транспортная инфраструктура сложилась с учетом обеспечения удобных и безопасных транспортных связей со всеми территориальными зонами и планировочными районами.

На проектируемой территории улично-дорожная сеть в границах проектируемой территории представлена:

- ул. Пролетарская – поселковая дорога сельского населенного пункта, ширина проезжей части 5,3 – 6,2 метров, тип покрытия – асфальт;
- ул. Октябрьская – улица в жилой застройке сельского населенного пункта, ширина проезжей части 6,0 – 7,0 метров, тип покрытия – асфальт;
- ул. 8 Марта – улица в жилой застройке сельского населенного пункта, ширина проезжей части 4,5 – 9,0 метров, тип покрытия – асфальт, щебень;
- ул. 11 Пятилетки – улица в жилой застройке сельского населенного пункта, ширина проезжей части 5,0 – 6,5 метров, тип покрытия – асфальт;
- ул. Заречная – улица в жилой застройке сельского населенного пункта, ширина проезжей части 5,5 – 6,0 метров, тип покрытия – асфальт;
- автомобильная дорога местного значения «Подъезд к с. Чернорицкое от автомобильной дороги г. Камышлов - г. Ирбит - г. Туринск - г. Тавда», ширина проезжей части 6,5 – 7,0 метров, тип покрытия - асфальт;
- автомобильная дорога регионального значения – «г. Камышлов - г. Ирбит - г. Туринск - г. Тавда» (65 ОП РЗ 65К-1301000) III категории, ширина проезжей части 14,0 метров, тип покрытия – асфальт;
- автомобильная дорога регионального значения «г. Невьянск - г. Реж - г. Артёмовский - с. Киладчевское» (65 ОП РЗ 65К-1501000) IV категории, ширина проезжей части 7,0- 7,5 метров, тип покрытия – асфальт.

Движение общественного транспорта в границах села Чернорицкое отсутствует. Остановочные пункты располагаются вдоль автомобильной дороги – «г. Камышлов - г. Ирбит - г. Туринск - г. Тавда».

На момент разработки документации вдоль улиц тротуары не предусмотрены, необходимо запланировать пешеходные дорожки для обеспечения пешеходного движения на территории проектирования.

Развитие транспортной инфраструктуры настоящим проектом не предусмотрено.

Существующая улично-дорожная сеть позволяет осуществить работы по строительству сети газоснабжения.

3. 4. Жилищный фонд и учреждения обслуживания населения

Площадка, отведенная под строительство, свободна от застройки.

В границах территории проектирования объекты жилищного фонда и учреждения обслуживания населения отсутствуют.

3. 5. Особо охраняемые природные территории

В границах территории проектирования охранные зоны особо охраняемых природных территорий местного, регионального и федерального значения не распространяются.

3. 6. Объекты культурного наследия

В границах территории проектирования объекты культурного наследия отсутствуют. Рассматриваемый участок изысканий не попадает в контуры территорий, связанных с памятниками историко-культурного наследия, либо их охранными зонами.

3. 7. Охрана окружающей среды

Проектные решения предусматривают работы по строительству линейного объекта. Воздействие на окружающую природную среду при проведении строительных работ носит кратковременный характер. В результате эксплуатации линейного объекта негативного воздействия на окружающую среду не прогнозируется.

Мероприятия, необходимые для защиты окружающей среды от негативного воздействия при строительстве и эксплуатации размещаемого линейного объекта:

- организация поверхностного водоотвода;
- соблюдение границ территорий, отведенных под строительство объекта;
- рекультивация земель в зоне планируемого размещения линейного объекта, в том числе восстановление естественного рельефа;
- сбор твердых и жидких отходов;
- исключение загрязнения участка производства работ горюче-смазочными материалами и засорения строительными отходами.

В процессе строительства должны выполняться мероприятия, исключающие загрязнение территории строительными отходами мусором.

После окончания строительства для исключения загрязнения грунтов, поверхностных и подземных вод, нарушения гидрогеологических условий:

- предусмотреть утилизацию строительного мусора в специально отведенные места;
- при строительстве избегать разлива бензина и нефтепродуктов в грунты, поверхностные и подземные воды.

При выполнении работ для исключения нарушения природных геолого-литологических, гидрогеологических условий, в целях экологической безопасности рекомендуется проводить мероприятия в соответствии с нормативными требованиями.

Более подробный раздел по охране окружающей среды при строительстве и эксплуатации линейного объекта уточняется в рамках разработки проектной и рабочей документации.

3. 8. Зоны с особыми условиями использования

Зоны с особыми условиями использования территории – охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, водоохранные зоны, зоны затопления, подтопления, зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Учтены зоны с особыми условиями использования территории, сведения о которых содержатся в Едином государственном реестре недвижимости.

На рассматриваемой территории расположены охранные зоны объектов инженерной инфраструктуры.

Охранный зона объектов электросетевого хозяйства

По территории проектирования проходят воздушные линии электропередачи низкого и высокого напряжения, для которых в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» устанавливаются охранные зоны:

для подземных кабельных линий в размере 1 метра в каждую сторону от крайних кабелей;
 для напряжения 0,4 кВ в размере 2 метров в каждую сторону от крайних проводов;
 для напряжения 1-20 кВ в размере 10 метров в каждую сторону от крайних проводов;
 для напряжения 110 кВ в размере 20 метров в каждую сторону от крайних проводов;
 для подстанций в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства, ограниченной вертикальными плоскостями, отстоящими от всех сторон ограждения подстанции по периметру, применительно к высшему классу напряжения подстанции.

В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров.

Охранный зона сетей водоснабжения

Для сетей водоснабжения в соответствии с СП 31.1330.2012. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» и СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*» (таблица 12.5), регламентируемое расстояние по горизонтали (в свету) до сетей водоснабжения, можно принять охранную зону от осей водопровода с каждой стороны по 5 метров.

Охранный зона линий связи

Правила охраны линий и сооружений связи Российской Федерации (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 9.06.1995 № 578) устанавливают охранные зоны для воздушных линий связи в виде участков земли вдоль этих линий, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от крайних проводов воздушных линий связи не менее чем на 2 метра с каждой стороны.

Охранный зона сети газоснабжения

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей» установлены размеры охранных зон газопроводов:

- вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании медного провода для обозначения трассы газопровода устанавливаются в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метра - с противоположной стороны;
- вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по лесам и древесно-кустарниковой растительности, - в виде просек шириной 6 метров, по 3 метра с каждой стороны газопровода;
- вокруг газорегуляторных пунктов устанавливается охранная зона в размере 10 метров от границ объекта.

Проектом предложено установление охранной зоны сети газоснабжения, подлежащей формированию в связи с размещением линейного объекта, для газопровода высокого давления шириной 6 метров, газопровода низкого давления шириной 5 метров, для газораспределительных пунктов шириной 10 метров.

Охранный зона хозяйственно-бытовой канализации

Согласно СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» (СП 42.13330.2016 (таблица 12.5)): Охранная зона сетей хозяйственно-бытовой канализации устанавливается не менее 5 метров от стенок трубопровода.

Охранная зона тепловых сетей

Согласно Приказу Минстроя РФ от 17.08.1992 N 197 "О типовых правилах охраны коммунальных тепловых сетей" (п. 4) охранные зоны тепловых сетей устанавливаются вдоль трасс прокладки тепловых сетей в виде земельных участков шириной, определяемой углом естественного откоса грунта, но не менее 3 метров в каждую сторону, считая от края строительных конструкций тепловых сетей или от наружной поверхности изолированного теплопровода бесканальной прокладки.

Также для сетей теплоснабжения в соответствии с СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*» (таблица 15) и СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» (табл. А 3) регламентируют расстояние по горизонтали от строительных конструкций тепловых сетей или оболочки изоляции трубопроводов при бесканальной прокладке до зданий, сооружений и инженерных сетей.

В соответствии с утвержденным Генеральным планом Ирбитского муниципального образования в границах проектирования установлены следующие зоны с особыми условиями использования территории:

Санитарно-защитные зоны производственных и коммунальных объектов I-V классов опасности

Рядом с. Чернорицкое установлены санитарно-защитные зоны от объектов размещения отходов (3 объекта планируемых к ликвидации) в размере 500 метров, а также санитарно-защитная зона от скотомогильника в размере 1000 метров, расположенного в южной части села Чернорицкое.

Водоохранные зоны

В соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ, статья 65, водоохранные зоны должны соответствовать параметрам:

- ширина водоохранной зоны водного объекта составляет 50-200 метров;
- ширина прибрежной защитной полосы 50 метров.
- ширина береговой полосы 5 метров.

В границах проектирования расположены зоны от водных объектов:

- река Черная: водоохранная зона – 100 метров, прибрежная защитная полоса – 50 метров и береговая полоса шириной 20 метров;
- река Ольховка: водоохранная зона – 100 метров, прибрежная защитная полоса – 50 метров и береговая полоса шириной 20 метров;
- река Рубашиха: водоохранная зона – 50 метров, прибрежная защитная полоса – 50 метров и береговая полоса шириной 5 метров.

В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными для водоохранной зоны ограничениями запрещаются:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Береговая полоса предназначена для общего пользования.

Граница придорожной полосы автомобильной дороги

На территории Ирбитского района подлежат установлению границы придорожной полосы от автомобильных дорог:

- от автомобильной дороги местного значения «Подъезд к с. Чернорицкое от автомобильной дороги г. Камышлов - г. Ирбит - г. Туринска - г. Тавда» граница придорожной полосы в размере 25 метров от края дорожного полотна проезжей части;

- от автомобильной дороги регионального значения «г. Камышлов - г. Ирбит - г. Туринск - г. Тавда» граница придорожной полосы в размере 50 метров от края дорожного полотна проезжей части;

- от автомобильной дороги регионального значения «г. Невьянск - г. Реж - г. Артёмовский - с. Килачевское» граница придорожной полосы в размере 50 метров от края дорожного полотна проезжей части.

3. 9. Функциональное зонирование территории

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации действие градостроительных регламентов не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

Согласно материалам Генерального плана Ирбитского муниципального образования установлены границы функциональных зон. Зона размещения линейного объекта расположена в функциональных зонах:

- зона застройки индивидуальными жилыми домами;
- зона специализированной общественной застройки;
- зона транспортной инфраструктуры;
- зона сельскохозяйственных угодий;
- производственная зона сельскохозяйственных предприятий;
- зона сельскохозяйственного использования;
- коммунально-складская зона;
- лесопарковая зона.

4. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

При выборе трассы газопровода был рассмотрен и принят к проектированию наиболее оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы. Проектом предусмотрено установление границ зон планируемого размещения линейного объекта.

Под границей зоны планируемого размещения линейного объекта понимают, определенные в соответствии с градостроительными требованиями внешние границы (с фиксированными начальной и конечной точками) зоны планируемого размещения линейного объекта. Граница зоны планируемого размещения линейного объекта устанавливаются по границе земельных участков, необходимых для размещения линейного объекта.

Размер зоны планируемого размещения линейного объекта составляет 70 430 кв. м.

Ширина зоны планируемого размещения линейного объекта принята исходя из расчета размеров земельных участков, предоставляемых для размещения линейного объекта с учетом ширины траншеи под укладку трубопровода, ширины полосы движения строительной техники, ширины зоны отвала грунта. В настоящем проекте ширина зоны планируемого размещения линейного объекта принята в размере 5 - 13 метров, зона скорректирована с учетом сложившегося кадастрового деления, фактического использования территории и земель, необходимых для проведения строительных работ.

Ведомость координат точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта представлена в Томе 1.

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

В проекте отсутствуют зоны линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

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

Проектом предусмотрено строительство линейного объекта, состоящего из газопроводов высокого и низкого давления, двух газораспределительных пунктов. Параметры конструктивных элементов проектируемого линейного объекта подлежат уточнению в рабочей документации на объект.

7. Сведения о планируемом линейном объекте

7.1. Проектные решения

Планируемый к размещению линейный объект является объектом местного значения, согласно статье 17 Закона Свердловской области от 4 июля 2016 года № 76-ОЗ «О видах объектов регионального значения и местного значения, подлежащих отображению на документах территориального планирования Свердловской области и муниципальных образований, расположенных на территории Свердловской области».

Начальной точкой трассы газопровода высокого давления является точка врезки в существующий подземный межпоселковый газопровод, проходящий рядом с селом Киладское Ирбитского района. Далее газопровод высокого давления запроектирован в восточном направлении параллельно автомобильной дороге «г. Невьянск – г. Реж – г. Артемовский – с. Киладское», пересекает автомобильную дорогу регионального значения «г. Камышлов – г. Ирбит – г. Туринск – г. Тавда». Затем планируемый газопровод проложен в восточном направлении до села Черноричское параллельно автомобильной дороге – «Подъезд к с. Черноричское от автомобильной дороги «г. Камышлов – г. Ирбит – г. Туринск – г. Тавда».

В границах населенного пункта с. Черноричское газопровод высокого давления проложен вдоль нечетной стороны ул. Пролетарской от жилого дома №1 до жилого дома №5, далее переходит на четную сторону и проходит от жилого дома №4 до дома 16. До перекрестка газопровод пересекает ул. Октябрьская, проходит у участка по адресу: ул. Пролетарская, дом 27. Затем газопровод идет в северном направлении по ул. Октябрьской вдоль земельного участка 66:11:5001001:85 до проектируемого газораспределительного пункта. От проектируемого газораспределительного пункта газопровод высокого давления запроектирован в северном направлении вдоль ул. Октябрьской с переходом через водный объект (р. Черная) до второго проектируемого газораспределительного пункта, находящегося вблизи с перекрестком ул. Октябрьской и ул. 8 Марта. В северном направлении газопровод высокого давления проходит параллельно ул. Заречной до территории склада.

Проектируемый газопровод низкого давления имеет две точки подключения от двух проектируемых газораспределительных пунктов расположенных в с. Черноричское. От газораспределительного пункта, находящегося возле пересечения улиц Октябрьская и ул. 8 Марта и предназначенного для северной части населенного пункта с. Черноричское, газопровод низкого давления запроектирован:

- в восточном направлении вдоль ул. 8 Марта, в том числе дома 28;
- в западном направлении до фермы, расположенной на земельном участке с кадастровым номером 66:11:6910002:504;
- в северном направлении вдоль ул. Заречная от дома 7 до дома 13, с ответвлением через проезжую часть к домам: 4, 6, 8-1, 8-2.

От газораспределительного пункта, расположенного рядом с земельным участком 66:11:5001001:88 и предназначенного для южной части населенного пункта с. Черноричское, запроектирован газопровод низкого давления:

- в южном направлении вдоль улиц Пролетарская, Октябрьская, 11-ой Пятилетки с ответвлениями к жилым домам;
- до территории фермы, расположенной у южной границы с. Черноричское.

Сведения о линейном объекте:

- количество проектируемых ГРПШ – 2;
- общая протяженность проектируемой сети газоснабжения составит 13 147,1 метров, из которых:
- протяженность газопровода высокого давления 5026,9 м;

- протяженность газопровода низкого давления – 8120,2 м;
- материал газопровода – уточнить рабочей документацией на объект;
- способ прокладки трубопровода – подземный, надземный;
- для подключения газопровода высокого давления планируется выполнить врезку в существующий газопровод высокого давления;
- подключение газопровода низкого давления планируется выполнить в проектируемый ГРПШ.

Строительство сети газоснабжения направлено на газификацию жилой застройки. Проектные решения по прокладке газопровода предусматриваются проектной и рабочей документацией на объект.

При трассировке планируемого линейного объекта минимальные расстояния до ближайших зданий и сооружений приняты в соответствии с СП 42.13330.2016. «Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002». При прокладке газопровода необходимо соблюдать требования по отступам от существующих инженерных коммуникаций и объектов капитального строительства. Нормативные требования представлены в таблице 1.

Таблица 1

Минимальные расстояния от газопроводов до зданий и сооружений

Здания и сооружения	Минимальные расстояния по вертикали (в свету), м, при пересечении	Минимальные расстояния по горизонтали (в свету), м, при давлении в газопроводе, МПа, включительно		
		св. 0,005 до 0,3	св. 0,3 до 0,6	св. 0,6 до 1,2
Водопровод, напорная канализация	0,2	1,0	1,5	2,0
Самотечная бытовая канализация (водосток, дренаж, дождевая)	0,2	1,5	2,0	5,0
Тепловые сети:				
от наружной стенки канала, тоннеля	0,2	2,0	2,0	4,0
от оболочки бесканальной прокладки	0,2	1,0	1,5	2,0
Газопроводы давлением газа до 1,2 МПа включительно (природный газ); до 1,6 МПа включительно (СУГ):				
при совместной прокладке в одной траншее	0,2	0,4	0,4	0,4
при параллельной прокладке	0,2	1,0	1,0	1,0
Силовые кабели напряжением до 35 кВ; 110 — 220 кВ	В соответствии с Правилами устройства электроустановок			
Кабели связи	0,5	1,0	1,0	1,0
Каналы, тоннели	0,2	2,0	2,0	4,0
Нефтепродуктопроводы на территории поселений:				
для стальных газопроводов	0,35	2,5	2,5	2,5
для полиэтиленовых газопроводов	0,35*	20,0	20,0	20,0
Фундаменты зданий и сооружений до газопроводов диаметром, мм: до 300 включительно	-	4,0	7,0	10,0
св. 300	-	4,0	7,0	20,0
Здания и сооружения без фундамента	-	За пределами охранной зоны газопровода и из условия безопасного производства работ при строительстве и эксплуатации газопровода		
Фундаменты ограждений, эстакад, отдельно стоящих опор, в том числе контактной сети и	-	1,0	1,0	1,0

связи железных дорог				
Железные дороги общей сети и внешних подъездных железнодорожных путей предприятий от откоса подошвы насыпи или верха выемки (крайний рельс на нулевых отметках): до межпоселковых газопроводов; до сетей газораспределения и в стесненных условиях межпоселковых газопроводов	В зависимости от способа производства работ	50 4,8	50 7,8	50 10,8
Внутренние подъездные железнодорожные пути предприятий	В зависимости от способа производства работ	2,8	3,8	3,8
Автомобильные дороги, магистральные улицы, улицы и дороги местного значения: от бордюрного камня от края обочины, откоса насыпи и кювета	В зависимости от способа производства работ	1,5 1,0	2,5 1,0	2,5 1,0
Фундаменты опор воздушных линий электропередачи напряжением	В соответствии с Правилами устройства электроустановок			
Ось ствола дерева	-	1,5	1,5	1,5
Элементы технологических систем автогазозаправочных станций	-	20	20	20
Кладбища	-	15	15	15
Здания закрытых складов категорий А, Б (вне территории промышленных предприятий) до газопровода номинальным диаметром, мм: до 300 включительно св. 300				
Здания закрытых складов категорий В, Г и Д (вне территории промышленных предприятий) до газопровода номинальным диаметром, мм: до 300 включительно св. 300	- - - -	9,0 9,0 4,0 4,0	9,0 9,0 7,0 7,0	10,0 20,0 10,0 20,0
Бровка оросительного канала (при непросадочных грунтах)	В соответствии с СП 62.13330.2011	1,0	2,0	2,0

Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, в границах проектируемой территории отсутствуют.

7.2. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Граница зоны планируемого размещения проектируемого объекта (газопровода) имеет пресечения с искусственными преградами – в виде улиц, а также существующих инженерных коммуникаций (воздушные линии электропередач, сеть водоснабжения, водоотведения, газоснабжения, линии связи).

Таблица 2

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

№ п/п	Наименование объекта	Место пересечения (пикетаж линейного объекта)	Координаты, м (МСК 66 1 зона)
Газопровод высокого давления			
1	Воздушная линия электропередачи 110 кВ	ПК0+30,00	X= 457 717,63

			Y= 1 657 798,39
2	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПК1+19,13	X= 457 765,87 Y= 1 657 873,12
3	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПК6+89,82	X= 457 940,79 Y= 1 658 408,42
4	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПК7+29,89	X= 457 940,28 Y= 1 658 448,49
5	Воздушная линия электропередачи 110 кВ	ПК7+98,76	X= 457 821,38 Y= 1 658 900,12
6	Автомобильная дорога «г. Камышлов - г. Ирбит - г. Туринск - г. Тавда», покрытие – асфальт	ПК12+94,48; ПК13+8,89	X= 457 810,54 Y= 1 658 981,55; X= 457 806,08 Y= 1 658 995,25
7	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПК13+49,93	X= 457 785,37 Y= 1 659 018,98
8	Воздушная линия электропередачи 110 кВ	ПК13+77,01	X= 457 773,54 Y= 1 659 038,32
9	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПК17+63,02	X= 457 779,54 Y= 1 659 422,36
10	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПК20+30,94	X= 457 783,25 Y= 1 659 688,67
11	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПК27+18,83	X= 457 742,93 Y= 1 660 374,04
12	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПК29+54,51	X= 457 727,32 Y= 1 660 608,81
13	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПК31+50,52	X= 457 722,17 Y= 1 660 803,98
14	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПК34+28,46	X= 457 715,04 Y= 1 661 080,88
15	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПК35+22,47	X= 457 706,89 Y= 1 661 173,93
16	Съезд с автомобильной дороги «Подъезд к с. Черноричское», покрытие – щебень	ПК35+23,86; ПК35+29,11	X= 457 706,84 Y= 1 661 175,32; X= 457 706,65 Y= 1 661 180,57
17	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК38+01,80	X= 457 703,03 Y= 1 661 450,95
18	Съезд с ул. Пролетарская к дому №3а, покрытие – щебень	ПК38+19,74; ПК38+26,28	X= 457 709,77 Y= 1 661 467,53 X= 457 712,80 Y= 1 661 473,33
19	Подземный водопровод	ПК38+63,63	X= 457 730,22 Y= 1 661 506,37
20	Воздушная линия связи	ПК38+76,06	X= 457 736,10 Y= 1 661 517,31
21	Воздушная линия связи	ПК38+78,61	X= 457 737,31 Y= 1 661 519,56
22	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК39+08,93	X= 457 754,23 Y= 1 661 544,56
23	Подземный водопровод	ПК39+10,42	X= 457 755,43 Y= 1 661 545,42
24	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК39+10,68	X= 457 755,64 Y= 1 661 545,57
25	Подземный водопровод	ПК39+18,62	X= 457 758,52 Y= 1 661 551,09
26	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК39+19,71	X= 457 757,58 Y= 1 661 551,64
27	Воздушная линия связи	ПК39+23,43	X= 457 754,39

			Y= 1 661 553,52
28	Улица Пролетарская, покрытие – асфальт	ПК39+25,37; ПК39+30,87	X= 457 752,71 Y= 1 661 554,51 X= 457 747,97 Y= 1 661 557,31
29	Съезд с ул. Пролетарской к дому №6/1, покрытие – щебень	ПК39+87,91; ПК39+95,53	X= 457 764,14 Y= 1 661 601,91; X= 457 768,56 Y= 1 661 608,11
30	Подземный водопровод	ПК40+11,13	X= 457 773,75 Y= 1 661 622,82
31	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК40+42,69	X= 457 780,06 Y= 1 661 653,36
32	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК40+52,08	X= 457 780,06 Y= 1 661 653,36
33	Воздушная линия связи	ПК40+57,00	X= 457 780,51 Y= 1 661 667,68
34	Подземный водопровод	ПК40+65,69	X= 457 780,79 Y= 1 661 676,36
35	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК40+85,40	X= 457 781,42 Y= 1 661 696,05
36	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК40+91,43	X= 457 782,96 Y= 1 661 701,74
37	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК40+93,72	X= 457 783,96 Y= 1 661 703,80
38	Подземный водопровод	ПК41+0,61	X= 457 785,64 Y= 1 661 710,32
39	Подземный водопровод	ПК41+21,96	X= 457 785,77 Y= 1 661 731,67
40	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК41+37,14	X= 457 785,86 Y= 1 661 746,86
41	Подземный водопровод	ПК41+70,67	X= 457 785,41 Y= 1 661 780,38
42	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК41+85,83	X= 457 785,18 Y= 1 661 795,50
43	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК42+6,67	X= 457 784,49 Y= 1 661 816,35
44	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК42+85,82	X= 457 784,71 Y= 1 661 895,25
45	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК42+86,45	X= 457 784,53 Y= 1 661 895,86
46	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК43+05,68	X= 457 785,10 Y= 1 661 934,88
47	Воздушная линия связи	ПК43+29,87	X= 457 787,69 Y= 1 661 934,87
48	улица Пролетарская, покрытие – асфальт	ПК43+33,61; ПК43+40,43	X= 457 791,44 Y= 1 661 934,85; X= 457 798,25 Y= 1 661 934,82
49	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПК43+34,53	X= 457 792,35 Y= 1 661 934,85
50	Подземный водопровод	ПК43+42,02	X= 457 799,85 Y= 1 661 934,81
51	Подземный водопровод	ПК43+56,45	X= 457 803,72 Y= 1 661 945,66
52	Улица Октябрьская, покрытие – асфальт	ПК43+68,45; ПК43+75,94	X= 457 810,34 Y= 1 661 952,03; X= 457 810,08

			Y= 1 661 959,51
53	Воздушная линия связи	ПК43+78,55	X= 457 810,79 Y= 1 661 961,39
54	Воздушная линия связи	ПК44+98,45	X= 457 929,44 Y= 1 661 970,21
55	Воздушная линия связи	ПКА1+64,42	X= 458 105,85 Y= 1 661 976,73
56	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПКА1+65,32	X= 458 106,71 Y= 1 661 976,44
57	Воздушная линия связи	ПКА2+5,80	X= 458 145,85 Y= 1 661 978,10
58	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПКА2+73,40	X= 458 203,49 Y= 1 661 993,58
59	Улица 8 Марта, покрытие – асфальт	ПКБ0+22,18; ПКБ0+28,69	X= 458 215,50 Y= 1 662 022,48; X= 458 221,89 Y= 1 662 023,73
60	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПКБ0+75,71	X= 458 245,80 Y= 1 661 997,55
61	Подземный газопровод п/э 63 мм	ПКБ0+84,71	X= 458 248,39 Y= 1 661 988,88
62	Воздушная линия связи	ПКБ0+97,52	X= 458 256,58 Y= 1 661 984,87
63	Воздушная линия связи	ПКБ1+5,80	X= 458 261,74 Y= 1 661 982,07
64	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКБ1+8,99	X= 458 262,99 Y= 1 661 979,66
65	Воздушная линия связи	ПКБ1+17,85	X= 458 271,41 Y= 1 661 982,39
66	Съезд с ул. Заречной, покрытие – асфальт	ПКБ1+18,06; ПКБ1+24,82	X= 458 271,61 Y= 1 661 982,46; X= 458 278,04 Y= 1 661 984,54
67	Подземный газопровод п/э 63 мм	ПКБ1+32,89	X= 458 285,72 Y= 1 661 987,04
68	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКБ1+63,61	X= 458 314,76 Y= 1 661 996,40
69	Подземный газопровод п/э 63 мм	ПКБ1+76,53	X= 458 327,16 Y= 1 662 000,62
Газопровод низкого давления			
1	Улица 8 Марта, покрытие – асфальт	ПКВ0+13,51 ПКВ0+20,02	X= 458 215,47 Y= 1 662 022,84; X= 458 221,86 Y= 1 662 024,09
2	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПКВ0+67,04	X= 458 245,49 Y= 1 661 997,52
3	Подземный газопровод п/э 63 мм	ПКВ0+76,08	X= 458 248,09 Y= 1 661 988,82
4	Воздушная линия связи	ПКВ0+83,55	X= 458 250,23 Y= 1 661 981,66
5	Улица Заречная, покрытие – асфальт	ПКВ0+92,44; ПКВ0+97,99	X= 458 252,76 Y= 1 661 973,14; X= 458 254,33 Y= 1 661 967,81
6	Воздушная линия связи	ПКВ1+1,54	X= 458 255,37 Y= 1 661 964,42
7	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКВ1+6,94	X= 458 256,92 Y= 1 661 959,25

8	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКГ0+0,99	X= 458 257,43 Y= 1 661 960,98
9	Подземный водопровод	ПКГ0+60,57+2,97 (ответвление на дом)	X= 458 315,17 Y= 1 661 975,42
10	Подземный водопровод	ПКГ0+61,99	X= 458 315,81 Y= 1 661 978,67
11	Воздушная линия связи	ПКГ0+88,96	X= 458 341,78 Y= 1 661 982,36
12	Воздушная линия связи	ПКГ1+3,85	X= 458 356,26 Y= 1 661 982,50
13	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКГ1+10,34	X= 458 362,59 Y= 1 661 983,98
14	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКГ1+32,44	X= 458 382,36 Y= 1 661 978,69
15	Канализация хозяйственно-бытовая подземная	ПКГ1+40,69	X= 458 389,08 Y= 1 661 974,07
16	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКГ1+41,12	X= 458 389,51 Y= 1 661 973,89
17	Воздушная линия связи	ПКГ1+49,46	X= 458 396,91 Y= 1 661 970,28
18	Подземный водопровод	ПКГ1+60,58	X= 458 404,84 Y= 1 661 962,48
19	Канализация хозяйственно-бытовая подземная	ПКГ1+68,07	X= 458 410,17 Y= 1 661 957,23
20	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКГ1+96,76	X= 458 430,92 Y= 1 661 937,48
21	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКГ1+97,93+0,95 (ответвление на дом)	X= 458 431,42 Y= 1 661 936,05
22	Воздушная линия связи	ПКГ2+3,38	X= 458 436,57 Y= 1 661 934,02
23	Подземный водопровод	ПКГ2+4,84	X= 458 437,81 Y= 1 661 933,25
24	Подземный водопровод	ПКГ2+31,38	X= 458 460,80 Y= 1 661 920,38
25	Воздушная линия связи	ПКГ2+34,54	X= 458 463,92 Y= 1 661 919,90
26	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКГ2+34,96	X= 458 464,33 Y= 1 661 919,83
27	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКГ2+42,94	X= 458 471,93 Y= 1 661 917,85
28	Воздушная линия связи	ПКГ2+44,14	X= 458 473,00 Y= 1 661 917,23
29	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКГ2+71,12	X= 458 495,59 Y= 1 661 903,05
30	Подземный водопровод	ПКГ2+74,19	X= 458 496,82 Y= 1 661 900,24
31	Подземный водопровод	ПКГ2+85,44	X= 458 505,46 Y= 1 661 893,75
32	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКГ2+91,39	X= 458 510,68 Y= 1 661 890,90
33	Воздушная линия связи	ПКД0+4,48	X= 458 422,95 Y= 1 661 950,95
34	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКД0+4,79	X= 458 423,17 Y= 1 661 951,18
35	Подземный водопровод	ПКД0+4,91	X= 458 423,25 Y= 1 661 951,26
36	улица Заречная, покрытие – грунт	ПКД0+8,62; ПКД0+14,71	X= 458 425,80 Y= 1 661 953,95;

			X= 458 429,99 Y= 1 661 958,38
37	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКД0+95,00	X= 458 491,74 Y= 1 661 920,23
38	Воздушная линия связи	ПКД0+99,20	X= 458 495,32 Y= 1 661 918,02
39	Подземный водопровод	ПКД1+18,89	X= 458 512,62 Y= 1 661 908,99
40	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКД1+24,75	X= 458 517,87 Y= 1 661 906,40
41	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE0+33,83	X= 458 234,09 Y= 1 662 060,74
42	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE0+79,81	X= 458 232,12 Y= 1 662 106,17
43	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE1+16,85	X= 458 227,39 Y= 1 662 143,35
44	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE1+33,69	X= 458 227,19 Y= 1 662 156,84
45	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE1+38,64	X= 458 231,89 Y= 1 662 158,36
46	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE2+6,38+7,44 (ответвление на дом)	X= 458 224,49 Y= 1 662 224,25
47	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE2+6,38+9,90 (ответвление на дом)	X= 458 224,96 Y= 1 662 226,39
48	Улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПKE2+10,91; ПKE2+19,71	X= 458 222,05 Y= 1 662 216,00; X= 458 213,48 Y= 1 662 214,01
49	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE2+10,95	X= 458 221,99 Y= 1 662 215,99
50	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE2+20,23	X= 458 212,97 Y= 1 662 213,90
51	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE2+54,50	X= 458 202,59 Y= 1 662 243,59
52	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE2+75,26+1,92 (ответвление на дом)	X= 458 198,68 Y= 1 662 264,10
53	Улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПKE2+10,91+03,06 (ответвление на дом); ПKE2+19,71+11,69 (ответвление на дом)	X= 458 199,77 Y= 1 662 264,44; X= 458 208,00 Y= 1 662 267,01
54	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE2+75,26+13,28 (ответвление на дом)	X= 458 209,52 Y= 1 662 267,48
55	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE3+38,69	X= 458 180,76 Y= 1 662 324,66
56	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE5+12,67	X= 458 185,06 Y= 1 662 493,92
57	улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПKE2+17,39; ПKE2+23,34	X= 458 189,77 Y= 1 662 493,92; X= 458 195,72 Y= 1 662 493,92
58	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE5+93,53	X= 458 234,52 Y= 1 662 546,13
59	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE6+53,82	X= 458 281,25 Y= 1 662 583,85
60	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKE7+56,28	X= 458 313,00 Y= 1 662 677,60
61	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЖ0+5,68	X= 458 218,99 Y= 1 662 539,10

62	улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПКЖ0+5,88; ПКЖ0+12,26	X= 458 218,74 Y= 1 662 539,34; X= 458 214,23 Y= 1 662 543,86
63	улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПКЖ0+53,91+17,56; ПКЖ0+53,91+25,73 (ответвление на дом)	X= 458 183,81 Y= 1 662 577,76; X= 458 175,84 Y= 1 662 575,97
64	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЖ0+53,91+32,62 (ответвление на дом)	X= 458 169,13 Y= 1 662 574,45
65	улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПКЖ2+31,39+00,91; ПКЖ2+31,39+10,30 (ответвление на дом)	X= 458 079,33 Y= 1 662 678,88 X= 458 075,80 Y= 1 662 670,18
66	улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПКЖ2+45,77; ПКЖ2+57,21	X= 458 066,01 Y= 1 662 683,88; X= 458 055,44 Y= 1 662 688,25
67	Воздушная линия связи	ПКЖ2+49,42	X= 458 062,66 Y= 1 662 685,26
68	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЖ2+70,40+3,23 (ответвление на дом)	X= 458 044,73 Y= 1 662 696,25
69	улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПКЖ2+80,42+0,09; ПКЖ2+80,42+6,08 (ответвление на дом)	X= 458 034,00 Y=1 662 697,14; X= 458 031,53 Y=1 662 691,68
70	Воздушная линия связи	ПКЖ2+80,42+6,46 (ответвление на дом)	X= 458 031,37 Y=1 662 691,32
71	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЖ2+88,87	X= 458 028,06 Y= 1 662 702,44
72	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЖ3+7,57	X= 458 013,34 Y=1 662 712,08
73	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЖ3+15,21	X= 458 006,10 Y=1 662 714,52
74	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЖ3+55,37	X= 457 967,94 Y=1 662 726,95
75	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЖ3+64,45	X= 457 960,54 Y= 1 662 727,74
76	улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПКЖ3+68,77; ПКЖ3+76,56	X= 457 959,28 Y= 1 662 723,61; X= 457 956,98 Y= 1 662 716,16
77	улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПКЖ4+44,63+08,21; ПКЖ4+44,63+16,90 (ответвление на дом)	X= 457 902,77 Y= 1 662 736,15; X= 457 906,41 Y= 1 662 744,04
78	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЖ4+44,63+20,37 (ответвление на дом)	X= 457 907,86 Y= 1 662 747,20
79	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПКЖ5+36,67	X= 457 816,27 Y= 1 662 768,27
80	улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПКЖ5+67,89; ПКЖ5+81,39	X= 457 801,82 Y= 1 662 786,18; X= 457 808,25 Y= 1 662 798,05
81	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЖ8+30,84	X= 457 681,06 Y= 1 663 001,67
82	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЖ8+89,91	X= 457 668,04 Y= 1 663 059,34

83	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКИ0+3,63	X= 458 053,46 Y= 1 662 693,01
84	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКИ0+6,91	X= 458 055,52 Y= 1 662 694,15
85	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКИ0+8,60	X= 458 057,00 Y= 1 662 693,39
86	улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПКИ0+18,33; ПКИ0+22,14	X= 458 062,84 Y= 1 662 697,89; X= 458 066,16 Y= 1 662 696,02
87	улица 8 Марта, покрытие – щебень	ПКИ1+34,89 ПКИ1+39,50	X= 458 125,83 Y= 1 662 785,92 X= 458 122,03 Y= 1 662 788,53
88	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКИ1+41,97	X= 458 119,99 Y= 1 662 789,94
89	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКИ2+4,40	X= 458 151,04 Y= 1 662 837,86
90	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКИ2+28,23+01,12 (ответвление на дом)	X= 458 163,93 Y= 1 662 857,82
91	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКИ2+54,40+01,37 (ответвление на дом)	X= 458 178,05 Y= 1 662 879,83
92	Воздушная линия связи	ПКК0+36,95	X= 457 930,13 Y= 1 661 970,24
93	улица Октябрьская, покрытие – асфальт	ПКК0+82,40+01,84; ПКК0+82,40+09,48 (ответвление на дом)	X= 457 887,80 Y= 1 661 963,95; X= 457 887,70 Y= 1 661 956,31
94	Воздушная линия связи	ПКК1+57,25	X= 457 811,30 Y= 1 661 961,11
95	Воздушная линия связи	ПКК1+62,22	X= 457 807,21 Y= 1 661 963,38
96	Воздушная линия связи	ПКК1+66,06	X= 457 804,75 Y= 1 661 966,11
97	Воздушная линия связи	ПКК1+69,50	X= 457 804,73 Y= 1 661 969,55
98	Подземный водопровод	ПКК1+84,20	X= 457 804,63 Y= 1 661 984,25
99	Подземный водопровод	ПКК2+32,42	X= 457 805,04 Y= 1 662 032,47
100	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК2+39,74	X= 457 805,09 Y= 1 662 039,81
101	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК2+49,18	X= 457 805,15 Y= 1 662 048,97
102	Воздушная линия связи	ПКК2+80,39	X= 457 802,36 Y= 1 662 077,75
103	Подземный водопровод	ПКК2+80,40	X= 457 802,35 Y= 1 662 077,75
104	Воздушная линия связи	ПКК2+80,63	X= 457 802,12 Y= 1 662 077,75
105	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК2+93,20	X= 457 799,10 Y= 1 662 087,24
106	Воздушная линия связи	ПКК3+7,73	X= 457 802,00 Y= 1 662 098,84
107	Воздушная линия связи	ПКК3+8,46	X= 457 802,73 Y= 1 662 098,83
108	Подземный водопровод	ПКК3+8,48	X= 457 802,77 Y= 1 662 098,83

109	Подземный водопровод	ПКК3+26,84	X= 457 805,61 Y= 1 662 114,39
110	Воздушная линия связи	ПКК3+81,52	X= 457 806,01 Y= 1 662 169,08
111	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК3+83,48	X= 457 806,03 Y= 1 662 171,01
112	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК3+92,10	X= 457 805,74 Y= 1 662 179,58
113	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК4+2,62	X= 457 803,73 Y= 1 662 189,84
114	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК4+6,45	X= 457 803,32 Y= 1 662 193,66
115	Подземный водопровод	ПКК4+28,64	X= 457 801,28 Y= 1 662 215,75
116	Подземный теплопровод, материал труб - сталь 57 мм	ПКК4+44,18	X= 457 798,75 Y= 1 662 231,02
117	Подземный водопровод	ПКК4+61,11	X=457 794,74 Y=1 662 247,47
118	Подземный теплопровод, материал труб - сталь 57 мм	ПКК4+62,92	X= 457 794,31 Y=1 662 249,23
119	Подземный водопровод	ПКК4+90,62	X=457 789,69 Y=1 662 276,51
120	Подземный теплопровод, материал труб - сталь 57 мм	ПКК4+92,12	X=457 789,41 Y=1 662 277,98
121	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК4+96,28	X=457 788,66 Y=1 662 282,08
122	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК5+27,27	X= 457 790,57 Y= 1 662 312,53
123	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК5+47,31	X= 457 791,53 Y= 1 662 332,56
124	Подземный водопровод	ПКК5+62,06	X= 457 792,24 Y= 1 662 347,28
125	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК5+69,52	X= 457 792,02 Y= 1 662 354,73
126	Подземный водопровод	ПКК5+79,69	X= 457 791,23 Y= 1 662 364,89
127	Воздушная линия связи	ПКК5+82,17	X= 457 791,04 Y= 1 662 367,34
128	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК5+85,86	X= 457 790,75 Y= 1 662 371,05
129	Воздушная линия связи	ПКК6+6,10	X= 457 782,16 Y= 1 662 383,05
130	Воздушная линия связи	ПКК6+13,98	X= 457 779,03 Y= 1 662 387,95
131	Проезд к Дому культуры, материал - асфальт	ПКК6+26,76; ПКК6+44,96	X= 457 766,34 Y= 1 662 387,18; X= 457 748,17 Y= 1 662 386,10
132	Воздушная линия связи	ПКК7+3,06	X= 457 704,19 Y= 1 662 352,28
133	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК7+4,96	X= 457 702,55 Y= 1 662 353,48
134	Подземный водопровод	ПКК7+6,38	X= 457 701,53 Y= 1 662 354,23
135	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК7+39,70	X= 457 674,55 Y= 1 662 371,43
136	Воздушная линия связи	ПКК7+40,73	X= 457 673,94 Y= 1 662 370,59

137	улица Пролетарская, покрытие – асфальт	ПКК7+43,98; ПКК7+50,08	X= 457 672,06 Y= 1 662 367,94; X= 457 668,52 Y= 1 662 362,97
138	Подземный водопровод, материал труб - полиэтилен 32 мм	ПКК7+53,24	X= 457 666,69 Y= 1 662 360,40
139	Подземный водопровод	ПКК7+57,05	X= 457 664,01 Y= 1 662 360,00
140	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК7+67,58	X= 457 655,41 Y= 1 662 366,07
141	Подземный водопровод	ПКК7+83,52	X= 457 642,12 Y= 1 662 374,81
142	Воздушная линия связи	ПКК7+95,99	X= 457 632,18 Y= 1 662 382,36
143	Воздушная линия связи	ПКК8+9,60	X= 457 621,34 Y= 1 662 390,58
144	Подземный водопровод, материал труб - полиэтилен 32 мм	ПКК8+23,20	X= 457 610,49 Y= 1 662 398,81
145	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКК8+24,09	X= 457 609,80 Y= 1 662 399,34
146	Канализация хозяйственно-бытовая подземная	ПКК8+26,76	X= 457 607,68 Y= 1 662 400,95
147	Подземный водопровод	ПКМ0+1,12	X=457 803,59 Y=1 661 973,04
148	Воздушная линия связи	ПКМ0+2,30	X=457 802,41 Y=1 661 973,04
149	Подземный водопровод	ПКМ0+4,72	X=457 799,99 Y=1 661 973,03
150	улица Пролетарская, покрытие – асфальт	ПКМ0+6,22; ПКМ0+12,25	X= 457 798,49 Y=1 661 973,02; X=457 792,46 Y=1 661 973,02
151	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ0+17,24	X=457 787,47 Y=1 661 973,01
152	Воздушная линия связи	ПКМ0+30,94	X=457 784,41 Y=1 661 962,36
153	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ0+39,98	X=457 776,51 Y=1 661 960,05
154	Воздушная линия связи	ПКМ0+47,53+0,37 (ответвление на дом)	X= 457 769,01 Y= 1 661 959,21
155	Подземный водопровод	ПКМ0+50,90	X=457 765,73 Y=1 661 958,30
156	Подземный водопровод	ПКМ0+55,53	X=457 764,57 Y=1 661 955,18
157	улица Октябрьская, покрытие – асфальт	ПКМ0+59,41; ПКМ0+65,73	X=457 765,31 Y=1 661 951,36; X= 457 766,51 Y= 1 661 945,17
158	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ0+70,66	X= 457 767,45 Y= 1 661 940,32
159	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ1+31,28	X= 457 784,27 Y= 1 661 895,69
160	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ1+32,05	X= 457 784,48 Y= 1 661 894,95
161	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ2+15,51	X= 457 784,37 Y= 1 661 811,73
162	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ2+31,60	X=457 784,87 Y=1 661 795,65

163	Подземный водопровод	ПКМ2+46,73	X=457 785,11 Y=1 661 780,52
164	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ2+76,67+1,43 (ответвление на дом)	X= 457 784,16 Y= 1 661 750,59
165	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ2+76,67+2,43 (ответвление на дом)	X= 457 783,16 Y= 1 661 750,59
166	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ2+79,96	X=457 785,56 Y=1 661 747,29
167	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ2+90,25+1,39 (ответвление на дом)	X=457 784,11 Y=1 661 737,02
168	Подземный водопровод	ПКМ2+95,59	X=457 785,47 Y=1 661 731,67
169	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ3+10,52+1,36 (ответвление на дом)	X=457 784,02 Y=1 661 716,74
170	Подземный водопровод	ПКМ3+16,97	X=457 785,34 Y=1 661 710,31
171	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ3+23,12	X=457 783,97 Y=1 661 704,49
172	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ3+25,74	X=457 782,82 Y=1 661 702,13
173	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ3+32,56	X=457 781,10 Y=1 661 695,69
174	Подземный водопровод	ПКМ3+52,00	X=457 780,49 Y=1 661 676,25
175	Воздушная линия связи	ПКМ3+60,36	X=457 780,22 Y=1 661 667,90
176	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ3+65,21	X=457 780,07 Y=1 661 663,05
177	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ3+75,83	X=457 779,74 Y=1 661 652,73
178	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ3+77,34+0,85 (ответвление на дом)	X= 457 778,84 Y= 1 661 650,95
179	Подземный водопровод	ПКМ4+6,31	X=457 773,46 Y=1 661 622,92
180	Подземный водопровод	ПКМ4+91,50	X=457 734,33 Y=1 661 549,99
181	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКМ5+21,64	X=457 718,90 Y=1 661 526,26
182	Подземный водопровод	ПКМ5+34,27	X=457 712,65 Y=1 661 515,29
183	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKN0+20,75	X=457 785,60 Y=1 661 993,50
184	Подземный водопровод	ПKN0+75,49	X=457 786,90 Y=1 662 047,85
185	Подземный водопровод	ПKN0+78,37	X=457 786,95 Y=1 662 050,73
186	Подземный водопровод	ПKN0+79,21	X=457 786,97 Y=1 662 051,56
187	Подземный водопровод	ПKN0+93,71+1,34 (ответвление на дом)	X=457 785,88 Y=1 662 066,07
188	Подземный водопровод	ПKN1+7,77+1,23 (ответвление на дом)	X=457 786,23 Y=1 662 080,14
189	Подземный водопровод	ПKN1+11,65	X=457 786,32 Y=1 662 083,68
190	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKN1+16,51	X=457 785,60 Y=1 662 087,89
191	Подземный водопровод	ПKN1+26,34	X=457 784,25 Y=1 662 097,71

192	Воздушная линия связи	ПKN1+52,72	X=457 784,12 Y=1 662 124,09
193	Подземный водопровод	ПKN1+61,54	X=457 784,29 Y=1 662 132,91
194	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKN1+61,66	X=457 784,29 Y=1 662 133,02
195	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKN1+66,12	X=457 784,38 Y=1 662 137,49
196	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKN1+67,27+1,32 (ответвление на дом)	X=457 783,08 Y=1 662 138,66
197	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKN1+72,06	X=457 784,50 Y=1 662 143,43
198	Подземный водопровод	ПKN1+85,81	X=457 784,78 Y=1 662 157,17
199	Воздушная линия связи	ПKN1+87,10	X=457 784,79 Y=1 662 158,46
200	Воздушная линия связи	ПKN2+4,11	X=457 784,70 Y=1 662 175,49
201	Подземный водопровод	ПKN2+15,66	X=457 786,61 Y=1 662 186,80
202	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKN2+20,27+1,51 (ответвление на дом)	X=457 784,86 Y=1 662 191,32
203	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKN2+22,55	X=457 786,23 Y=1 662 193,68
204	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKN2+33,38	X=457 776,90 Y=1 662 194,80
205	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKN2+33,83	X=457 776,45 Y=1 662 194,75
206	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПKN2+73,91	X=457 738,11 Y=1 662 190,88
207	улица 11-ой Пятилетки, покрытие – асфальт	ПKN2+76,01; ПKN2+79,67	X= 457 737,83 Y=1 662 193,54; X=457 737,46 Y=1 662 197,18
208	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКП0+0,45	X=457 773,28 Y=1 662 194,43
209	улица 11-ой Пятилетки, покрытие – асфальт	ПКП0+5,40; ПКП0+9,31	X= 457 772,13 Y= 1 662 199,25; X= 457 771,21 Y= 1 662 203,05
210	Подземный водопровод	ПКП0+12,08	X=457 770,56 Y=1 662 205,74
211	Подземный водопровод	ПКП0+24,67	X=457 779,23 Y=1 662 212,33
212	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКП0+25,30	X=457 779,80 Y=1 662 212,59
213	Подземный водопровод	ПКП0+31,65	X=457 783,08 Y=1 662 217,14
214	Подземный водопровод	ПКП0+33,21	X=457 782,39 Y=1 662 218,54
215	Воздушная линия связи	ПКП0+34,93	X=457 781,64 Y=1 662 220,09
216	Подземный водопровод	ПКП0+58,89	X=457 771,10 Y=1 662 241,61
217	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР0+22,67	X=457 745,37 Y=1 661 935,44
218	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР0+36,17+1,36 (ответвление на дом)	X=457 731,81 Y=1 661 934,72

219	улица Октябрьская, покрытие – асфальт	ПКР0+36,17+5,97; ПКР0+36,17+11,64 (ответвление на дом)	X= 457 731,07 Y= 1 661 939,22; X= 457 730,13 Y= 1 661 944,87
220	Подземный водопровод	ПКР0+36,17+8,63 (ответвление на дом)	X=457 730,62 Y=1 661 941,89
221	Воздушная линия связи	ПКР0+36,17+17,67 (ответвление на дом)	X=457 729,15 Y=1 661 950,81
222	Подземный водопровод	ПКР0+36,99	X=457 731,22 Y=1 661 933,25
223	Подземный водопровод	ПКР0+68,49	X=457 700,32 Y=1 661 929,40
224	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР0+68,88	X=457 699,97 Y=1 661 929,58
225	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР0+88,79+2,57 (ответвление на дом)	X=457 681,16 Y=1 661 926,64
226	Подземный водопровод	ПКР0+88,79+3,46 (ответвление на дом)	X=457 681,29 Y=1 661 925,76
227	улица Октябрьская, покрытие – асфальт	ПКР1+0,70+1,04; ПКР1+0,70+7,06 (ответвление на дом)	X= 457 668,79 Y= 1 661 928,33; X= 457 667,80 Y= 1 661 934,27
228	Воздушная линия связи	ПКР1+0,70+11,16 (ответвление на дом)	X=457 667,12 Y=1 661 938,32
229	Воздушная линия связи	ПКР1+0,70+16,52 (ответвление на дом)	X=457 666,23 Y=1 661 943,60
230	Воздушная линия связи	ПКР1+20,19	X=457 649,72 Y=1 661 924,25
231	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР1+20,66	X=457 649,25 Y=1 661 924,18
232	Подземный водопровод	ПКР1+42,96	X=457 627,23 Y=1 661 920,65
233	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР1+44,04+3,73 (ответвление на дом)	X= 457 626,75 Y= 1 661 916,79
234	Подземный водопровод	ПКР1+44,04+5,07 (ответвление на дом)	X= 457 626,96 Y= 1 661 915,46
235	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР1+55,68	X=457 616,18 Y=1 661 915,06
236	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР2+31,24	X=457 542,49 Y=1 661 901,32
237	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР2+42,22	X=457 531,55 Y=1 661 901,10
238	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР2+44,34+0,34 (ответвление на дом)	X= 457 529,40 Y= 1 661 900,73
239	Подземный водопровод	ПКР2+65,32	X=457 508,41 Y=1 661 900,64
240	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР2+69,11+3,50 (ответвление на дом)	X= 457 506,46 Y= 1 661 896,76
241	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР2+79,70	X=457 495,47 Y=1 661 894,86
242	Подземный водопровод	ПКР3+99,58	X= 457 378,38 Y= 1 661 873,29
243	Подземный водопровод	ПКР4+28,27	X= 457 351,02 Y= 1 661 864,92
244	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР4+29,41	X= 457 349,91 Y= 1 661 864,66
245	Подземный водопровод	ПКР4+30,42+0,27 (ответвление на дом)	X= 457 348,99 Y= 1 661 864,16

246	Воздушная линия связи	ПКР4+72,10	X= 457 309,52 Y= 1 661 850,98
247	Подземный водопровод	ПКР4+83,83+1,42 (ответвление на дом)	X= 457 299,01 Y= 1 661 845,59
248	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР5+4,45	X= 457 280,50 Y= 1 661 838,14
249	Воздушная линия связи	ПКР5+43,13	X= 457 244,34 Y= 1 661 824,41
250	Подземный водопровод	ПКР5+45,79	X= 457 241,85 Y= 1 661 823,46
251	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР5+51,34	X= 457 236,72 Y= 1 661 821,38
252	Подземный водопровод	ПКР6+39,67	X= 457 155,24 Y= 1 661 787,26
253	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР6+44,68+1,08 (ответвление на дом)	X= 457 151,03 Y= 1 661 784,33
254	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР6+44,96	X= 457 150,36 Y= 1 661 785,23
255	Подземный водопровод	ПКР6+71,16	X= 457 126,20 Y= 1 661 775,03
256	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР6+81,81	X= 457 116,45 Y= 1 661 770,80
257	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКР6+90,84	X= 457 108,16 Y= 1 661 767,21
258	улица Октябрьская, покрытие – асфальт	ПКР7+14,87; ПКР7+20,05	X= 457 090,41 Y= 1 661 766,99; X= 457 088,37 Y= 1 661 772,30
259	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПКР7+31,14	X= 457 084,00 Y= 1 661 782,41
260	Воздушная линия электропередачи 10 кВ	ПКР7+75,76	X= 457 051,58 Y= 1 661 812,93
261	Автодорога, покрытие – щебень	ПКР7+96,97; ПКР8+3,44	X= 457 036,94 Y= 1 661 827,95; X= 457 033,29 Y= 1 661 833,29
262	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС0+2,01	X= 457 785,11 Y= 1 661 934,57
263	Воздушная линия связи	ПКС0+4,60	X= 457 787,69 Y= 1 661 934,56
264	улица Пролетарская, покрытие – асфальт	ПКС0+8,35; ПКС0+15,15	X= 457 791,45 Y= 1 661 934,54; X= 457 798,25 Y= 1 661 934,51
265	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС0+9,53	X= 457 792,63 Y= 1 661 934,54
266	Подземный водопровод	ПКС0+16,75	X= 457 799,85 Y= 1 661 934,51
267	Подземный водопровод	ПКС0+26,90	X= 457 801,34 Y= 1 661 926,30
268	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС0+28,00	X= 457 801,02 Y= 1 661 925,25
269	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС0+58,63	X= 457 797,16 Y= 1 661 895,20
270	Воздушная линия связи	ПКС0+64,48	X= 457 797,19 Y= 1 661 889,35
271	Съезд с ул. Пролетарская, покрытие – асфальт	ПКС1+5,53; ПКС1+13,59	X= 457 797,99 Y= 1 661 851,63

			X= 457 797,94 Y= 1 661 843,57
272	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС1+18,06	X= 457 797,93 Y= 1 661 839,10
273	Подземный водопровод	ПКС1+25,21+1,55	X= 457 799,43 Y= 1 661 831,99
274	Подземный водопровод	ПКС1+55,01	X= 457 799,16 Y= 1 661 802,62
275	Съезд с ул. Пролетарская, покрытие – асфальт	ПКС1+58,17; ПКС1+67,76	X= 457 801,06 Y= 1 661 800,09; X= 457 801,13 Y= 1 661 790,53
276	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС1+70,46	X= 457 801,13 Y= 1 661 787,82
277	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС1+73,13	X= 457 801,13 Y= 1 661 785,15
278	Подземный водопровод	ПКС1+78,20	X= 457 801,13 Y= 1 661 780,09
279	Подземный водопровод	ПКС2+62,90	X= 457 799,68 Y= 1 661 695,42
280	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС2+76,39	X= 457 799,64 Y= 1 661 681,92
281	Подземный водопровод	ПКС2+84,95	X= 457 799,62 Y= 1 661 673,36
282	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС3+35,94	X= 457 793,70 Y= 1 661 623,30
283	Подземный водопровод	ПКС3+38,42	X= 457 792,61 Y= 1 661 621,06
284	Подземный водопровод	ПКС3+43,21	X= 457 790,58 Y= 1 661 616,73
285	Подземный водопровод	ПКС3+45,53+1,22 (ответвление на дом)	X=457 790,75 Y= 1 661 614,11
286	Подземный водопровод	ПКС3+61,94+1,79 (ответвление на дом)	X= 457 784,59 Y=1 661 598,88
287	Подземный водопровод	ПКС3+82,59+0,14 (ответвление на дом)	X=457 774,67 Y=1 661 580,70
288	Подземный водопровод	ПКС3+84,27	X= 457 773,87 Y= 1 661 579,22
289	Подземный водопровод	ПКС3+88,23	X= 457 772,26 Y= 1 661 575,60
290	Воздушная линия связи	ПКС4+7,11	X= 457 764,58 Y= 1 661 558,37
291	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС4+26,65	X= 457 756,62 Y= 1 661 540,51
292	Канализация хозяйственно-бытовая подземная	ПКС4+27,34	X= 457 756,34 Y= 1 661 539,88
293	Канализация хозяйственно-бытовая подземная	ПКС4+44,81	X= 457 748,08 Y= 1 661 524,50
294	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС4+57,23	X= 457 741,11 Y= 1 661 517,36
295	Подземный водопровод	ПКС4+58,02	X= 457 740,41 Y= 1 661 517,72
296	Воздушная линия связи	ПКС4+61,50	X= 457 737,41 Y= 1 661 519,10
297	Воздушная линия связи	ПКС4+64,58	X= 457 735,95 Y= 1 661 516,39
298	Воздушная линия связи	ПКС4+72,19+2,53 (ответвление на дом)	X= 457 734,62 Y= 1 661 508,56

299	Подземный водопровод	ПКС4+72,19+3,33 (ответвление на дом)	X= 457 772,26 Y= 1 661 508,20
300	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС4+72,19+4,54 (ответвление на дом)	X= 457 741,11 Y= 1 661 517,36
301	Подземный водопровод	ПКС4+76,11	X= 457 730,49 Y= 1 661 506,23
302	Подземный водопровод	ПКС4+91,14+3,43 (ответвление на дом)	X= 457 726,46 Y= 1 661 491,46
303	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС4+91,14+5,42 (ответвление на дом)	X= 457 728,24 Y= 1 661 490,57
304	Подземный водопровод	ПКС5+23,45+3,36 (ответвление на дом)	X= 457 711,48 Y= 1 661 462,84
305	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС5+23,45+6,61 (ответвление на дом)	X= 457 714,39 Y= 1 661 461,40
306	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС5+37,88	X= 457 703,32 Y= 1 661 450,86
307	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКС5+74,46	X= 457 697,34 Y= 1 661 416,37
308	Канализация хозяйственно-бытовая подземная	ПКС5+80,24	X= 457 697,41 Y= 1 661 410,79
309	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКТ0+2,36	X= 457 609,48 Y= 1 661 913,98
310	улица Октябрьская, покрытие – асфальт	ПКТ0+6,22; ПКТ0+11,88	X= 457 608,85 Y= 1 661 917,78; X= 457 607,92 Y= 1 661 923,36
311	Подземный водопровод	ПКТ0+14,85	X= 457 607,43 Y= 1 661 926,29
312	Воздушная линия связи	ПКТ0+15,49	X= 457 607,32 Y= 1 661 926,92
313	Подземный водопровод	ПКТ0+25,65	X= 457 598,95 Y= 1 661 927,23
314	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКТ0+30,89	X= 457 593,82 Y= 1 661 926,22
315	Воздушная линия связи	ПКТ0+61,23	X= 457 563,98 Y= 1 661 920,80
316	Подземный водопровод	ПКТ0+61,60	X= 457 563,61 Y= 1 661 920,78
317	Подземный водопровод	ПКТ0+74,46	X= 457 550,77 Y= 1 661 920,02
318	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКТ0+81,22	X= 457 544,02 Y= 1 661 919,62
319	Подземный водопровод	ПКТ1+29,02	X= 457 496,69 Y= 1 661 912,90
320	Воздушная линия связи	ПКТ1+35,10	X= 457 490,63 Y= 1 661 912,46
321	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКТ1+40,27	X= 457 485,46 Y= 1 661 912,14
322	улица 11-ой Пятилетки, покрытие – асфальт	ПКТ1+43,82; ПКТ1+51,67	X= 457 481,92 Y= 1 661 911,91; X= 457 474,09 Y= 1 661 911,42
323	Подземный водопровод	ПКТ1+57,90	X= 457 467,87 Y= 1 661 911,03
324	Воздушная линия связи	ПКТ1+64,27	X= 457 461,55 Y= 1 661 910,24
325	Воздушная линия связи	ПКТ1+70,88	X= 457 455,01 Y= 1 661 909,30

326	Подземный водопровод	ПКТ1+87,43	X= 457 438,62 Y= 1 661 906,96
327	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКТ2+2,85	X= 457 423,39 Y= 1 661 904,64
328	Воздушная линия связи	ПКТ2+6,71	X= 457 419,58 Y= 1 661 904,02
329	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКТ2+6,97	X= 457 419,32 Y= 1 661 903,98
330	Подземный водопровод	ПКТ2+19,35	X= 457 407,11 Y= 1 661 901,98
331	Подземный водопровод	ПКТ2+72,24	X= 457 356,11 Y= 1 661 888,45
332	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКТ2+80,58	X= 457 347,86 Y= 1 661 887,23
333	Подземный водопровод	ПКТ3+57,41	X= 457 356,11 Y= 1 661 862,56
334	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКТ3+58,83	X= 457 273,78 Y= 1 661 862,08
335	Подземный водопровод	ПКТ3+75,94	X= 457 257,36 Y= 1 661 857,97
336	Воздушная линия связи	ПКТ3+78,53	X= 457 254,93 Y= 1 661 857,08
337	Воздушная линия связи	ПКТ3+88,90	X= 457 245,19 Y= 1 661 853,52
338	Воздушная линия связи	ПКТ3+89,54+0,95 (ответвление на дом)	X= 457 244,27 Y= 1 661 854,19
339	Подземный водопровод	ПКТ4+0,44	X= 457 234,41 Y= 1 661 849,49
340	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКТ4+74,02	X= 457 164,02 Y= 1 661 828,37
341	Подземный водопровод	ПКТ4+75,25	X= 457 162,82, Y= 1 661 828,09
342	Подземный водопровод	ПКУ0+22,33	X= 457 468,99 Y= 1 661 930,22
343	улица 11-ой Пятилетки, покрытие – асфальт	ПКУ0+28,15; ПКУ0+32,73	X= 457 474,79 Y= 1 661 930,80; X= 457 479,35 Y= 1 661 931,25
344	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКУ0+38,14+3,20 (ответвление на дом)	X= 457 484,47 Y= 1 661 934,92
345	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКУ0+63,45+0,65 (ответвление на дом)	X= 457 483,88 Y= 1 661 959,81
346	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКУ0+68,87	X= 457 483,78 Y= 1 661 965,25
347	Подземный водопровод	ПКУ0+91,51	X= 457 485,99 Y= 1 661 987,73
348	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКУ1+14,24	X= 457 485,88 Y= 1 662 010,52
349	Подземный водопровод	ПКУ1+31,89	X= 457 487,05 Y= 1 662 028,13
350	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКУ1+54,98	X= 457 491,28 Y= 1 662 050,52
351	Подземный водопровод	ПКУ1+56,41	X= 457 491,85 Y= 1 662 051,82
352	Подземный водопровод	ПКУ1+68,40	X= 457 495,18 Y= 1 662 063,19
353	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКУ1+74,52	X= 457 495,81 Y= 1 662 069,28

354	Воздушная линия связи	ПКУ2+1,08	X= 457 498,54 Y= 1 662 095,75
355	Воздушная линия связи	ПКУ2+14,07+2,41 (ответвление на дом)	X= 457 502,82 Y= 1 662 108,21
356	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКУ2+21,16	X= 457 501,47 Y= 1 662 115,59
357	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКУ2+24,25	X= 457 501,93 Y= 1 662 118,64
358	Подземный водопровод	ПКУ2+24,62	X= 457 501,98 Y= 1 662 119,01
359	улица 11-ой Пятилетки, покрытие – асфальт	ПКУ2+40,73; ПКУ2+46,34	X= 457 502,60 Y= 1 662 135,06; X= 457 502,55 Y= 1 662 140,67
360	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКУ2+71,16	X= 457 501,99 Y= 1 662 165,24
361	Воздушная линия связи	ПКФ0+11,56	X= 457 464,54 Y= 1 661 941,42
362	Подземный водопровод	ПКФ0+18,14	X= 457 463,89 Y= 1 661 947,96
363	Подземный водопровод	ПКФ0+41,28	X= 457 465,73 Y= 1 661 970,91
364	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКФ0+45,68+1,72 (ответвление на дом)	X= 457 464,61 Y= 1 661 975,51
365	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКФ0+60,66	X= 457 465,82 Y= 1 661 990,13
366	Подземный водопровод	ПКФ0+68,41	X= 457 467,02 Y= 1 661 997,79
367	Воздушная линия связи	ПКФ0+78,18	X= 457 468,54 Y= 1 662 007,44
368	Воздушная линия связи	ПКФ0+83,15	X= 457 469,21 Y= 1 662 012,29
369	Канализация хозяйственно-бытовая подземная	ПКФ0+97,12	X= 457 471,03 Y= 1 662 026,21
370	Воздушная линия связи	ПКФ1+2,66	X= 457 473,22 Y= 1 662 029,77
371	Подземный водопровод	ПКФ1+8,55	X= 457 478,03 Y= 1 662 030,41
372	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКФ1+39,90	X= 457 481,79 Y= 1 662 061,54
373	Воздушная линия связи	ПКФ1+47,49	X= 457 477,33 Y= 1 662 064,89
374	Подземный водопровод	ПКФ1+99,02	X= 457 481,34 Y= 1 662 115,21
375	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКФ2+5,94	X= 457 481,48 Y= 1 662 122,14
376	Воздушная линия связи	ПКФ2+34,14	X= 457 482,05 Y= 1 662 150,33
377	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКФ2+45,23	X= 457 479,30 Y= 1 662 161,05
378	Подземный водопровод	ПКФ2+53,49	X= 457 477,11 Y= 1 662 169,01
379	Подземный водопровод	ПКХ0+28,00	X= 457 513,76 Y= 1 661 996,62
380	Подземный водопровод	ПКХ0+46,87	X= 457 532,51 Y= 1 661 998,73
381	Подземный водопровод	ПКХ0+62,37	X= 457 547,92 Y= 1 662 000,46

382	Подземный водопровод	ПКХ0+80,96+7,17 (ответвление на дом)	X= 457 565,60 Y= 1 662 009,68
383	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЦ0+23,17	X= 457 523,02 Y= 1 662 167,97
384	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЦ0+44,47	X= 457 542,08 Y= 1 662 174,84
385	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЦ0+51,15	X= 457 549,70 Y= 1 662 175,77
386	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЦ0+84,31	X= 457 581,56 Y= 1 662 180,08
387	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЦ1+1,54	X= 457 592,96 Y= 1 662 175,44
388	улица 11-ой Пятилетки, покрытие – асфальт	ПКЦ1+2,33; ПКЦ1+6,19	X= 457 593,15 Y= 1 662 174,67; X= 457 594,08 Y= 1 662 170,93
389	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЦ1+44,88	X= 457 625,77 Y= 1 662 173,99
390	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЦ1+54,71	X= 457 635,10 Y= 1 662 177,10
391	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЦ1+72,24	X= 457 651,96 Y= 1 662 181,81
392	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЦ1+83,37	X= 457 662,84 Y= 1 662 184,11
393	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЦ1+90,32	X= 457 669,78 Y= 1 662 183,77
394	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ	ПКЧ0+0,14	X= 457 678,07 Y= 1 662 184,64
395	улица 11-ой Пятилетки, покрытие – асфальт	ПКЧ0+3,51; ПКЧ0+6,99	X= 457 677,72 Y= 1 662 187,99; X= 457 677,36 Y= 1 662 191,45
396	Канализация хозяйственно-бытовая подземная	ПКР6+36,95	X= 457 157,77 Y= 1 661 788,31

7.3. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

В проекте отсутствуют объекты капитального строительства, строительство которых запланировано в границах зоны планируемого размещения линейного объекта.

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

Планируемый газопровод высокого давления имеет пересечение с водным объектом.

Таблица 3

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

№ п/п	Наименование объекта	Место пересечения (пикетаж линейного объекта)	Координаты, м (МСК 66 1 зона)
1	р. Черная	ПКА0+47,81; ПКА0+54,10	X= 457 990,10 Y= 1 661 983,86; X= 457 996,39 Y= 1 661 983,71

8. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны (далее – ГО) в Российской Федерации разрабатываются и проводятся с учетом категорий объектов по гражданской обороне. Проектируемый объект является некатегоризованным по гражданской обороне.

Опасным процессом, используемым на данном объекте, является транспортировка природного газа. Опасными участками на объекте являются проектируемые газопроводы, внутреннее газооборудование газораспределительной станции.

Инженерная защита объекта от опасных природных процессов обеспечивается принятыми проектными решениями, учитывающими требования стандартов, норм, правил в области предупреждения чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС).

На территории Ирбитского района возможно возникновение чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Возможными источниками чрезвычайных ситуаций природного характера на территории Ирбитского района являются аварии на потенциально опасных объектах, транспортные аварии и катастрофы при перевозках опасных грузов, аварийные ситуации на объектах жизнеобеспечения.

В процессе проведения работ по строительству линейного объекта должны быть выполнены следующие мероприятия:

- обеспечение свободного подъезда к территории строительной площадки;
- обеспечение электроснабжения строительной площадки, в том числе временного силового и осветительного оборудования, в соответствии с требованиями правил устройства электроустановок;
- предусмотреть отключающие устройства для отключения участков газопровода;
- отключающие устройства запроектировать в ограждении;
- соблюдение правил эксплуатации оборудования и техники, необходимой для строительства линейного объекта;
- ограничение количества хранящихся горючих материалов, своевременное удаление строительного мусора.

В период строительства мероприятия по гражданской обороне и чрезвычайных ситуаций разрабатываются подрядной организацией, ответственной за строительно-монтажные работы.

В целях обеспечения сохранности газопровода, создания нормальных условий эксплуатации, предотвращения аварий и несчастных случаев, проектом предусматривается организация охранной зоны действующего газопровода. В охранной зоне газопровода без письменного уведомления организации, в собственности которой находится газопровод, запрещается всякое производство работ, а также разводить огонь или размещать какие-либо закрытые или открытые источники огня.

Мероприятия по пожарной безопасности при строительстве и эксплуатации линейного объекта должны выполняться согласно СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне».

Предусмотреть следующие мероприятия по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности:

1. При строительстве: обеспечение качества разъемных и неразъемных соединений выполнением контроля; послемонтажное испытание на прочность и герметичность.
2. При эксплуатации: вести постоянный контроль над производством земляных работ в охранной зоне линейного объекта при присутствии представительства эксплуатирующих организаций; осуществлять постоянный технический надзор.

В целях ликвидации пожаров имеются подразделения пожарной охраны (пожарное депо). Ближайший пункт пожарной станции расположен по адресу: п. Зайково, улица Бажова 7, Пожарная часть № 12/4.

Соблюдение и реализация проектных решений позволит:

- обеспечить защиту населения и территорий от ЧС техногенного и природного характера, от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также диверсиях;

- в большинстве случаев избежать состояния, при котором вероятна угроза возникновения поражающих факторов и воздействий источника ЧС на население, объекты капитального строительства и окружающую природную среду в зоне ЧС;

- значительно снизить ущерб, наносимый окружающей природной среде, жизни и здоровью населения, в случае возникновения ЧС.

9. Основные показатели проекта планировки

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Показатель
1	Площадь проектируемой территории – всего	га	24,84
1.1	зона застройки индивидуальными жилыми домами	га	9,64
1.2	зона специализированной общественной застройки	га	0,39
1.3	зона сельскохозяйственных угодий	га	7,27
1.4	зона транспортной инфраструктуры	га	4,29
1.5	производственная зона сельскохозяйственных предприятий	га	0,07
1.6	зона сельскохозяйственного использования	га	2,49
1.7	коммунально-складская зона	га	0,59
1.8	лесопарковая зона	га	0,10
2	Протяженность улично-дорожной сети	м	5844
3	Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта	кв. м	70430
4	Площадь охранной зоны проектируемой сети газоснабжения высокого давления	кв. м	30122
5	Площадь охранной зоны проектируемой сети газоснабжения низкого давления	кв. м	38 691
6	Площадь охранной зоны проектируемого ГРПШ	кв. м	1082 (одной – 541)
7	Общая протяженность газопровода в плане	м	13 147,1
8	Ширина охранной зоны сети газоснабжения высокого давления	м	6 м (по 3 метра от оси газопровода)
9	Ширина охранной зоны сети газоснабжения низкого давления	м	5 м (по 2 и 3 метра от оси газопровода)
10	Статус объекта		Новое строительство

10. План реализации проекта планировки территории (предложения по очередности реализации проекта планировки территории с учетом мероприятий)

Проект планировки разработан с целью определения зоны планируемого размещения линейного объекта – газопровода высокого и низкого давления с установкой двух газораспределительных пунктов. Строительство линейного объекта предусмотрено с учетом осуществления следующих мероприятий:

- 1) Утверждение градостроительной документации (проекта планировки и проекта межевания территории линейного объекта)
- 2) Подготовка проектной документации по строительству линейного объекта
- 3) Проведение кадастровых работ - подготовка межевых планов, внесение сведения в Единый государственный реестр недвижимости
- 4) Получение разрешения на строительство линейного объекта
- 5) Строительство планируемого линейного объекта
- 6) Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию

Приложение 1. Приказ ГУП СО «Газовые сети» № 01/01-28 от 18.01.2021 г. «О подготовке документации по планировке территории линейного объекта : «Газоснабжение с. Чернорицкое Ирбитского района Свердловской области»



ПРИКАЗ

«18» января 2021 г.

№ 01/01-28

г. Екатеринбург

*О подготовке документации по планировке территории линейного объекта:
«Газоснабжение с. Чернорицкое Ирбитского района Свердловской области»*

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации приказываю:

1. Принять решение о разработке документации по планировке территории и проекте межевания территории линейного объекта «Газоснабжение с. Чернорицкое Ирбитского района Свердловской области»
2. Подготовить документацию в соответствии с техническим заданием.
3. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Первый заместитель
генерального директора



Е.В. Загарин

Приложение 2. Технические условия от АО «Регионгаз-инвест»



№ 01-01/2681 от 23.07.2019

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения

1. АО «Регионгаз-инвест»,
наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия
2. Администрация Ирбитского муниципального образования,
полное наименование заявителя - юридического лица, индивидуального предпринимателя;
фамилия, имя, отчество - физического лица)
3. Объект капитального строительства сеть газораспределения для газоснабжения села Чернорицкое,
наименование объекта капитального строительства
расположенный (проектируемый):
Свердловская обл., Ирбитский р-н, с. Чернорицкое.
4. Максимальная нагрузка (часовой расход газа) 275 м³/ч.
5. Давление газа в точке подключения:
максимальное / фактическое (расчетное): 0,6 МПа;
6. Информация о газопроводе в точке подключения:
Ду225, ПЭ, подземный межпоселковый газопровод Зайково - Киладское.
диаметр, материал труб и тип защитного покрытия
7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства будет определен согласно условиям договора.
8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации: Проектирование и монтаж выполнять силами специализированных организаций, имеющих соответствующие допуски СРО, проект газоснабжения согласовать с АО «Регионгаз-инвест» в установленном порядке.
9. Другие условия подключения, включая точку подключения:
Точку присоединения определить проектом, предусмотреть пункт редуцирования газа, предусмотреть коммерческий узел учета газа на газопроводе высокого давления перед ГРП; предусмотреть газопроводы-вводы у границ всех земельных участков планируемых к подключению объектов капитального строительства в надземном исполнении; в качестве отключающих устройств, предусмотреть шаровые краны; предусмотреть отключающие устройства на границах земельных участков; после завершения строительно-монтажных работ объект предъявить для приемки АО «Регионгаз-инвест», предоставив полный пакет исполнительно-технической документации на объект; приемку законченного строительством объекта произвести приемочной комиссией в составе представителей Заказчика, проектной, эксплуатационной и газораспределительной организаций.
10. Учет потребляемого природного газа осуществлять приборами учета (счетчик газа), отвечающими требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, оборудованным устройством температурной компенсации. Технические условия на узел учета газа запросить отдельно.
11. Срок действия настоящих технических условий - 3 года.

Исп. Переварев Н.Д.

Заместитель главного инженера
Е.В. Тельпухов

Приложение 3. Письмо от ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - филиал «Свердловэнерго»



Открытое акционерное общество
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Урала» - филиал «Свердловэнерго»

620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140
Тел.: (343) 293-23-59, Факс: (343) 293-26-61
E-mail: delo@rosseti-ural.ru

07.12.2020

№ СЭ/01/21/9729

На _____

от _____

Первому заместителю
генерального директора
ГУП «Газовые сети»
Е.В. Загарину

E-mail: 2572653@mail.ru

О направлении технических требований
на проектирование газопровода
в охранной зоне ВЛ 0,4-110 кВ

Уважаемый Евгений Вадимович!

В ответ на Ваше письмо от 19.11.2020 № ГС-01/03-2399 направляю технические требования на проектирование объекта «Газоснабжение с. Чернорицкое Ирбитского района Свердловской области» в части проектирования подземного газопровода и ГРПШ в охранной зоне ВЛ 0,4 кВ от ТП 3967, ВЛ 0,4 кВ от ТП 3879, ВЛ 0,4 кВ от ТП 3402, ВЛ 0,4 кВ от ТП 3403, ВЛ 0,4 кВ от ТП 3963, ВЛ 10 кВ ПС Килачево – Аист, ВЛ 10 кВ ПС Килачево – Килачево МТФ, ВЛ 10 кВ ПС Килачево – Килачево-Осинцево, ВЛ 10 кВ ПС Килачево – Кочевка, ВЛ 10 кВ ПС Килачево – Чернорицкий, ВЛ 110 кВ Килачево – Красногвардейская, ВЛ 110 кВ Килачево – Ница с отпайками, ВЛ 110 кВ Килачево – Харлово:

1. Технические решения по проектированию подземного газопровода в охранной зоне ВЛ оформить проектной документацией с учетом требований пп. 2.5.287– 2.5.290, главы 2.4 Правил устройства электроустановок, седьмое издание, утвержденных приказом Минэнерго России от 20.05.2003 № 187 (далее – ПУЭ).

2. В проекте на всех чертежах указать наименования ВЛ, номера существующих опор, в пролетах которых выполняется проектирование объекта.

При необходимости проведения сверки сетей электроснабжения, попадающих в зону проектирования газопровода, рекомендую Вам обратиться в производственное отделение «Артемовские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго» (далее – ПО АртЭС) по адресу: 623780, Свердловская область, г. Артемовский, ул. Молодежи, 22, тел.: (34363) 2-44-45, факс: (34363) 2-50-82 – отдельным письмом

с предоставлением плана проектируемого объекта, выполненного на основе инженерно-топографических планов в масштабе 1:500.

3. Расстояние по горизонтали при пересечении, сближении и параллельном следовании от любой части газопровода с давлением газа 1,2 МПа и менее до заземлителя или подземной части (фундаментов) опор ВЛ 10-110 кВ должно быть принято с учетом табл. 2.5.40 ПУЭ, ВЛ 0,4 кВ – табл. 2.4.4 ПУЭ.

4. Размещение отключающих устройств предусмотреть вне границ охранной зоны (охранная зона ВЛ 0,4 кВ составляет по 2 метра в обе стороны от вертикальной проекции крайних проводов ВЛ, ВЛ 10 кВ – 10 метров, ВЛ 110 кВ – 20 метров).

5. При размещении вблизи ВЛ зданий, сооружений и наружных технологических установок, связанных с добычей, транспортировкой, производством, изготовлением, использованием или хранением взрывоопасных, взрывопожароопасных и пожароопасных веществ, а также со взрыво- и пожароопасными зонами, необходимо руководствоваться требованиями пункта 2.5.278 ПУЭ.

Если нормы сближения не предусмотрены нормативными документами, то расстояния от оси трассы ВЛ до указанных зданий, сооружений, наружных установок и зон должны составлять не менее полуторакратной высоты опоры.

6. План трассы проектируемого объекта должен быть выполнен на основе инженерно-топографических планов, срок давности инженерно-топографических планов должен составлять не более двух лет при подтверждении актуальности отображенной на них информации. В случае необходимости выполняется обновление инженерно-топографических планов с целью приведения отображаемой на них информации в соответствие современному состоянию местности, особенностям рельефа, влиянию соседних объектов, наличию и характеру подземных, надземных коммуникаций.

7. В проектной документации предусмотреть мероприятия, обеспечивающие беспрепятственный подъезд спецтехники ПО АртЭС филиала ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго» к существующим ВЛ 0,4-110 кВ для проведения ремонтов и оперативно-технического обслуживания ВЛ.

8. Предусмотреть мероприятия по защите газопровода от повреждений при работе строительной колесной и гусеничной техники весом до 25 тонн при техническом обслуживании и ремонте ВЛ 110 кВ.

9. Проектную документацию согласовать с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго» и со всеми заинтересованными организациями в установленном порядке.

В остальном руководствоваться требованиями Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160, и Правил устройства электроустановок, седьмое издание,

утвержденных приказом Минэнерго России от 20.05.2003 № 187.

Обращаю Ваше внимание, что ОАО «МРСК Урала» не несет ответственности за возникновение несчастных случаев с людьми, произошедших на месте производства работ при несоблюдении вышеуказанных требований.

Дополнительно сообщая, что изложенные в настоящем письме технические требования не дают право на реконструкцию и переустройство существующих ВЛ, принадлежащих ОАО «МРСК Урала».

При необходимости переустройства ВЛ ОАО «МРСК Урала», в связи с реализацией проекта по строительству газопровода работы будут выполняться только после заключения договора компенсации за снос и восстановление ВЛ между ОАО «МРСК Урала» и собственником проектируемых объектов, технические требования на переустройство ВЛ необходимо запросить отдельным письмом.

Срок действия настоящих технических требований – 2 года.

По истечении срока действия данных технических требований, а также при изменении трассы газопровода или иных условий Заявитель обязан получить новые технические требования.

Заместитель директора –
главный инженер



В.В. Вяткин

Приложение 4. Технические условия от ГКУ СО «Управление автомобильных дорог»



ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

**«УПРАВЛЕНИЕ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ»**
(ГКУ СО «УПРАВЛЕНИЕ АВТОДОРОГ»)

Луначарского ул., д.203, г.Екатеринбург, 620026
Тел: (343) 261-71-88, факс: (343) 261-71-96,
E-mail: uadso@uadso.ru, <http://www.uadso.ru>
ОКПО 46656131, ОГРН 1026602332437
ИНН 6658078110, КПП 668501001

03.11.2020 № 03-Н235

На № ГС-01/03-1855 от 23.09.2020г.

Первому заместителю
генерального директора
ГУП СО «Газовые сети»
Е.В. Загарину

Генеральному директору
АО «Свердловскавтодор»
В.Я. Тюменцеву

Технические условия

на строительство газопровода высокого давления, относительно автомобильных дорог: «г.Невьянск - г.Реж - г.Артёмовский - с.Килачевское» на участке 180км+000м - 181км+810м, «г.Камышлов - г.Ирбит - г.Туринск - г.Тавда» на 64км+350м

Проектную документацию на строительство газопровода высокого давления, по объекту: «Газоснабжение с. Черноричское Ирбитского района Свердловской области», относительно автомобильных дорог: «г.Невьянск - г.Реж - г.Артёмовский - с.Килачевское» на участке 180км+000м - 181км+810м (IV категории, нормативной полосой отвода 36м), «г.Камышлов - г.Ирбит - г.Туринск - г.Тавда» на 64км+350м (III категории, нормативной полосой отвода 57м) выполнить в соответствии с требованиями СП 34.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*), СП 62.13330.2011* (Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002), СП 42-103-2003, Федерального закона «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» № 257-ФЗ от 08.11.2007г.

1. При параллельном следовании газопровода вдоль автомобильной дороги, проходящего по населённому пункту расстояние по горизонтали от газопровода до наружной бровки кювета или подошвы насыпи принять не менее 5,0м.

2. При параллельном следовании газопровода вдоль автомобильной дороги, проходящей за пределами населённого пункта, расстояние по горизонтали от газопровода до нормативной полосы отвода принять не менее 20м.

3. Пересечение газопроводом автомобильной дороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения в защитном футляре, под углом 90° к автодороге, на расстоянии не менее 30м от съездов, водопропускных сооружений и автобусных остановок.

3.1. Концы футляра вывести за пределы полосы автодороги, но не менее 5,0м от подошвы насыпи или внешней бровки кювета.

3.2. На одном конце футляра предусмотреть контрольную трубку, выходящую под защитное устройство.

3.3. Глубина укладки газопровода от подошвы насыпи или дна кювета до верха футляра не менее 1,5м.

3.4. В месте пересечения газопровода с автомобильной дорогой предусмотреть установку знаков указывающих на проложенный газопровод.

3.5. Приёмный и рабочий котлованы разместить за пределами подошвы насыпи или наружной бровки кювета на расстоянии не менее 5,0м.

4. Проектную документацию и проект производства работ согласовать с Управлением автомобильных дорог до начала строительства, указав точный километраж (км+) автомобильных дорог в точке пересечения и на участке параллельного следования газопровода.

5. В соответствии с п.2, ст. 19, Федерального закона «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» № 257-ФЗ от 08.11.2007г., владельцам инженерных коммуникаций до согласования проекта производства работ необходимо, заключить договор (приложение №1) на размещение инженерных коммуникаций в границе полосы отвода автомобильной дороги с владельцем автомобильной дороги.

6. О начале работ сообщить в ГКУ СО «Управление автомобильных дорог, тел. (343) 261-79-82.

7. Перед началом производства работ для проверки соответствия фактического исполнения требований проекта (за 2 суток), пригласить представителя эксплуатирующей дорожной организации – АО «Свердловскавтодор», г.Екатеринбург, тел. (343) 311- 00-80, доб. 12-18 или 11-76.

8. По окончании работ по строительству газопровода высокого давления относительно автомобильных дорог:

Восстановить водоотвод вдоль автомобильных дорог.

Один экземпляр исполнительных чертежей (продольные, поперечные профили с привязкой к километражу) подписанных представителем АО «Свердловскавтодор», актами на скрытые работы, направить в отдел управления автодорогами и сооружениями Управления автомобильных дорог.

9. Перед вводом газопровода высокого давления в эксплуатацию оформить Акт о выполнении технических условий на строительство инженерных коммуникаций относительно автомобильных дорог (пример оформления акта указан в приложении №2), который подписывается владельцем коммуникаций, владельцем автодороги и организацией, эксплуатирующей данный участок дороги, а также (на усмотрение владельца коммуникаций) может быть подписан другими представителями (от проектной организации, строительной организации и др.).

За сохранность коммуникаций, находящихся в полосе отвода и придорожной полосе автомобильных дорог по которым не будет оформлен Акт о выполнении технических условий, Управление автомобильных дорог ответственности не несёт.

Срок действия технических условий - 2 года.

Приложение: 1. Форма Договора на 5л. в 1экз.

2. Форма Акта на 1л. в 1экз.

Заместитель начальника Управления



О.В. Мелухов

Приложение 5. Письмо от Управления Государственной охраны объектов культурного наследия Свердловской области



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Карла Либкнехта, д. 2,
г. Екатеринбург, 620075
тел. (343) 312-00-33, факс (343) 312-00-33
E-mail: uokn@egov66.ru
ИНН/ КПП 6671035429 / 667101001

21.10.2020 № 3845-27/921
На № ГС-01/03-1856 от 23.09.2019

Первому заместителю генерального
директора
ГУП СО «Газовые сети»

Е.В. Загарину

ул. Радищева, д. 2/ул. 8 Марта, 28,
Екатеринбург, 620014

А.А. Кульпина

ИНФОРМАЦИЯ

На участке реализации проектных решений по титулу: «Газоснабжение с. Черноризское Ирбитского района Свердловской области» отсутствуют объекты культурного наследия федерального, регионального и местного (муниципального) значения, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

Указанный земельный участок, согласно приложенной схеме, расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

Вместе с тем, ввиду отсутствия ранее проведенного археологического обследования на испрашиваемом земельном участке, сведениями об отсутствии на данном участке выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического), Управление государственной охраны объектов культурного наследия Свердловской области (далее – Управление) не располагает. Учитывая изложенное, заказчик работ в соответствии со ст. ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) до начала работ обязан:

– обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона;

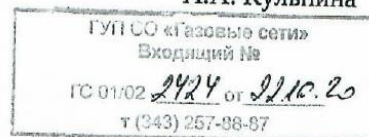
– представить в Управление документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию указанных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

Заместитель начальника Управления

Кульпина

А.А. Кульпина

Наталья Рудольфовна Тихонова
(343) 312-00-33, доб. 14



Приложение 6. Письмо от Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области

№ 12-17-02/19160 от 22.10.2020



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

620004 г. Екатеринбург,
ул. Малышева, 101
Тел.: 312-00-13, факс 371-99-50
E-mail: mpre@egov66.ru

Первому Заместителю
генерального директора
ГУП «Газовые Сети»

Е.В. Загарину

№ 12-17-02 /

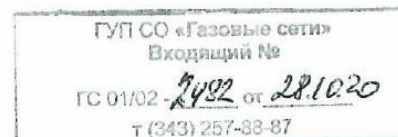
На № ГС-01/03-1864 от 24.09.2020 г.

О наличии ООПТ

На Ваш запрос сообщаю, что на земельном участке, испрашиваемом для проектирования и последующего строительства газопровода высокого и низкого давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного типа для проектируемого объекта «Газоснабжение с. Чернорицкое Ирбитского района Свердловской области», согласно представленной схеме, особо охраняемые природные территории областного значения отсутствуют.

Заместитель Министра

В.Я. Тюменцев



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01D5CD2366C343C00000003711C20001
Владелец Тюменцев Вячеслав Яковлевич
Действителен с 17.01.2020 по 17.01.2021

ОАО «Полиграфист». Зак. 2769. Тир. 1000

Приложение 7. Письмо от отдела водных ресурсов по Свердловской области

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ НИЖНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Отдел водных ресурсов по Свердловской области

ул. Вайнера, 55, г. Екатеринбург, 620014

Тел. (343) 257 65 75; факс 257 21 73; E-mail: ovrsvr@ugcomovr.ru

28.09.2020 г. № 13-1584/20
На № ГС-01/03-1860 от 24.09.2020 г.

Кому – Первому заместителю
Генерального директора
ГУПСО "Газовые сети"
Е.В. Загарину

Куда – ул. Радищева, 2 / 8 Марта, 28
г. Екатеринбург, 620014
тел.: 8(343)-257-88-87
e-mail: gazseti@gazseti.ru

Сообщаем, что Вам предоставляются сведения из государственного водного реестра в соответствии с Вашим запросом от 24.09.2020 г. № ГС-01/03-1860 по реке Черная (впадает с правого берега в р. Ирбит на 80 км от устья), реке Чубашиха, реке Ольховка (на водохозяйственном участке 14.01.05.019 – Ница от слияния рек Реж и Нейва до устья) на территории Ирбитского района.

Приложения – на 2 л., в 1 экз.:

форма 1.9–гвр. Водные объекты. Изученность; приложение к форме 1.9–гвр.:
Справочная информация. Водотоки;
форма 2.13.–гвр. Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов.

(указывается наименование предоставляемых сведений и наименование предоставляемого документа (копии документа))

Врио начальника отдела



В.Г. Тюменцева
(подпись)

В.Г. Тюменцева /Ф.И.О./

28.09.2020 г.
(дата)

1.3.1 Водные объекты. Изученность. (форма 1.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 14.01.05.019 - Ница от слияния рек Реж и Нейва до устья

Регион: 66 - Свердловская область

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице	Наличие сведений				Примечание
				Гидрометрия	Морфометрия	Гидрохимия	Гидробиология	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Ольховка	21 - Река	14010501912199000000700	14.01.05 - Тобол (российская часть бассейна)		+			Свердловская область. Устье реки находится на 7,2 км по правому берегу реки Черная (Чернушка)
Черная	21 - Река	1401050191211200007071	14.01.05 - Тобол (российская часть бассейна)		+			80 км по пр. берегу р. Ирбит
Чубашиха	21 - Река	14010501912199000001110	14.01.05 - Тобол (российская часть бассейна)		+			Свердловская область. Устье реки находится на 7 км по правому берегу реки Черная (Чернушка)

Справочная информация. Водотоки

Водохозяйственный участок: 14.01.05.019 - Ница от слияния рек Реж и Нейва до устья

Регион: 66 - Свердловская область

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Местоположение	Длина, км	Площадь волособора, км ²	Средняя высота волособорной площади, м	Средний уклон волособорной площади	Средний уклон реки	Средневзвешенный уклон реки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Ольховка	21 - Река	14010501912199000000700	Свердловская область. Устье реки находится на 7,2 км по правому берегу реки Черная (Чернушка)	3,9					
Черная	21 - Река	1401050191211200007071	80 км по пр. берегу р. Ирбит	37	325				
Чубашиха	21 - Река	14010501912199000001110	Свердловская область. Устье реки находится на 7 км по правому берегу реки Черная (Чернушка)	2,1					

2.4.1 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов. (форма 2.13-гвр)

Водохозяйственный участок: 14.01.05.019 - Ница от слияния рек Реж и Нейва до устья

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Параметры к назначению размеров водоохранных зон и прибрежных защитных полос (протяженность, площадь акватории)	Параметры, м			Особые отметки
			водоохранной зоны	прибрежной защитной полосы		
1	2	3	4	5	6	
14 - Иртышский бассейновый округ						
14.01 - Иртыш (российская часть бассейна)						
14.01.05 - Тобол (российская часть бассейна)						
14.01.05.019 - Ница от слияния рек Реж и Нейва до устья						
Черная	1401050191211200007071	Протяженность реки 37 км, уклон берега 3° и более.	100	50		Сведения водного объекта внесены в соответствии с материалами предоставленного проекта. ГК № Ф.2019.444121 от 23.07.2019 г. "Выполнение работ по определению границ водоохранных зон, прибрежных защитных полос и береговых линий на водных объектах или на их частях, расположенных на территории Свердловской области в бассейне реки Ница".
Ольховка	14010501912199000000700	Протяженность реки 3,9 км, уклон берега 3° и более.	50	50		Сведения водного объекта внесены в соответствии с материалами предоставленного проекта. ГК № Ф.2019.444121 от 23.07.2019 г. "Выполнение работ по определению границ водоохранных зон, прибрежных защитных полос и береговых линий на водных объектах или на их частях, расположенных на территории Свердловской области в бассейне реки Ница".
Чубашиха	140105019121990000001110	Протяженность реки 2,1 км, уклон берега 3° и более.	50	50		Сведения водного объекта внесены в соответствии с материалами предоставленного проекта. ГК № Ф.2019.444121 от 23.07.2019 г. "Выполнение работ по определению границ водоохранных зон, прибрежных защитных полос и береговых линий на водных объектах или на их частях, расположенных на территории Свердловской области в бассейне реки Ница".