

4. Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовки территории.

В процессе строительства газопровода существенных трансформаций и образований новых техногенных форм рельефа не предполагается, так как трасса газопровода в основном прокладывается по населенной местности со спланированным рельефом. Проектом предусматривается техническая рекультивация нарушенных земель. Строительные работы носят кратковременный характер.

Строительство газопровода на антропогенную нагрузку и ландшафт территории существенного влияния не окажет. Прокладка газопровода предусматривается без переустройства существующих коммуникаций и вырубки зеленых насаждений. Временная полоса отвода предназначена для стоянки обслуживающей техники, складирования труб и грунта.

5. Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах, преодолеваемых высотах.

Полиэтиленовые подземные газопроводы низкого давления de160x14,6 и de110x10,0 приняты из труб ПЭ 100 SDR11 ГАЗ по ГОСТ Р 58121.2-2018 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

Поворотные участки подземного полиэтиленового газопровода приведены в графической части проекта. Трасса проектируемого газопровода низкого давления de160x14,6 прямолинейная с тремя углами поворота в линейной части. На пикетах (ПК1+22,00), (ПК1+94,00), (ПК2+72,00) запроектированы ответвления к газифицируемым з.у. с к.н. 23:43:0124041:8163, 23:43:0124041:8146, 23:43:0124041:4216, 23:43:0124041:4218 Г1 de110x10,0.

Линейная протяженность проектируемого газопровода н.д. De160x14,6 составляет 273,5м.

Линейная протяженность проектируемых газопроводов н.д. De110x10,0 составляет 3,0м.

Глубина заложения газопроводов колеблется в пределах 1,54-2,88м.

Прокладка газопроводов выполнена с уклоном не менее 3%.

Вдоль трассы подземных газопроводов предусмотрена установка опознавательных знаков для определения места расположения трубы, с помощью привязки к зданиям.

Знаки установлены в местах разветвления трассы, на врезке и в местах выхода газопроводов из земли. Опознавательные знаки следует размещать справа по ходу газа на расстоянии 1,0 м от газопровода. На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийной диспетчерской службы.

Подробные сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах представлены в графической части проекта на листе 3-6. Срок эксплуатации подземного полиэтиленового газопровода-50 лет. Срок эксплуатации надземного стального газопровода-50 лет. Срок эксплуатации отключающих устройств принять согласно паспорта завода-изготовителя, но не более 30лет.

6. Обоснование необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях сельскохозяйственного назначения, лесного и водного фондов, землях особо охраняемых природных территорий.

Трасса проектируемого газопровода не проходит по землям сельскохозяйственного назначения, лесного и водного фондов, землям особо охраняемых природных территорий, поэтому обоснования необходимости размещения объекта и его инфраструктуры не требуется.

При выборе трассы газопровода был рассмотрен и принят к проектированию данный вариант прохождения трассы, как наиболее оптимальный и целесообразный.

7. Сведения о путепроводах, эстакадах, пешеходных переходах и развязках для автомобильных и железных дорог.

Проектом не предусматривается.

8. Сведения о необходимости проектирования постов дорожно-патрульной службы, пунктов весового контроля, постов учета движения, постов метеорологического наблюдения, остановок общественного транспорта и мест размещения объектов дорожного сервиса для автомобильных дорог.

Проектом не предусматривается.

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

135365-ППО.ПЗ

Лист

3

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата