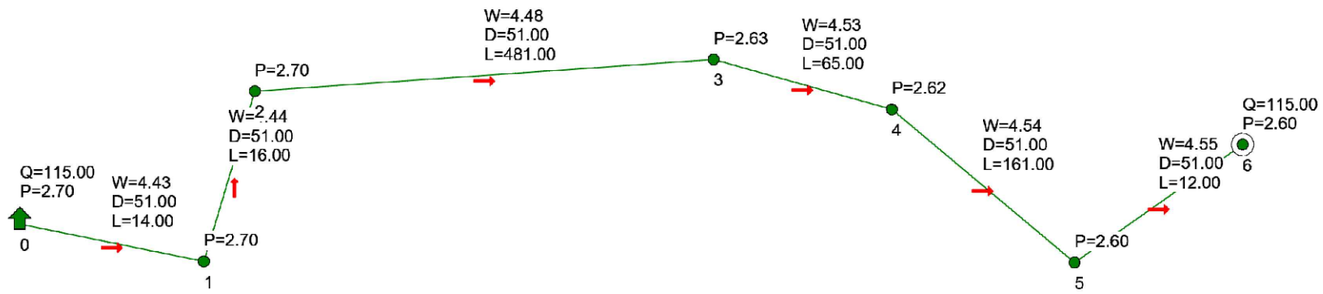
Расчетная схема газопровода
среднего давления



Условные обозначения

— Г2 — Проектируемый газ-д среднего давления
P=0.005-0.3МПа

Источник (или точка подключения)

D Диаметр газопровода, мм

L Длина газопровода, м

Q Часовой расход газа, м³/час

P Давление газа, кгс/см²

Потребитель газа

Наименование схемы Енбекши Дихан. среднего давления
Исходные данные и результаты расчета

Источники, потребители, узлы

Номер	Тип	Расход	Давление	Наименование
0	источник		2.70	
1	узел	18.00	2.70	
2	узел	3.00	2.70	
3	узел	0.00	2.63	
4	узел	0.00	2.62	
5	узел	115.00	2.60	
6	потребитель	115.00	2.60	

Участки

Нач	Кон	Длина	Диаметр	Поток	Перепад	Рн	Рк	Материал
0	1	14	51	115.00	0.00	2.70	2.70	сталь
1	2	16	51	115.00	0.00	2.70	2.70	полиэт.
2	3	481	51	115.00	0.07	2.70	2.63	сталь
3	4	65	51	115.00	0.01	2.63	2.62	сталь
4	5	161	51	115.00	0.02	2.62	2.60	полиэт.
5	6	12	51	115.00	0.00	2.60	2.60	полиэт.

Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1-2
2. План газопровода среднего давления
смотри лист ГСН-4,-5.
3. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН-СО.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N°док.	Подпись	Дата
Проверил		Абдакім Е.			
Разработал		Жумалиев Э.			
Н.контроль		Абдакім Е.			

28-2023-ГСН

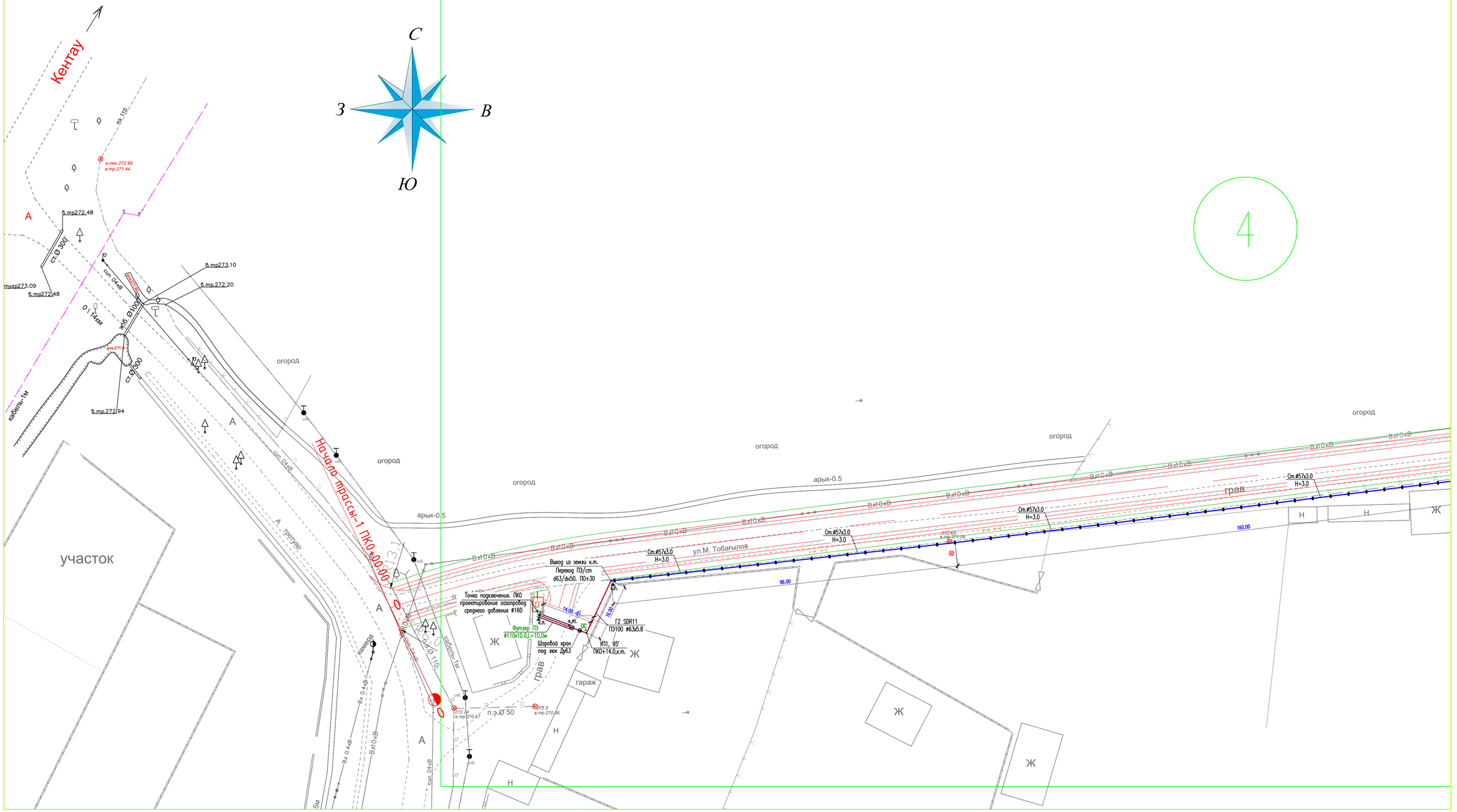
«Строительство наружных инженерных сетей здания школы на 600 мест в населенном пункте Енбекши дихан, сельского округа Иассы, Сауранского района, Туркестанской области»

Наружные сети газоснабжения.
Газопровод среднего давления.

Стадия	Лист	Листов
РП	3	

Расчетная Схема Гидравлического расчета газопроводов среднего давления. Исходные данные и результаты расчета.

ТОО «СЭТпромтех»
г.Шымкент 2023



4

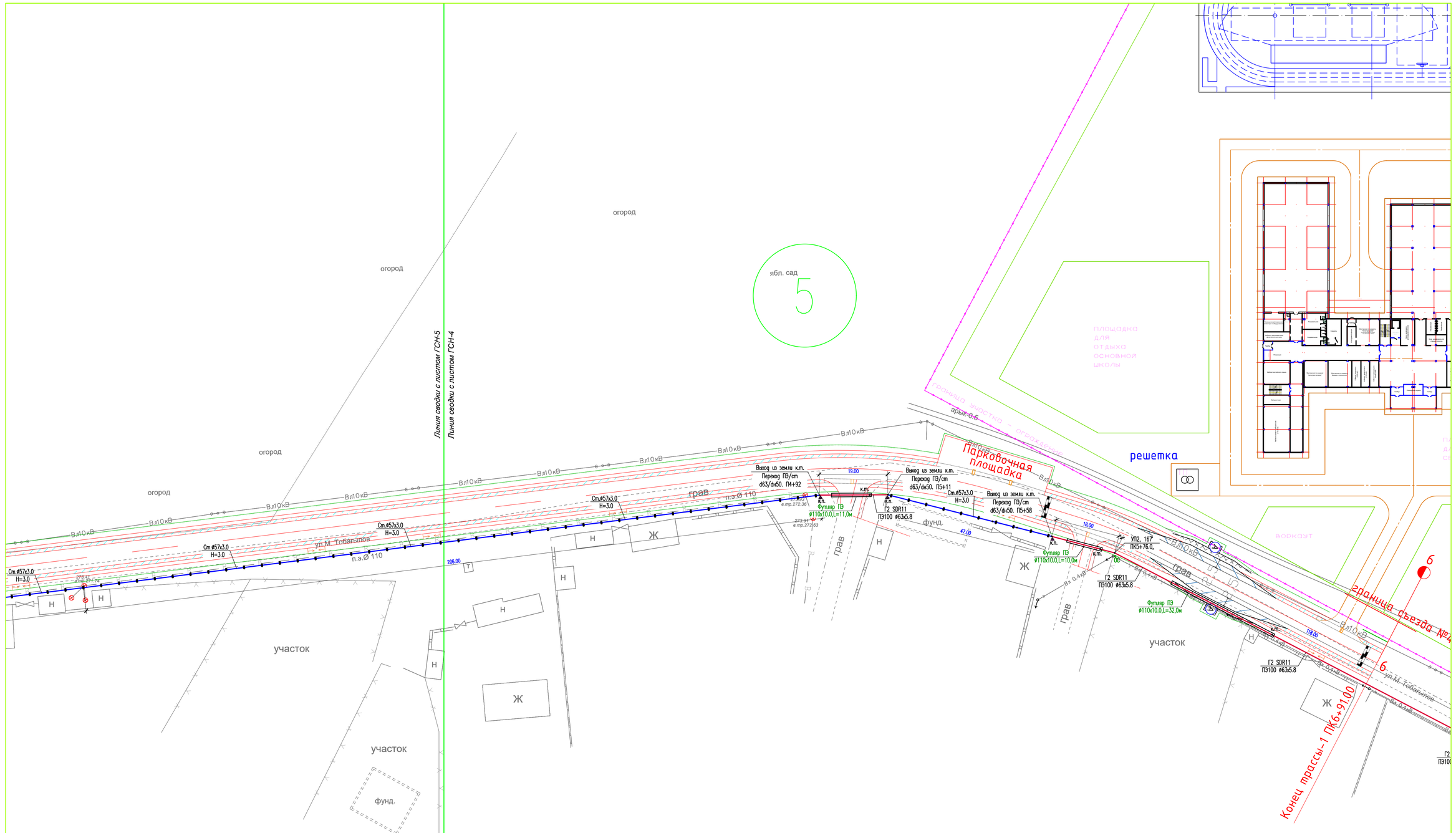
Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 - 1,4 метр до вверха трубы.
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газ-д среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый надземный газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Р=0.003МПа
- — Футляр на газопроводе
- к.т. — Контрольная трубка на горизонтальном футляре
- О.С. — Опознавательный столбик
- — Контрольный пункт для сигнального провода

						28-2023-ГСН	
						«Строительство наружных инженерных сетей здания школы на 600 мест в населенном пункте Ебекши диван, сельского округа Иассы, Сауранского района, Туркестанской области»	
Изм.	Колуч	Лист	N°док.	Подпись	Дата		
Проверил		Абдакім Е.				Наружные сети газоснабжения. Газопровод среднего давления.	Стадия: РП; Лист: 4; Листов:
Разработал		Хуналиев З.				Схема газопровода среднего давления. М1:500.	ТОО «СЭТпроптех» г.Шымкент 2023
Н.контроль		Абдакім Е.					



Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 - 1,4 метр до верха трубы.
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газ-д среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый надземный газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Р=0.003МПа
- — Футляр на газопроводе
- К.Т. — Контрольная трубка на горизонтальном футляре
- О.С. — Опознавательный столбик
- К.П. — Контрольный пункт для сигнального провода

Изм.	Колуч	Лист	N°док	Подпись	Дата	28-2023-ГСН
						«Строительство наружных инженерных сетей здания школы на 600 мест в населенном пункте Ембекши диван, сельского округа Иассы, Сауранского района, Туркестанской области»
Проверил		Аббакин Е.				Наружные сети газоснабжения. Газопровод среднего давления.
Разработал		Жуманиев З.				Схема газопровода среднего давления. М1:500.
Н.контроль		Аббакин Е.				

Стадия	Лист	Листов
РП	4	

ТОО «СЭТпромтех» г.Шымкент 2023