

Республика Казахстан
Кызылординская область
ТОО "NSI PROJECT"



Лицензия ГСЛ №09388
Выданная 21.12.2020г.
БИН: 100440021295

Заказчик: КГУ «Кызылординский городской отдел
строительства» акимата города»

ЗАКАЗ №07-2025

**Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о.
Кызылjarма города Кызылорда**

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

РАЗДЕЛ

ГСН-Наружные сети газоснабжения

г. Кызылорда 2025 г.

Республика Казахстан
Кызылординская область
ТОО "NSI PROJECT"

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

**Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о.
Кызылjarма города Кызылорда**

РАЗДЕЛ ГСН-Наружные сети
газоснабжения

Директор

ГИП



А. Сарсембай Сарсенбай А. Р.
С. Д. Сарсембай Сарсембай А. Т.

г. Кызылорда 2025 г.

Взам.инв.№	
Подпись и дата.	
Инв. № подл.	Часть проекта выполнена в соответствии с действующими нормами и правилами и предусматривает мероприятия, обеспечивающие взрывопожарную и пожарную безопасность при эксплуатации объекта, при соблюдении предусмотренных проектом мероприятия. Главный инженер проекта  Сарсембай А.

[illegible]

1. Участок работ приурочен к I надпойменной террасе р. Сырдарья;

2. Подземные воды по замеру на 25.02.2025 года залегают на глубине 2,6-3,0 м от поверхности земли. Приведенный уровень подземных вод близок к его максимальному положению.

Подземные воды по содержанию сульфатов сильноагрессивны к бетонам на портландцементе и средне и сильноагрессивны к бетонам на шлакопортландцементе, неагрессивны к бетонам на сульфатостойких видах цемента. По содержанию хлоридов среднеагрессивны на арматуру железобетонных конструкций при периодическом смачивании.

3. В литологическом строении принимают участие грунты – почвеннорастительный слой, суглинки, пески мелкие.

4. Выделение инженерно-геологических элементов (ИГЭ);

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам в пределах сжимаемой толщи грунтов выделено два инженерно-геологических элемента (ИГЭ): ИГЭ-1-суглинок темно-коричневый, комковатый, от твердой до мягкопластичной консистенции, вскрытой мощностью 2,5 м.

ИГЭ-2-песок мелкий, светло-серый, средней плотности, водонасыщенный, полимиктового состава, вскрытый мощностью 0,2 м, ниже УГВ обладает плывучими свойствами, высота «пробки» при бурении 1,0 м.

5. Засоленность грунтов

По содержанию сухого остатка грунта (I₂₁₁-I_{257%}) – средnezасолены. Тип засоления –сульфатный и хлоридно-сульфатный.

По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO₄

2- (4900-9500 мг/кг) грунты

сильноагрессивны к бетонам на портландцементе и от среднеагрессивных до сильноагрессивных к бетонам на шлакопортландцементе, от неагрессивных до слабоагрессивных к бетонам на сульфатостойком виде цемента.

По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl

(640-3020мг/кг) грунты

среднеагрессивны к бетонам на всех видах цемента.

б. Коррозийная активность грунтов,

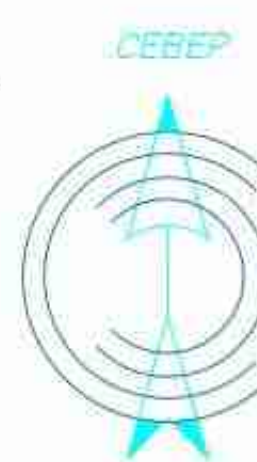
Коррозионная активность грунтов по отношению к железу – средняя; к алюминию – высокая и к свинцу – высокая.

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА						
						5
1	%					
2	%	% 1:2000				
3.0-3.9	%	%				
4-26	%	%	% % ~~500~~			
4.1-26.1	%	%	% % ~~500~~			
27	%	%	%	%	% 1)	8%
28	%					8%
29	%	%DR11 L=*	%DR17,6 L=*	%	% % ~~100~~ 1-1.	8%
30	%	%				9%
31	%	%				8%
32	%	%	% %	% 9773=73773=7%	%	8%
33	%	%	%	% : 9		9%
34		%	% %	%	%	8%

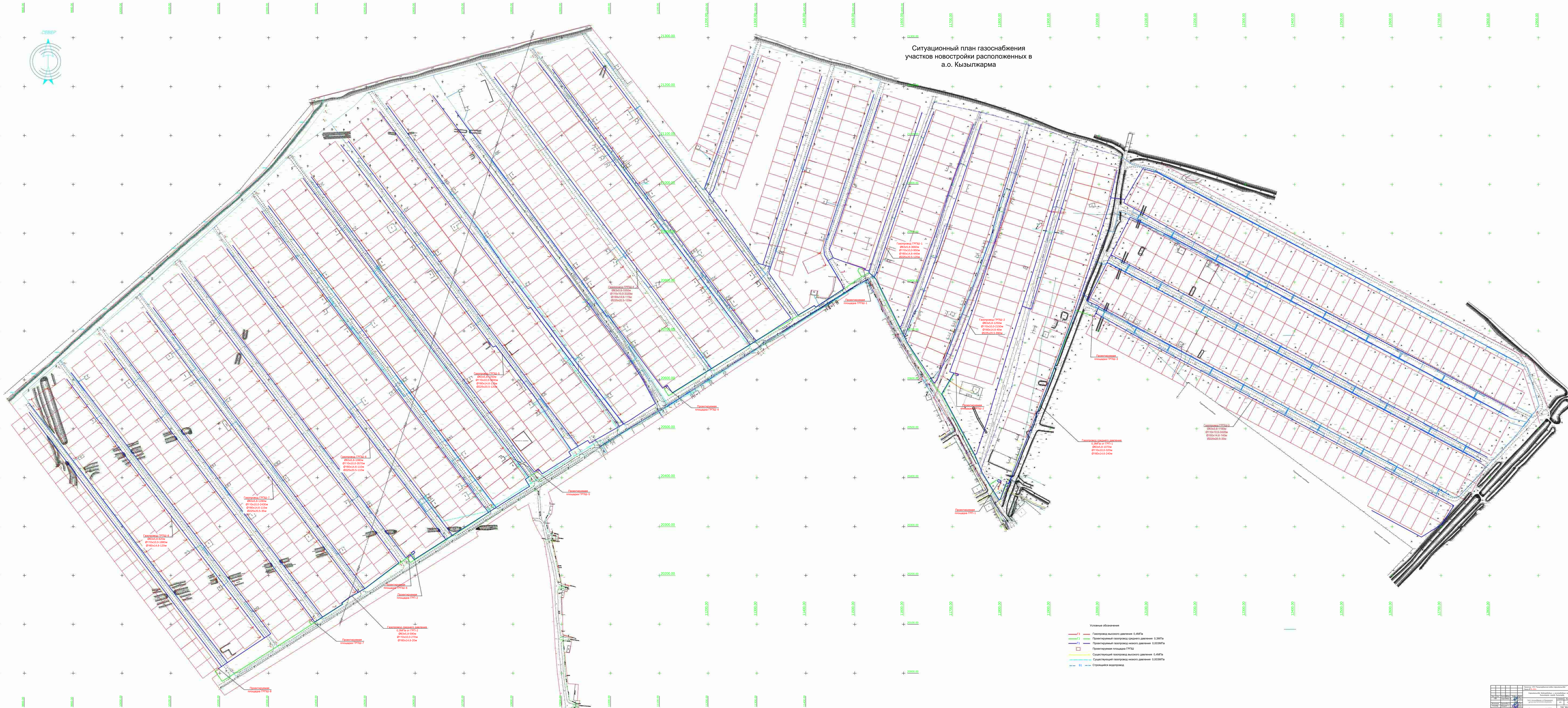
ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ							
Обозначение	Наименование						Примеч.
18-2024-ГП	%	%	%	%%	%	3%	
18-2024-ГСН		%	%		%		
18-2024-НК		%	%				
18-2024-АС			%	3%			

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ		
№	наименование документа	дата
18-2024-	% %	21

[illegible]

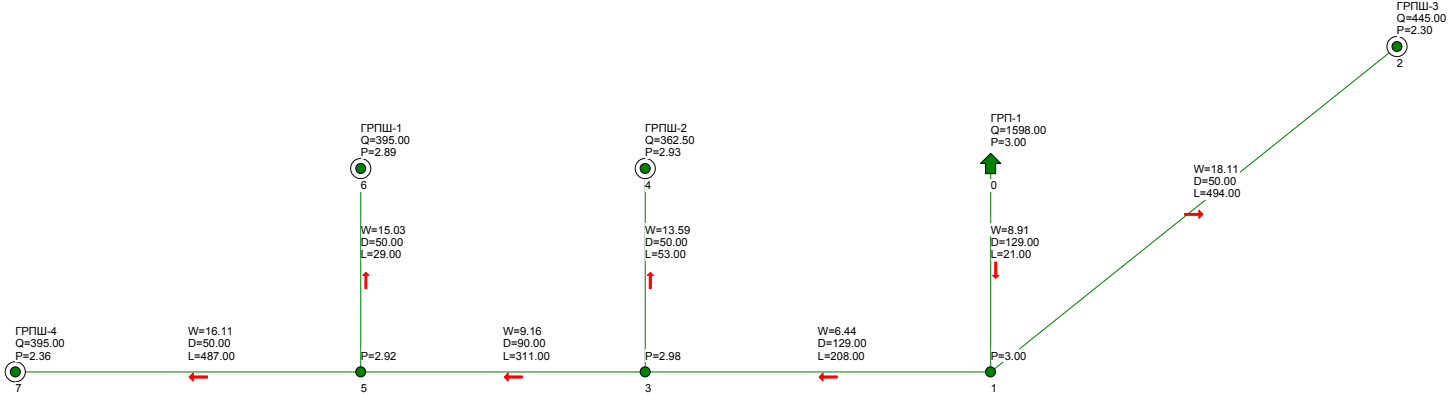


Ситуационный план газоснабжения
участков новостройки расположенных в
а.о. Кызылjarма

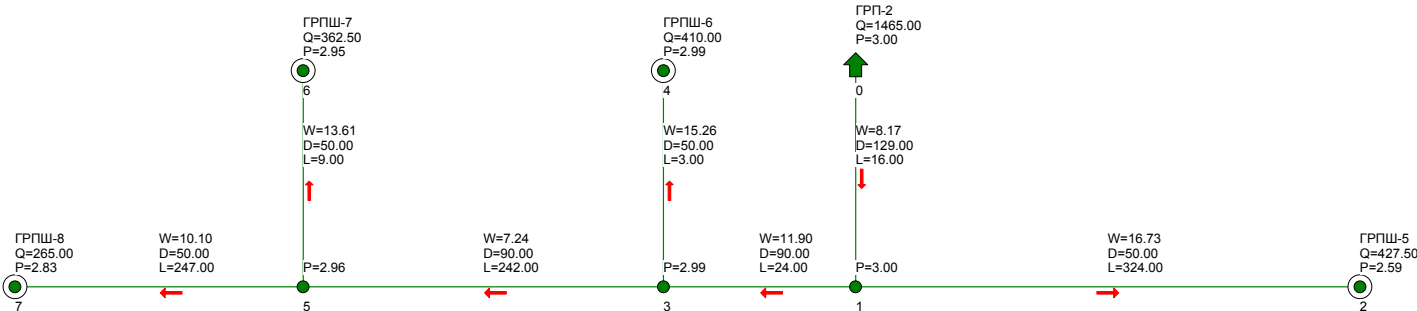


- Условные обозначения
- Г — Газопровод высокого давления, 0,4 МПа
 - Г2 — Проектный газопровод среднего давления, 0,2 МПа
 - Г1 — Проектный газопровод низкого давления, 0,02 МПа
 - — Проектируемая площадь ГРП
 - — Существующая площадь ГРП
 - Газопровод высокого давления, 0,4 МПа
 - Существующий газопровод низкого давления, 0,02 МПа
 - Станция водопровода

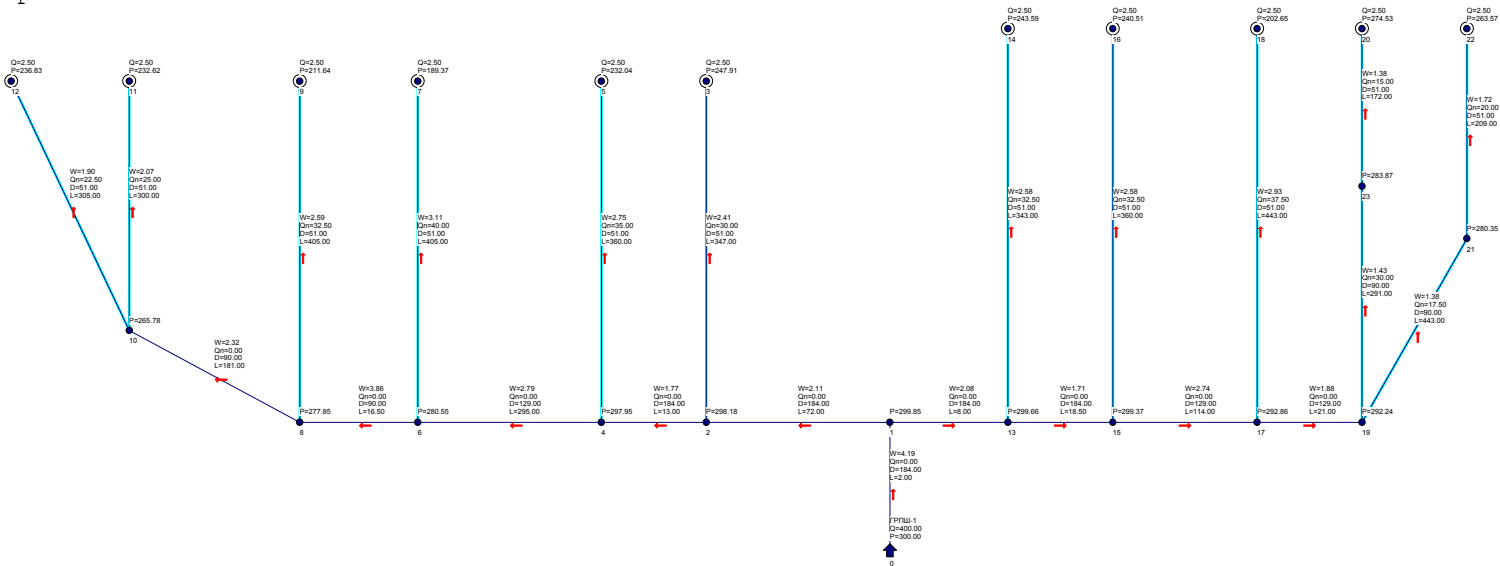
среднее ГРП-1



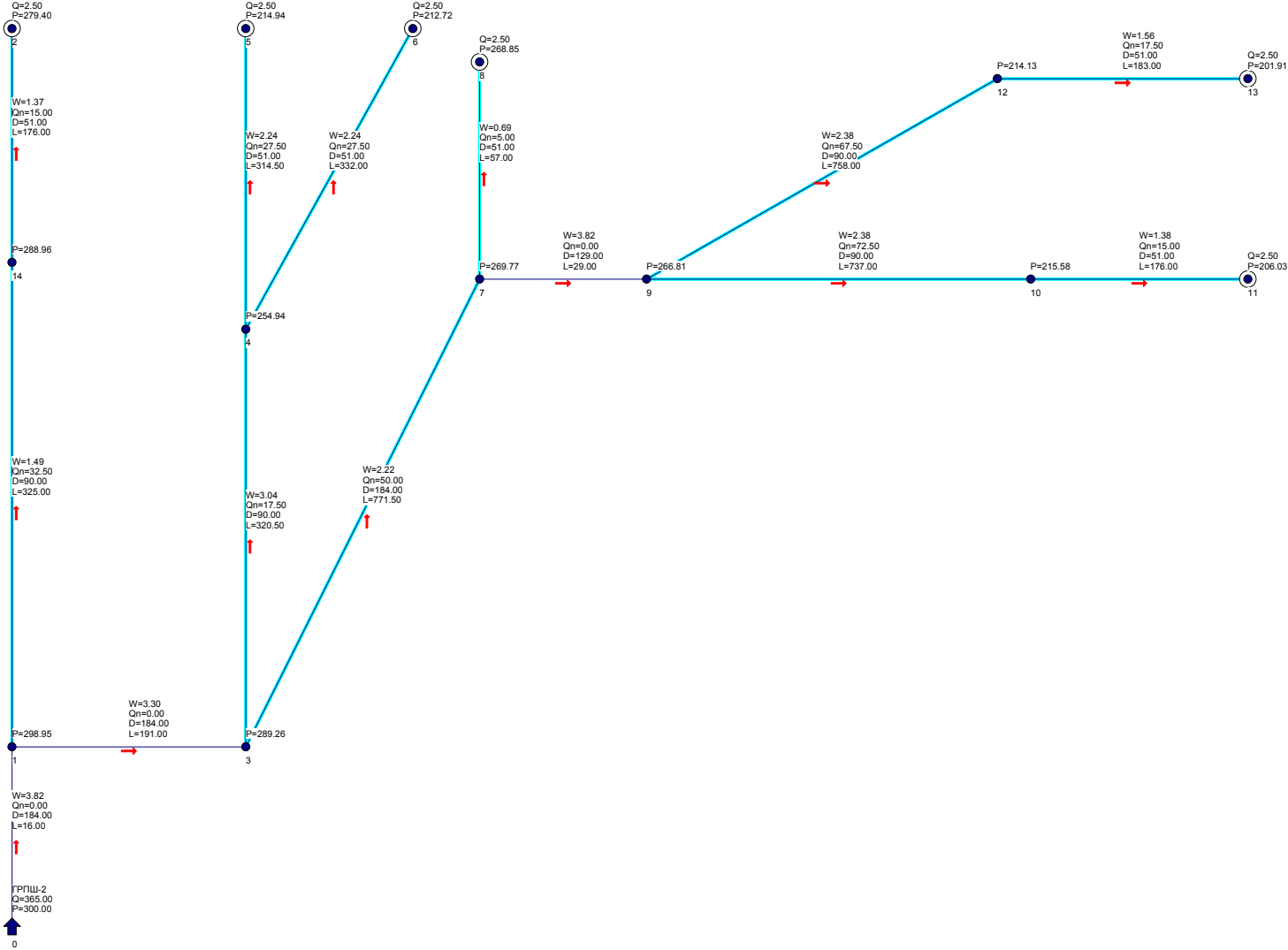
среднее ГРП-2

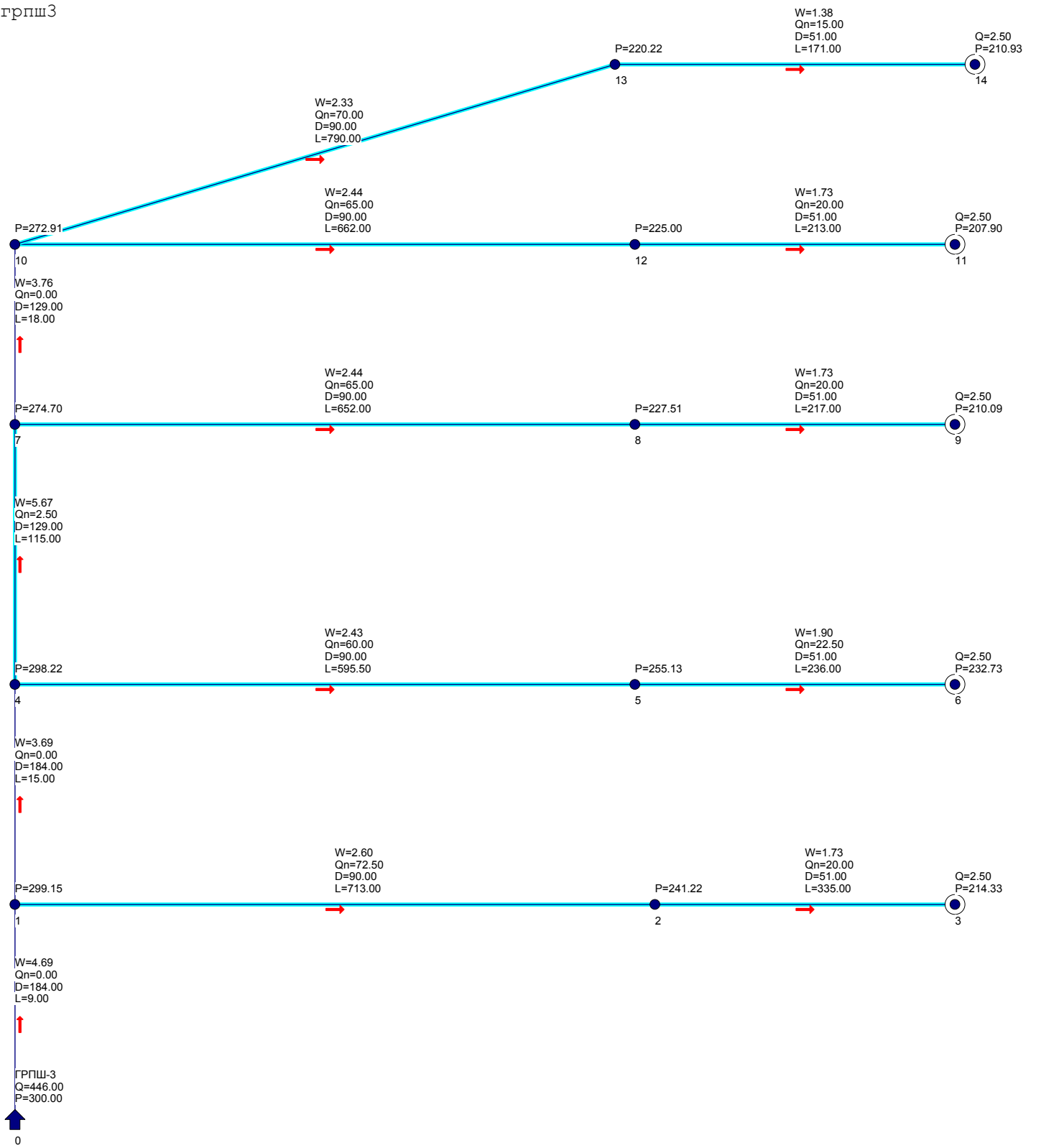


группа 1

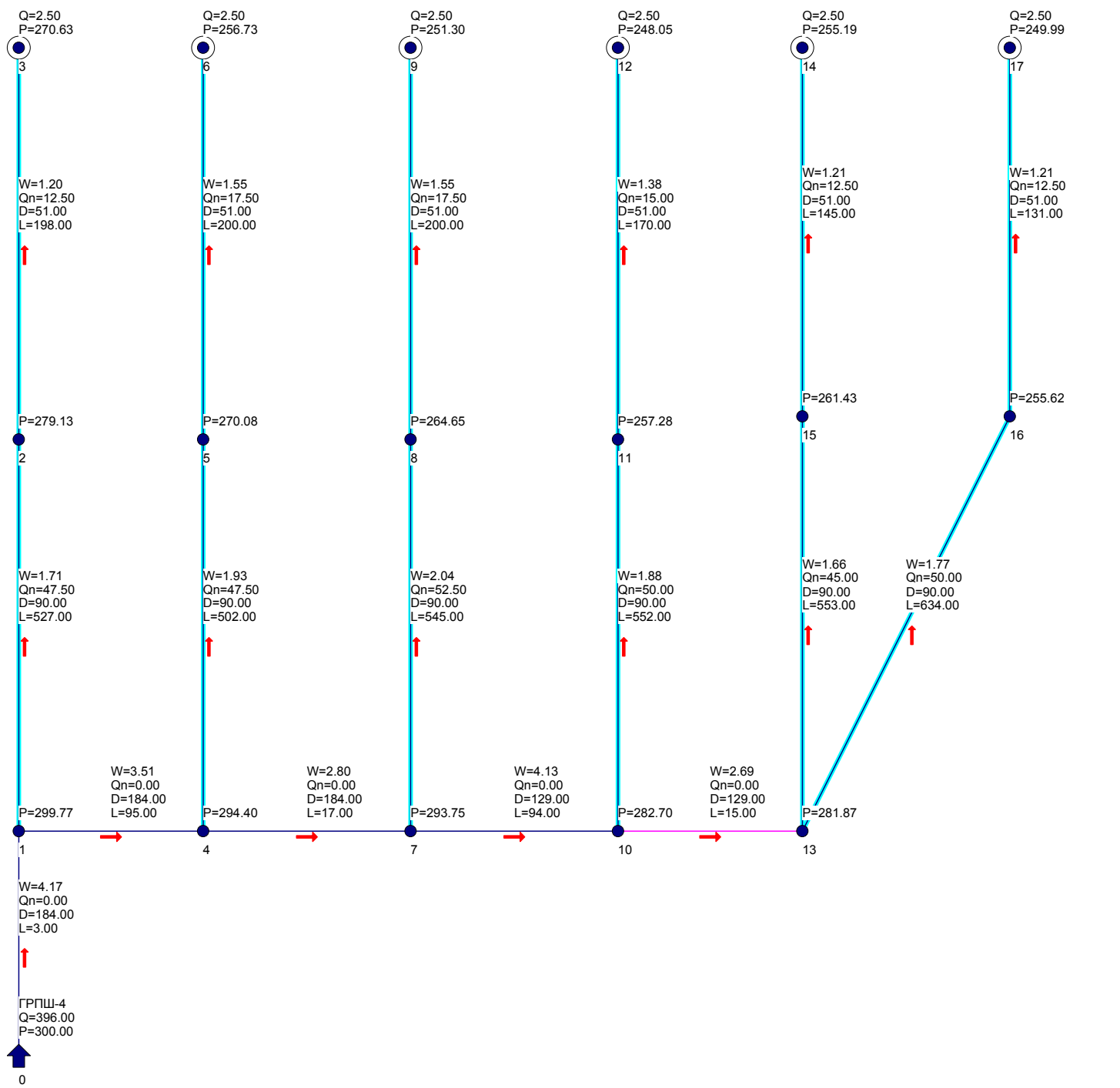


гргш2

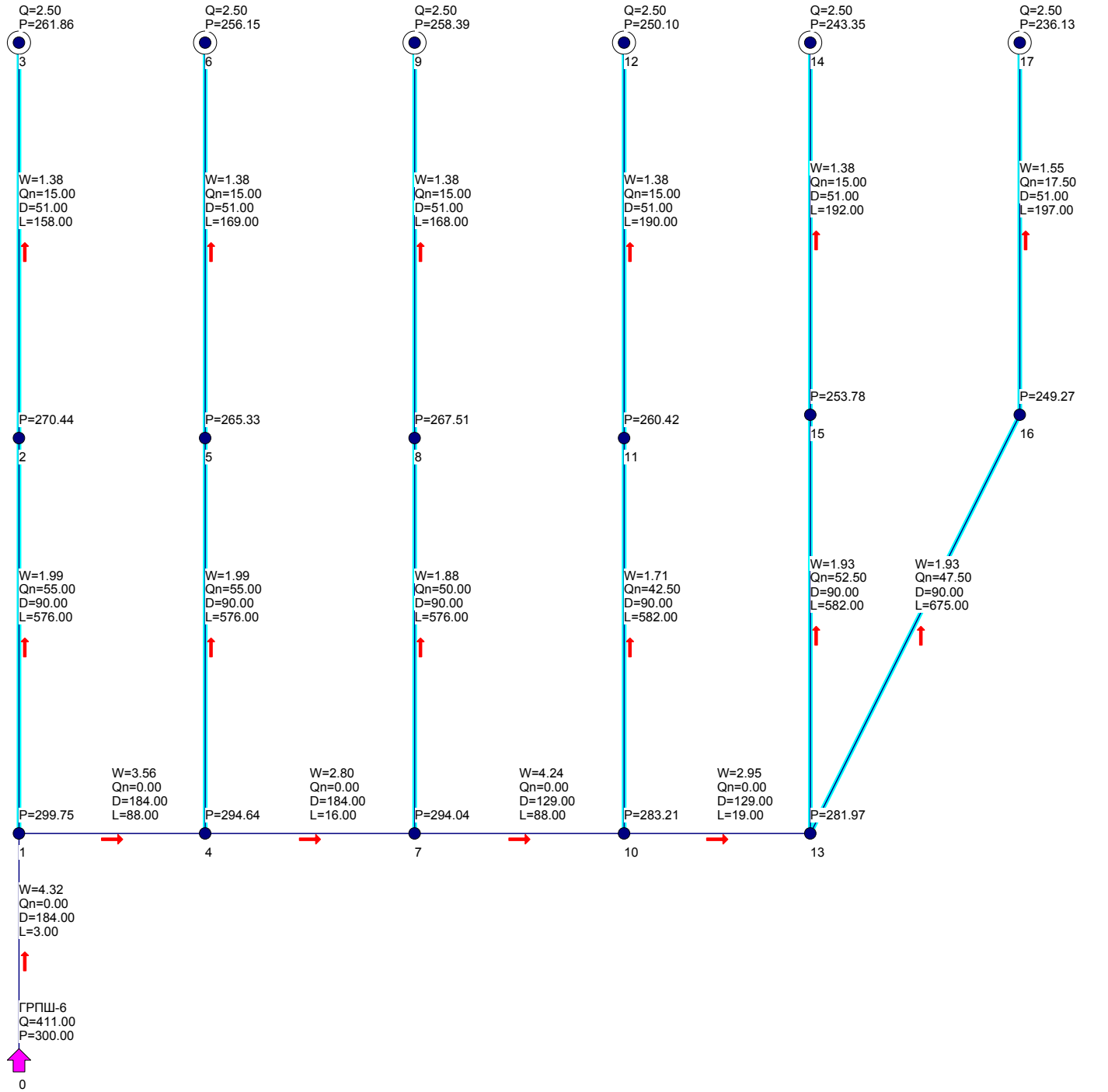


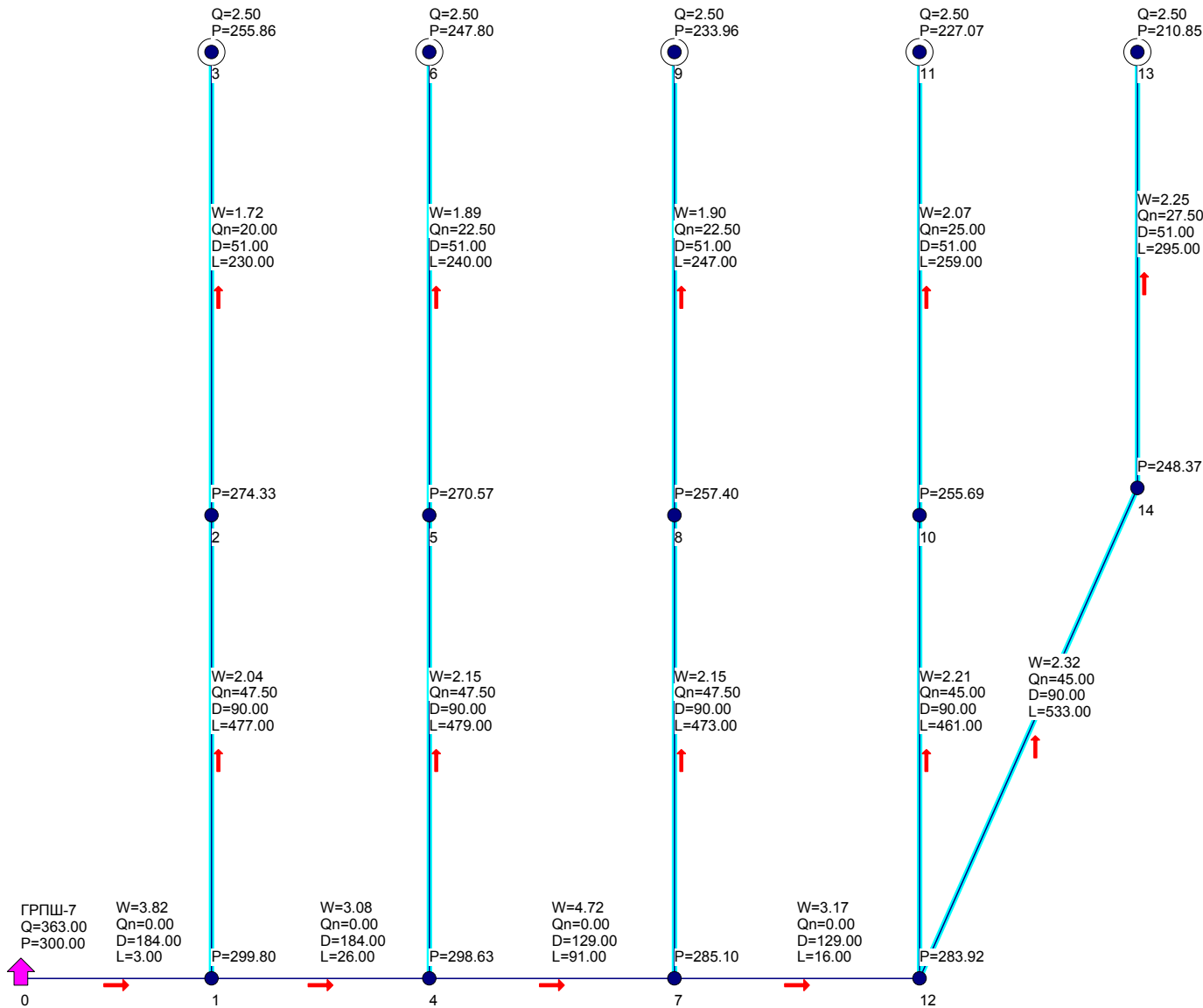


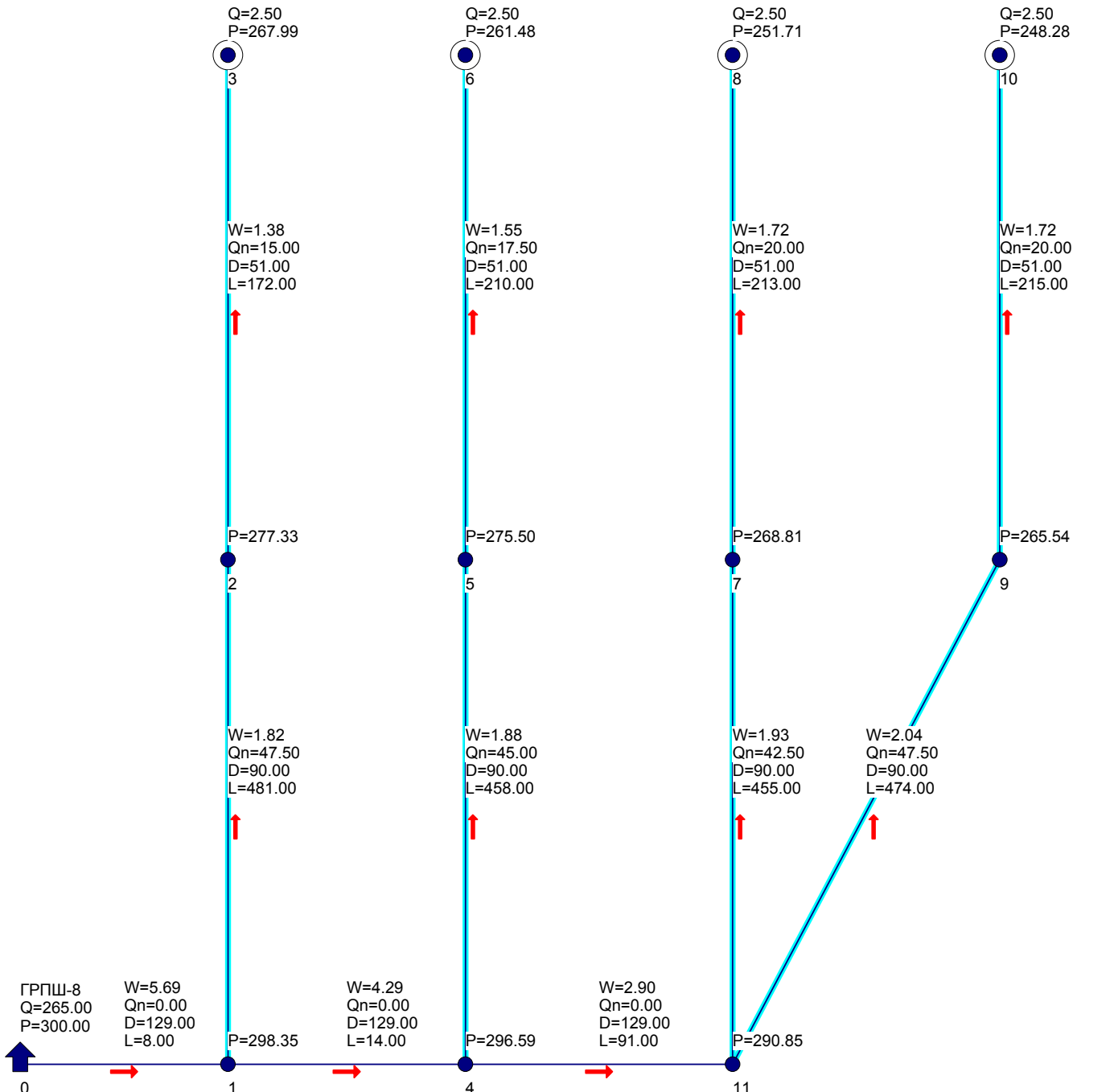
ГРПШ-4

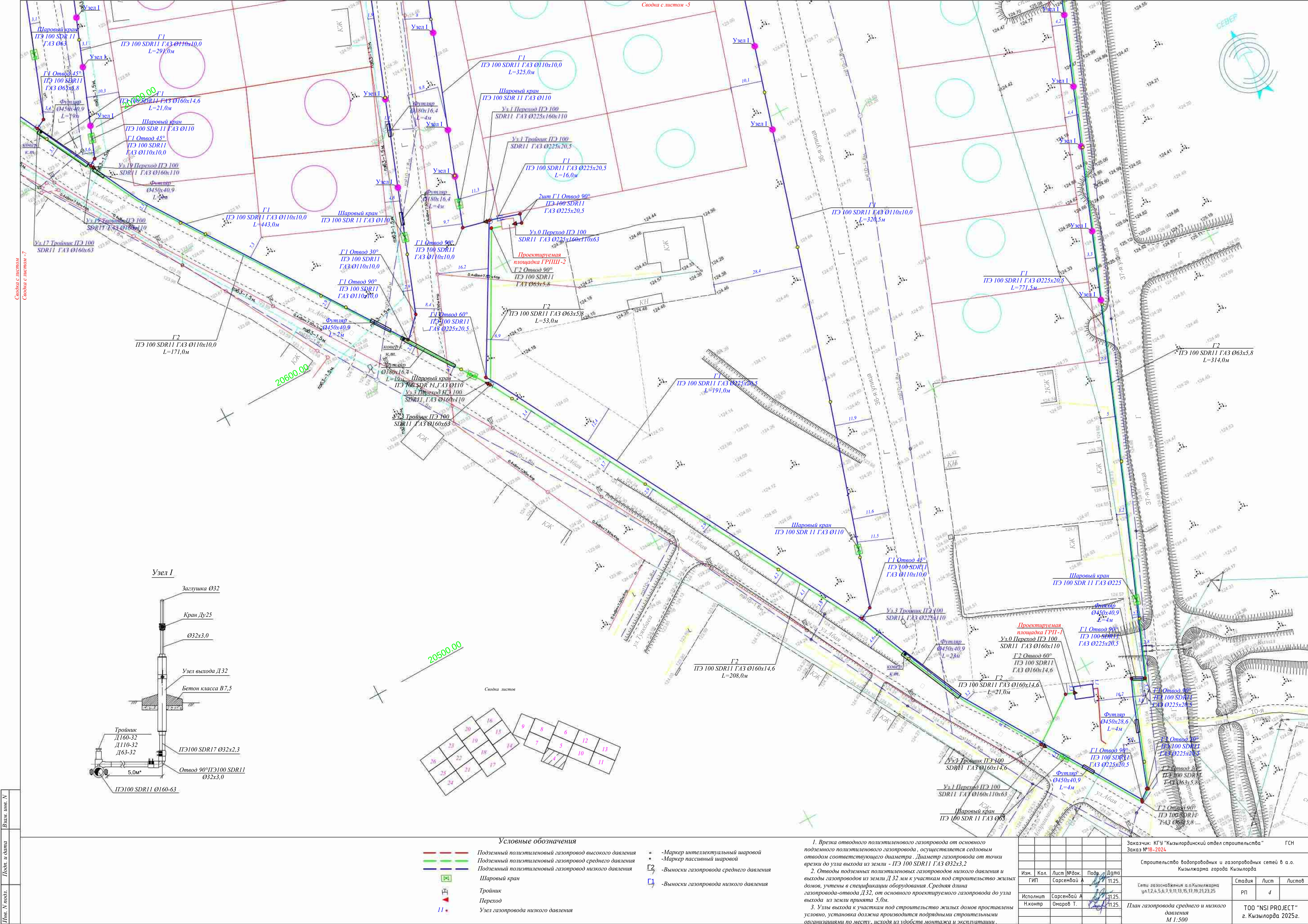












Имя, N лист, План, и дата, Взам, ште. N

- Условные обозначения
- Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
 - Шаровый кран
 - Тройник
 - Переход
 - Узел газопровода низкого давления
 - Маркер интеллектуальный шаровой
 - Маркер пассивный шаровой
 - Выноски газопровода среднего давления
 - Выноски газопровода низкого давления

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Изм. Кол. Лист № док. Подп. Дата					Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН Заказ №18-2024		
Исполнит. Н.компр. Сарсембай А. Омаров Т.					Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда		
Сети газоснабжения а.о. Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25					Стадия	Лист	Листов
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500					РП	4	
					ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.		

ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Отметка земли проектной, м

Отметка земли фактической, м

Отметка дна траншеи, м

Отметка верха трубы, м

Глубина траншеи, м

Обозначение трубы и материала

Основание

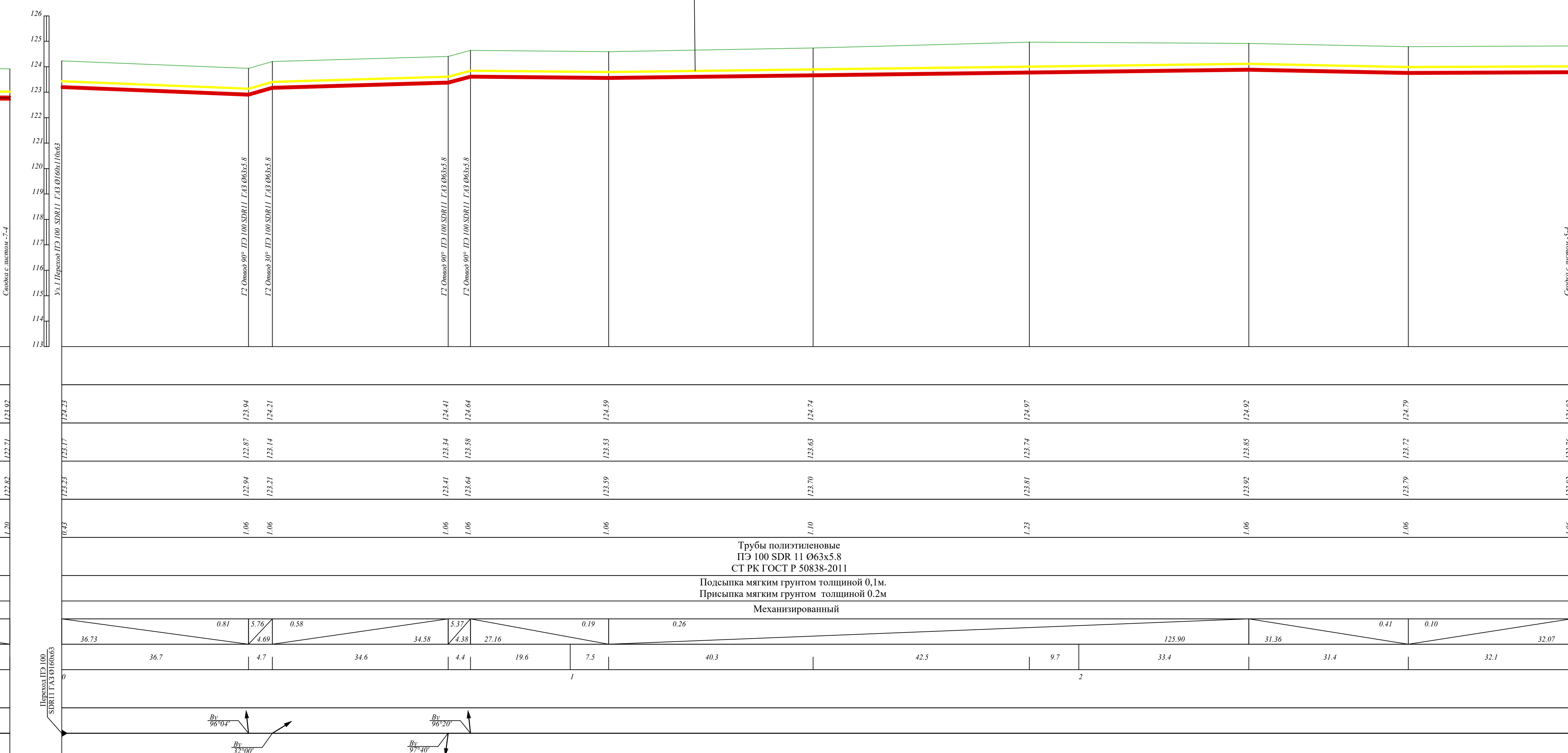
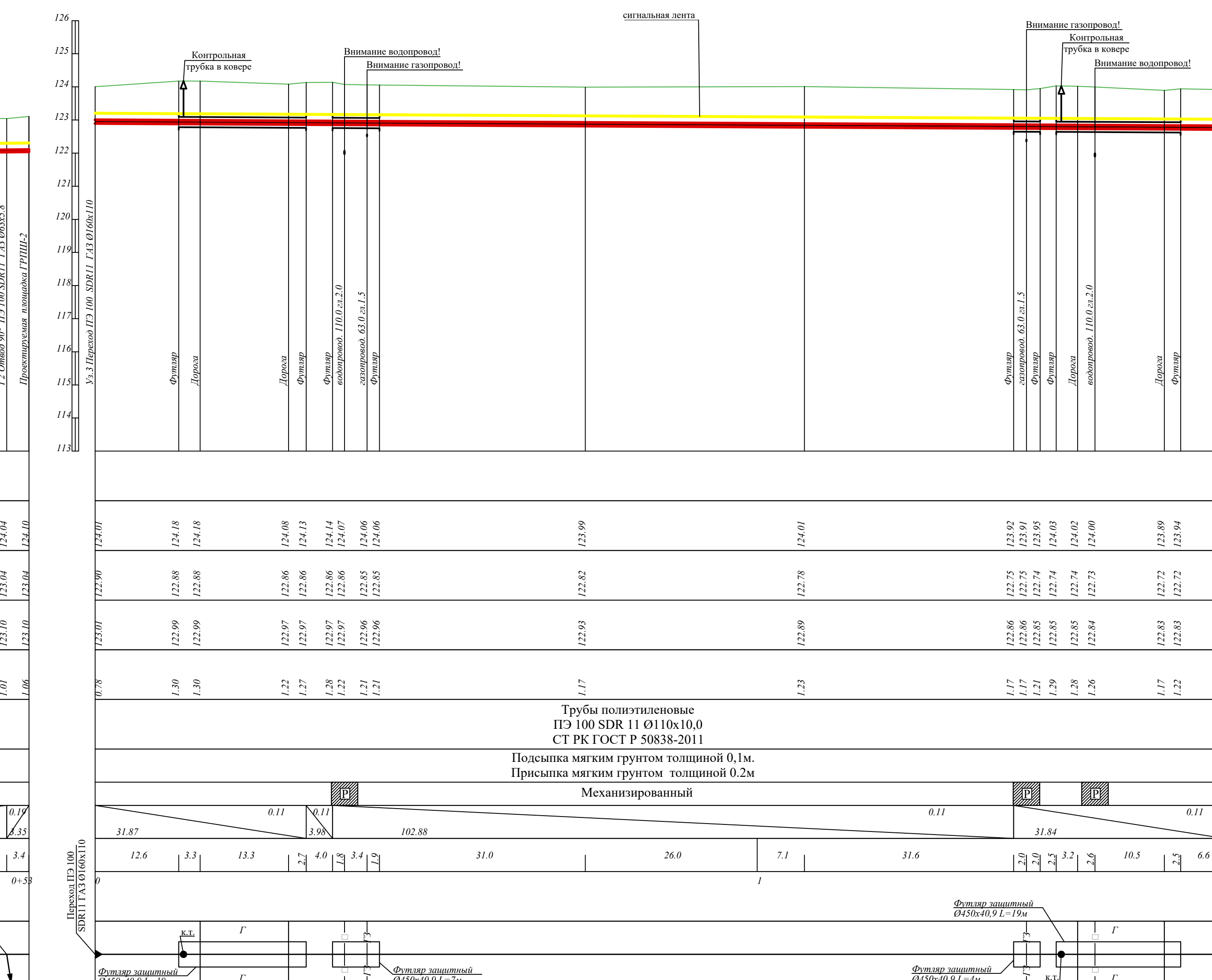
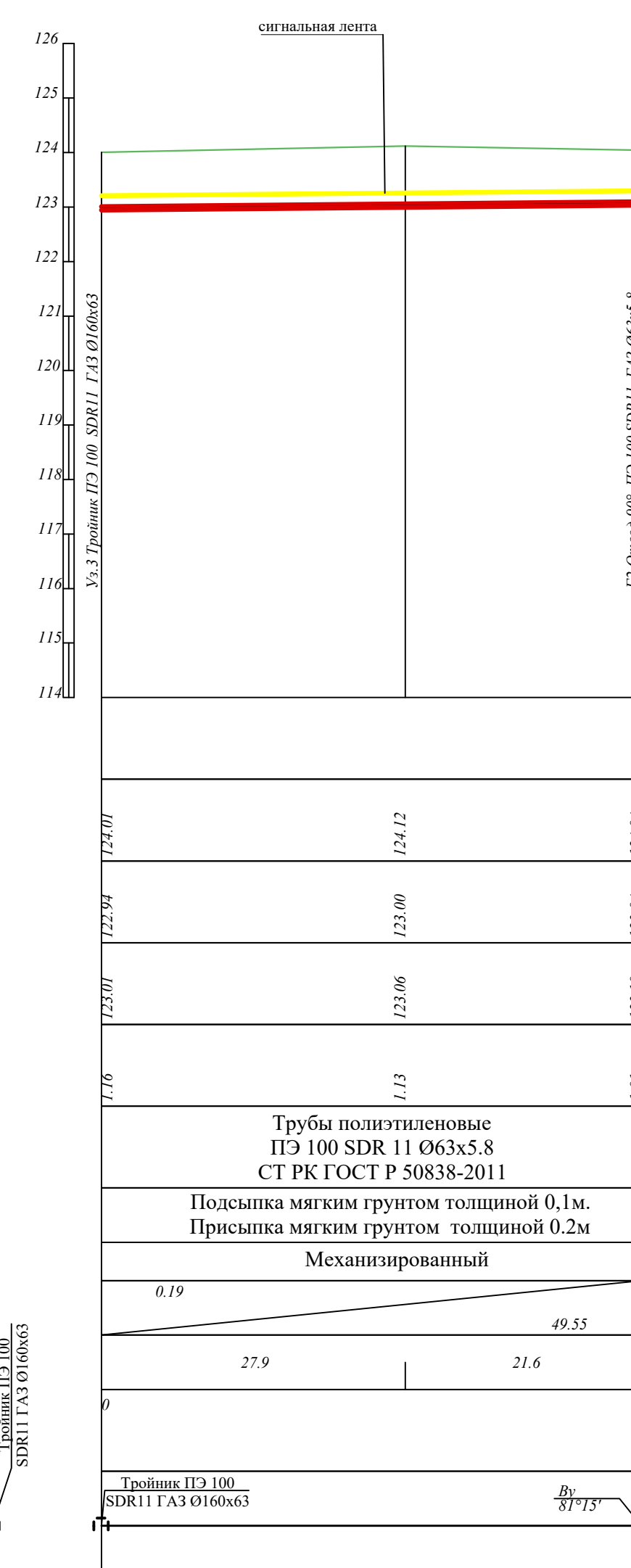
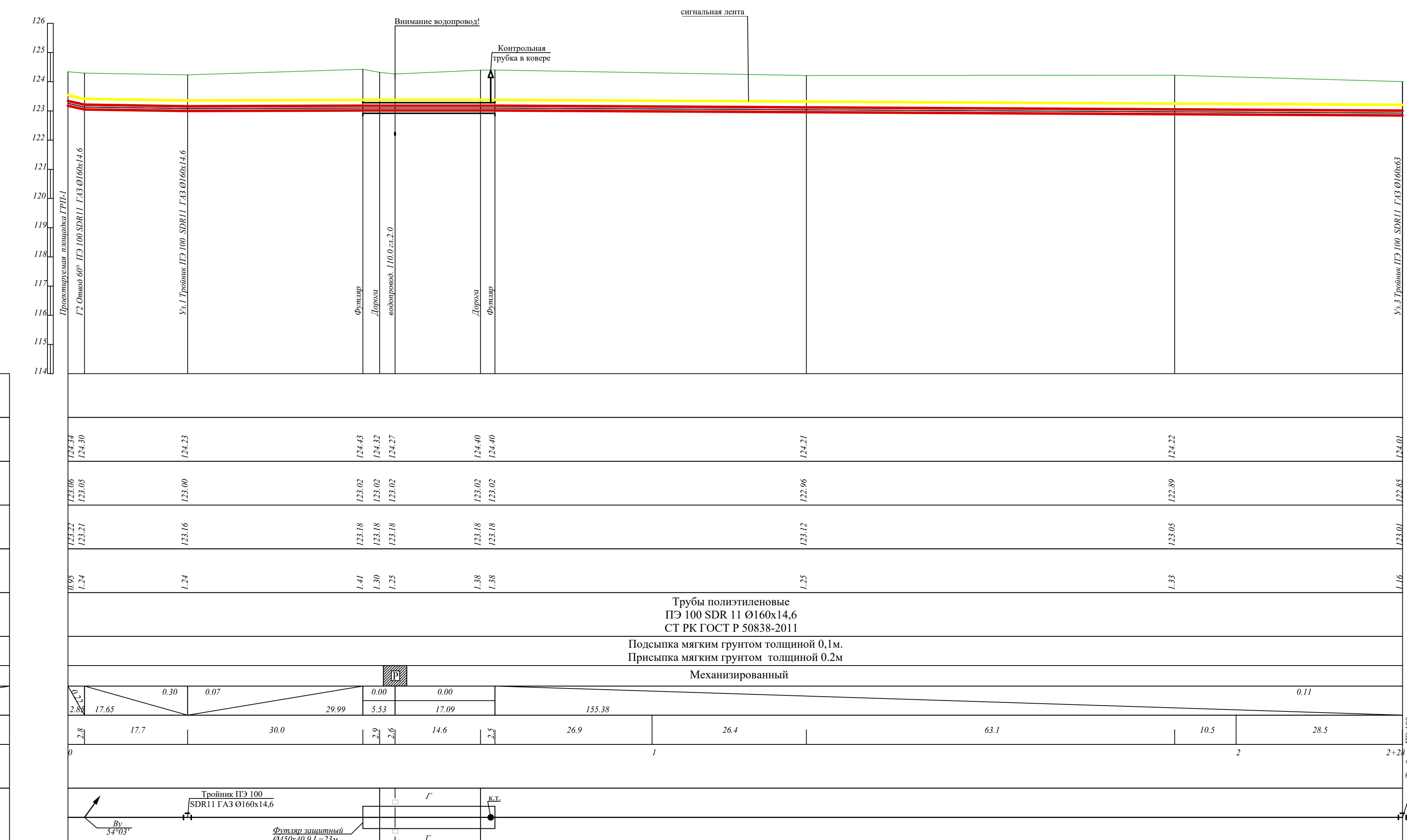
Способ разработки траншеи

УКЛ/ОН, %

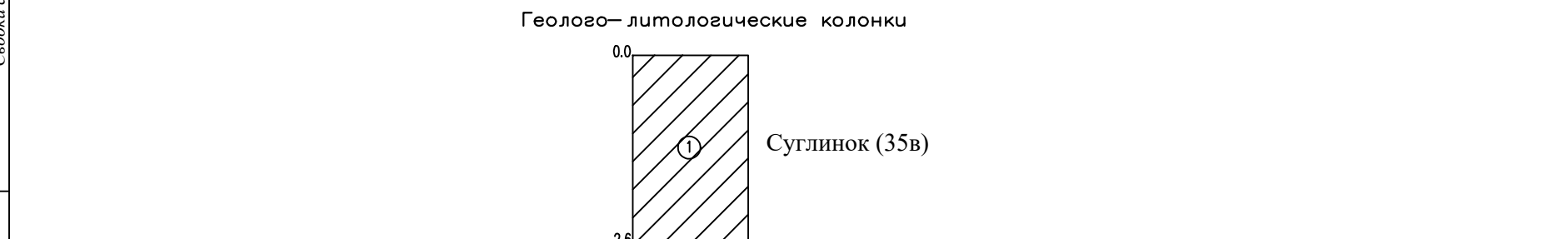
РАССТОЯНИЕ, м

Пикет

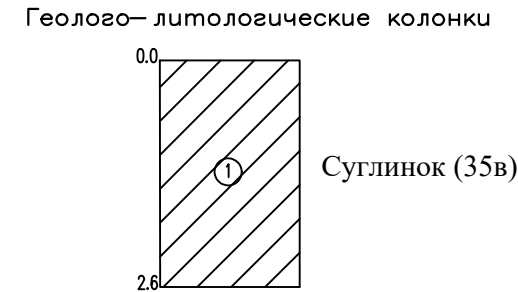
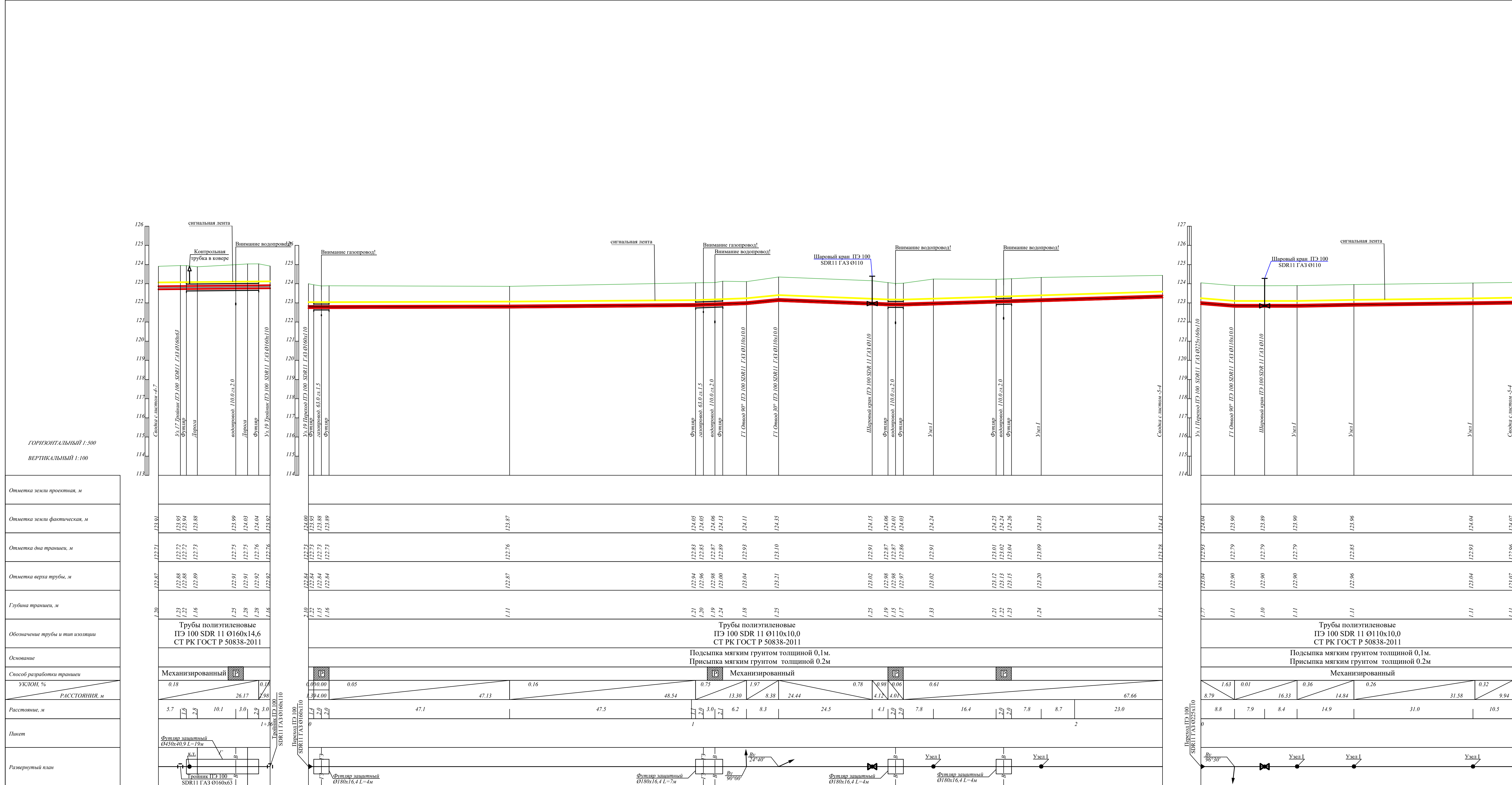
Регистрируемый план



1. План газопровода см. лист 4
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геоматс"
3. Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные пологотительные.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
9. Не механизированный способ разработки грунта



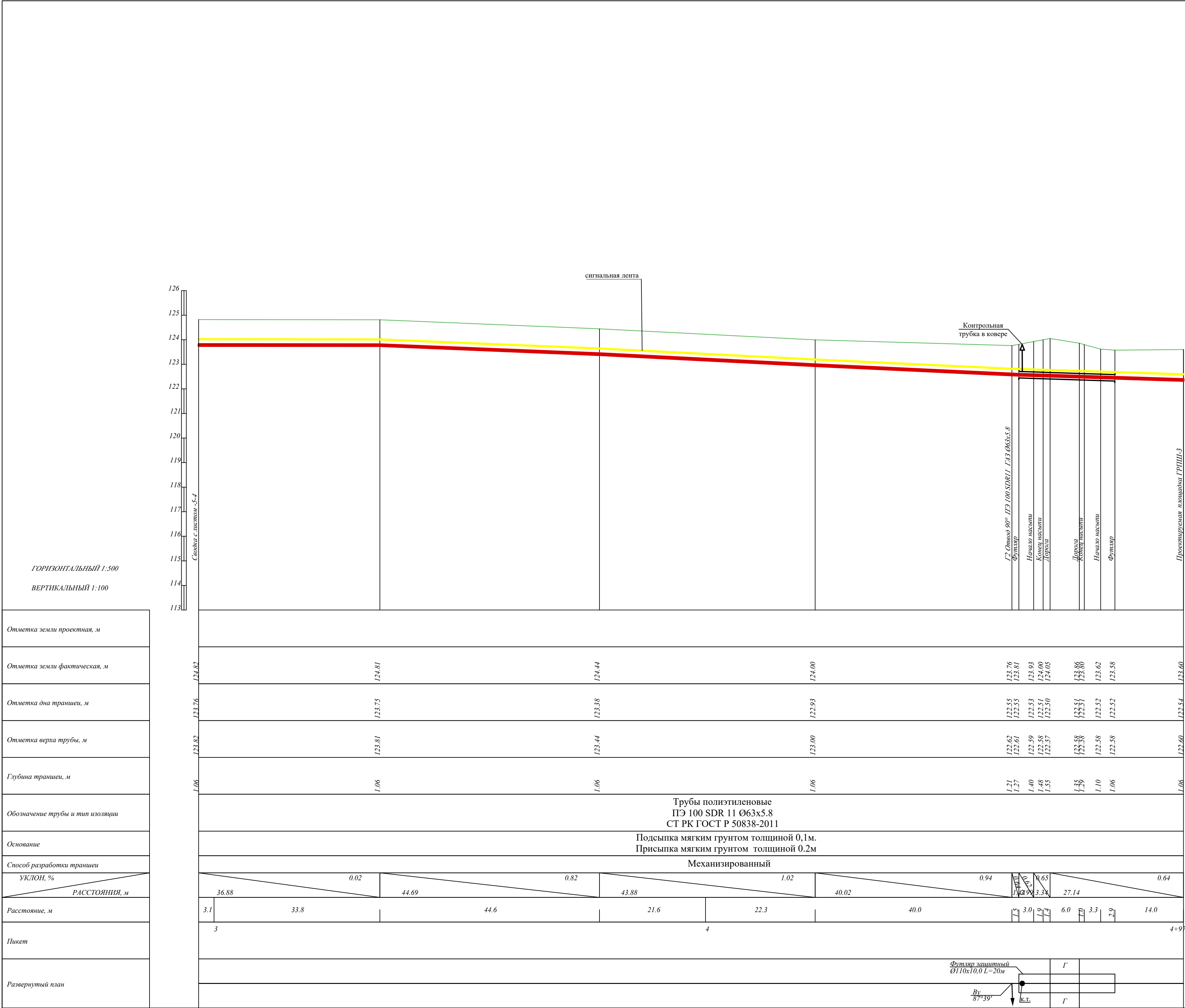
Заказчик: КГУ "Кзылординский отдел строительства" ГСН					Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кзылорда		
Изм.	Кал.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стация	Лист
ГИП	Сарсенбай	А	11.25	11.25	11.25	РП	4.1
Исполнит.	Сарсенбай	А	11.25	11.25	11.25	Лист	Лист
Н.контр.	Исмаилов	Т.	11.25	11.25	11.25	Лист	Лист
Сети газоснабжения а.о. Кзылорда					ТОО "NSI PROJECT" г. Кзылорда 2025г.		
Профиль газопровода среднего давления М 1:500							



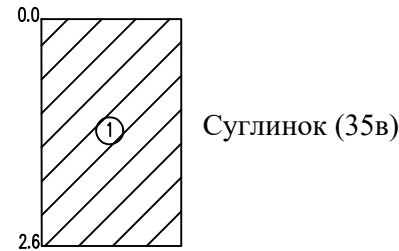
- План газопровода см. лист 4
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомапс"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН
						Заказ №18-2024
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о. Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25
ГИП		Сарсембай А		А	11.25.	РП
Исполнит		Сарсембай А		А	11.25.	Лист 4.2
Н.контр		Омаров Т.		А	11.25.	Листов
						Профиль газопровода низкого давления М 1:500
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.





Геолого- литологические колонки

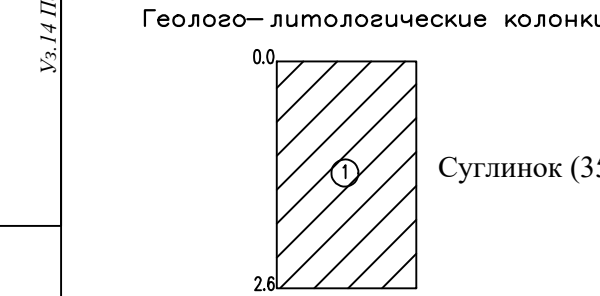
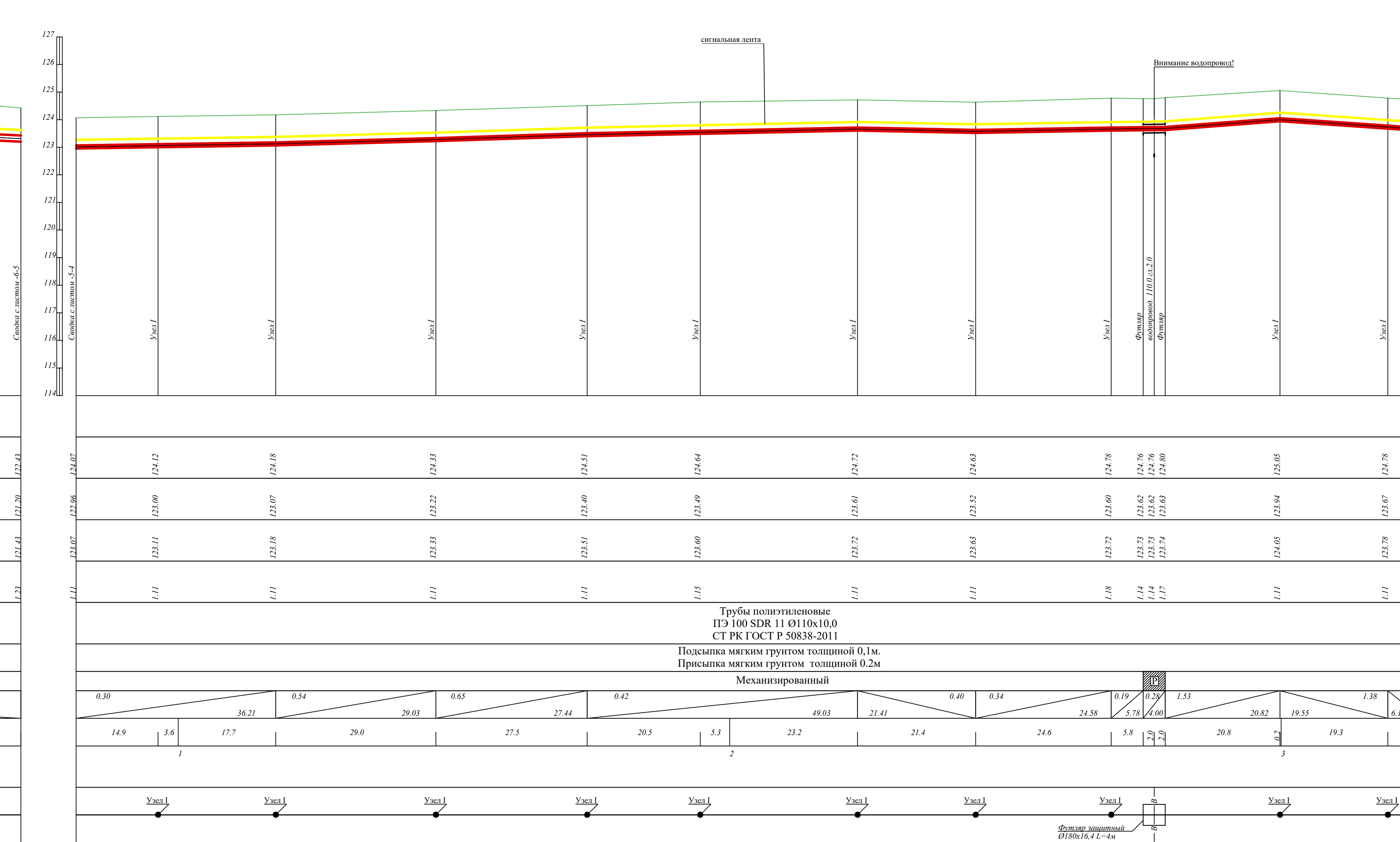
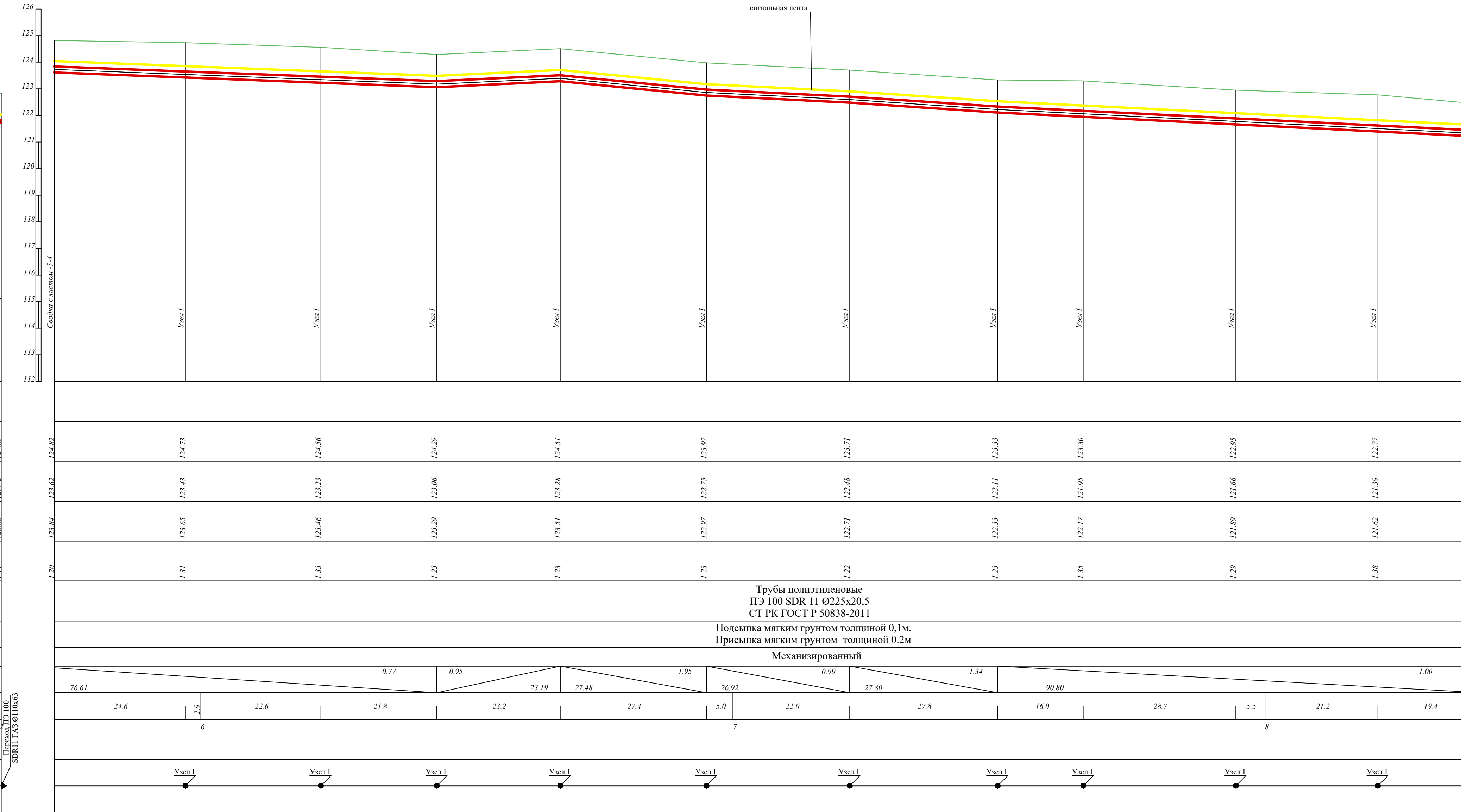
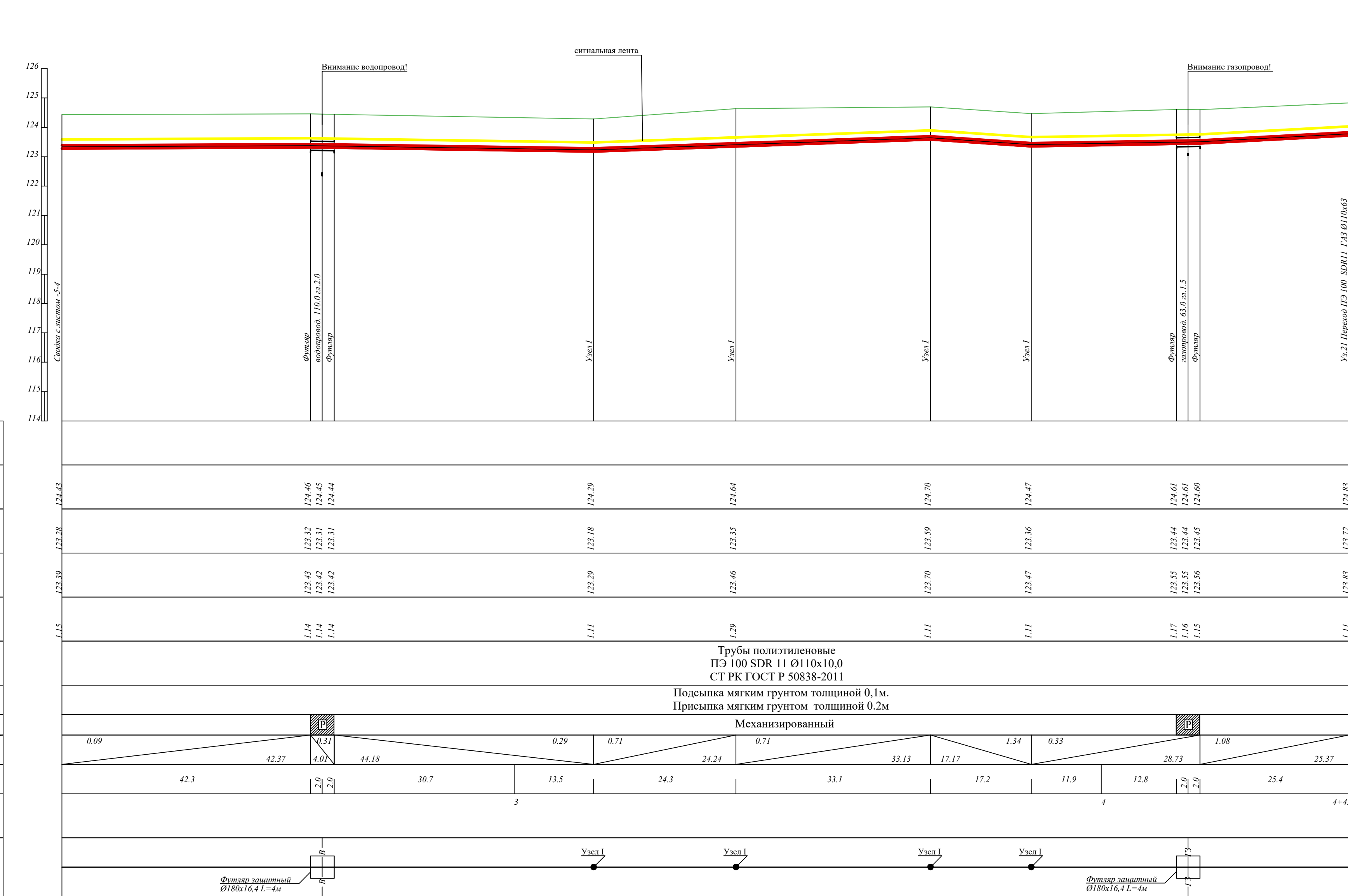


- План газопровода см. лист 5
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомапс"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН
						Заказ №18-2024
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
ГИП		Сарсембай А			11.25.	
Исполним		Сарсенбай А			11.25.	
Н.контрп		Омаров Т.			11.25.	
Профиль газопровода среднего давления М 1:500						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.

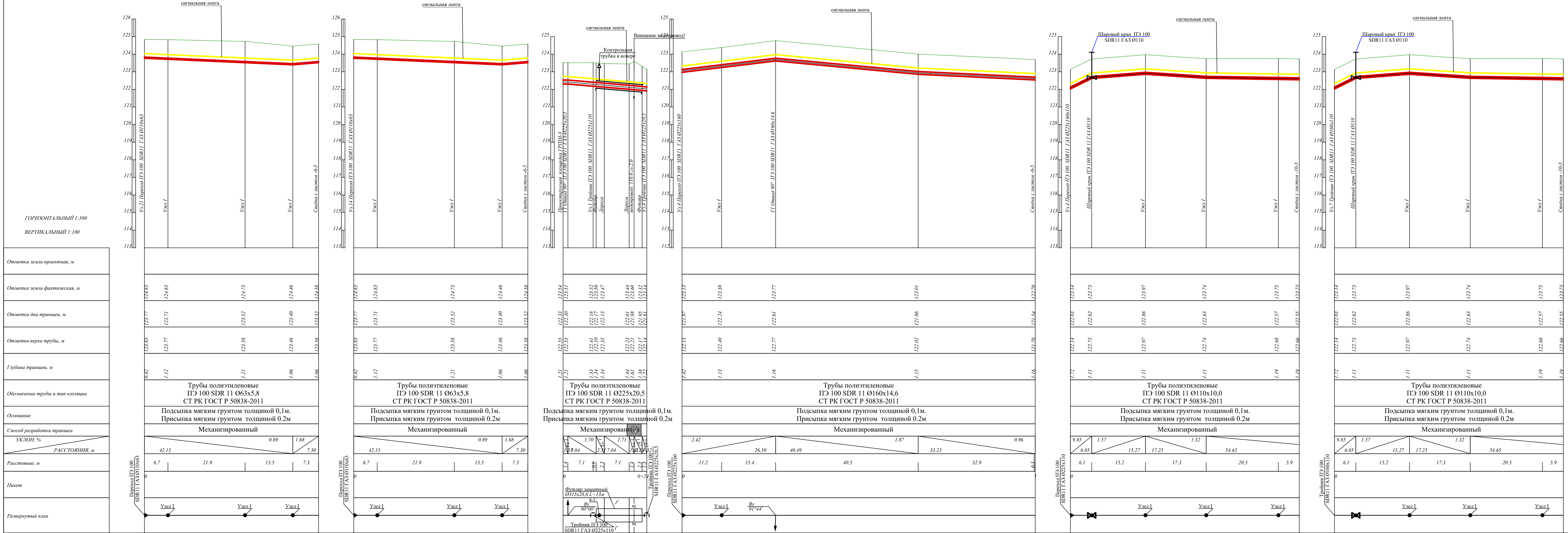
ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Отметка земли проектная, м	
Отметка земли фактическая, м	
Отметка дна траншеи, м	
Отметка верха трубы, м	
Глубина траншеи, м	
Обозначение трубы и тип изоляции	
Основание	
Способ разработки траншеи	
УКЛ/ОН, %	
РАССТОЯНИЕ, м	
Расстояние, м	
Пикет	
Размерный план	



- План газопровода см. лист 5
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Теомап"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Бетийская, отметки абсолютные положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4-03-01-2003, СН РК 4-03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0.2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0.2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

Изм.	Кол.	Лист	Изд.	Подп.	Дата
Г.И.	Сарсенбай	А.	11.25	11.25	11.25
Исполнит.	Ергенов	А.	11.25	11.25	11.25
Начальник	Омаров	Т.	11.25	11.25	11.25
Заказчик:	КГЧ "Кызылординский отдел строительства"	Г.С.Н.			
Заказ №	18-2024				
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылорда города Кызылорда					
Сети газоснабжения а.о. Кызылорда ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25					
Стадия	Лист	Листов			
РП	5.2				
Профиль газопровода низкого давления М 1:500					
ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.					



ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500

ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Переход ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø225x10

Сигнальная лента

Свояка с пластиком - 6x5

Внимание! Выход!

Контрольная трубка в конце

Узел I

Узел I

Узел I

ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500

ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Переход ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø225x10

Сигнальная лента

Свояка с пластиком - 6x5

ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500

ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Переход ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110x10

Сигнальная лента

Свояка с пластиком - 10x5

Шаровый кран ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110

ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500

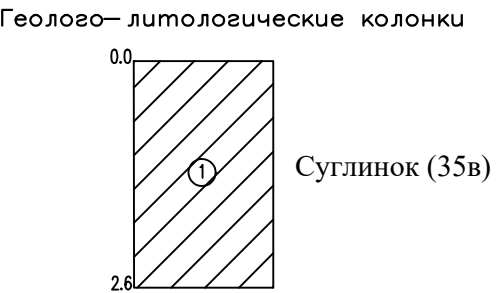
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Переход ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110x10

Сигнальная лента

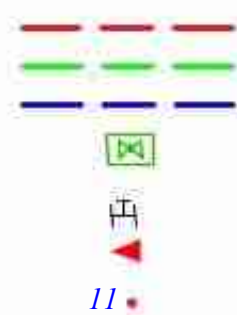
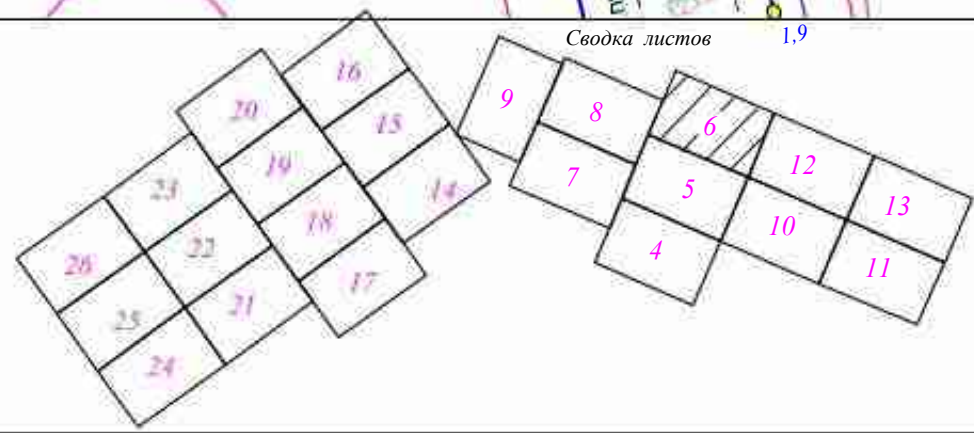
Свояка с пластиком - 10x5

Шаровый кран ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110



- План газопровода см. лист 5
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомапс"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН
						Кызылжарна города Кызылорда
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда
ГИП		Сарсембай А			11.25	
Исполнит.	Сарсембай А				11.25	Сети газоснабжения а.о. Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25
Н.контр.	Омаров Т.				11.25	
						Профиль газопровода низкого давления М 1:500
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.



Условные обозначения

Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
Шаровый кран
Тройник
Переход
Узел газопровода низкого давления

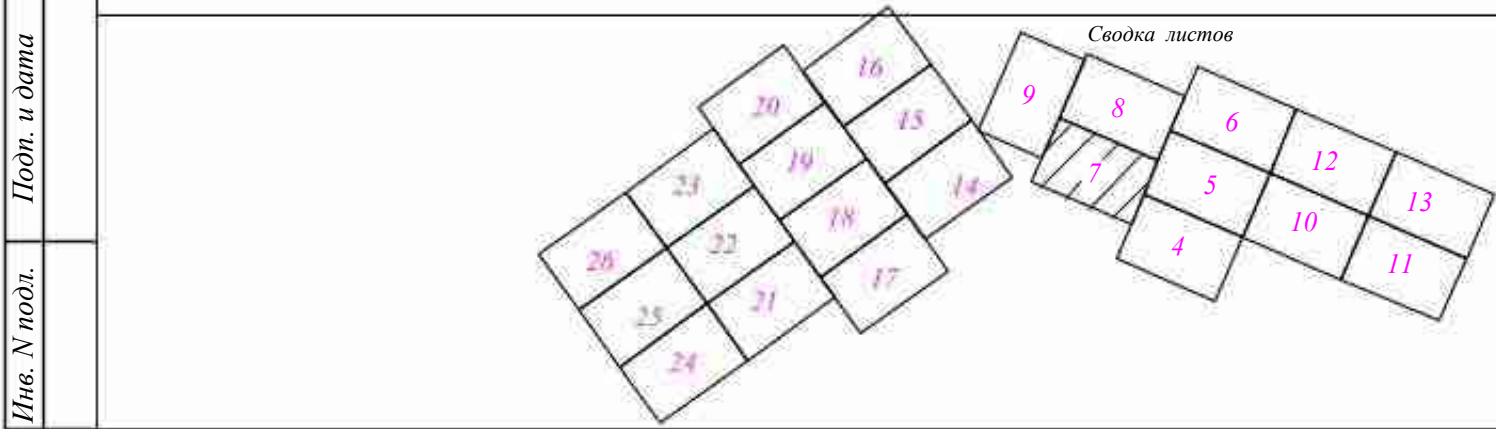
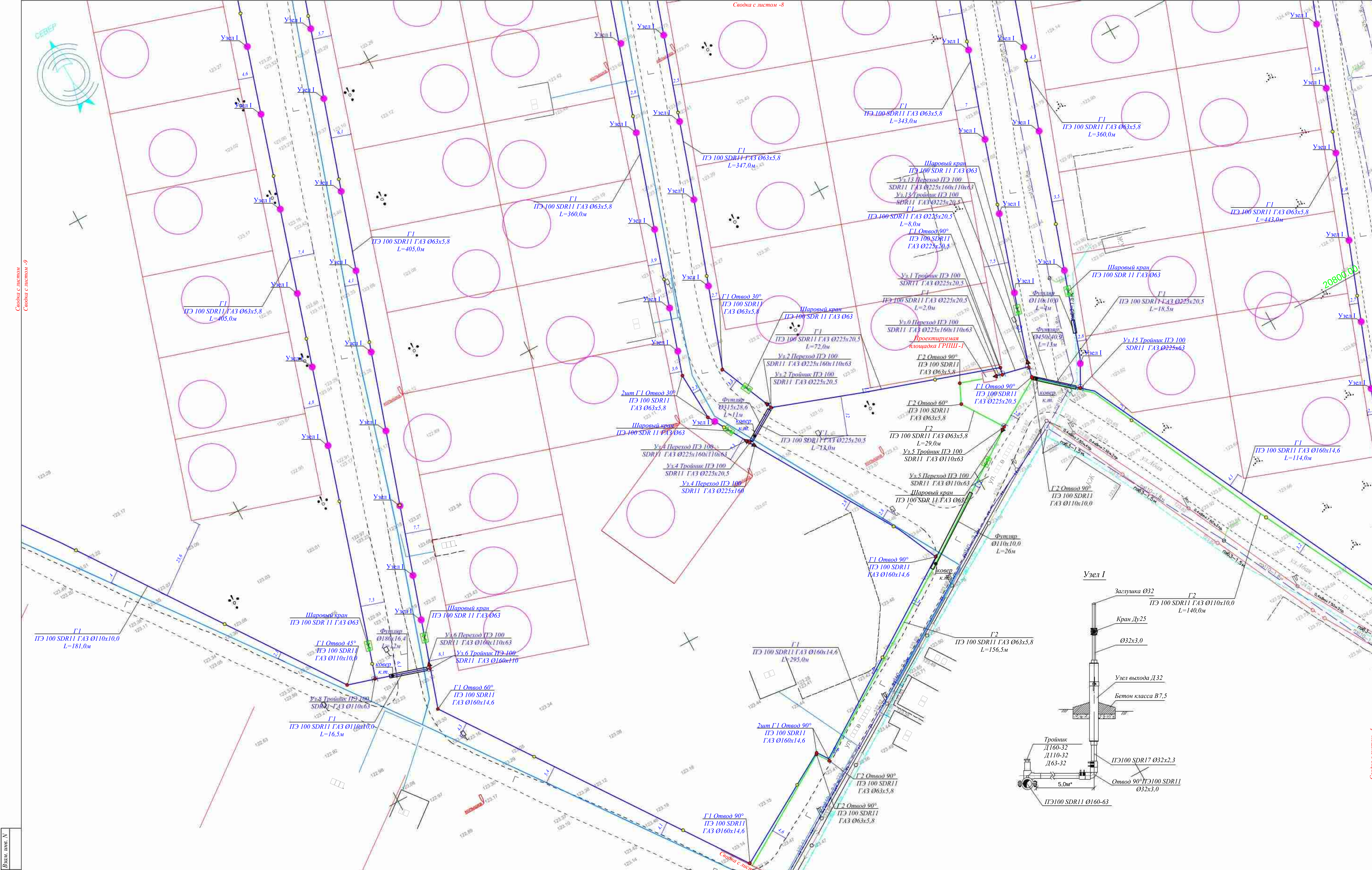
-Маркер интеллектуальный шаровой
-Маркер пассивный шаровой
Г2 -Выноски газопровода среднего давления
Г1 -Выноски газопровода низкого давления

Сводка с листом -5

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2.
2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.
3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Сарсенбай А.			11.25.
Исполнит.		Сарсенбай А.			11.25.
Н.контр.		Омаров Т.			11.25.

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН Заказ №18-2024			Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда		
Сети газоснабжения а.о.Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25			Стандия	Лист	Листов
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500			РП	6	
ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.					



Условные обозначения

	Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления		-Маркер интеллектуальный шаровой
	Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления		-Маркер пассивный шаровой
	Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления		-Выноски газопровода среднего давления
	Шаровый кран		-Выноски газопровода низкого давления
	Тройник		
	Переход		
	Узел газопровода низкого давления		

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП	Сарсембай А.	11	25		11.25
Исполнит.	Сарсембай А.	11	25		11.25
Н.контр.	Омаров Т.	11	25		11.25

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН
Заказ № 18-2024

Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда

Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25

План газопровода среднего и низкого давления М 1:500

Стадия	Лист	Листов
РП	7	

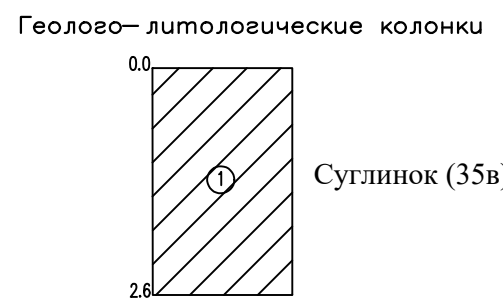
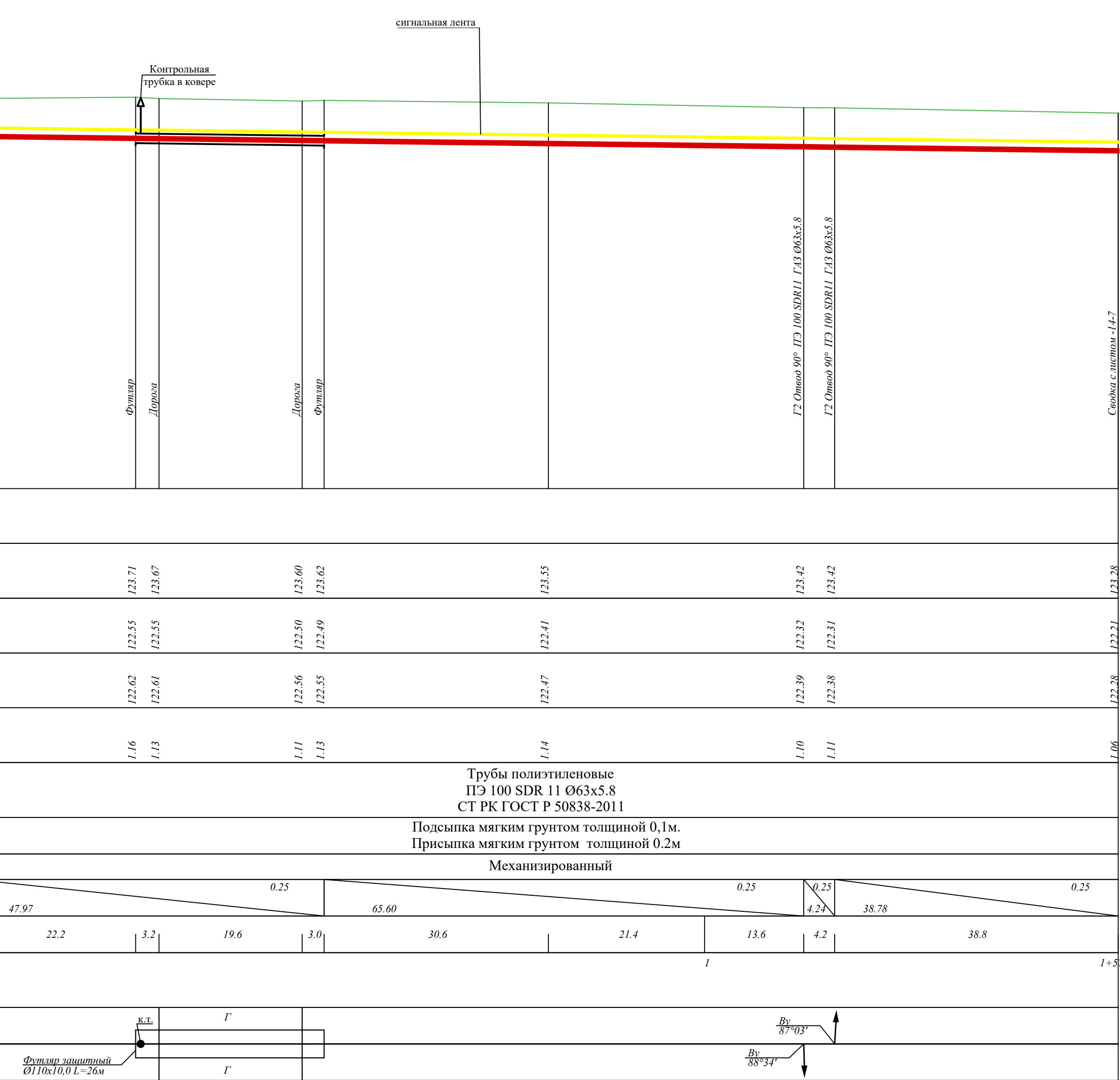
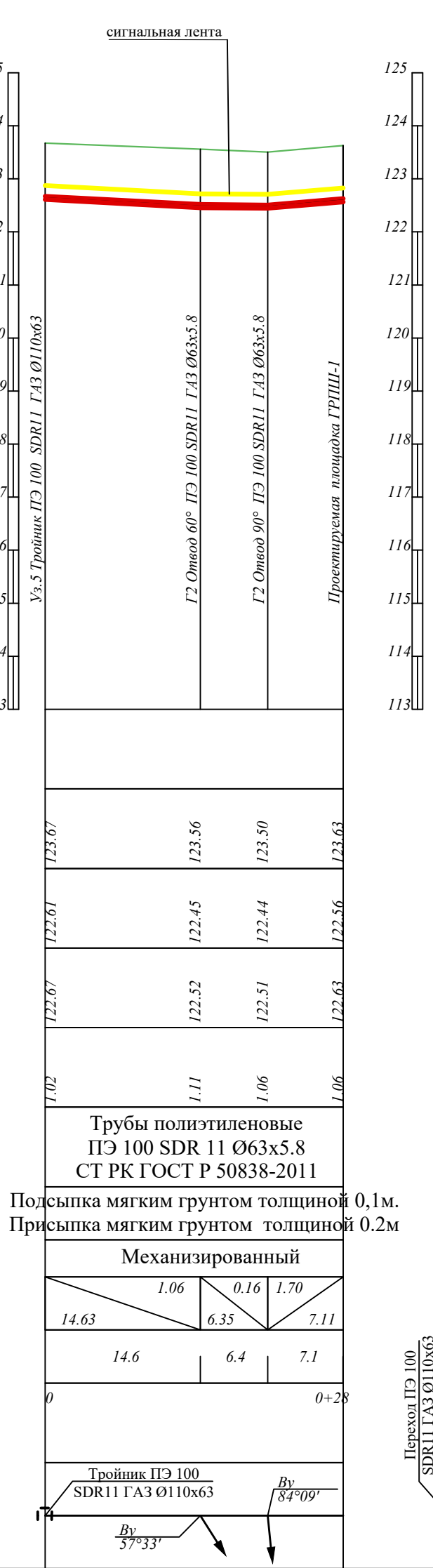
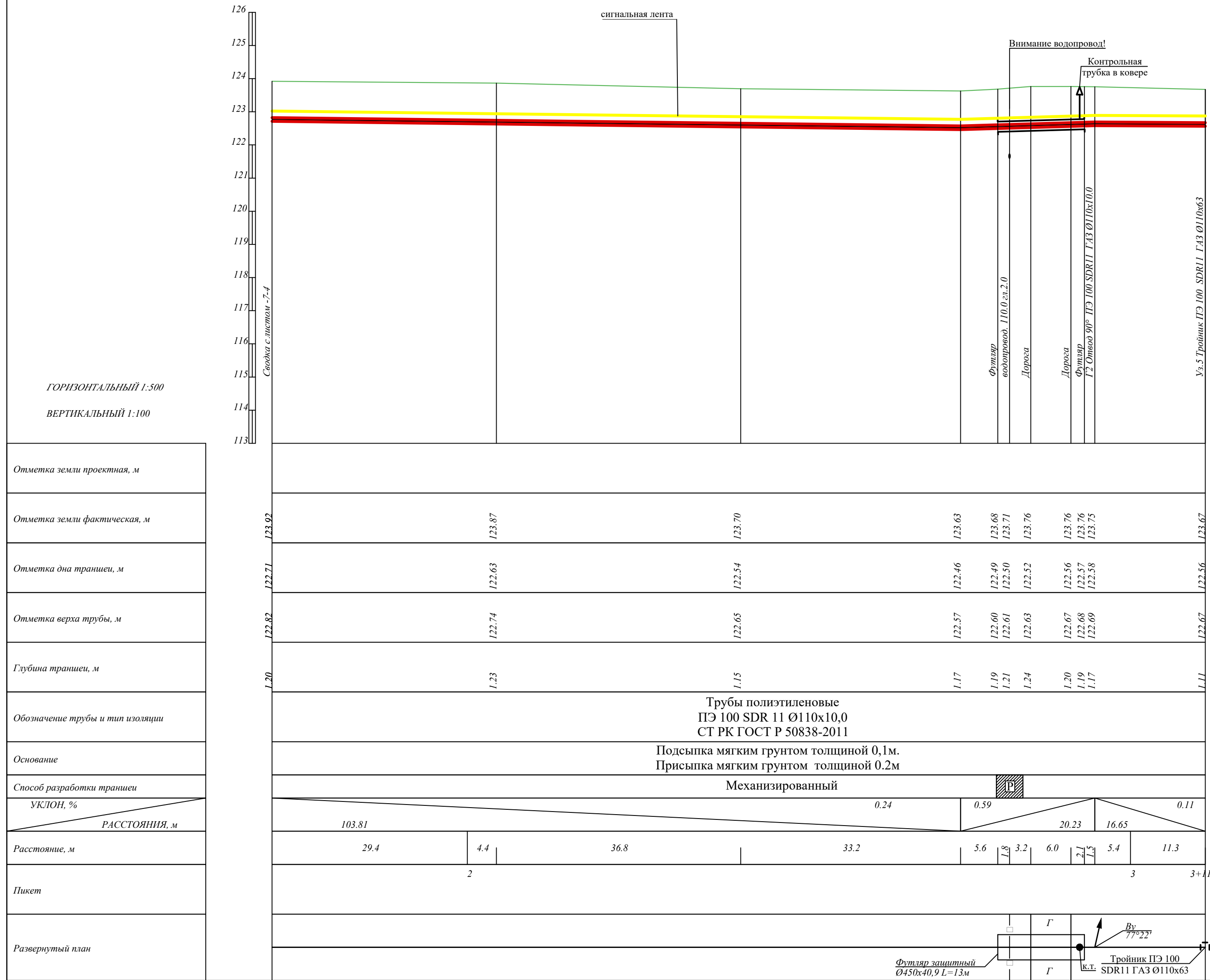
ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.

Имя, N лист, План, шифр, N

Сводка с листом -4

Сводка с листом -5
Сводка с листом -9

Сводка с листом -8

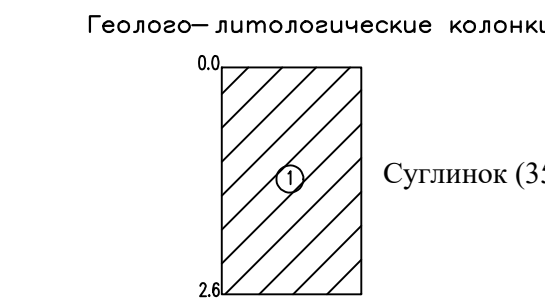
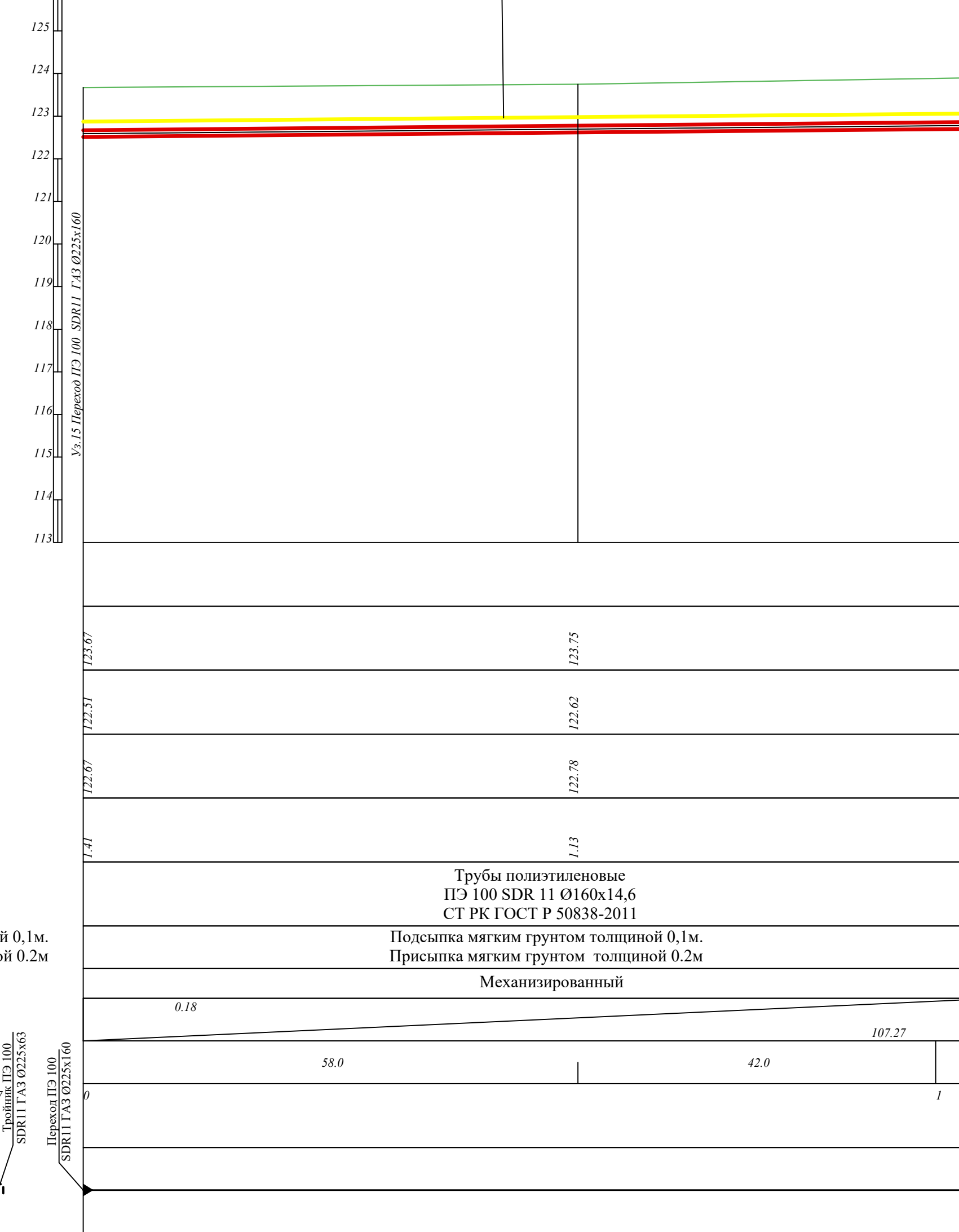
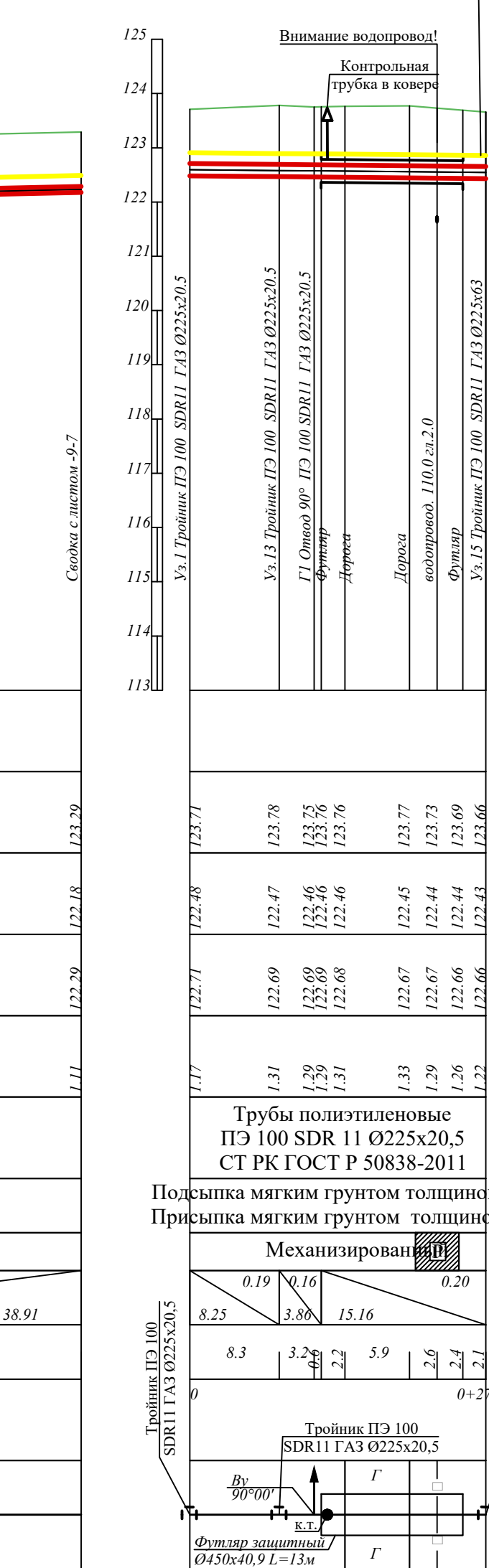
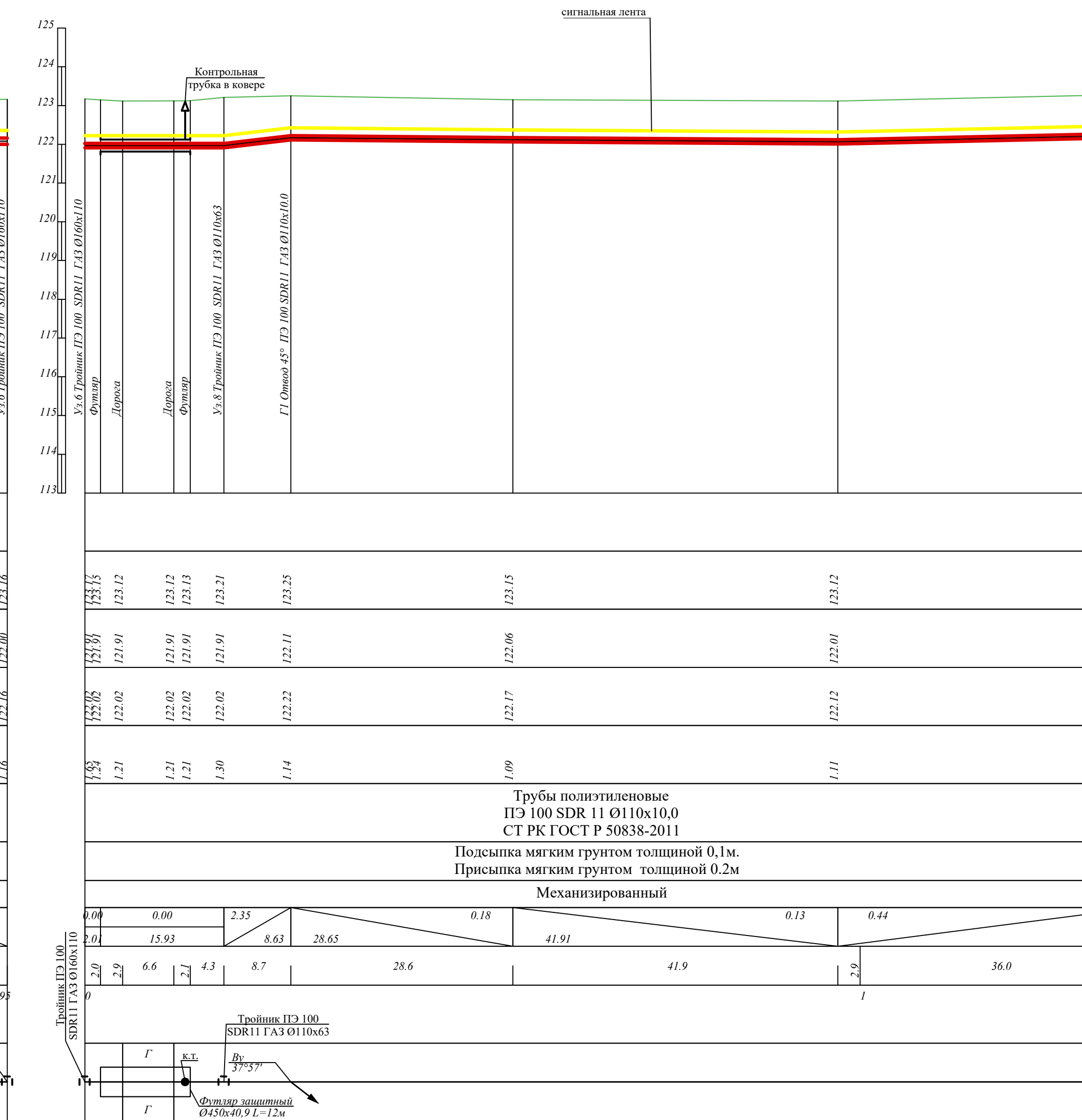
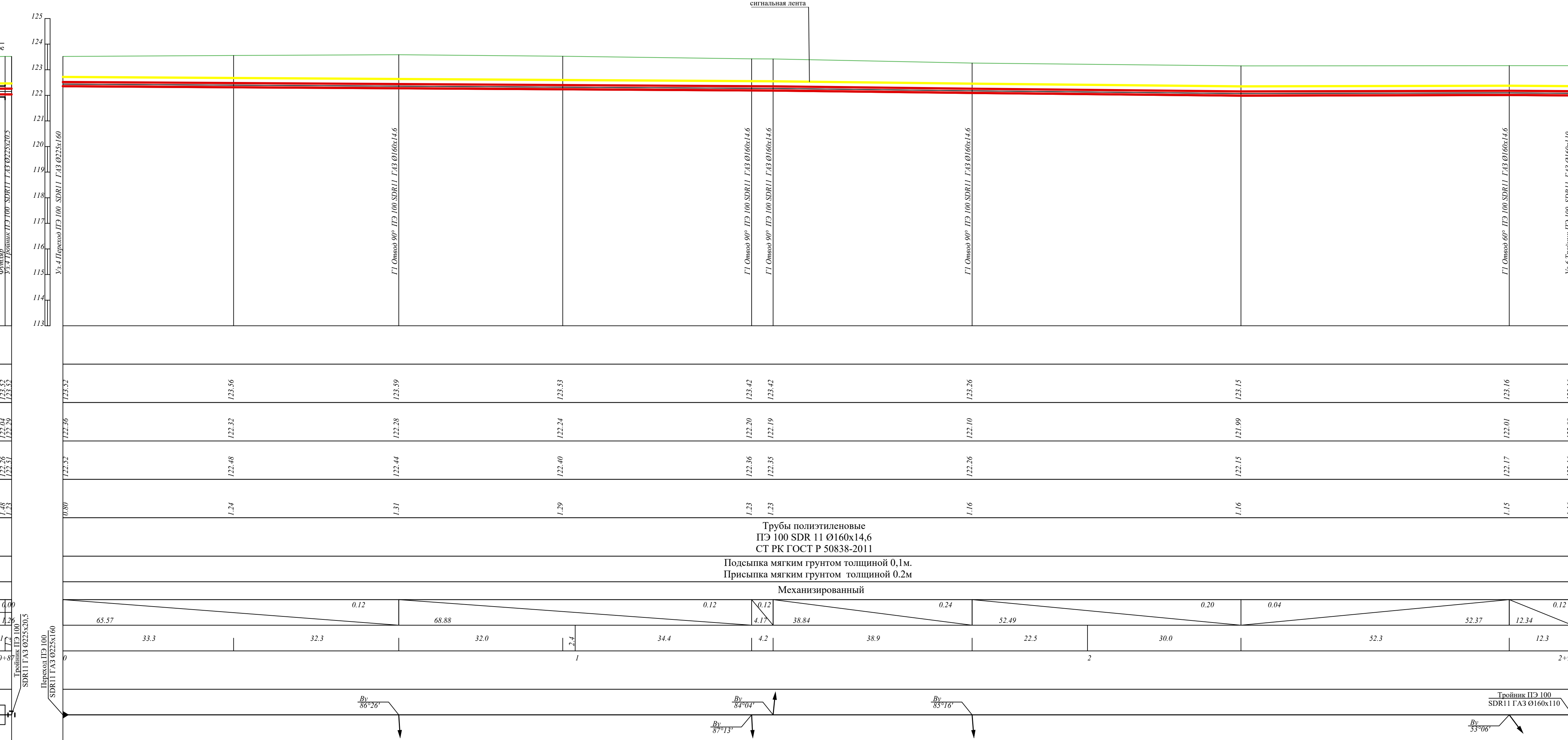
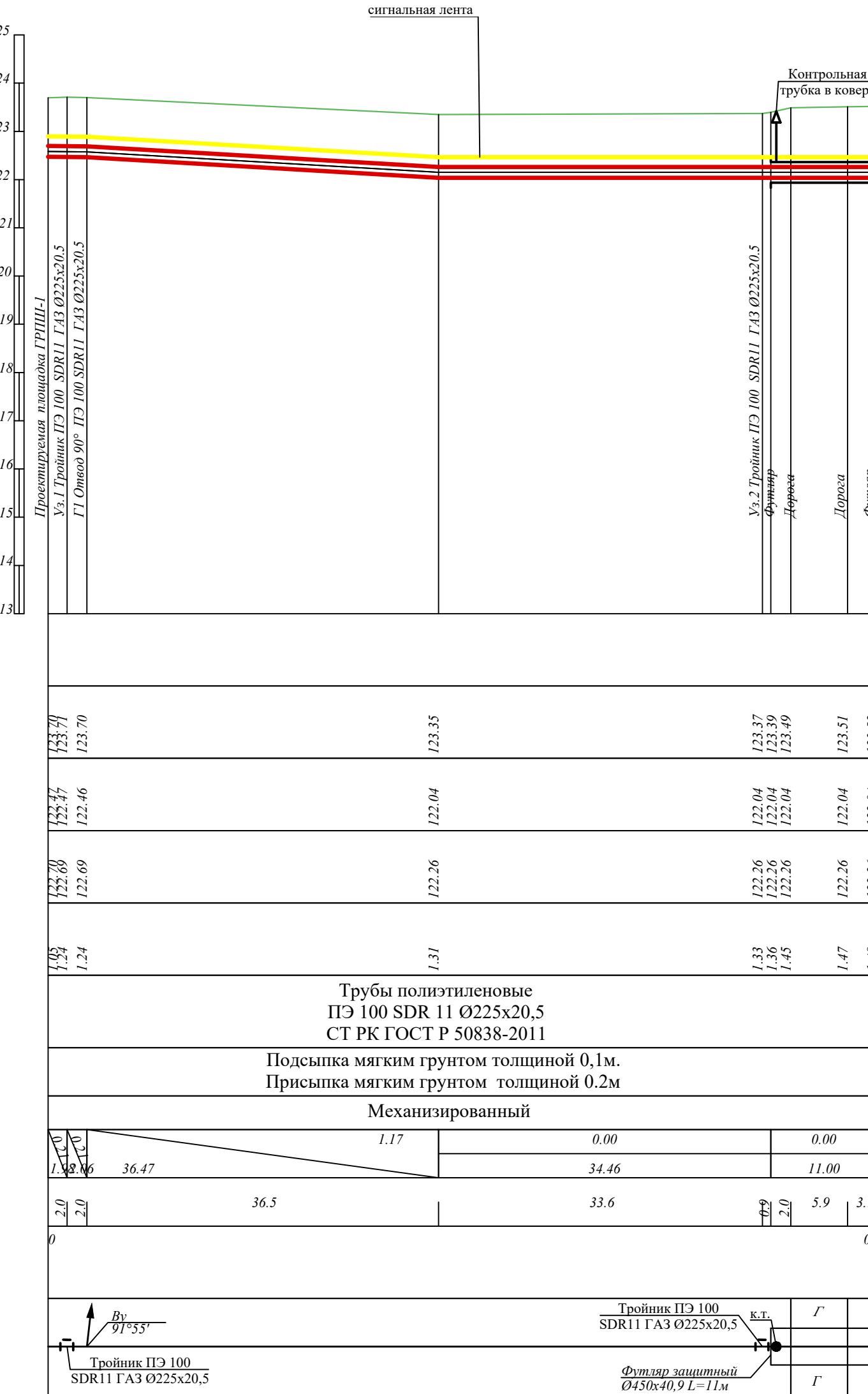


1. План газопровода см. лист 7
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомапс"
3. Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
9. Не механизированный способ разработки грунта

					Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН			
					Заказ №18-2024			
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда								
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП		Сарсембай А			11.25.			
						Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25		
						Стадия	Лист	Листов
Исполнит		Сарсембай А			11.25.	РП	7.1	
Н.контр		Омаров Т.			11.25.	Профиль газопровода среднего давления М 1:500		
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		

ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Отметка земли проектная, м	
Отметка земли фактическая, м	
Отметка дна траншеи, м	
Отметка верха трубы, м	
Глубина траншеи, м	
Обозначение трубы и тип изоляции	
Основание	
Способ разработки траншеи	
УКЛОН, %	
РАССТОЯНИЕ, м	
Расстояние, м	
Пикет	
Размерный план	



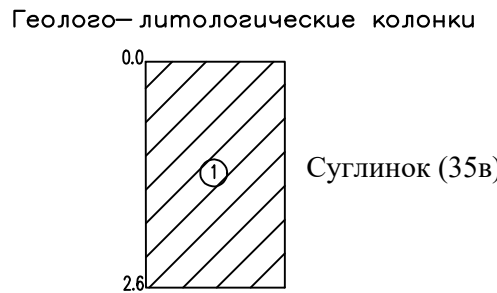
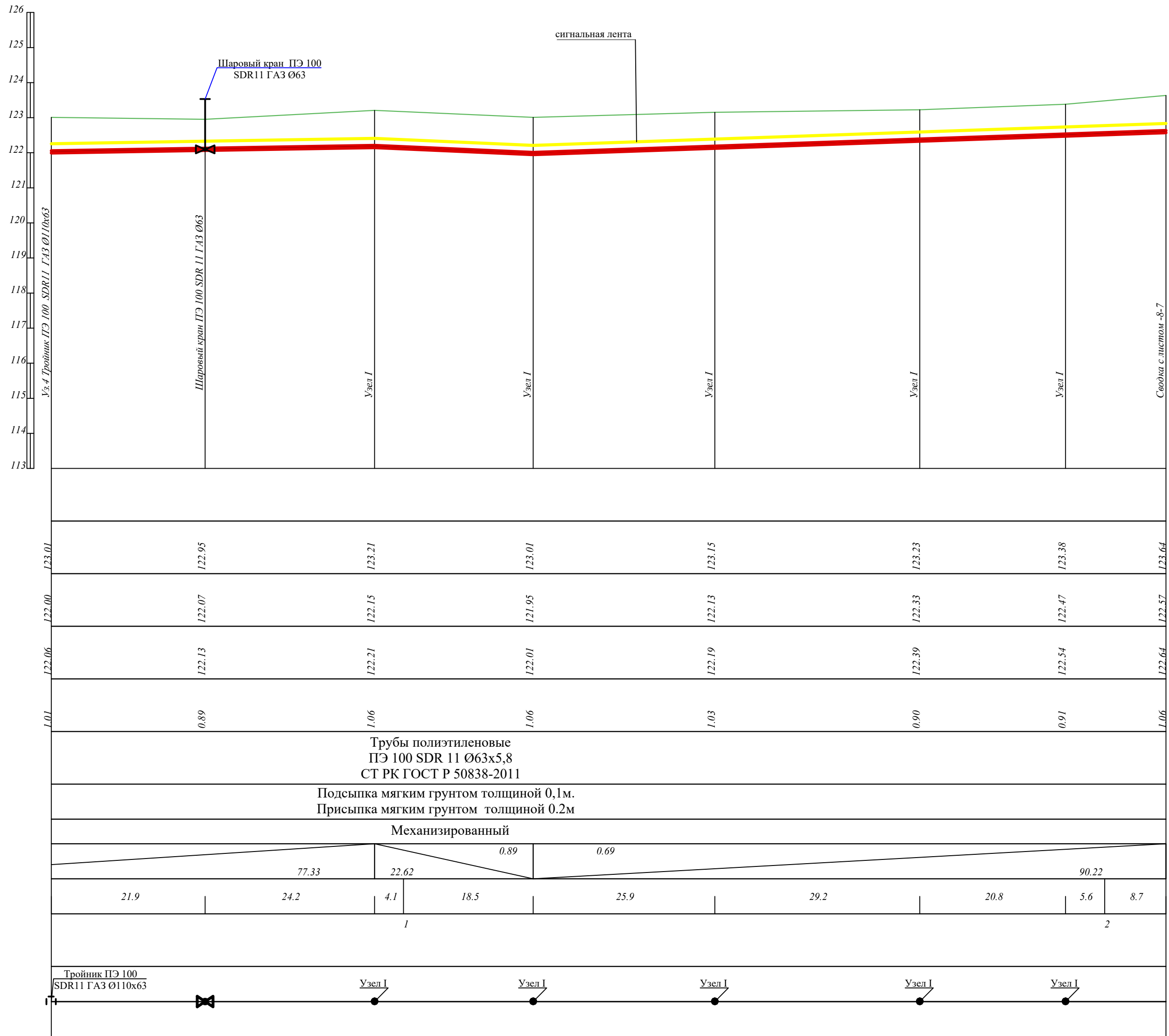
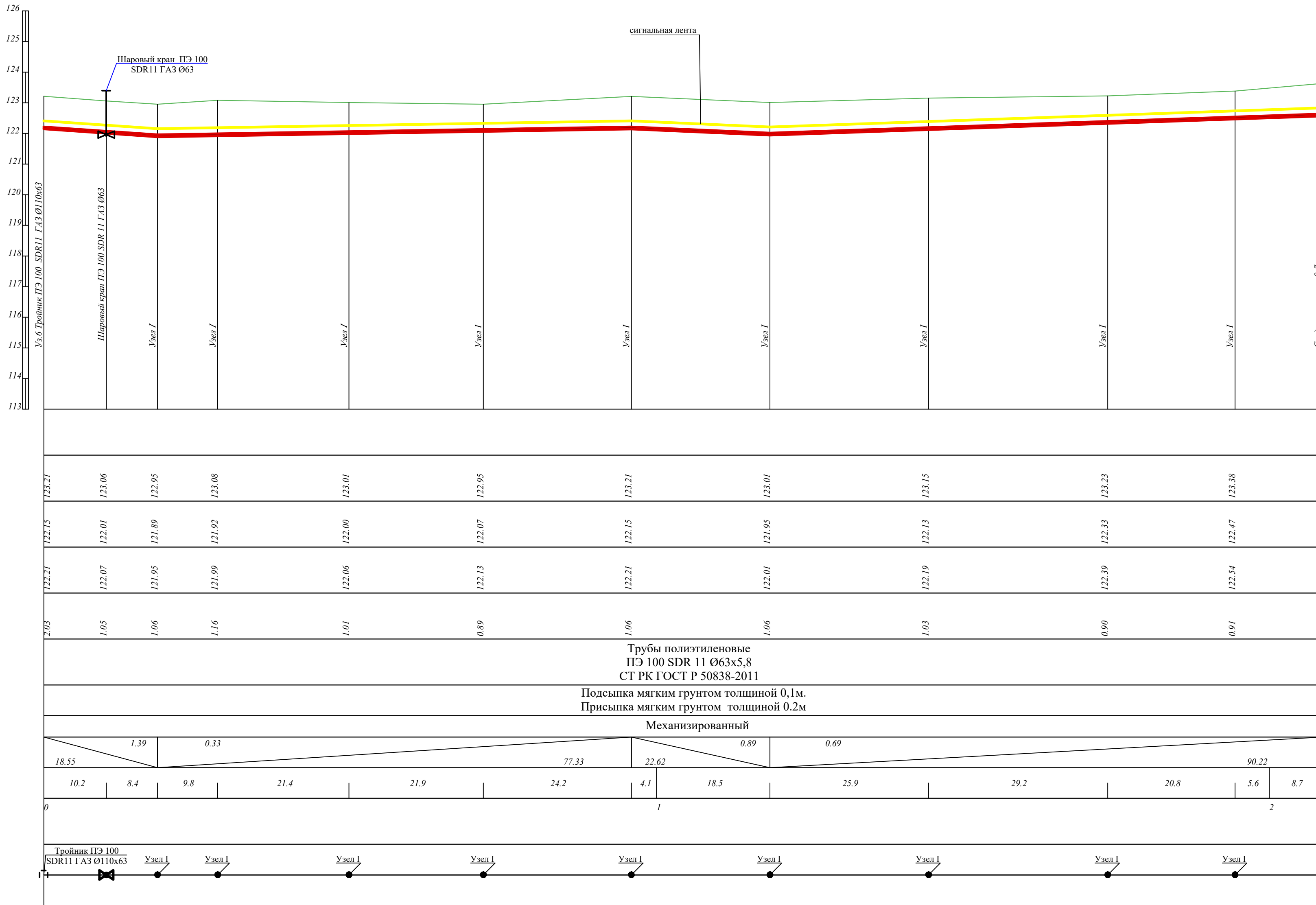
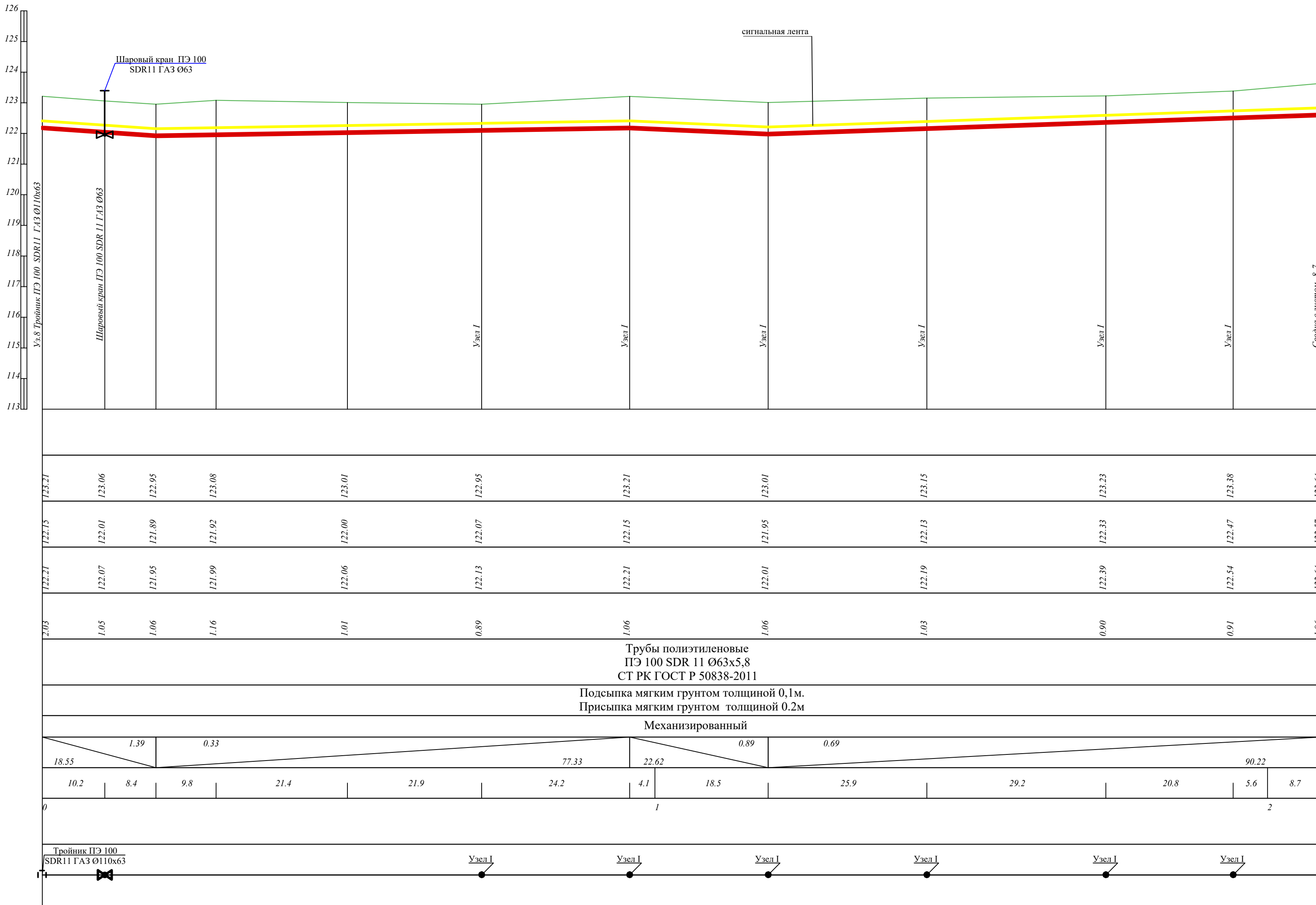
1. План газопровода см. лист 7
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Теомап"
3. Осма гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система высот Бетийская, отметки абсолютные положительные.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4-03-01-2003.СН РК 4-03-01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
9. Не механизированный способ разработки грунта

Изм.	Кол.	Лист	Изд.	Подп.	Дата	Заказчик	КГП "Кызылординский отдел строительства"	ГСН
ГП	Сарсенбай	А	11.25	11.25	11.25	Заказ №	18-2024	
Исполнит	Ергенбай	А	11.25	11.25	11.25	Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылжара		
Исполнит	Омаров	Т.	11.25	11.25	11.25	Сети газоснабжения а.о. Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист
						Профиль газопровода низкого давления М 1:500	РП	Лист
							7.2	Лист
								Лист

ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.

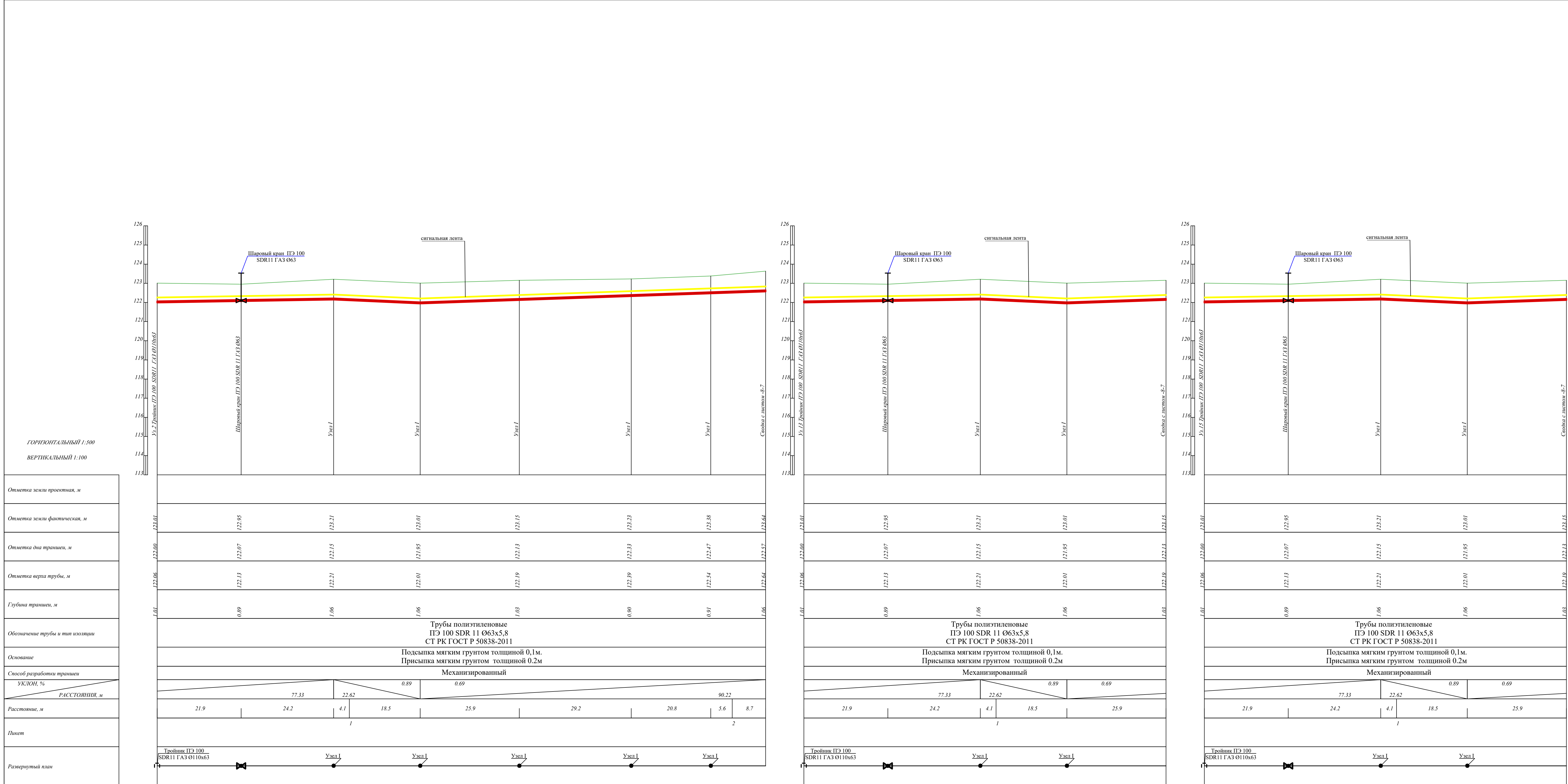
ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

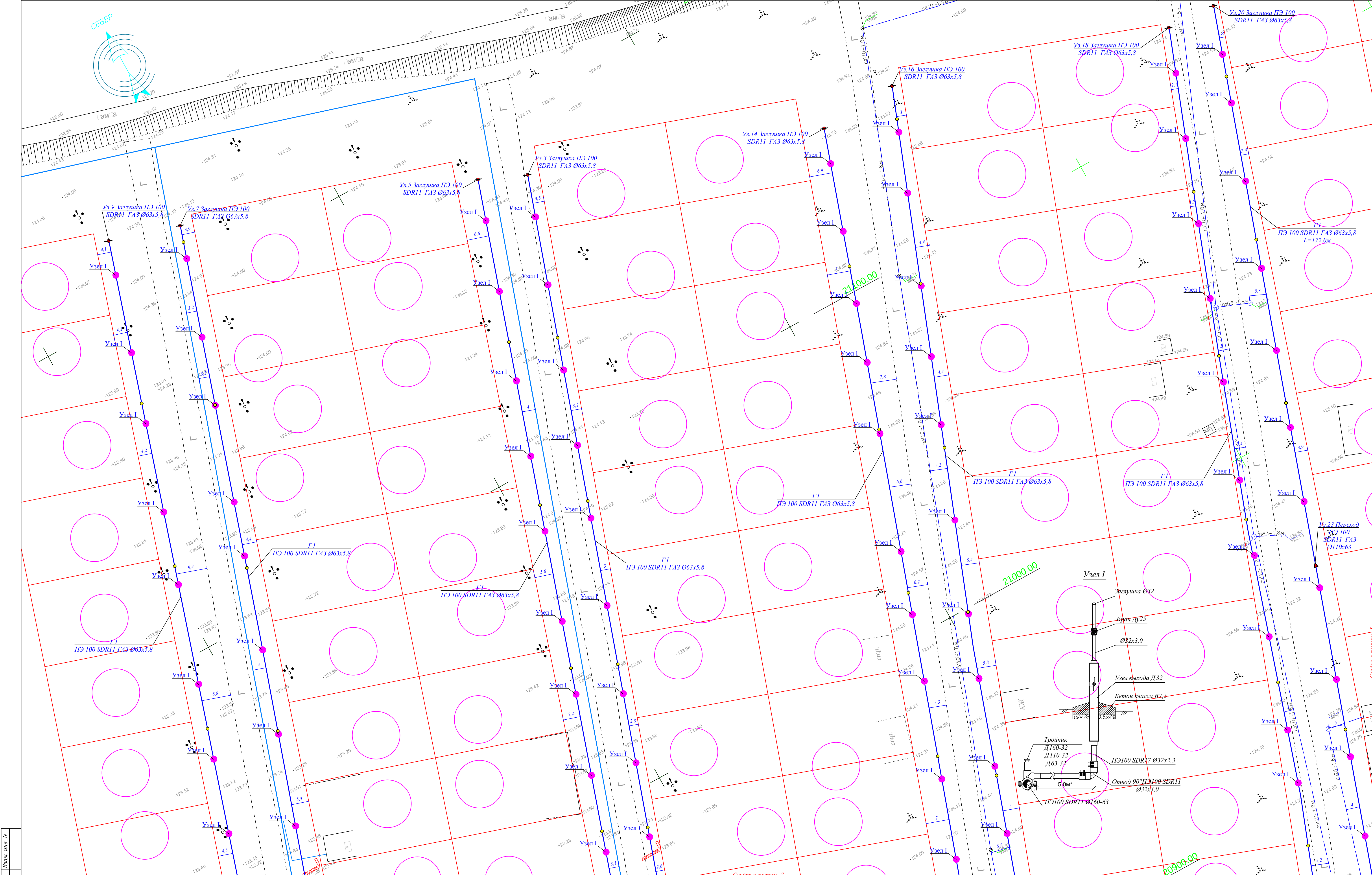
Отметка земли проектная, м
Отметка земли фактическая, м
Отметка дна траншеи, м
Отметка верха трубы, м
Глубина траншеи, м
Обозначение трубы и тип изоляции
Основание
Способ разработки траншеи
УКЛОН, %
РАССТОЯНИЕ, м
Расстояние, м
Пикет
Развернутый план



- План газопровода см. лист 7
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомап"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист -3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН		
						Заказ №18-2024		
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылординского города Кызылорда		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о. Кызылординского города Кызылорда		
ГИП		Сарсенбай А.			11.25	у.п.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23		
Исполнит		Сарсенбай А.			11.25	Стадия	Лист	Листов
Н.контр.		Омаров Т.			11.25	РП	7.3	
						Профиль газопровода низкого давления М 1:500		
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		





Имя, N лист

План, и дата

Взам. инв. N

20 16 15 9

23 19 18 14

26 22 21 17

24

6 12 13

5 10 11

4

7 8

Сводка листов

Условные обозначения

Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления

Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления

Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления

Шаровый кран

Тройник

Переход

Узел газопровода низкого давления

• -Маркер интеллектуальный шаровой

• -Маркер пассивный шаровой

Г2 -Выноски газопровода среднего давления

Г1 -Выноски газопровода низкого давления

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2

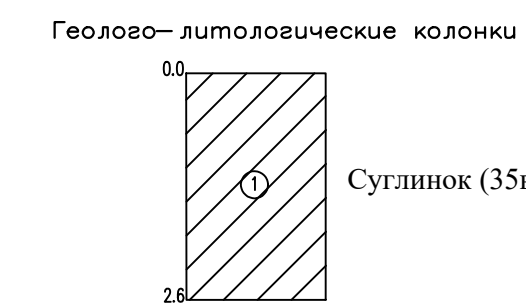
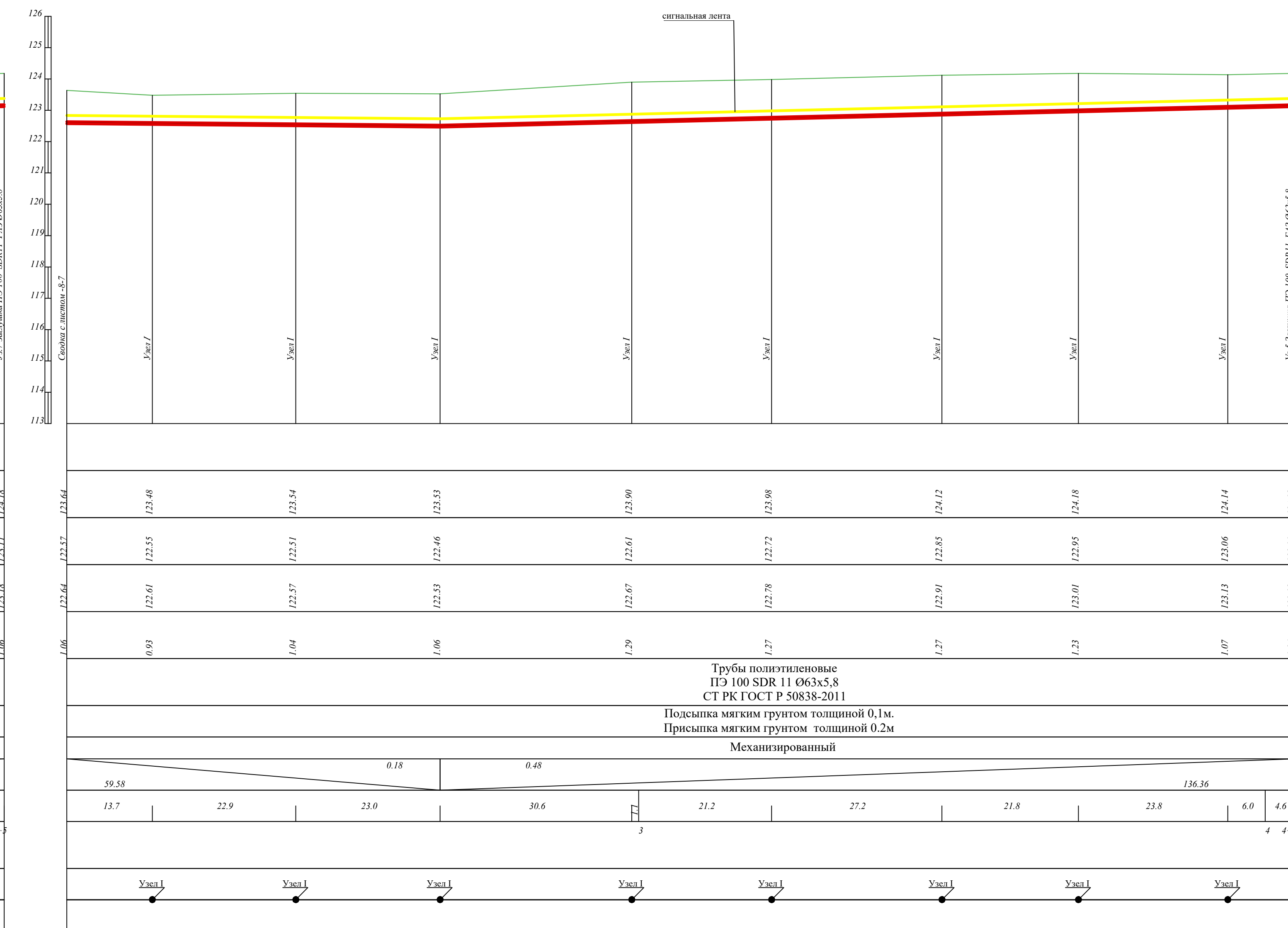
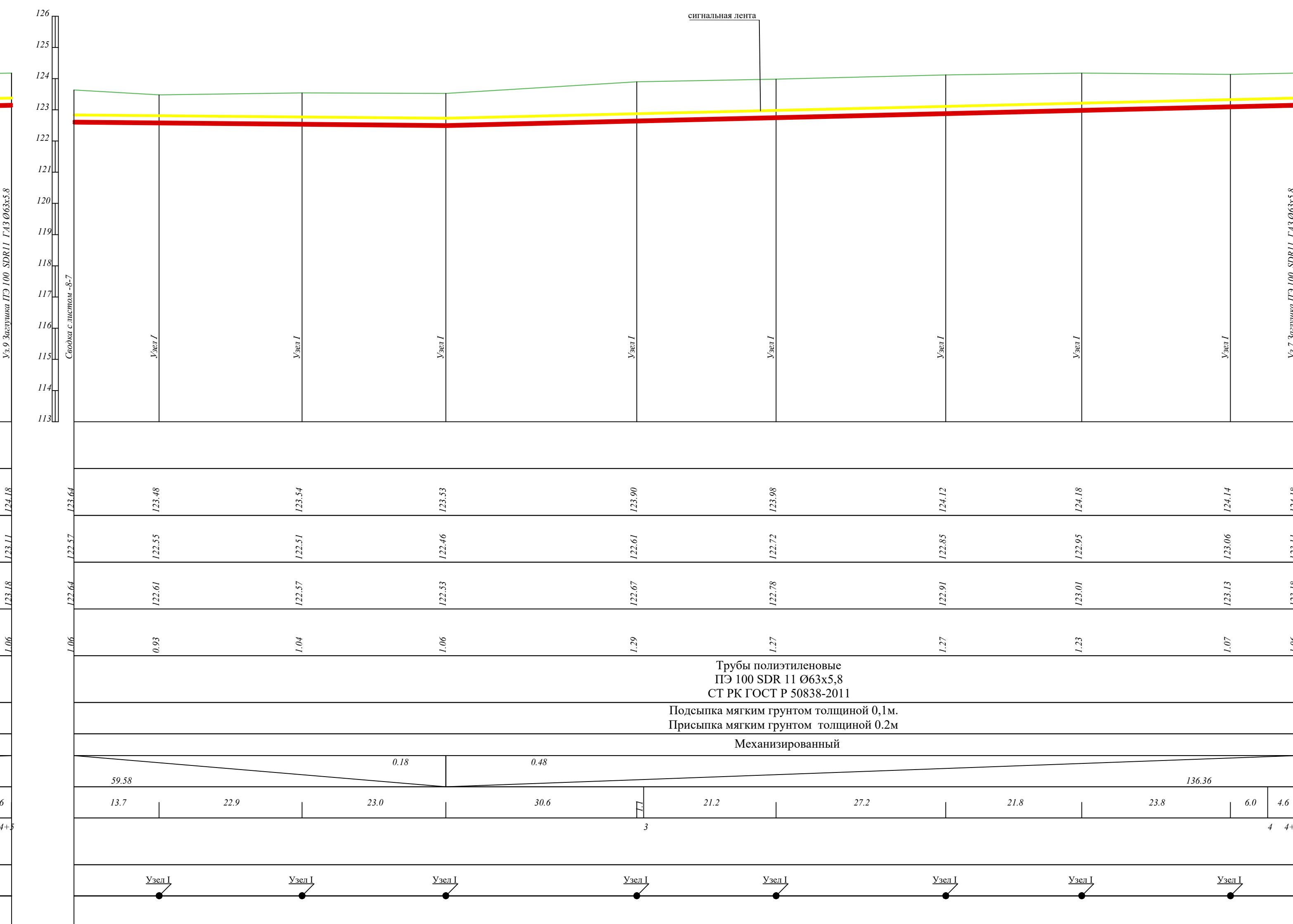
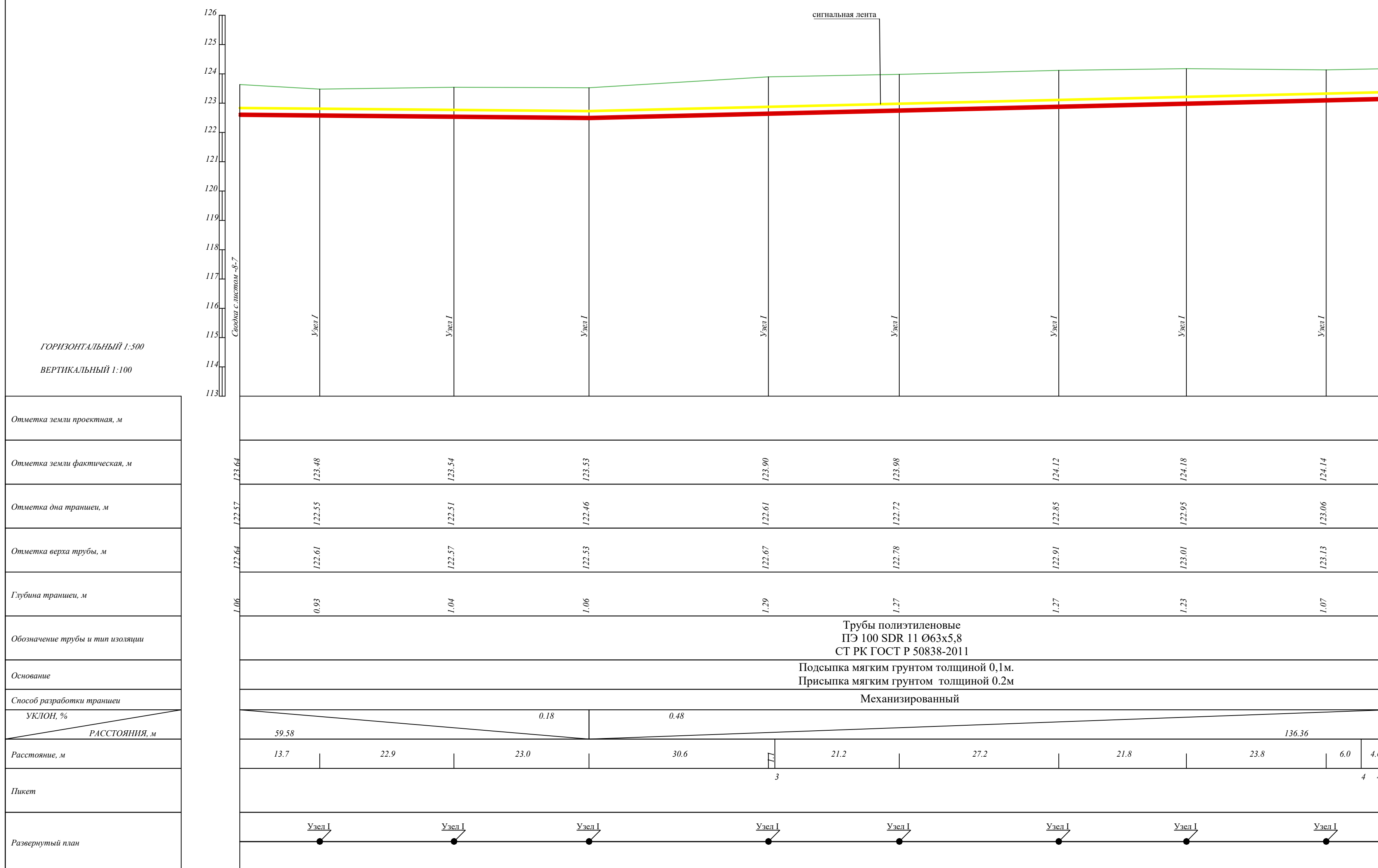
2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Сарсембай А.			11.25.
Исполнит.		Сарсембай А.			11.25.
Н.контр.		Омаров Т.			11.25.

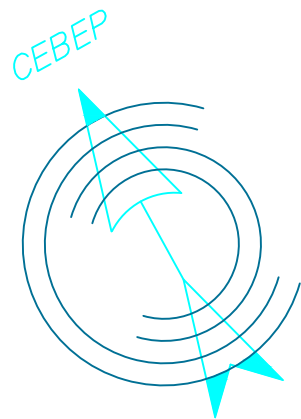
Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН
Заказ №18-2024
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда
Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500
Стандия Лист Листов
РП 8
ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.

А1

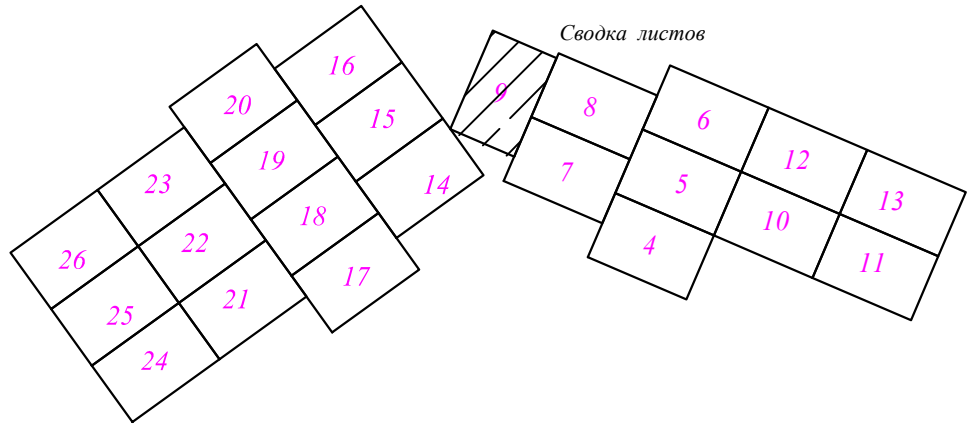
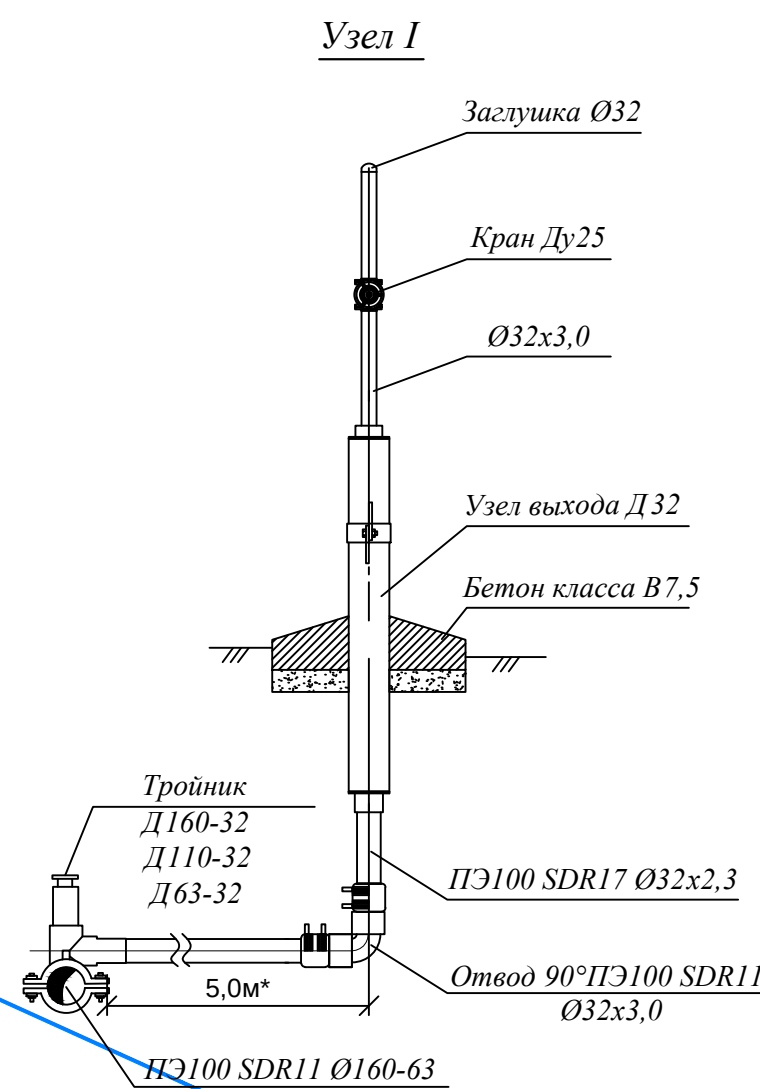


1. План газопровода см. лист 8
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомед"
3. Система гидравлического расчета газопроводов
4. Работы при пересечении автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производятся с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система водопользования, отмечена абсолютными отметками.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание
8. Система водопользования, отмечена абсолютными отметками.
9. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха припаянного полиэтиленового газопровода
10. Не механизированный способ разработки грунта

					Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН Заказ №18-2024
Строительство водопроводов и газопроводов сетей в а.о. Кызылординского города Кызылорда					
Изм.	Кол.	Лист	Индок.	Подп.	Дата
ГП	Сарсенбай	А			11.25.2025
Сети газоснабжения а.о. Кызылординского ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25					
Исполнит. И.Компр	Сарсенбай А	Омаров Т.			11.25.2025
Профиль газопровода низкого давления М 1:500					ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.



21200.00



Условные обозначения

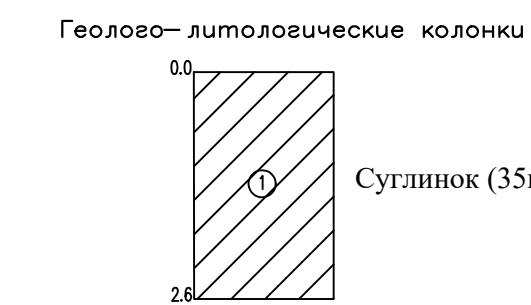
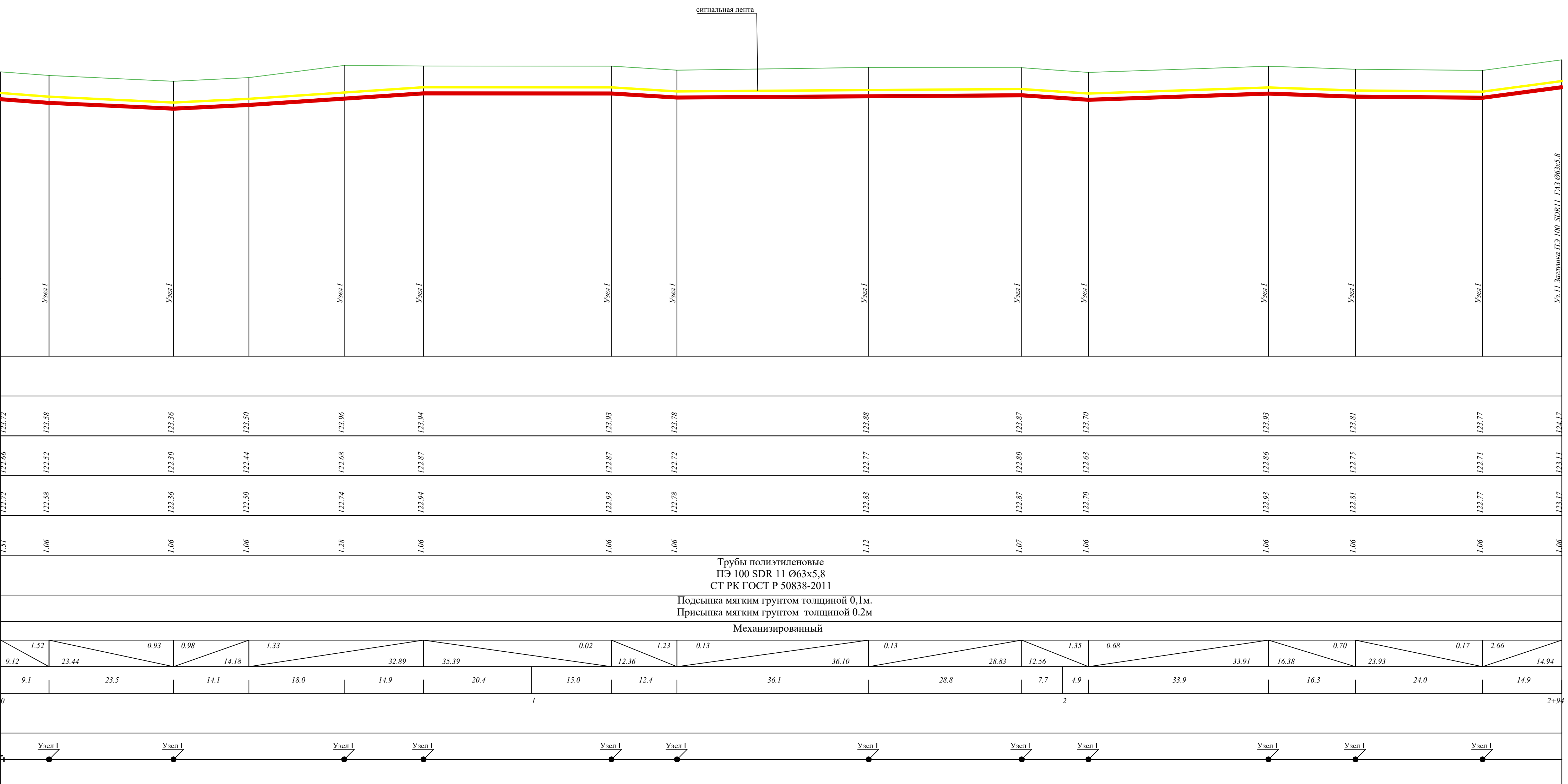
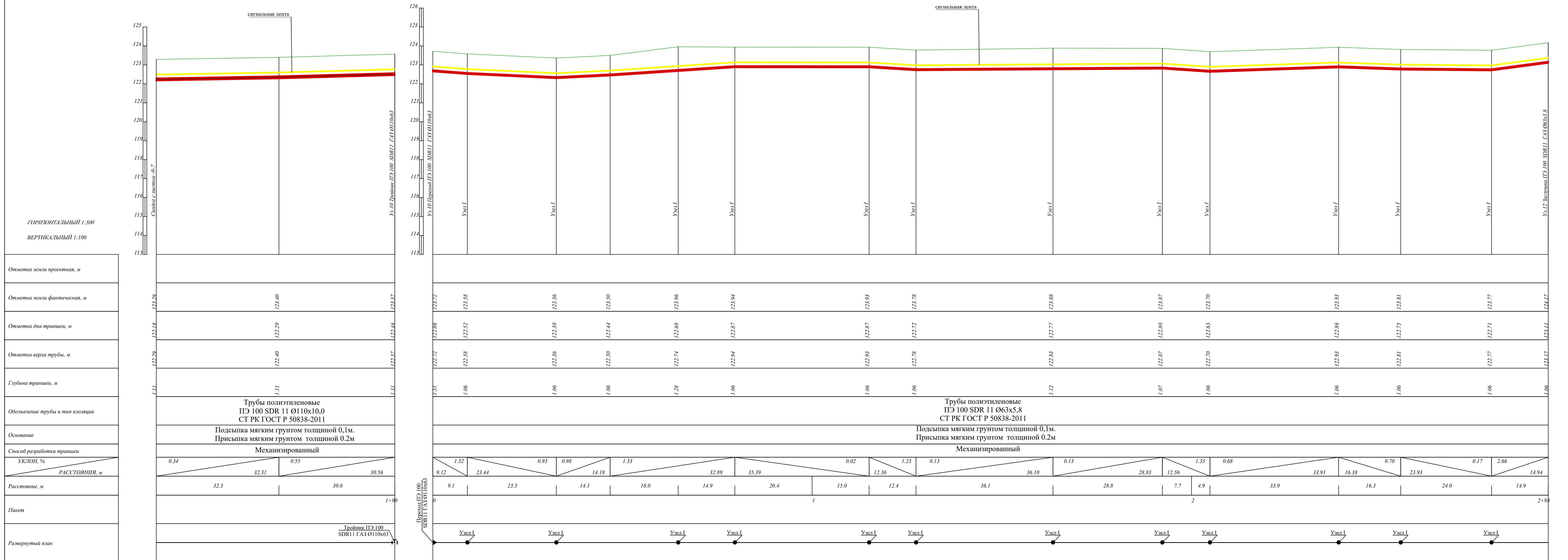
- Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
- Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
- Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
- Шаровый кран
- Тройник
- Переход
- Узел газопровода низкого давления
- Маркер интеллектуальный шаровой
- Маркер пассивный шаровой
- Выноски газопровода среднего давления
- Выноски газопровода низкого давления

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2.

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

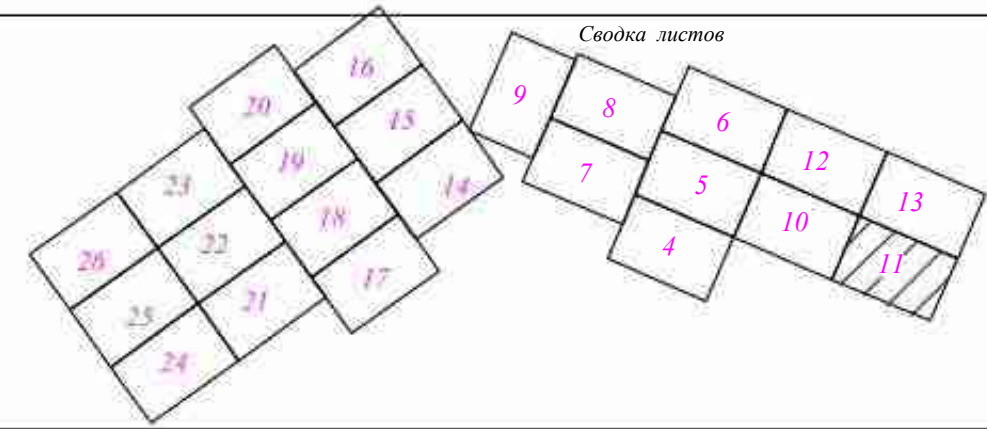
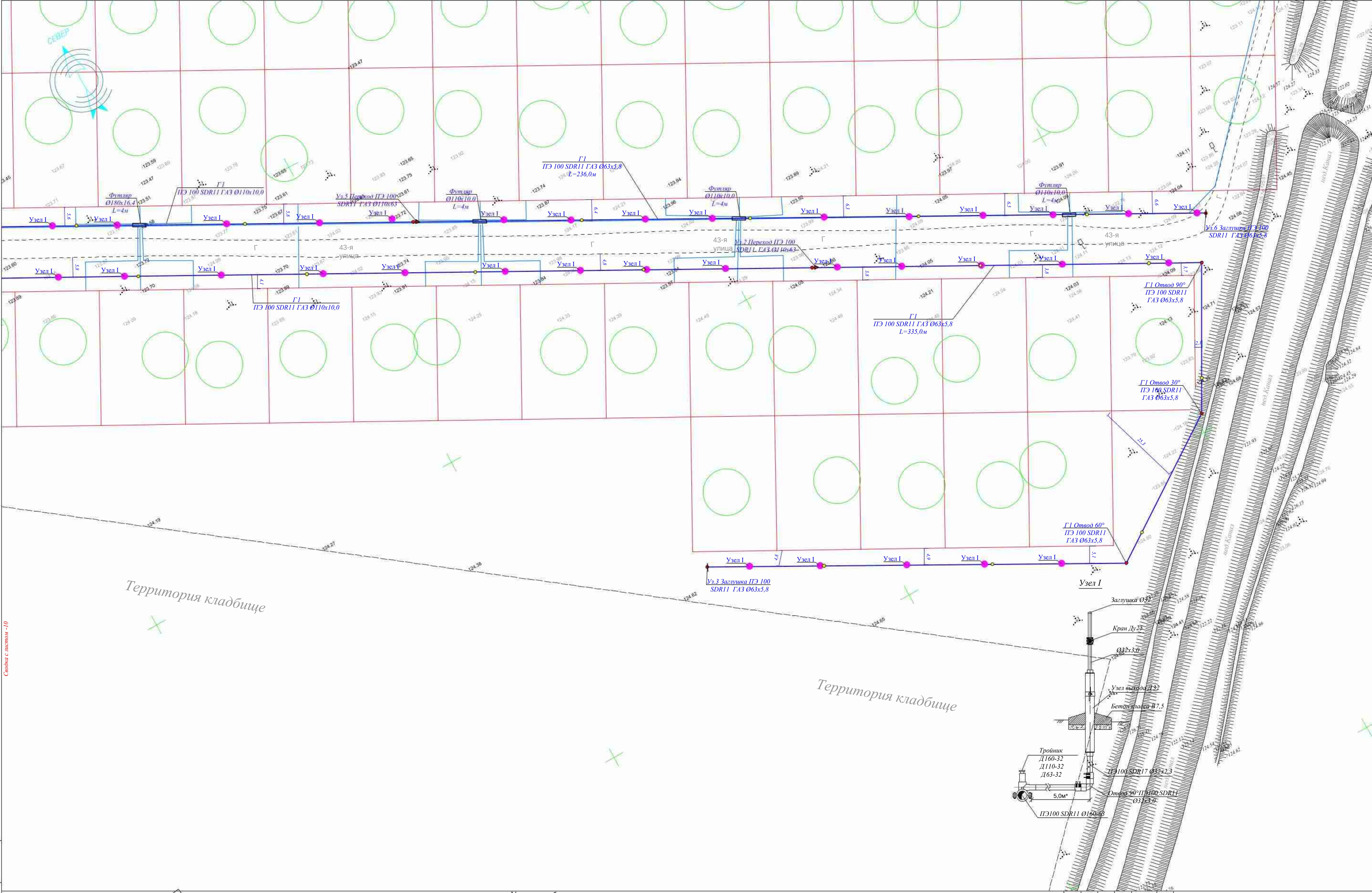
3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН Заказ №18-2024					
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда					
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Сарсембай	А	11.25.	
Исполнит.	Сарсембай	А	11.25.		
Н.контр.	Омаров	Т.	11.25.		
Сети газоснабжения а.о. Кызылжарна ул. 1, 2, 4, 5, 6, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25					Стадия
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500					Лист
					Листов
					9
					ТОО "NSI PROJECT"
					г. Кызылорда 2025г.



2. План газопровода см. лист 9
3. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Томасин"
4. Расчет гидравлического расчета газопровода см. лист - 3
5. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производятся с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованных организаций.
6. Место выноса Батискава, отстоящего от трассы газопровода на 1,5 м.
7. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
8. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание трубопровода производятся в соответствии МГН 101-01-2013 СП РК 4-03-01-2013
9. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 20 см несъемной надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 20 см от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
10. Не механизированный способ разработки грунта

					Заказчик: КТУ "Кызылординский отдел строительства"		ГС	
					Заказ №18-2024.			
					Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а. Кызылорда города Кызылорда			
Изм.	Кол.	Лист	№рек.	Подп.	Дата			
ГП		Сарсенбай А			11.25			
Сети газоснабжения в а. Кызылорда						Степень	Лист	Л
ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25						РП	9,1	
Исполнит		Сарсенбай А			11.25			
Н.контпр		Омаров Т.			11.25			
Профиль газопровода низкого давления						ТОО "NSI PROJECT", г. Кызылорда 2024		
М 1:500								



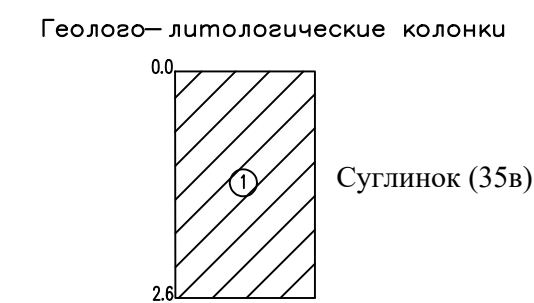
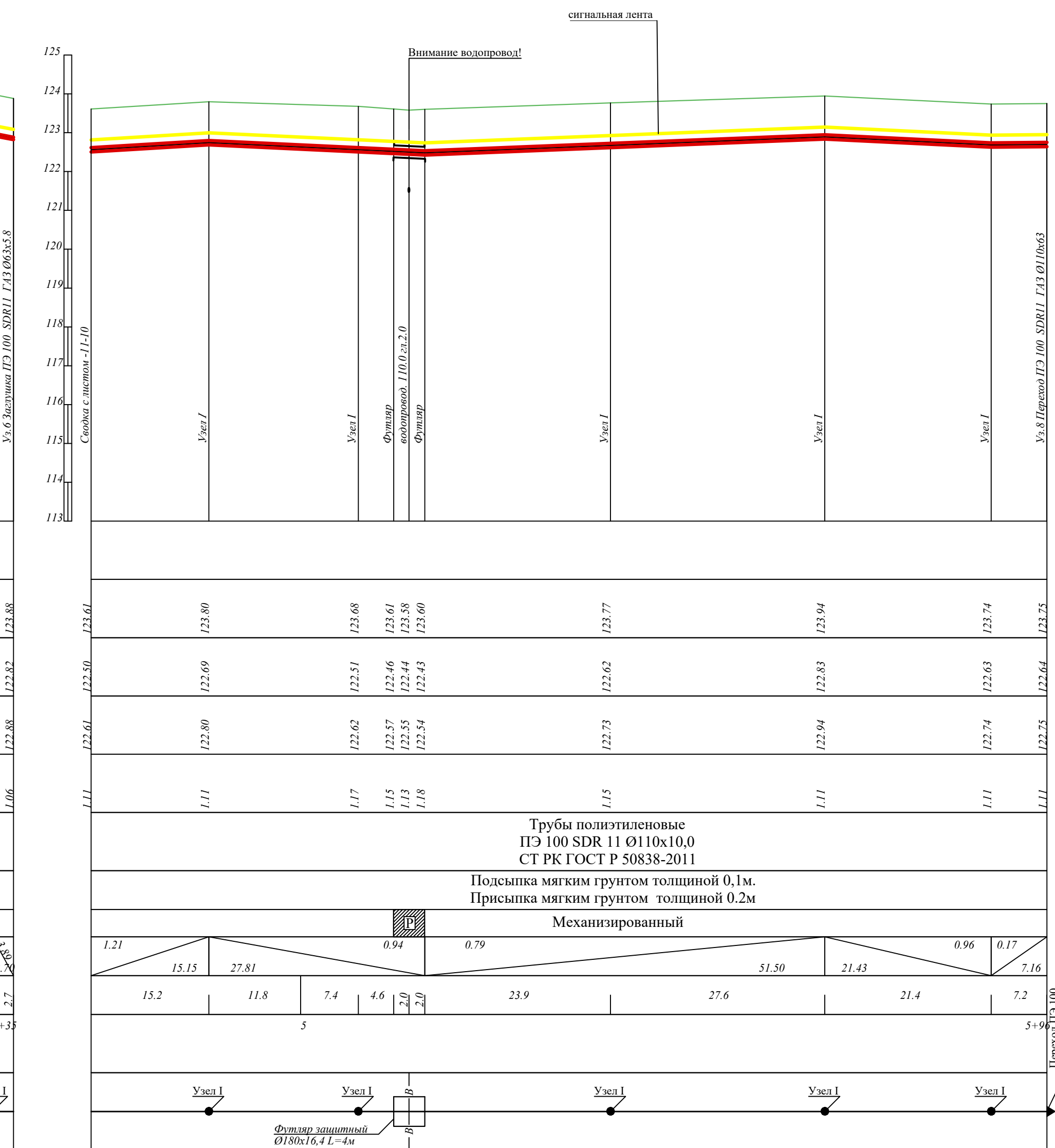
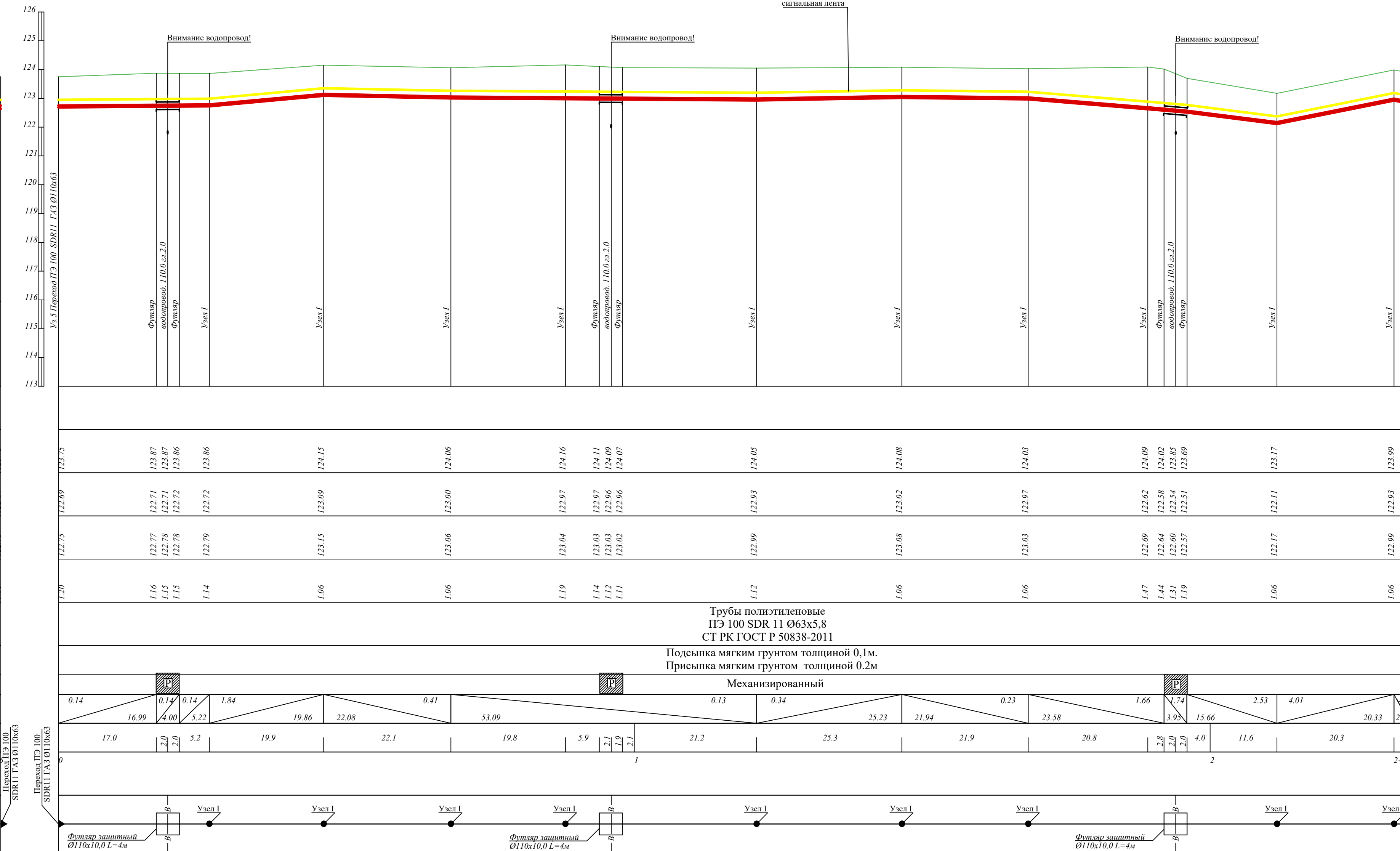
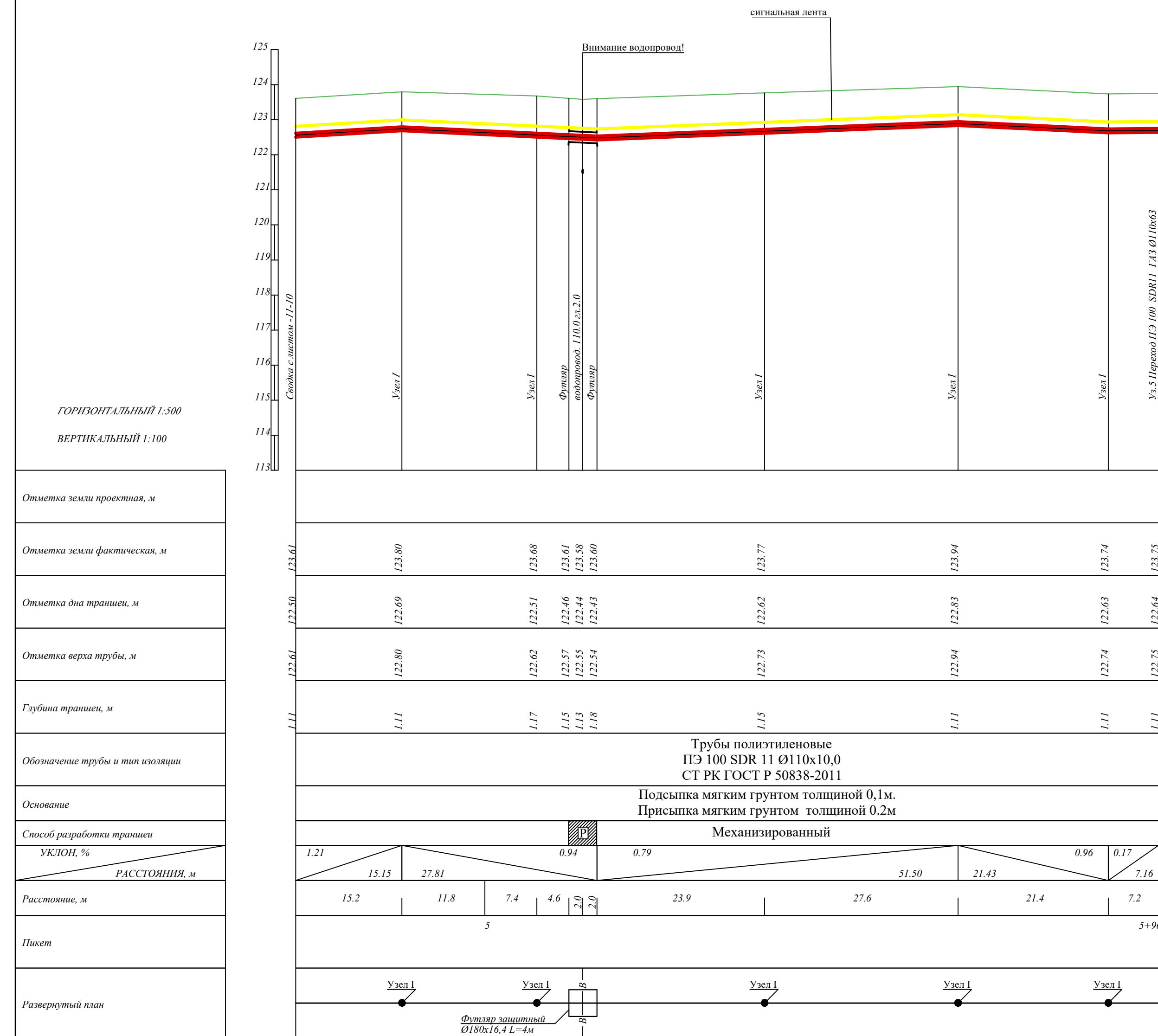
- Условные обозначения**
- Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
 - Шаровый кран
 - Тройник
 - Переход
 - Узел газопровода низкого давления
 - Маркер интеллектуальный шаровой
 - Маркер пассивный шаровой
 - Выноски газопровода среднего давления
 - Выноски газопровода низкого давления

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2.

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

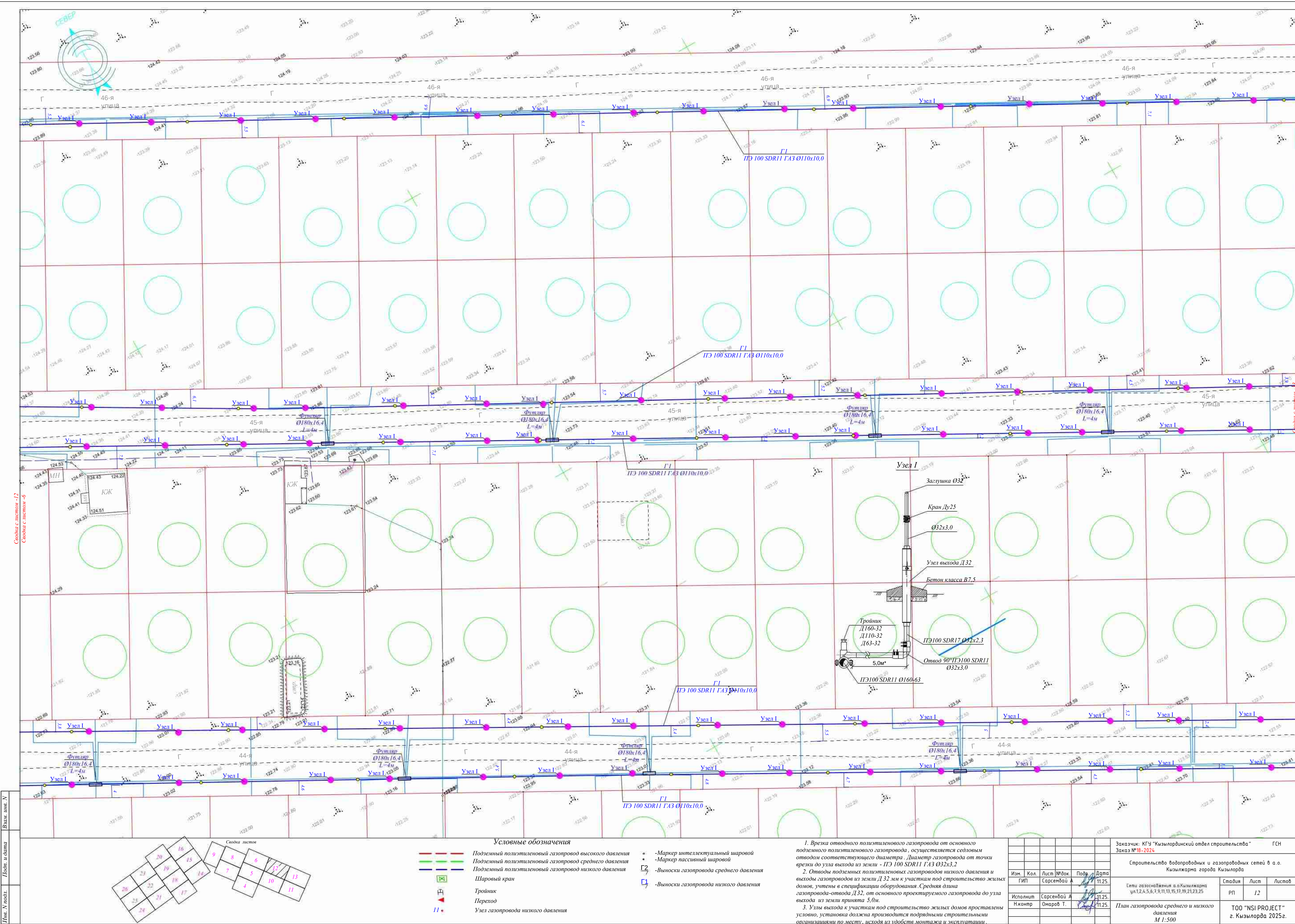
3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Изм.						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН		
Кол.						Заказ №18-2024		
Лист						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarma города Кызылjarpa		
№ док.						Сети газоснабжения а.о.Кызылjarma ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25		
Подп.						Стадия		
Дата						Лист		
Исполнит.						Листов		
Н.контр.						РП		
Омаров Т.						11		
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarpa 2025г.		

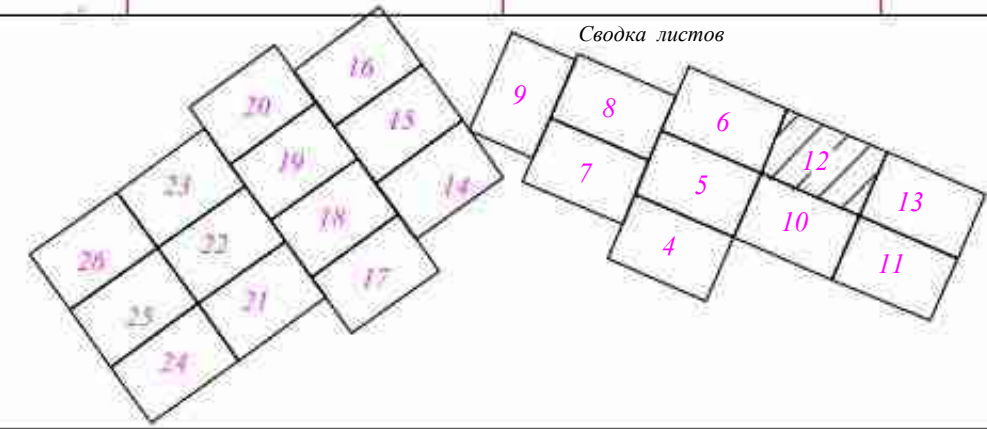


1. План газопровода см. лист 11
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомат"
3. Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист -3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производятся с письменного разрешения соответствующего лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производятся в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха припаянного полиэтиленового газопровода
9. Не механизированный способ разработки грунта

						Заказчик: КЧУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН Заказ №18-2024	ГСН
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда							
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
		ГП	Сарсенбай А.		11.25		
						Сети газоснабжения а.о. Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия
Исполнит		Сарсенбай А.			11.25		Лист
Н.контрп		Омаров Т.			11.25		Лист
Профиль газопровода низкого давления М 1:500							ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.



Изм. №, дата
Лист №, дата
Взам. инв. №



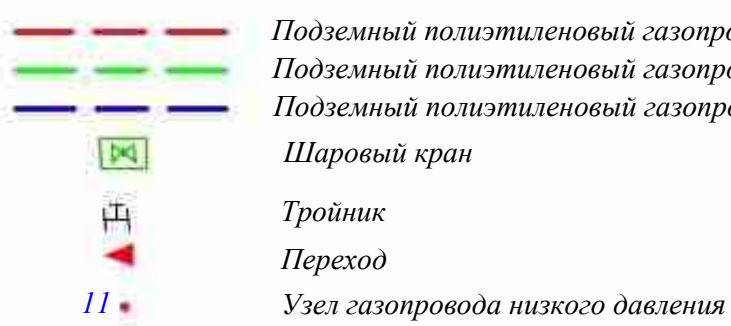
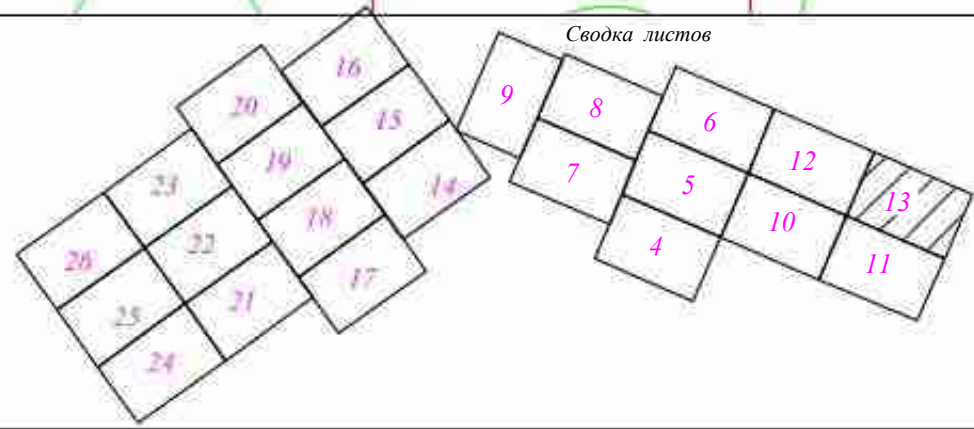
- Условные обозначения**
- Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
 - Шаровый кран
 - Тройник
 - Переход
 - Узел газопровода низкого давления
 - Маркер интеллектуальный шаровой
 - Маркер пассивный шаровой
 - Выноски газопровода среднего давления
 - Выноски газопровода низкого давления

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110x10,0.

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----



- Маркер интеллектуальный шаровой
- Маркер пассивный шаровой
- Выноски газопровода среднего давления
- Выноски газопровода низкого давления

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2

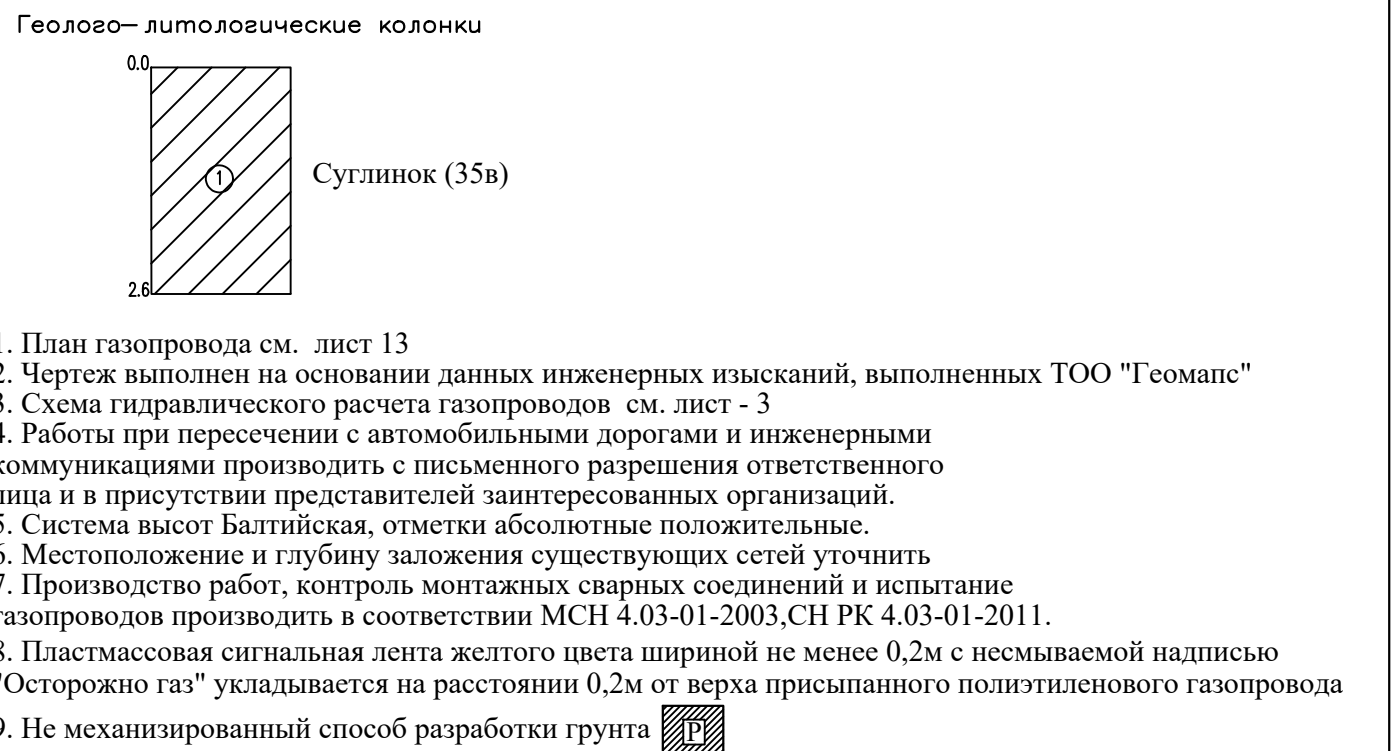
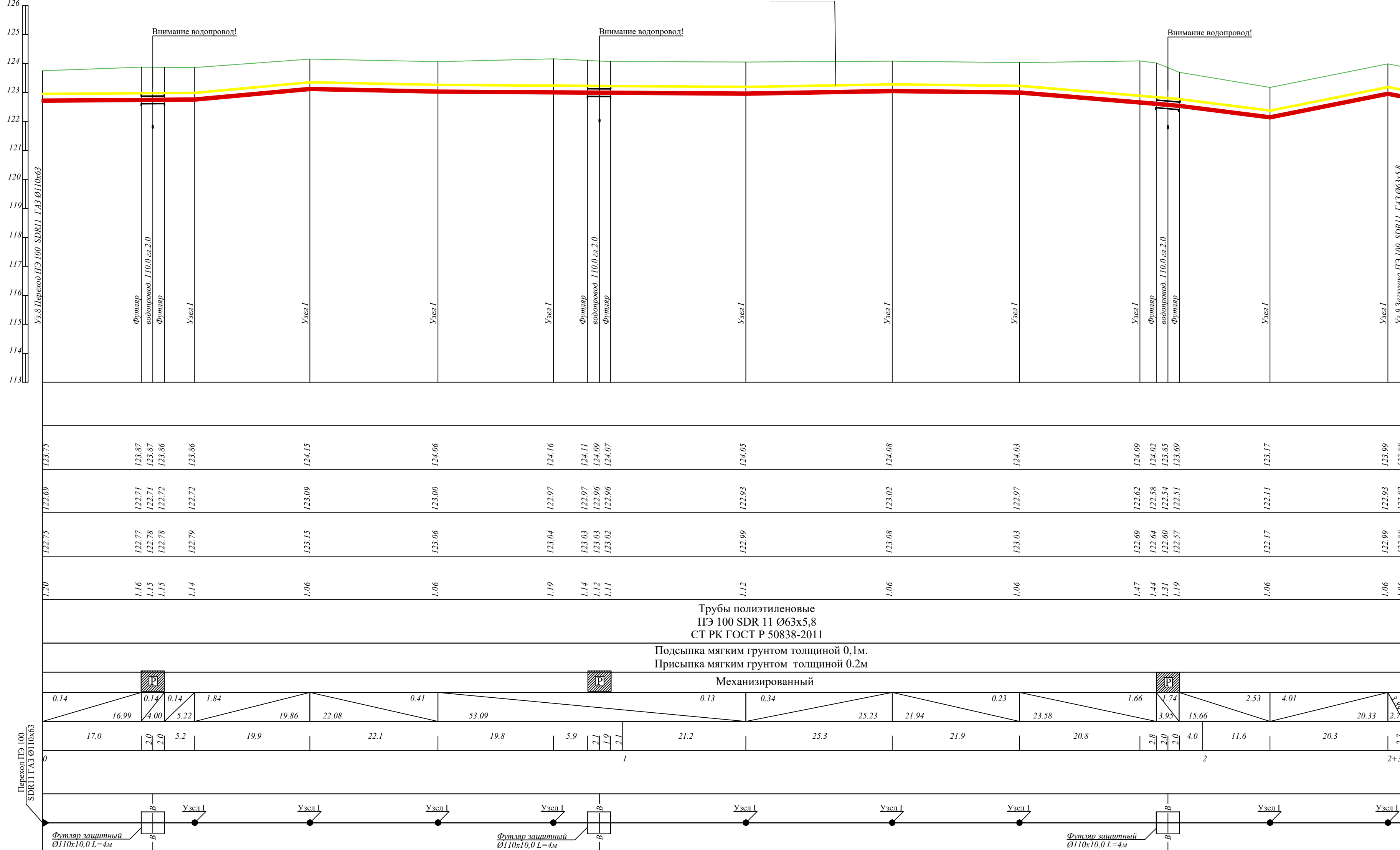
2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

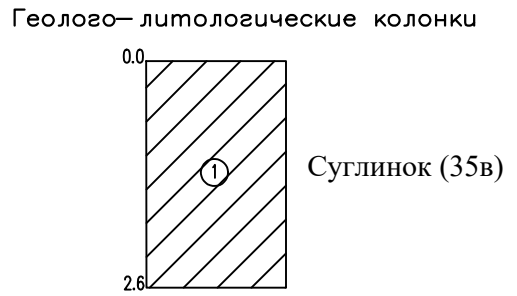
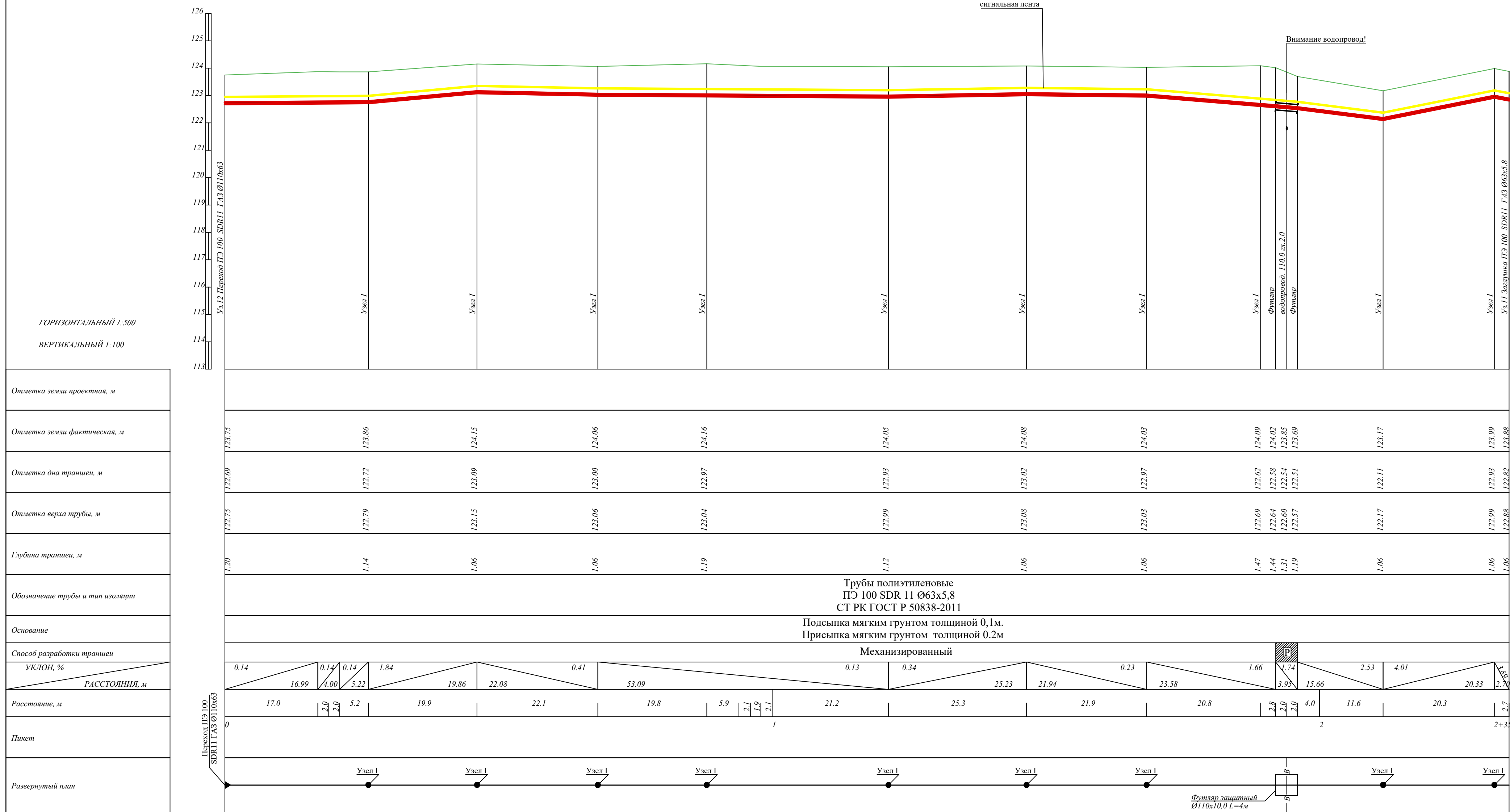
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Гип			Сарсенбай А		11.25.
Исполнит			Сарсенбай А		11.25.
Н.компр			Омаров Т.		11.25.

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН Заказ №18-2024			Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда		
Сети газоснабжения а.о.Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25			Стандия	Лист	Листов
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500			РП	13	
			ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		

Отметка земли проектная, м
Отметка земли фактическая, м
Отметка дна траншеи, м
Отметка верха трубы, м
Глубина траншеи, м
Обозначение трубы и тип изоляции
Основание
Способ разработки траншеи
УКЛОН, %
РАССТОЯНИЕ, м
Расстояние, м
Пикет
Разгнурованный план

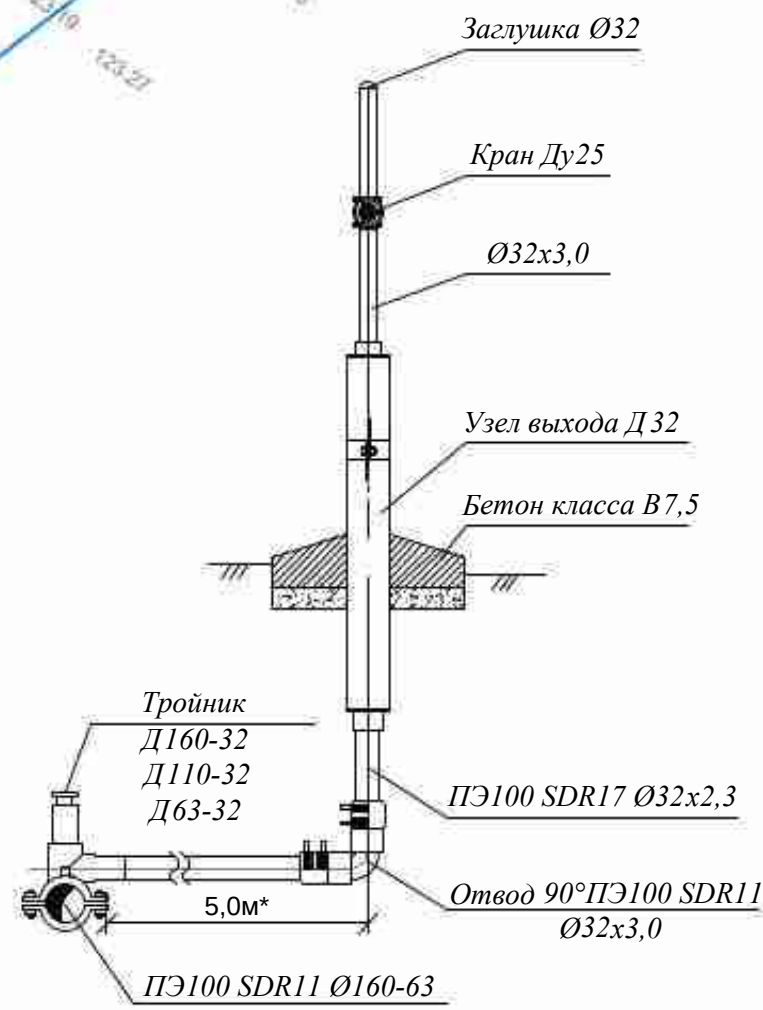
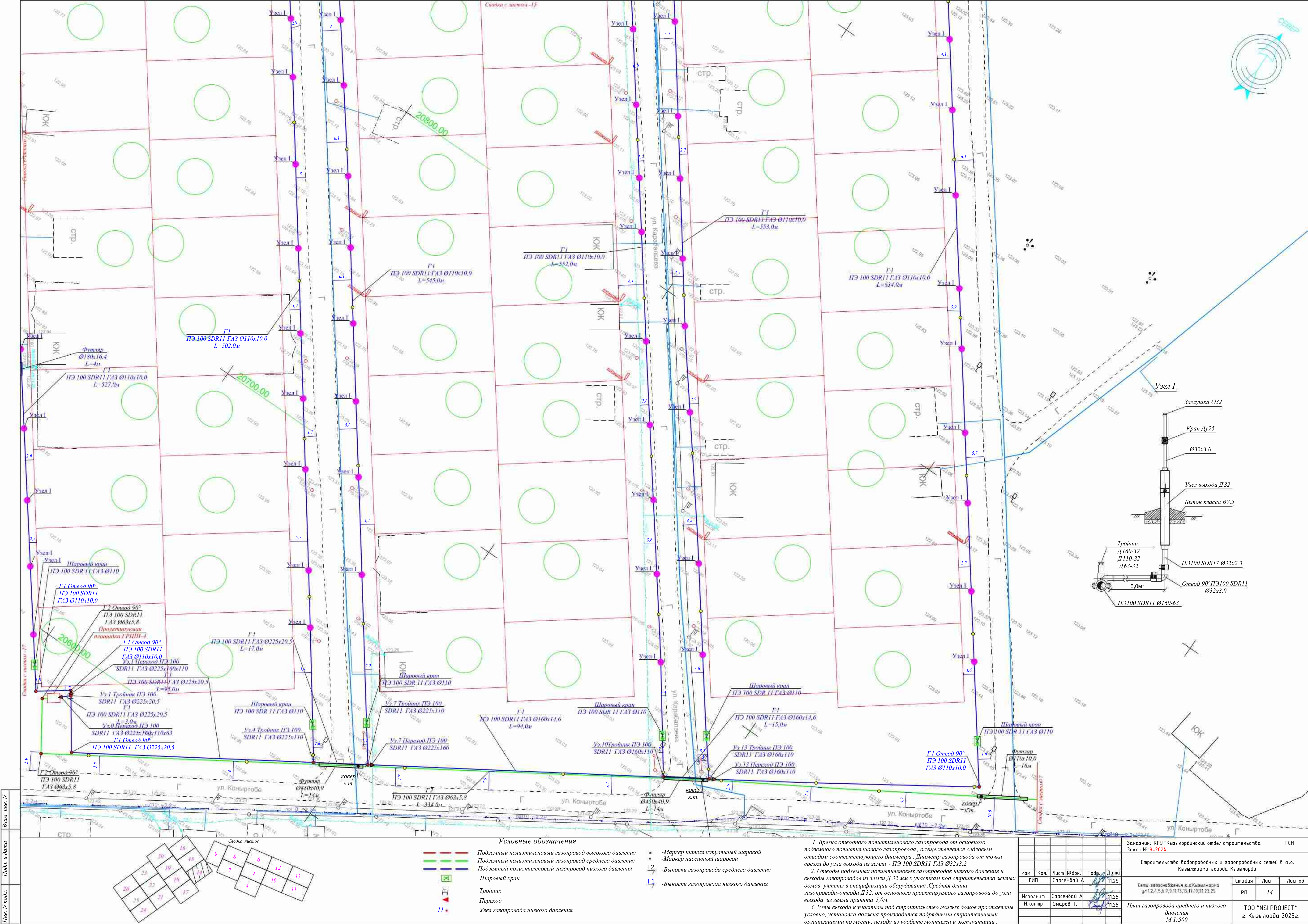


						Заказчик: КГУЧ "Кызылординский отдел строительства"			ГСН		
						Заказ №18-2024					
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылжара					
Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25			Стадия	Лист	Листов
Гип		Сарсенбай	А		11.25				РП	13.2	
Исполнит.		Сарсенбай	А		11.25						
Н.контр.		Омаров Т.			11.25						
						Профиль газопровода низкого давления М: 1:500				ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылжара 2025г.	

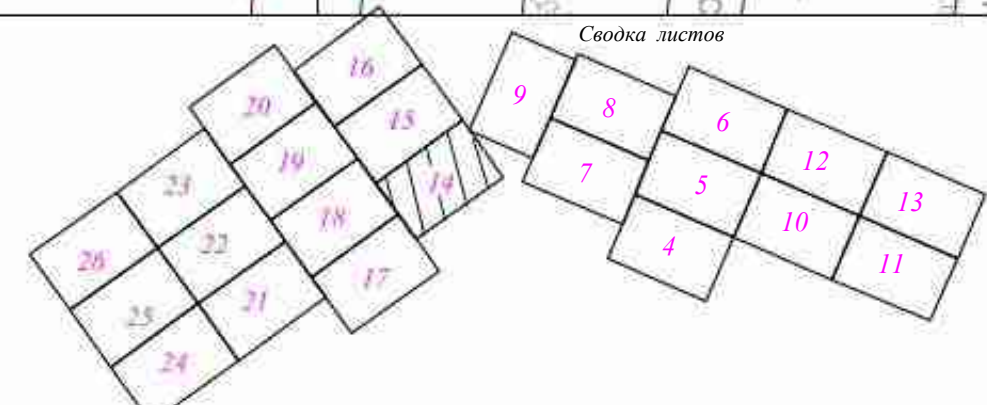


- План газопровода см. лист 13
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомас"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Балтийская, отметки абсолютные, положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН	
						Заказ №18-2024	
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда	
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
ГИП			Сарсенбай А.		11.25.		
Исполнит.			Сарсенбай А.		11.25.	Сети газоснабжения а.о. Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стация Лист Листов
Н.контр.			Омаров Т.		11.25.		РП 13.3
						Профиль газопровода низкого давления М 1:500	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.



Имя, N лист, План, шифр, дата



- Условные обозначения**
- Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
 - Шаровый кран
 - Тройник
 - Переход
 - Узел газопровода низкого давления
 - Маркер интеллектуальный шаровой
 - Маркер пассивный шаровой
 - Выноски газопровода среднего давления
 - Выноски газопровода низкого давления

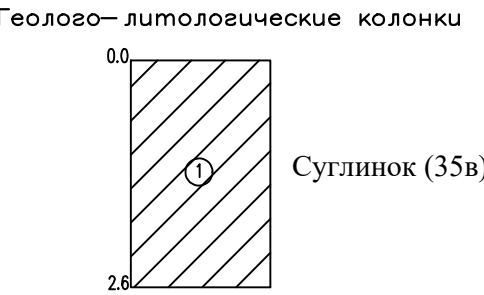
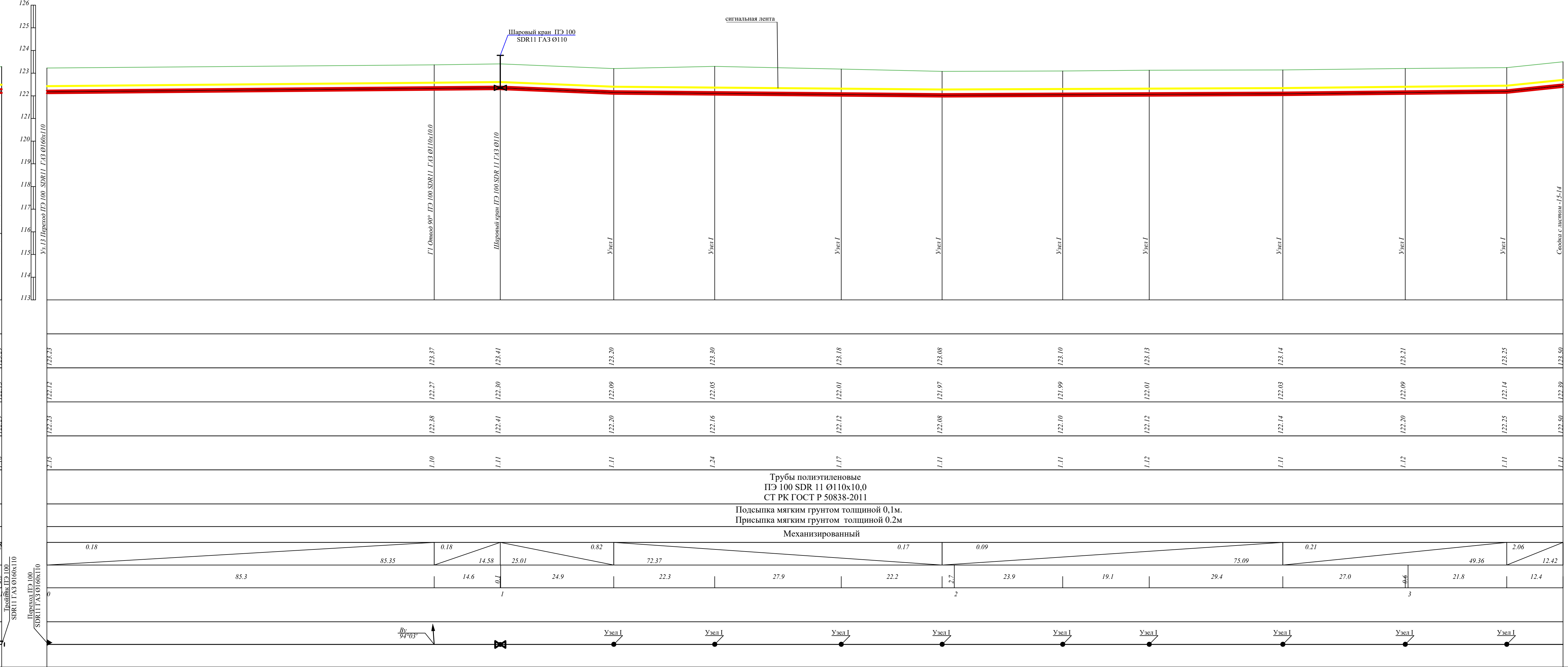
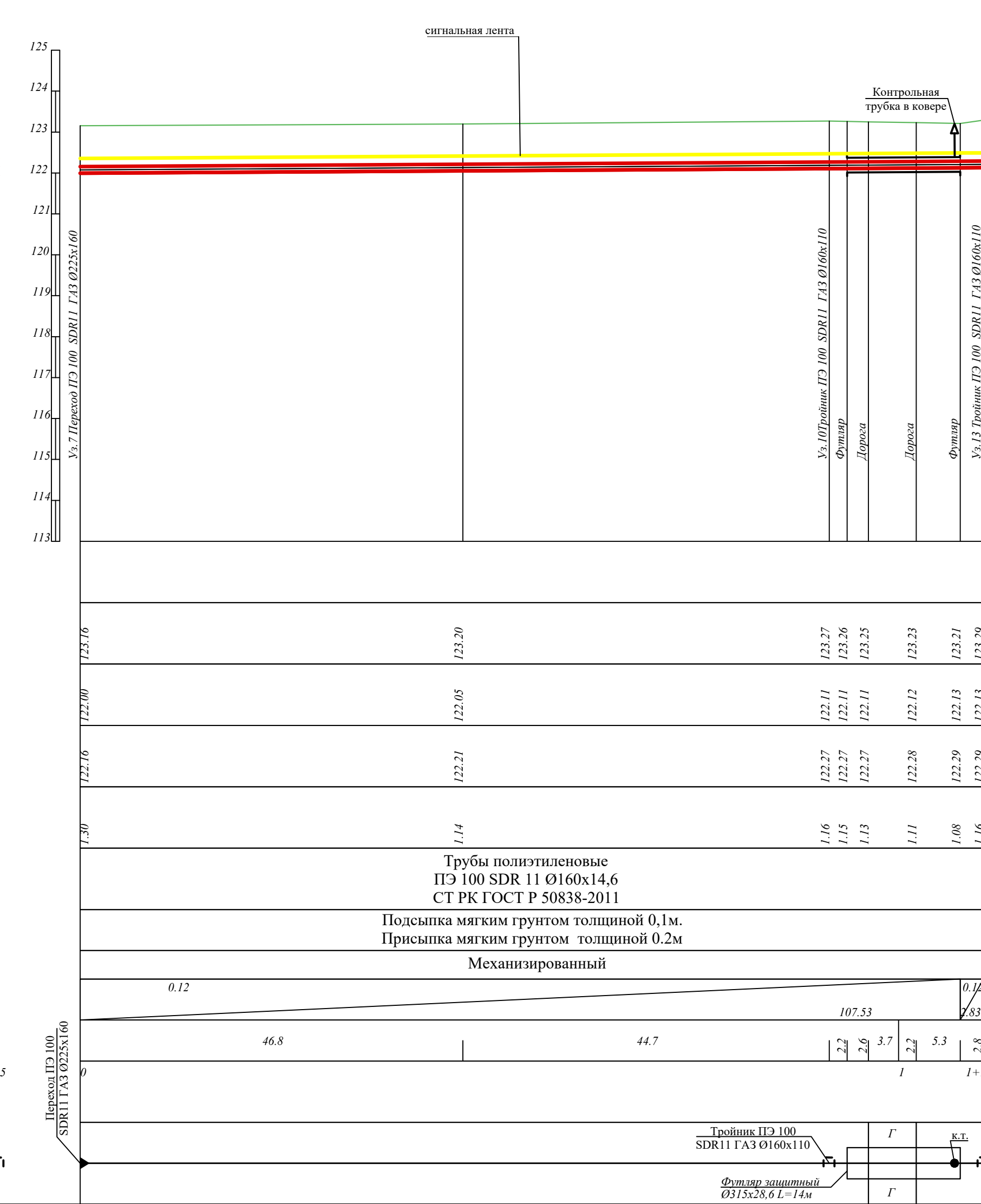
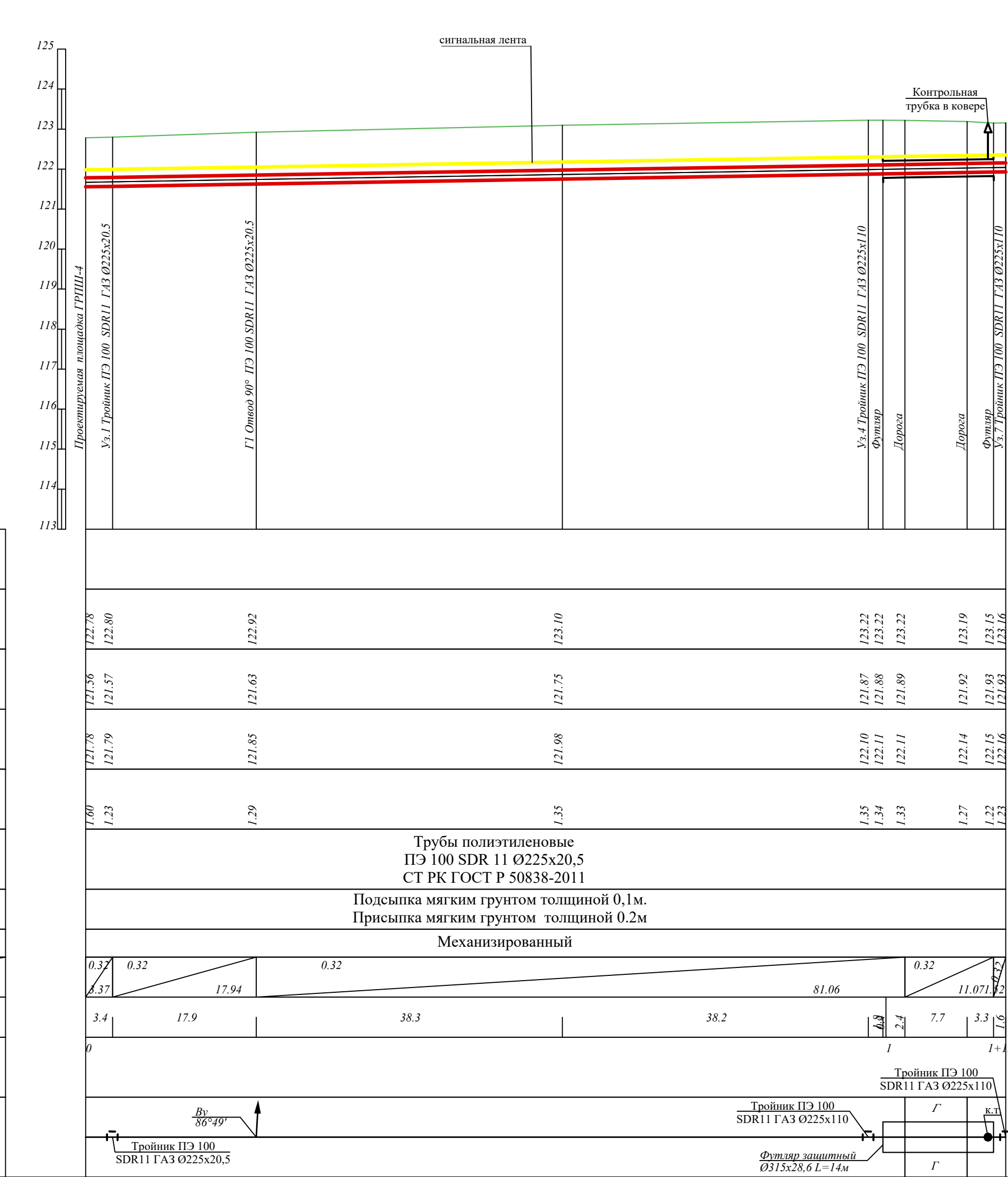
1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2.

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

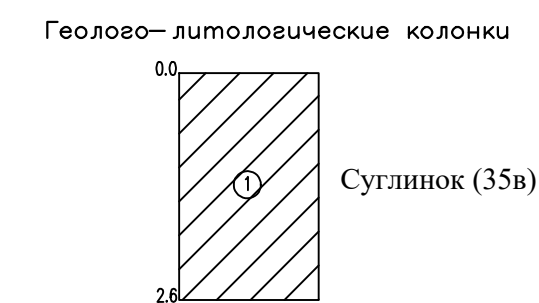
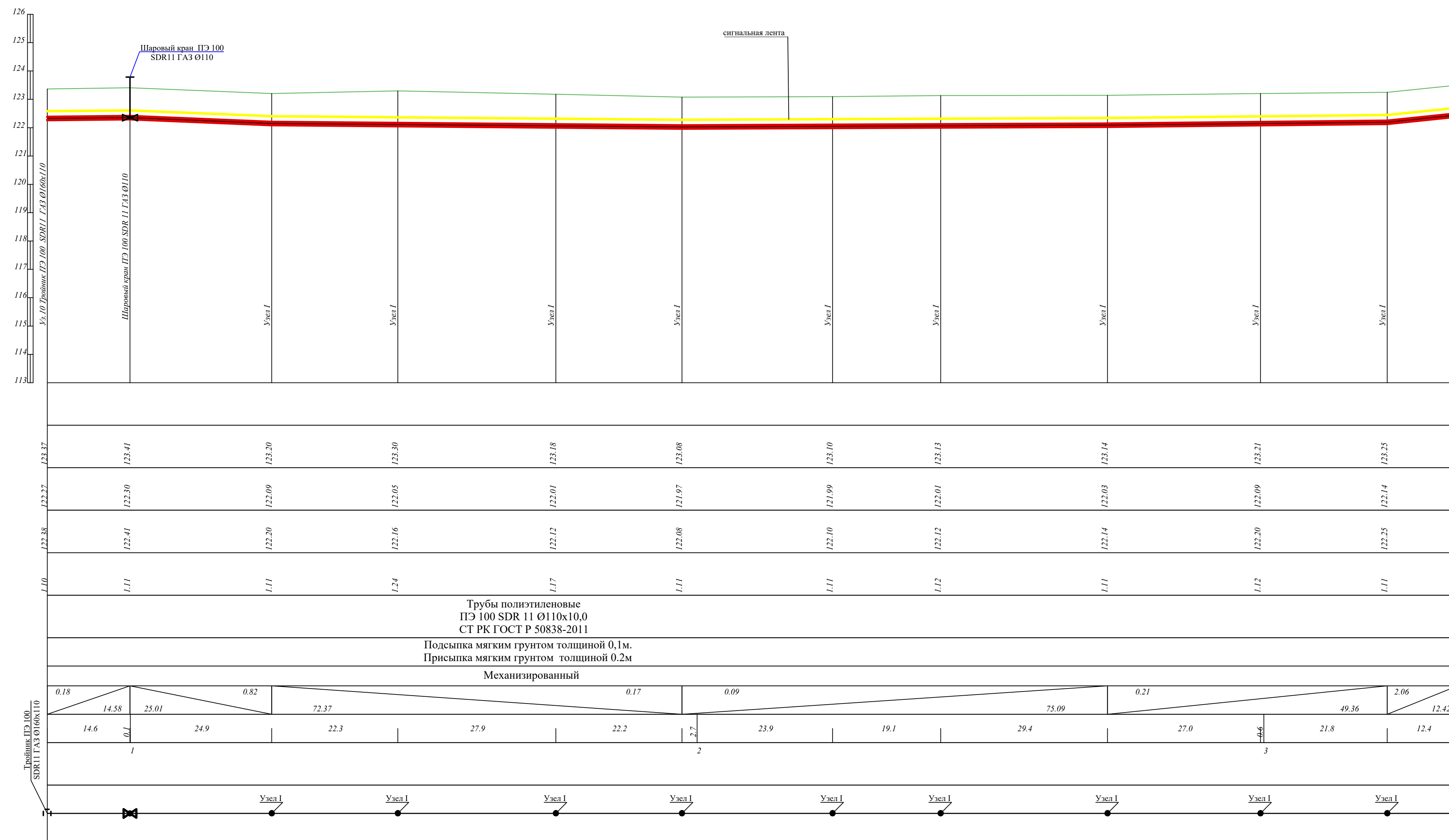
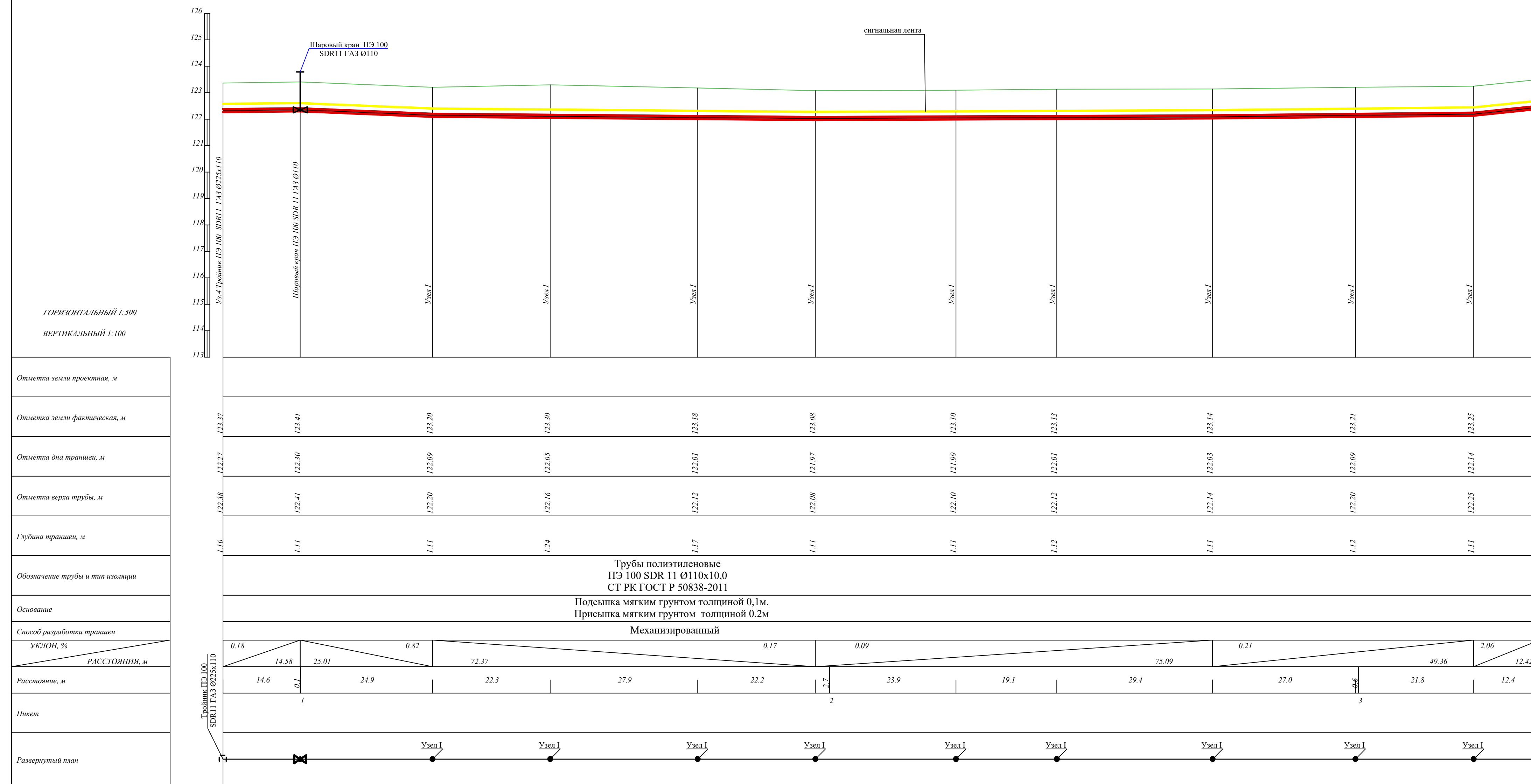
Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН					Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылординского города Кызылорда		
Заказ №18-2024					Сети газоснабжения а.о. Кызылординского города Кызылорда		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РП	Лист
Исполнит.	Сарсенбай А.	11.25.				14	
Н.контр.	Омаров Т.	11.25.					
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.	

ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500	
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100	
Отметка земли проектная, м	
Отметка земли фактическая, м	
Отметка дна траншеи, м	
Отметка верха трубы, м	
Глубина траншеи, м	
Обозначение трубы и тип изоляции	
Основание	
Способ разработки траншеи	
УКЛОН, %	РАСТОЯНИЕ, м
Расстояние, м	
Пикет	
Расчерченный план	



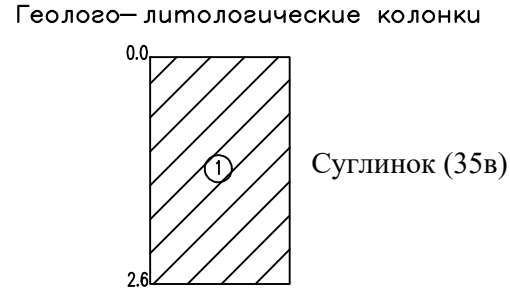
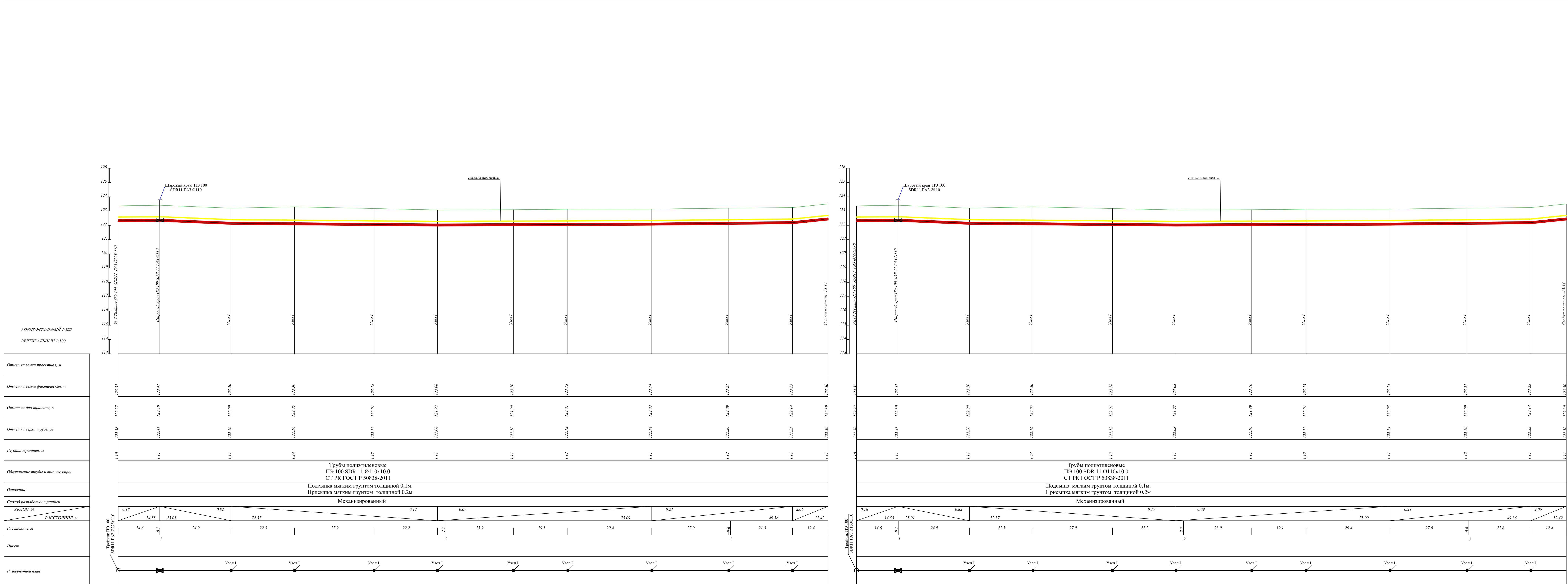
- План газопровода см. лист 14
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомас"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН						ГСН		
Заказ №18-2024								
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда								
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП		Сарсенбай А.			11.25.			
Сети газоснабжения а.о.Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25						Стадия	Лист	Листов
исполнит. Сарсенбай А.						РП	14.2	
Начальник		Омаров Т.			11.25.			
Профиль газопровода низкого давления М 1:500						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		



1. План газопровода см. лист 14
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геоманс"
3. Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03.01-2003, СН КР 4.03.01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
9. Не механизированный способ разработки грунта 

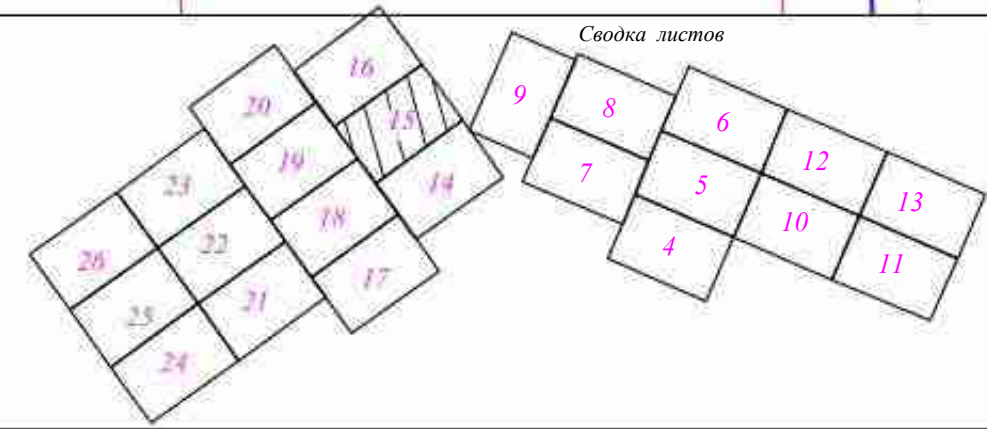
						Заказчик: КГУЧ "Кызылординский отдел строительства"	ГСН
						Заказ №10-2024	
						Спроектировано водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарина города Кызылорда	
Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подп.	Дата		
		ГИП	Сарсенбай А.		11.25	Сети газоснабжения а.о.Кызылжарина ул.12,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Статья Лист Лист
		Исполнит	Сарсенбай А.		11.25	ТП	14.3
		Н.Контрп	Омаров Т.		11.25	Профиль газопровода низкого давления М 1:500	
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.	



- План газопровода см. лист 14
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомас"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

						Заказчик: КЧУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН			
						Заказ №18-2024			
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда			
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Сарсенбай А		А.А.	11.25		РП	14.4	
Исполнит		Сарсенбай А		А.А.	11.25	Профиль газопровода низкого давления М 1:500			ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.
Инжнпр		Омаров Т.		С.С.	11.25				

Имя, № лист, План, и дата



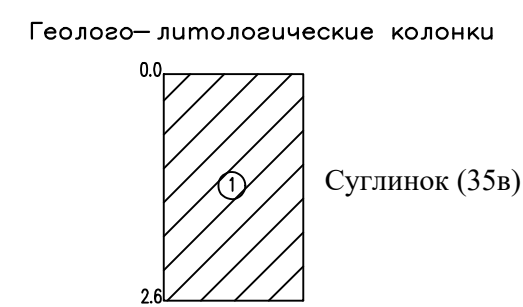
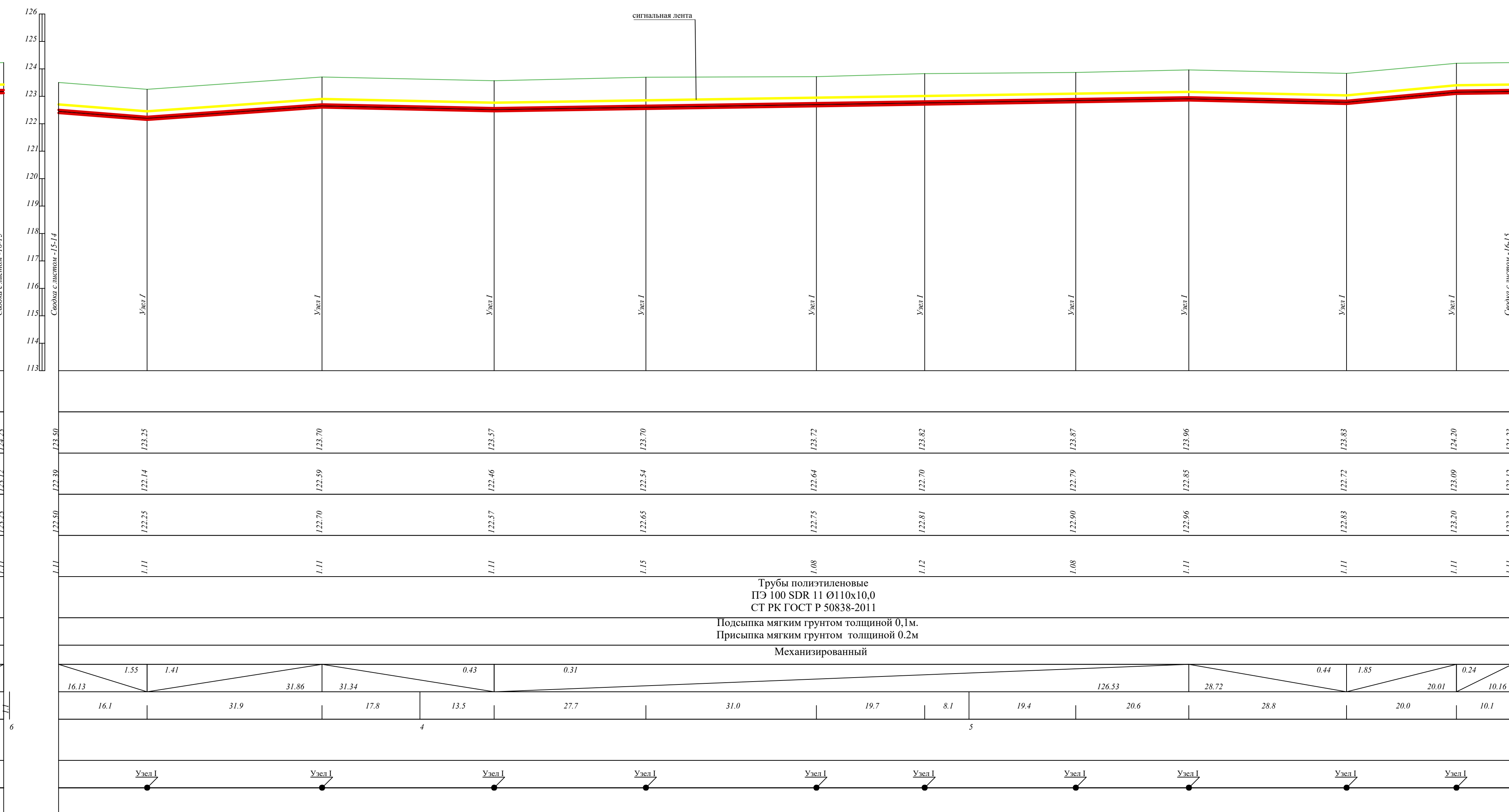
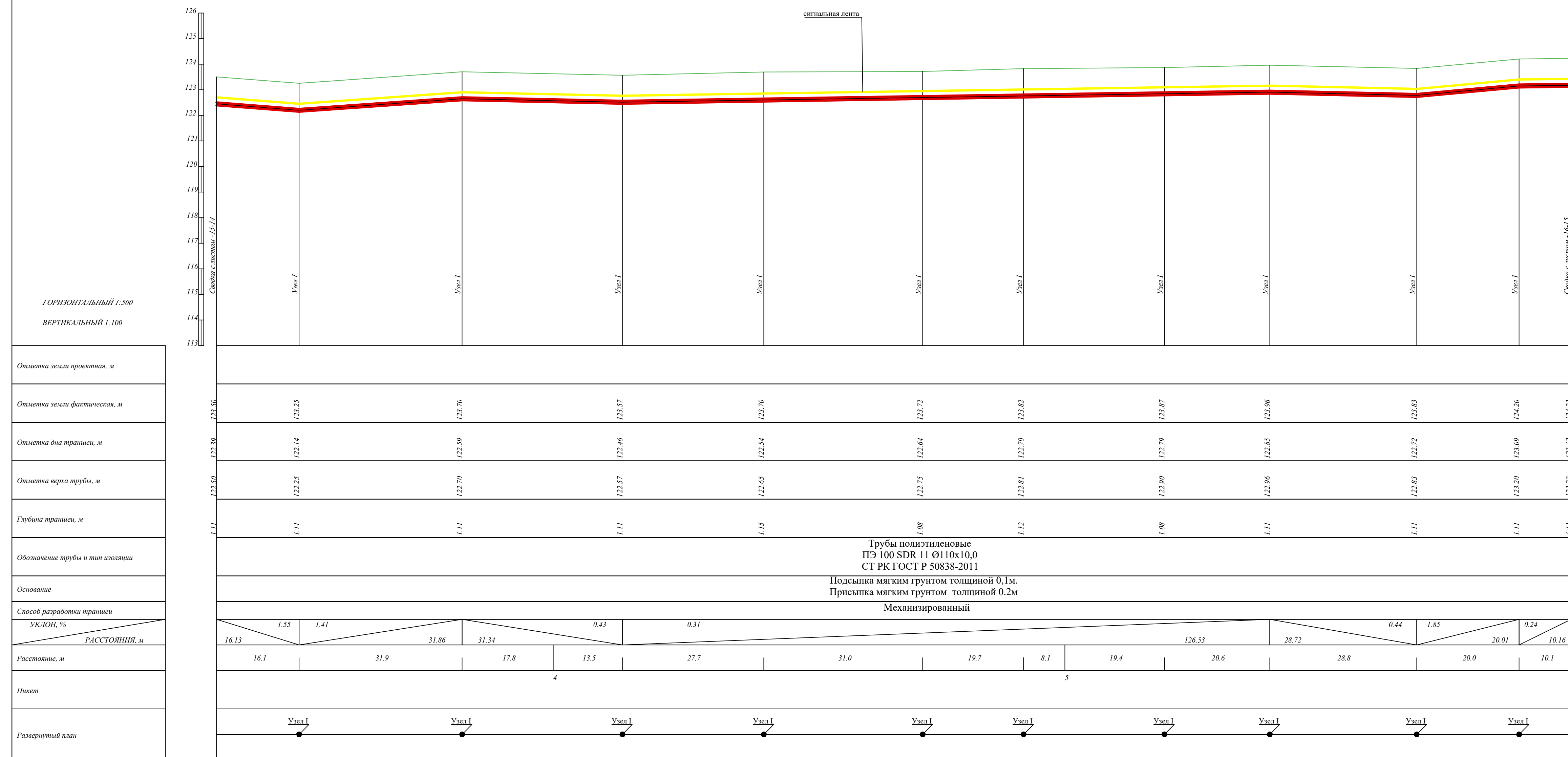
- Условные обозначения**
- Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
 - Шаровый кран
 - Тройник
 - Переход
 - Узел газопровода низкого давления
 - Маркер интеллектуальный шаровой
 - Маркер пассивный шаровой
 - Выноски газопровода среднего давления
 - Выноски газопровода низкого давления

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2.

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

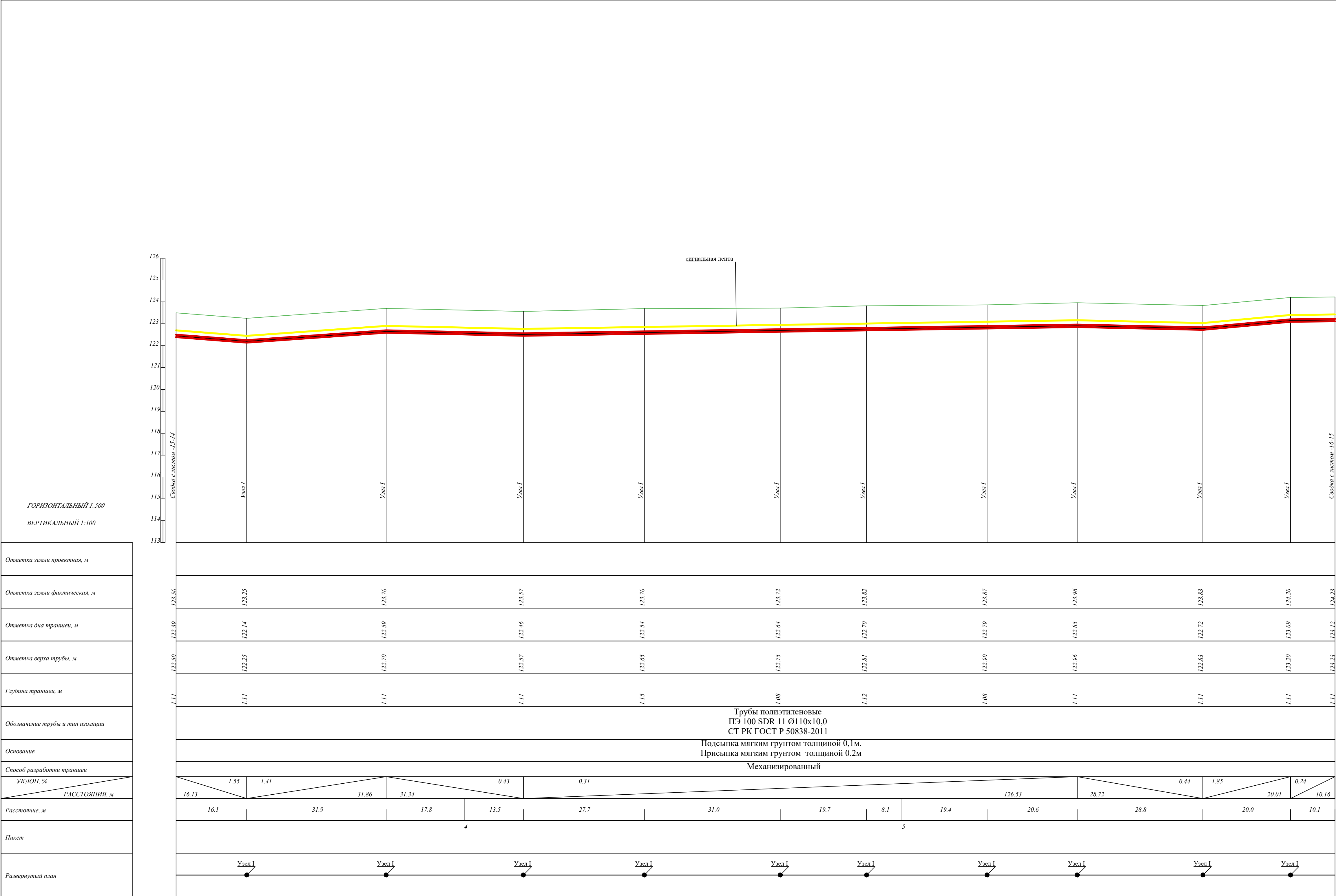
3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН					
Заказ №18-2024					
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда					
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Сарсенбай А.			11.25.
Исполнит.		Сарсенбай А.			11.25.
Н.контр.		Омаров Т.			11.25.
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500					
Стация				Лист	Листов
РП				15	
ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.					

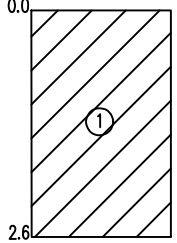


1. План газопровода см. лист 15
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомас"
3. Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
9. Не механизированный способ разработки грунта

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГН		
						Заказ №18-2024.		
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарского города Кызылжара		
Изм.	Кол.	Лист	№рек.	Подп.	Дата			
	ГИП	Сарсенбай	А		11.25.	Сети газоснабжения а.Кызылжарка ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25		
						Стандарт	Лист	Листов
						РП	15.1	
Исполнит.		Сарсенбай	А		11.25.	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылжара 2025г.		
Н.контр.		Омаров	Т.		11.25.			
						Профиль газопровода низкого давления М 1:500		



Геолого- литологические колонки



суглинок (35в)

1. План газопровода см. лист 15

2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомасп"

3. Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3

4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.

5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.

6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить

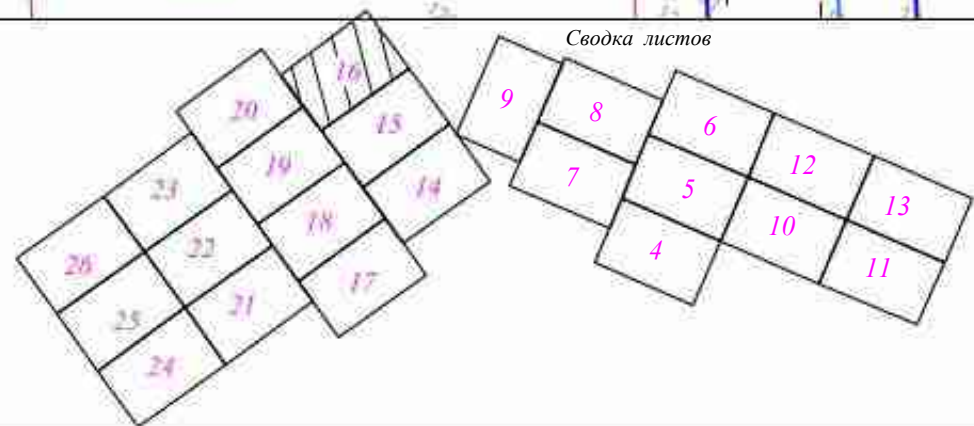
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода

9. Не механизированный способ разработки грунта

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН
						Заказ №18-2024
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
ГИП		Сарсембай А			11.25.	
Исполним		Сарсенбай А			11.25.	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25
Н.контр		Омаров Т.			11.25.	РП
						Лист 15.3
						Листов
						Профиль газопровода низкого давления М 1:500
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.

Имя, N лист, План, и дата, Взам. инв. N



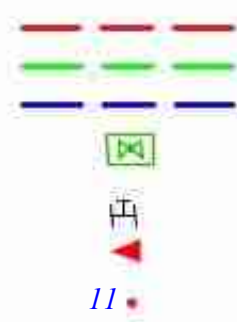
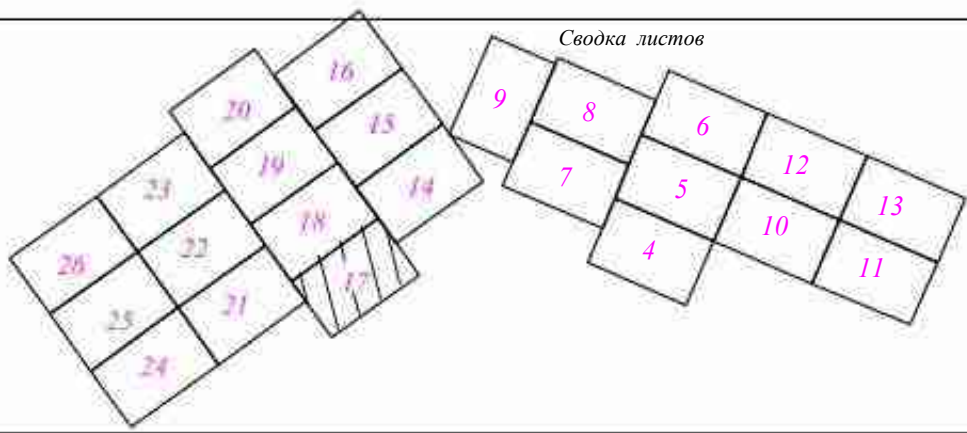
- Условные обозначения**
- Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
 - Шаровый кран
 - Тройник
 - Переход
 - Узел газопровода низкого давления
 - Маркер интеллектуальный шаровой
 - Маркер пассивный шаровой
 - Выноски газопровода среднего давления
 - Выноски газопровода низкого давления

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2.

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН Заказ №18-2024	Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда	Стадия	Лист	Листов
Исполнит.	Сарсенбай А.	11.25	Исполнит.	Сарсенбай А.	11.25	Сети газоснабжения а.о.Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	РП	16		
Н.контр.	Омаров Т.	11.25	Н.контр.	Омаров Т.	11.25	План газопровода среднего и низкого давления М 1:500				ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.



Условные обозначения

- Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
- Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
- Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
- Шаровый кран
- Тройник
- Переход
- Узел газопровода низкого давления
- Маркер интеллектуальный шаровой
- Маркер пассивный шаровой
- Выноски газопровода среднего давления
- Выноски газопровода низкого давления

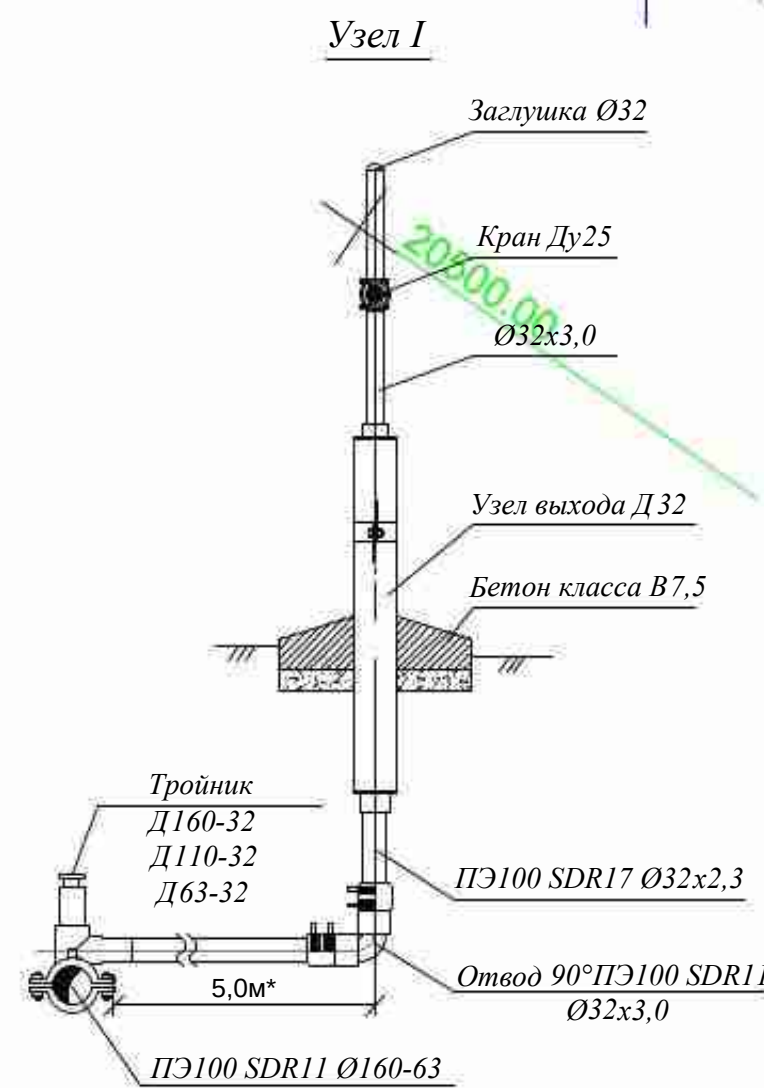
1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2.

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

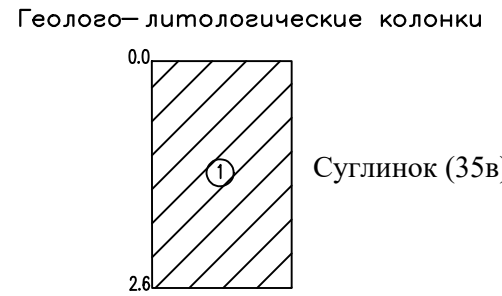
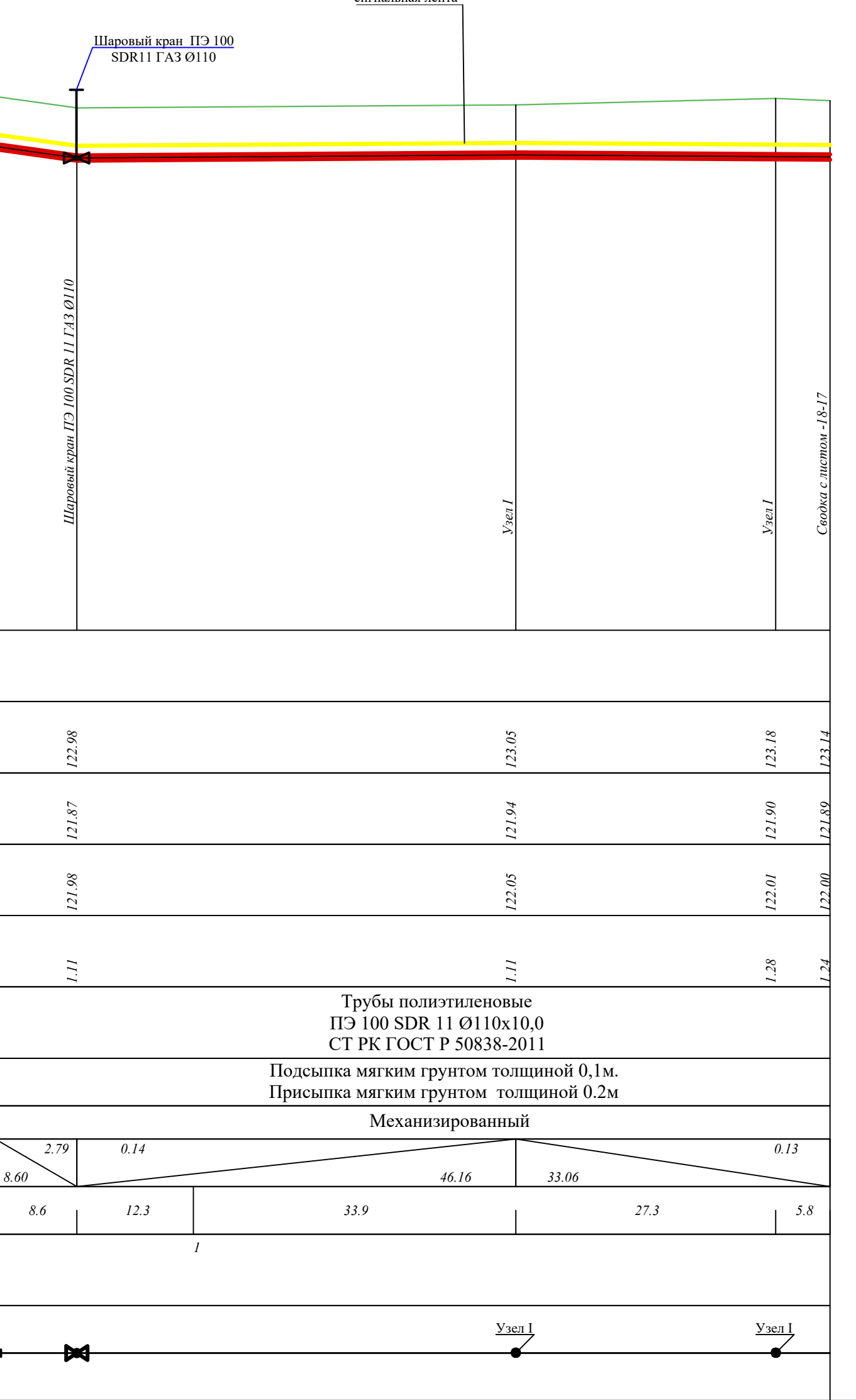
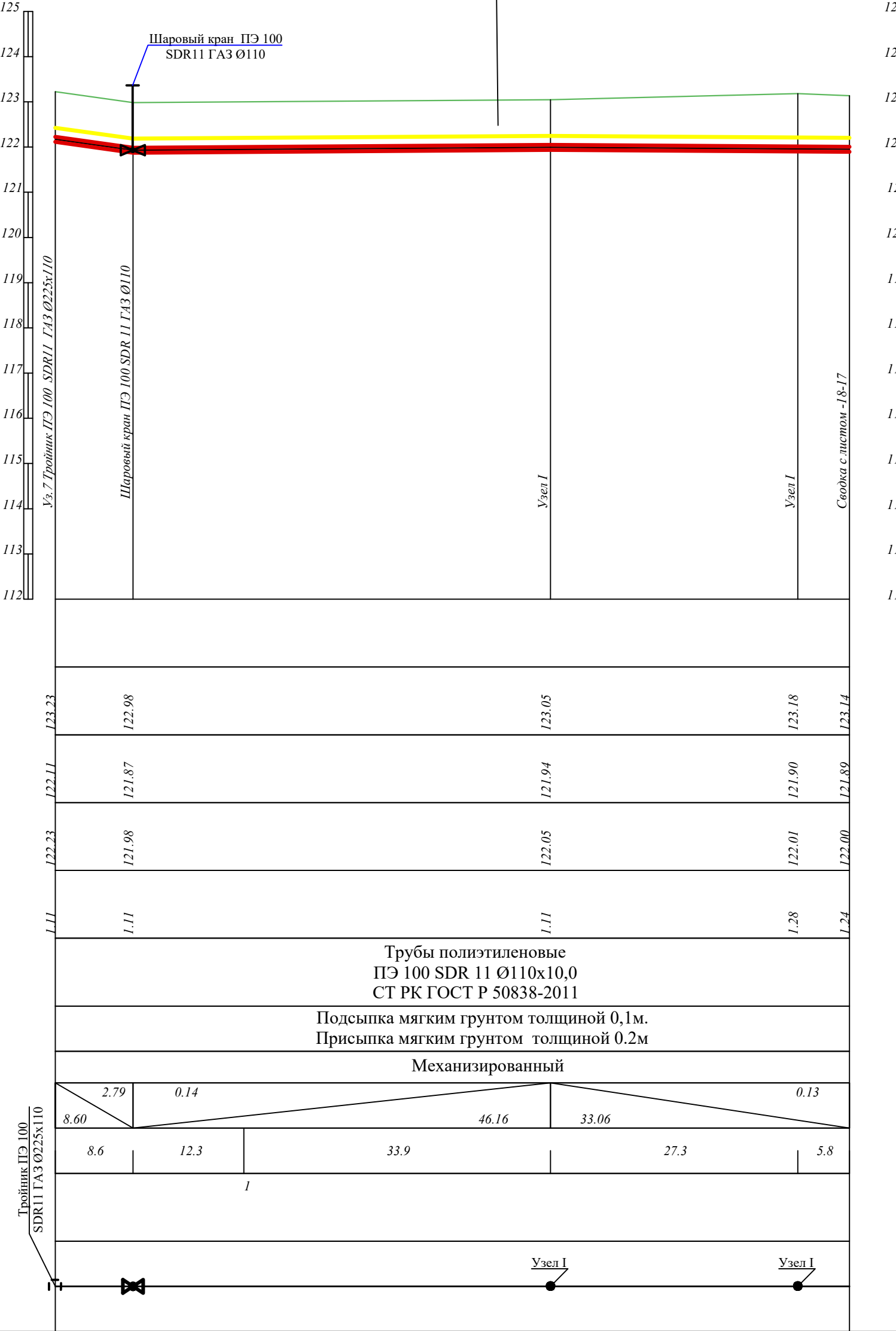
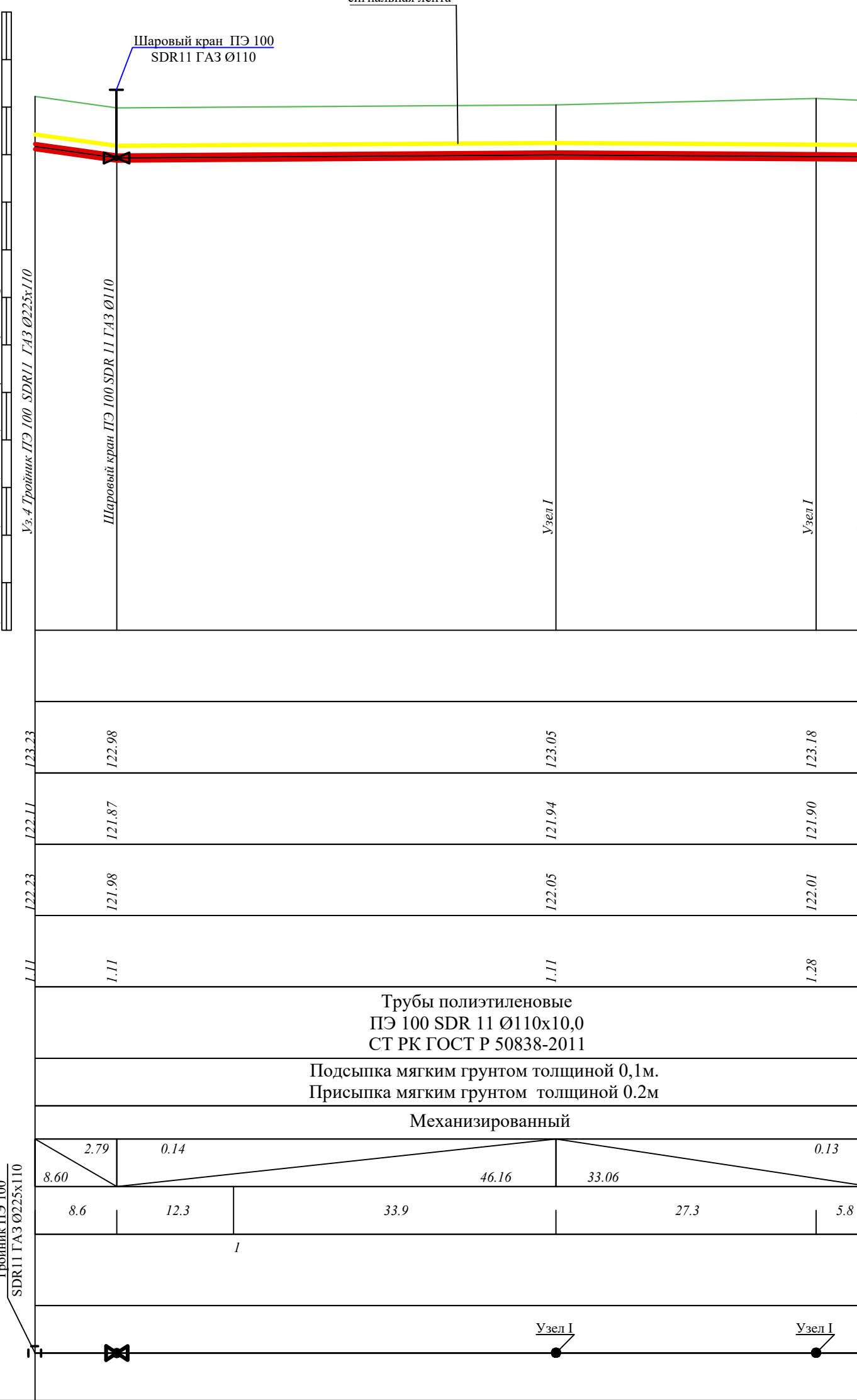
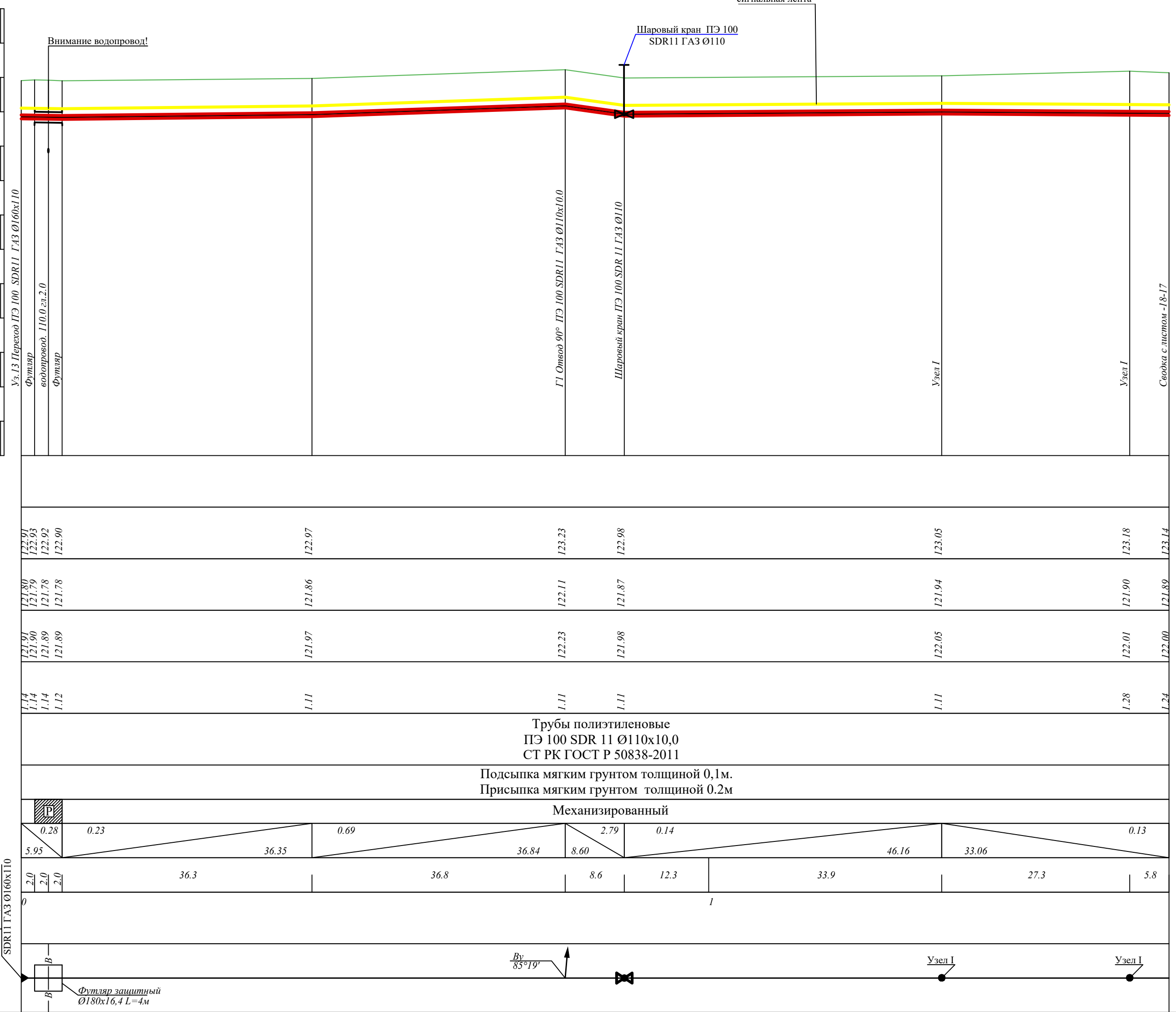
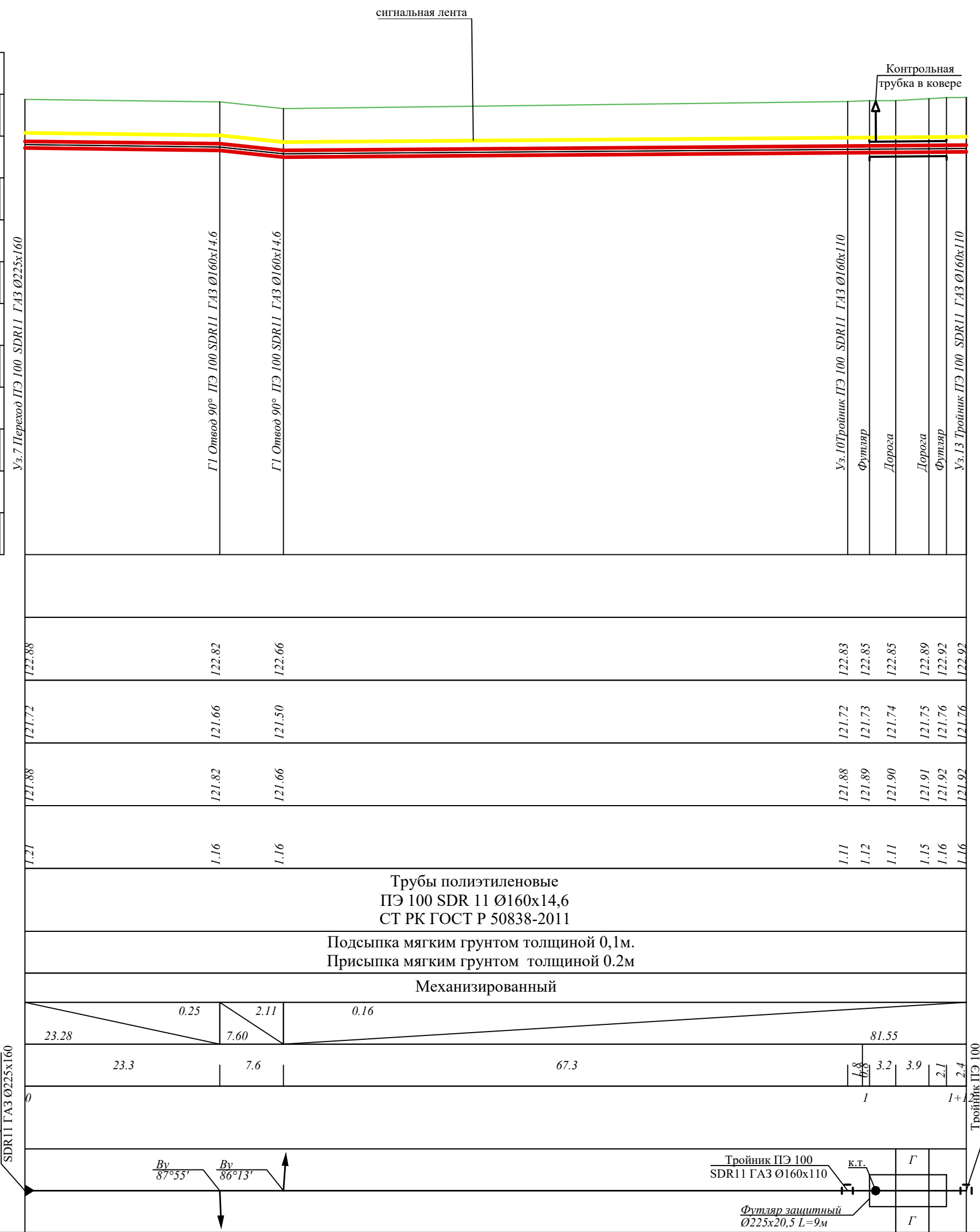
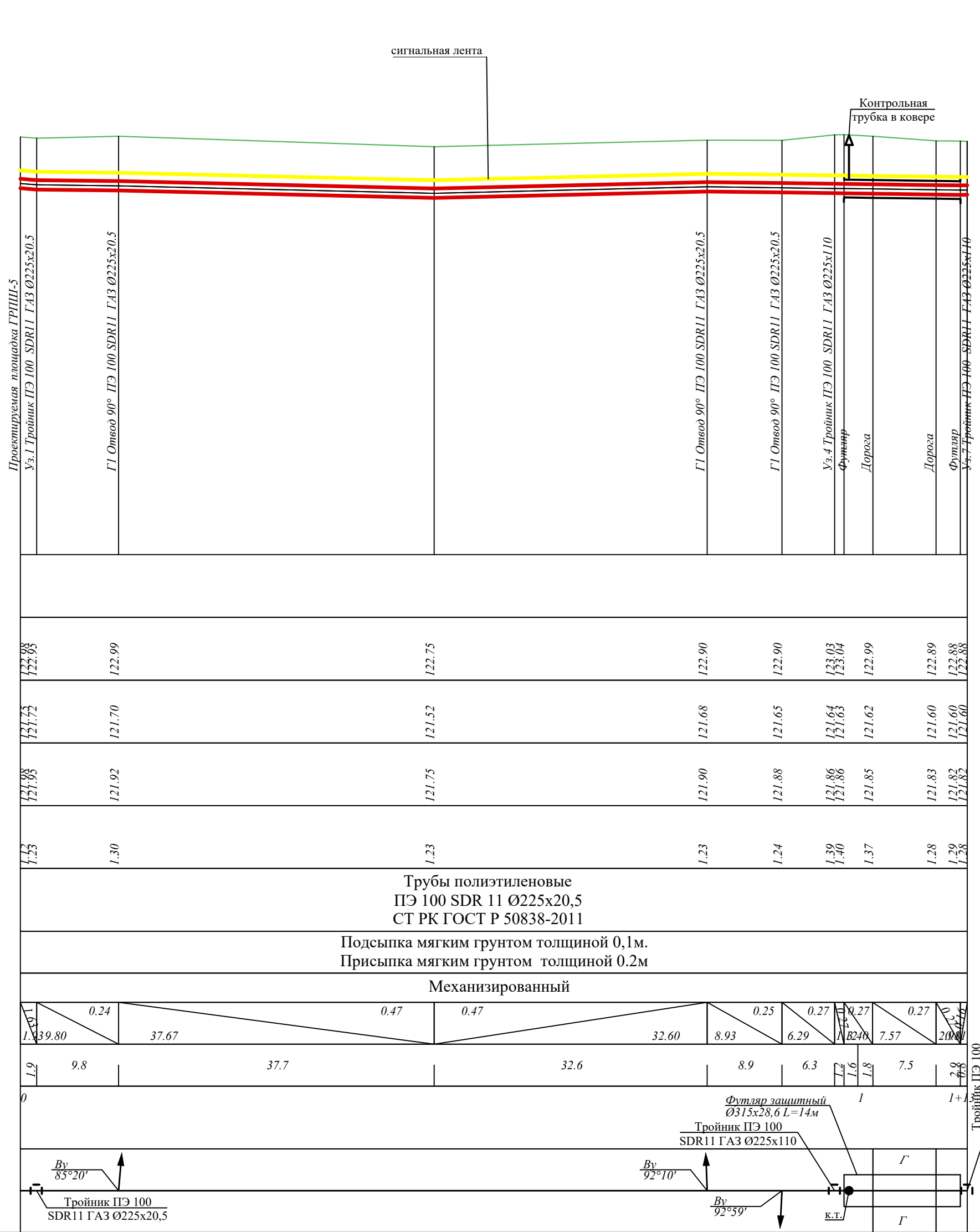
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Гип	Сарсенбай А.	11.25.			
Исполним	Сарсенбай А.	11.25.			
Н.контр	Омаров Т.	11.25.			

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН		
Заказ №18-2024		
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда		
Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист
	РП	17
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.	



ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Отметка земли проектная, м	
Отметка земли фактическая, м	
Отметка дна траншеи, м	
Отметка верха трубы, м	
Глубины траншеи, м	
Обозначение трубы и тип изоляции	
Освоение	
Способ разработки траншеи	
УКЛ/ОН, %	
РАССТОЯНИЕ, м	
Расстояние, м	
Типов	
Размерный план	



- План газопровода см. лист 17
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Тематик"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Баттискай, отметки абсолютные положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4-03-01-2003, СН РК 4-03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

				Заказчик: КГП "Кызылординский отдел строительства" ГСН	
				Заказ № 18-2024	
				Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылорда города Кызылорда	
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГВП		Сарсенбай А			11.25
Исполнит		Сарсенбай А			11.25
Инженер		Омаров Т.			11.25
				Сети водоснабжения а.о. Кызылорда ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	
				Профиль газопровода низкого давления М 1:500	
				ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.	

ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Технический чертеж газопровода, состоящий из плана и разреза.

План:

- Показан участок газопровода с диаметром 110 мм.
- Указаны расстояния между точками: 8.6, 12.3, 33.9, 27.3, 5.8.
- Общая длина участка: 100.0 м.
- Указаны координаты точек: 122.23, 122.11, 123.23, 123.18, 123.14.
- Указаны координаты точек: 121.98, 121.87, 121.94, 121.90, 121.89.
- Указаны координаты точек: 122.05, 122.01, 122.00.
- Указаны координаты точек: 121.11, 121.11, 121.28, 121.24.

Разрез:

- Показан газопровод с диаметром 110 мм.
- Указаны расстояния между точками: 8.6, 12.3, 33.9, 27.3, 5.8.
- Общая длина участка: 100.0 м.
- Указаны координаты точек: 122.23, 122.11, 123.23, 123.18, 123.14.
- Указаны координаты точек: 121.98, 121.87, 121.94, 121.90, 121.89.
- Указаны координаты точек: 122.05, 122.01, 122.00.
- Указаны координаты точек: 121.11, 121.11, 121.28, 121.24.

Детали:

- Шаровый кран ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110.
- Сигнальная лента.
- Трубы полиэтиленовые ПЭ 100 SDR 11 Ø110x10,0 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
- Подсыпка мягким грунтом толщиной 0,1 м.
- Присыпка мягким грунтом толщиной 0,2 м.
- Механизированный.

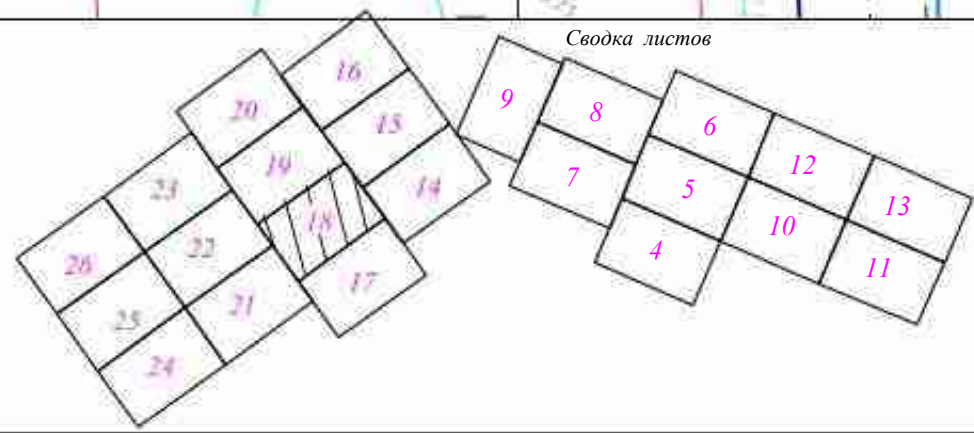
A rectangular element is shown with diagonal hatching lines. A circled number 1 is located in the center of the element.

Суглинок (35в)

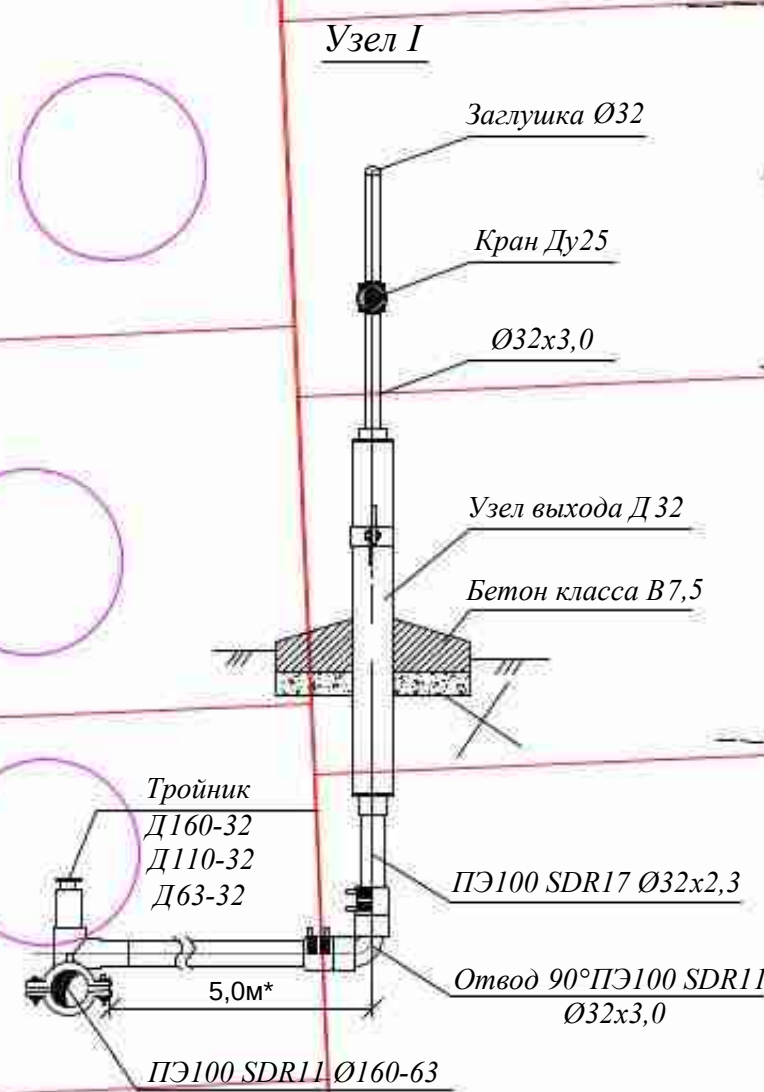
1. План газопровода см. лист 17
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомапс"
3. Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
9. Не механизированный способ разработки грунта 

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН Заказ №18-2024			
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда			
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Сарсембай А		<i>А.С.</i>	11.25.		РП	17.3	
Исполним		Сарсембай А		<i>А.С.</i>	11.25.				
Н.контр		Омаров Т.		<i>О.Т.</i>	11.25.				
						Профиль газопровода низкого давления М 1:500	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		

Имя, № лист, дата



- Условные обозначения**
- Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
 - Шаровый кран
 - Тройник
 - Переход
 - Узел газопровода низкого давления
 - Маркер интеллектуальный шаровой
 - Маркер пассивный шаровой
 - Выноски газопровода среднего давления
 - Выноски газопровода низкого давления



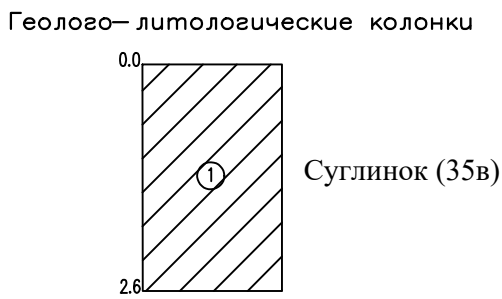
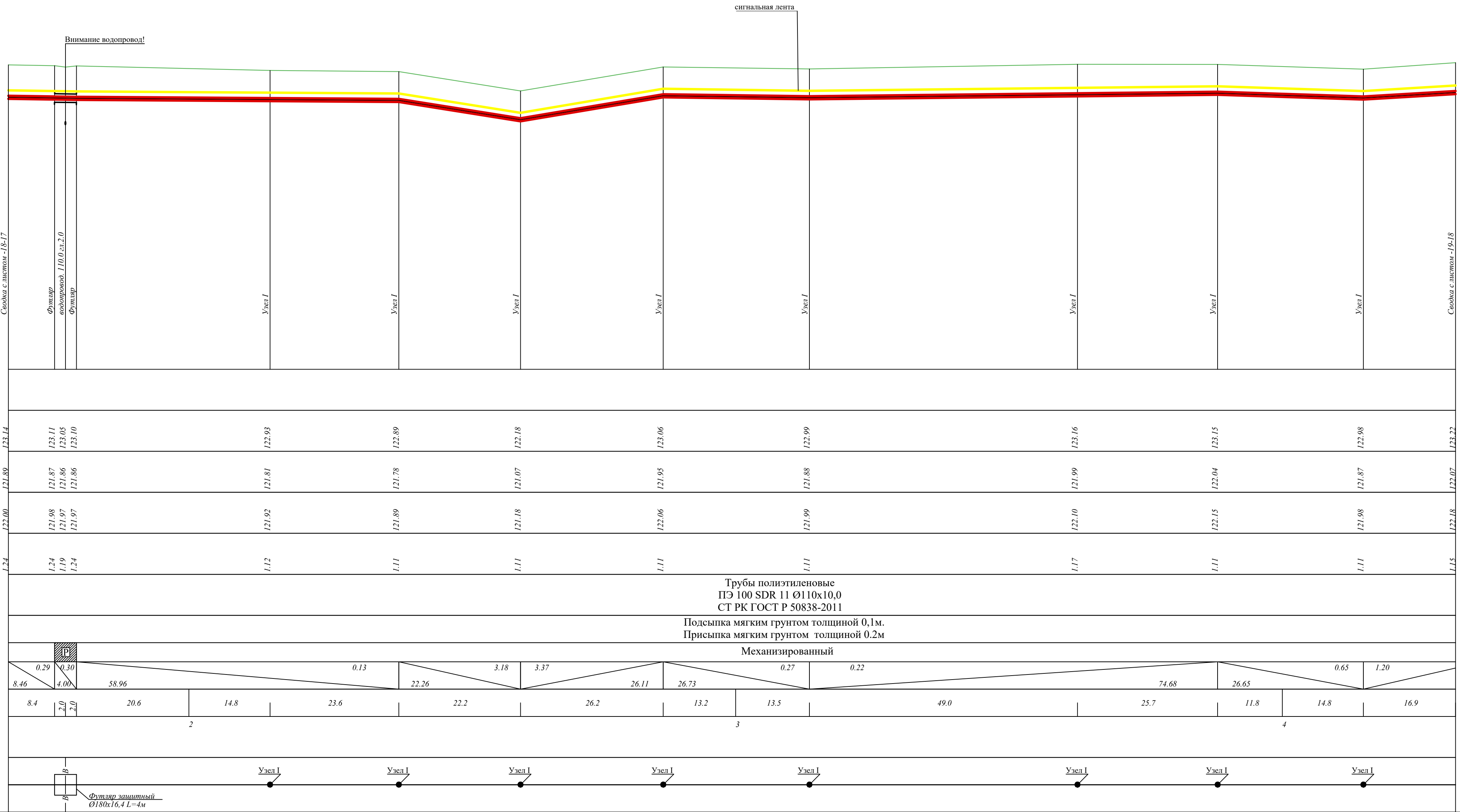
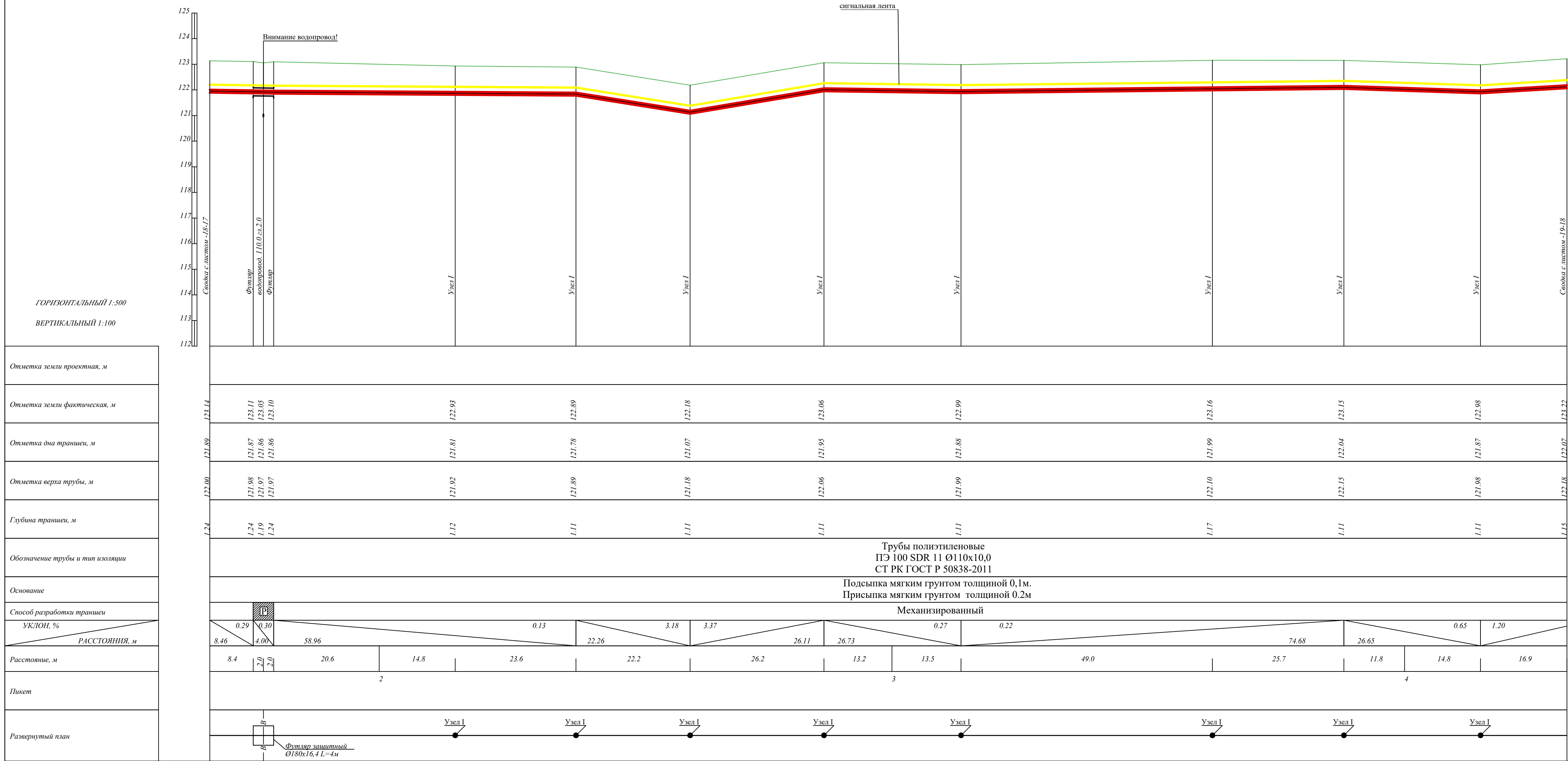
1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

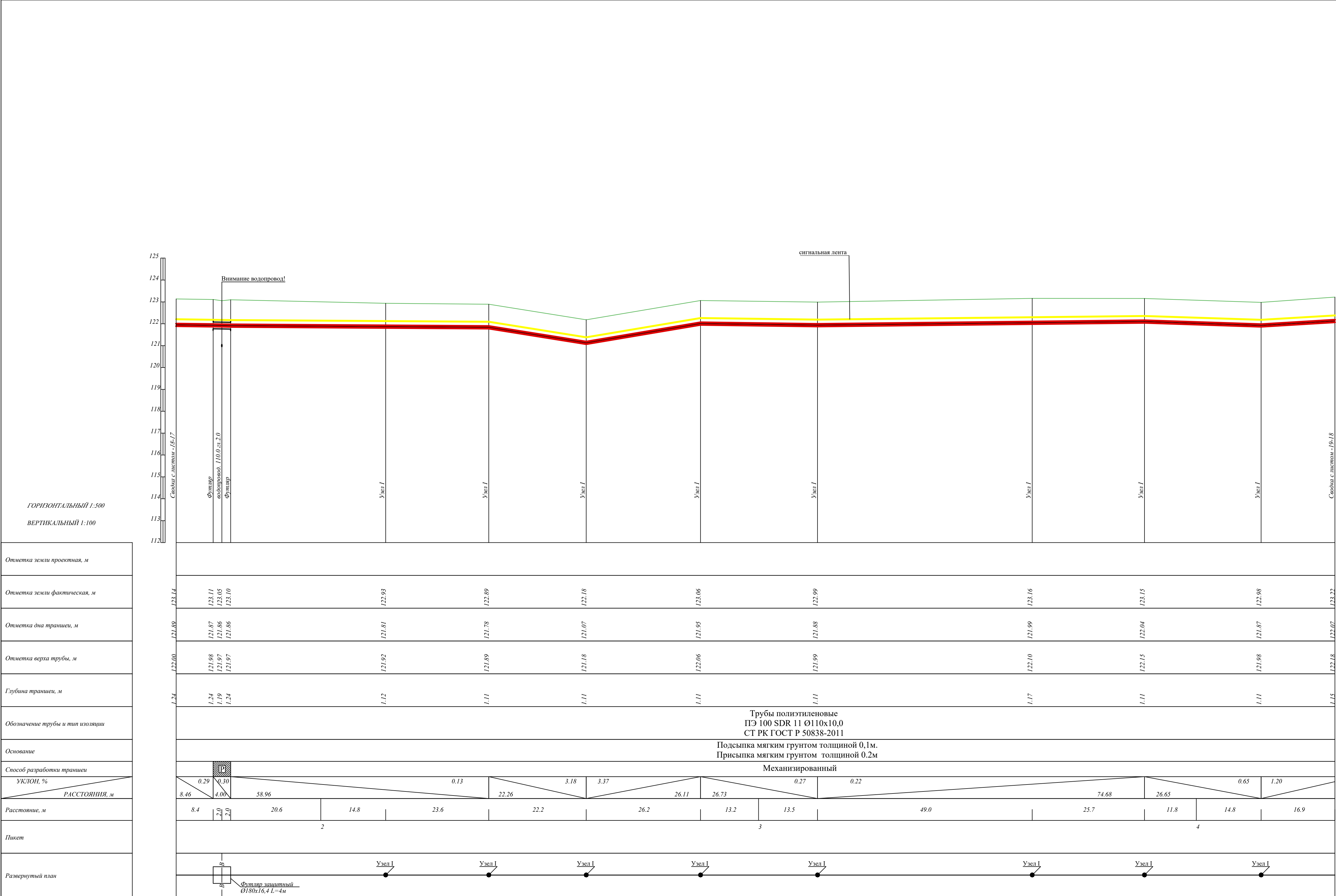
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Г	ИП	Сарсенбай	А	11.25.	
Исполнит.	Сарсенбай	А	11.25.		
Н.контр.	Омаров	Т.	11.25.		

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН		Заказ №18-2024	
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда			
Сети газоснабжения а.о.Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стандия	Лист	Листов
	РП	/8	
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		

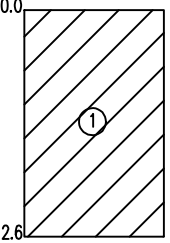


- План газопровода см. лист 18
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомалс"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства"	ГСН
						Заказ №18-2024	
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда	
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о. Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия
ГИП		Сарсенбай А.			11.25		РП
Исполнит		Сарсенбай А.			11.25		Лист
Инж.пр.		Омаров Т.			11.25		Листов
						Профиль газопровода низкого давления М 1:500	
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.	



Геолого- литологические колонки



Суглинок (35в)

1. План газопровода см. лист 18

2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомасп"

3. Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3

4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.

5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.

6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить

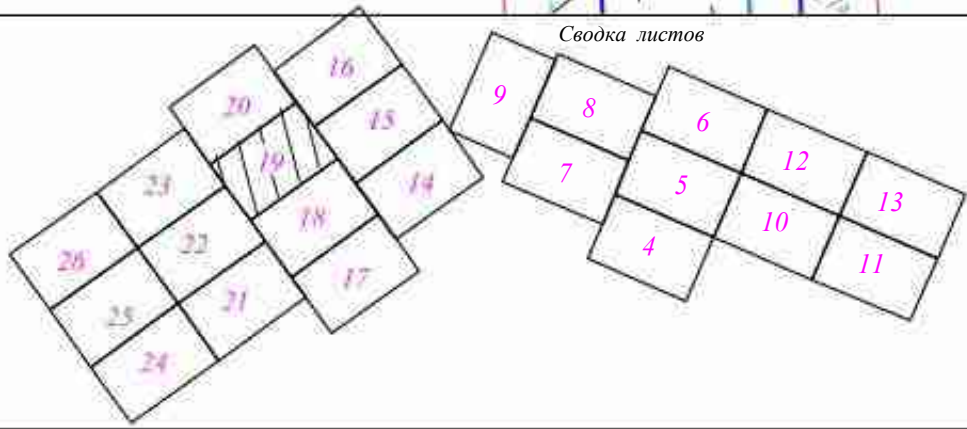
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода

9. Не механизированный способ разработки грунта
-

						Заказчик: КГЧ "Кызылординский отдел строительства" ГСН
						Заказ №18-2024
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
ГИП		Сарсембай А			11.25.	
Исполним		Сарсенбай А			11.25.	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25
Н.контр		Омаров Т.			11.25.	
						Профиль газопровода низкого давления М 1:500
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.

Имя, N лист, План, и дата, Взам. инв. N



- Условные обозначения
- Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
 - Шаровый кран
 - Тройник
 - Переход
 - Узел газопровода низкого давления
 - Маркер интеллектуальный шаровой
 - Маркер пассивный шаровой
 - Выноски газопровода среднего давления
 - Выноски газопровода низкого давления

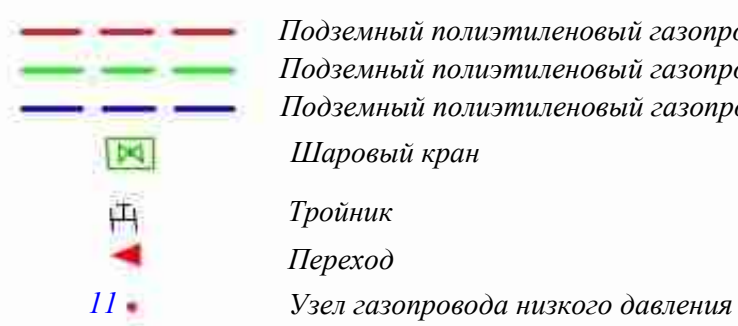
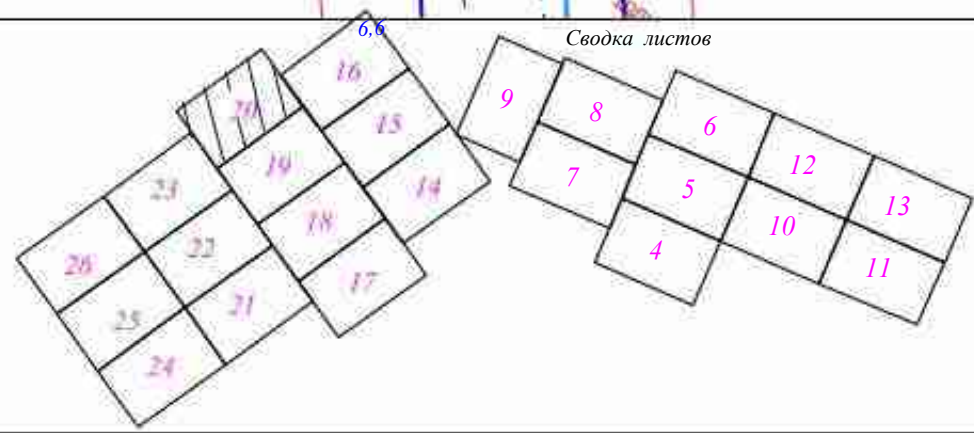
1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110х10,0.

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Сарсенбай А.			11.25.
Исполнит.		Сарсенбай А.			11.25.
Н.контр.		Омаров Т.			11.25.

Заказчик:	КГУ "Кызылординский отдел строительства"	ГСН
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда		
Сети газоснабжения а.о.Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стандия	Лист
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500	РП	19
ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		



Условные обозначения

- Маркер интеллектуальный шаровой
- Маркер пассивный шаровой
- Выноски газопровода среднего давления
- Выноски газопровода низкого давления

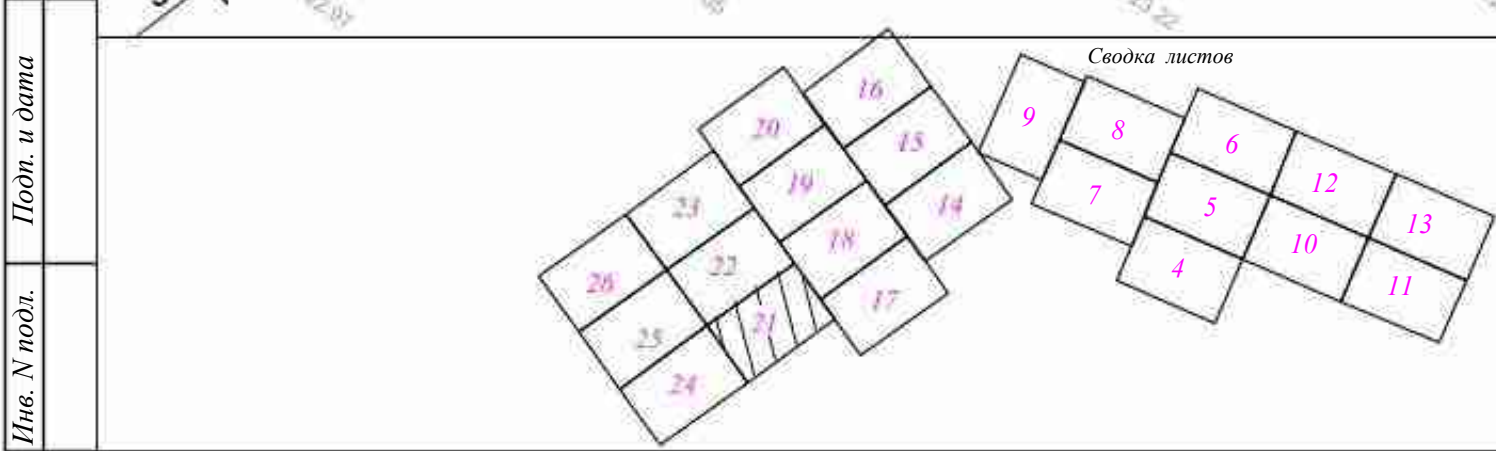
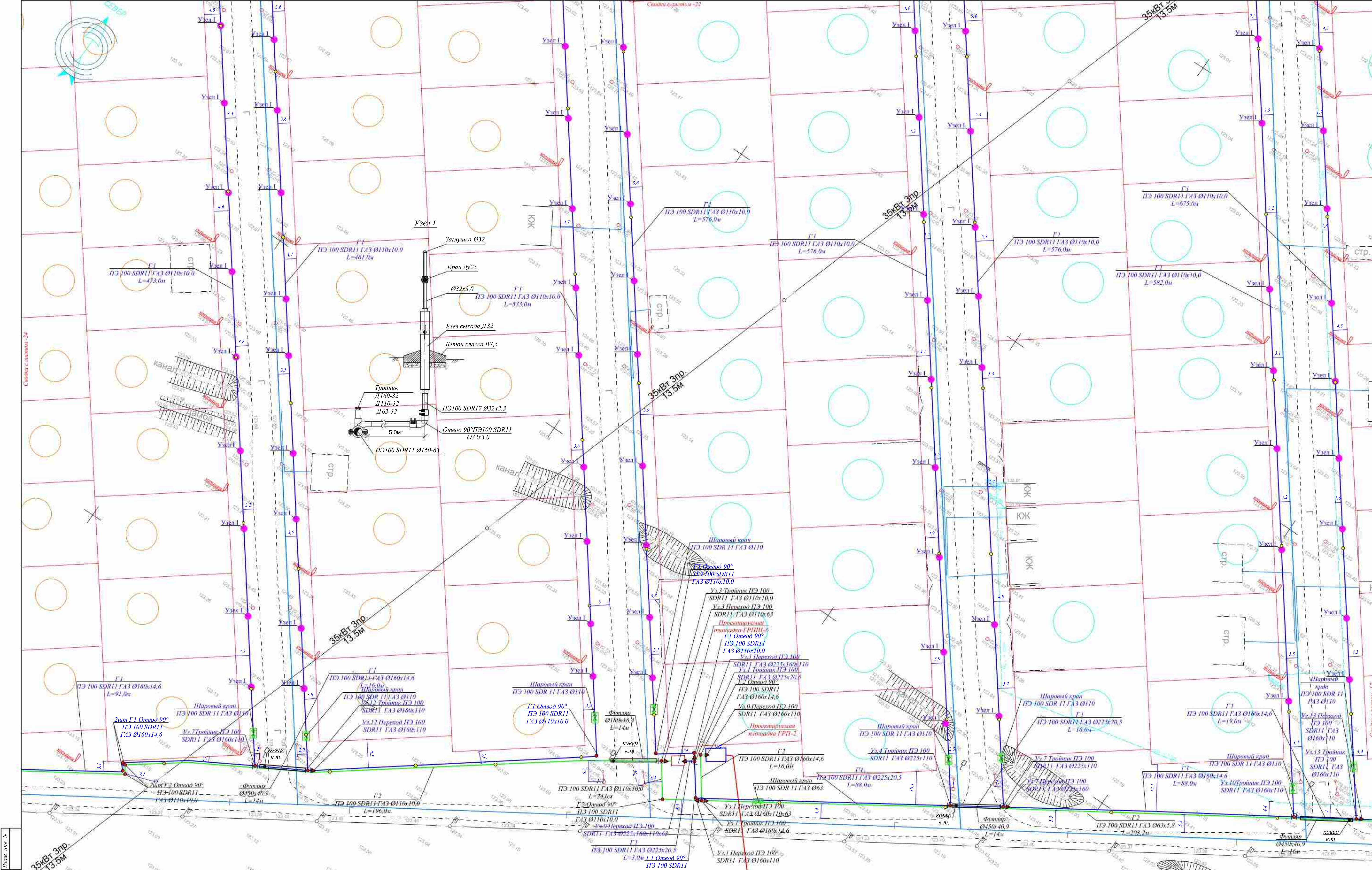
1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2.

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП	Сарсембай А.	11.25.			
Исполнит.	Сарсембай А.	11.25.			
Н.контр.	Омаров Т.	11.25.			

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН	Страница	Лист	Листов
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarна города Кызылjarда	РП	20	
Сети газоснабжения а.о.Кызылjarна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25			
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500			
ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.			



Условные обозначения

	Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления		-Маркер интеллектуальный шаровой
	Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления		-Маркер пассивный шаровой
	Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления		-Выноски газопровода среднего давления
	Шаровый кран		-Выноски газопровода низкого давления
	Тройник		
	Переход		
	Узел газопровода низкого давления		

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2.

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП	Сарсембай А.	11	25		11.25.
Исполнит.	Сарсембай А.	11	25		11.25.
Н.контр.	Омаров Т.	11	25		11.25.

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН
Заказ №18-2024

Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда

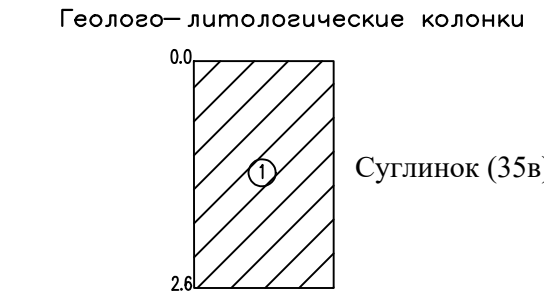
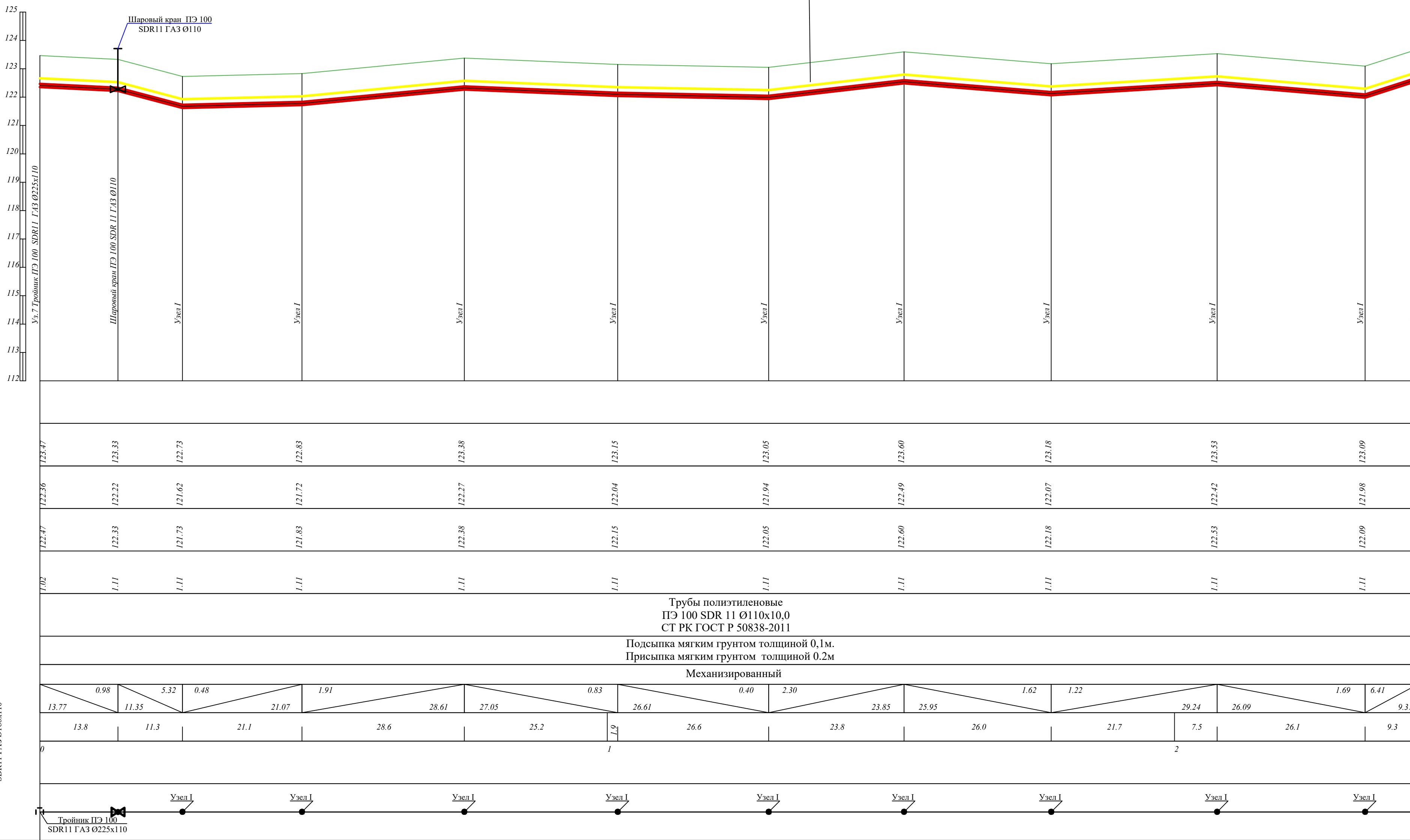
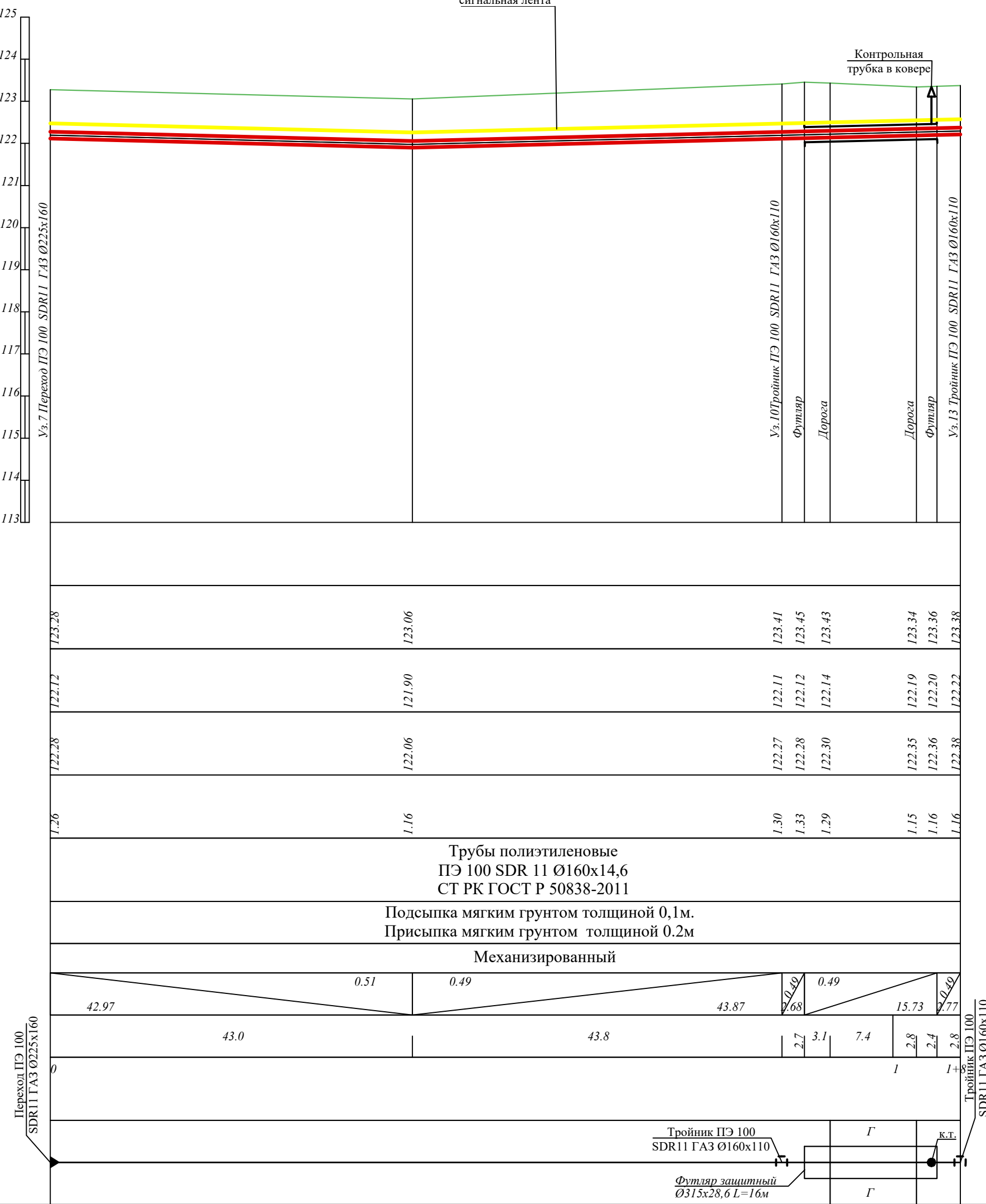
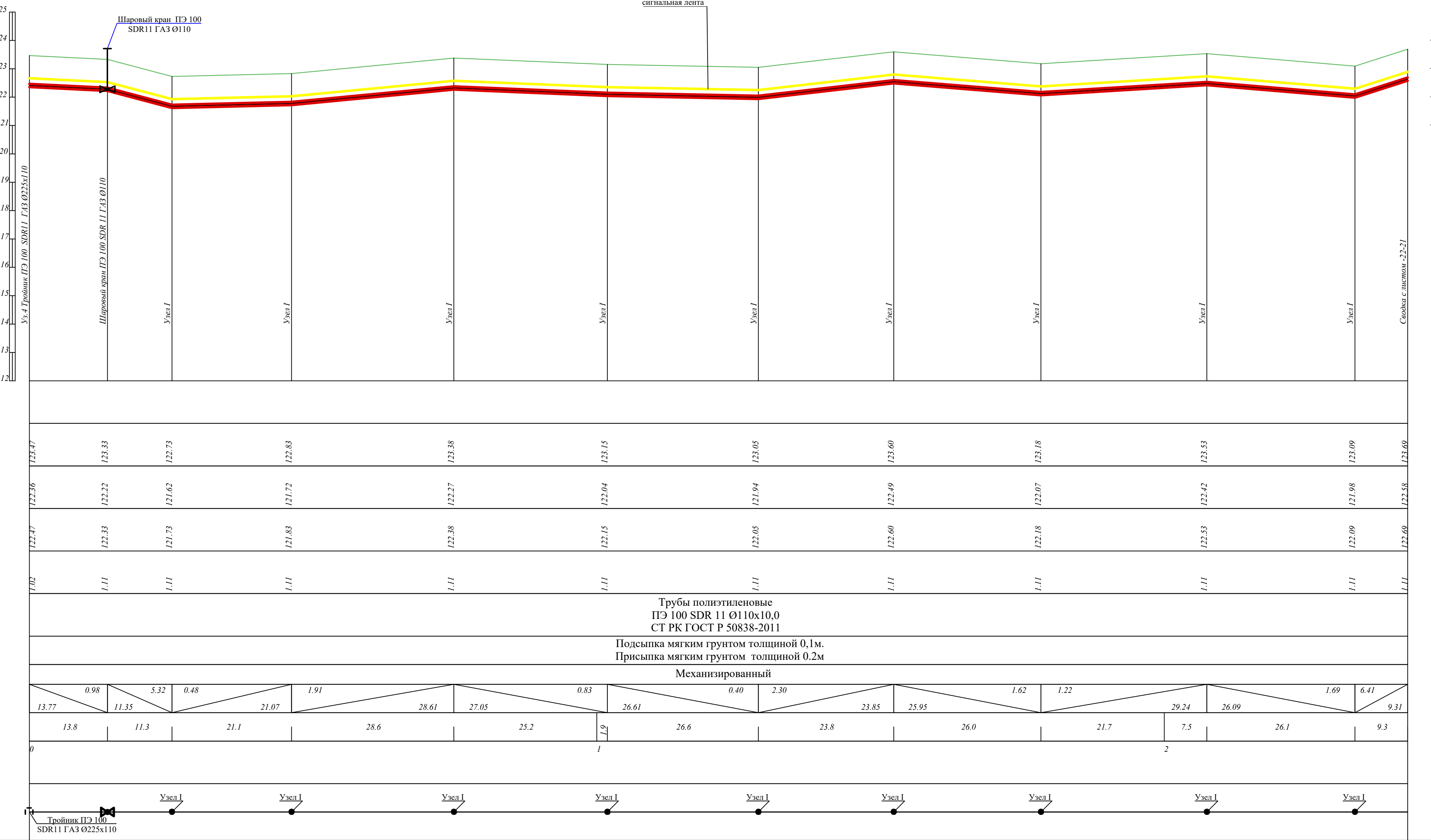
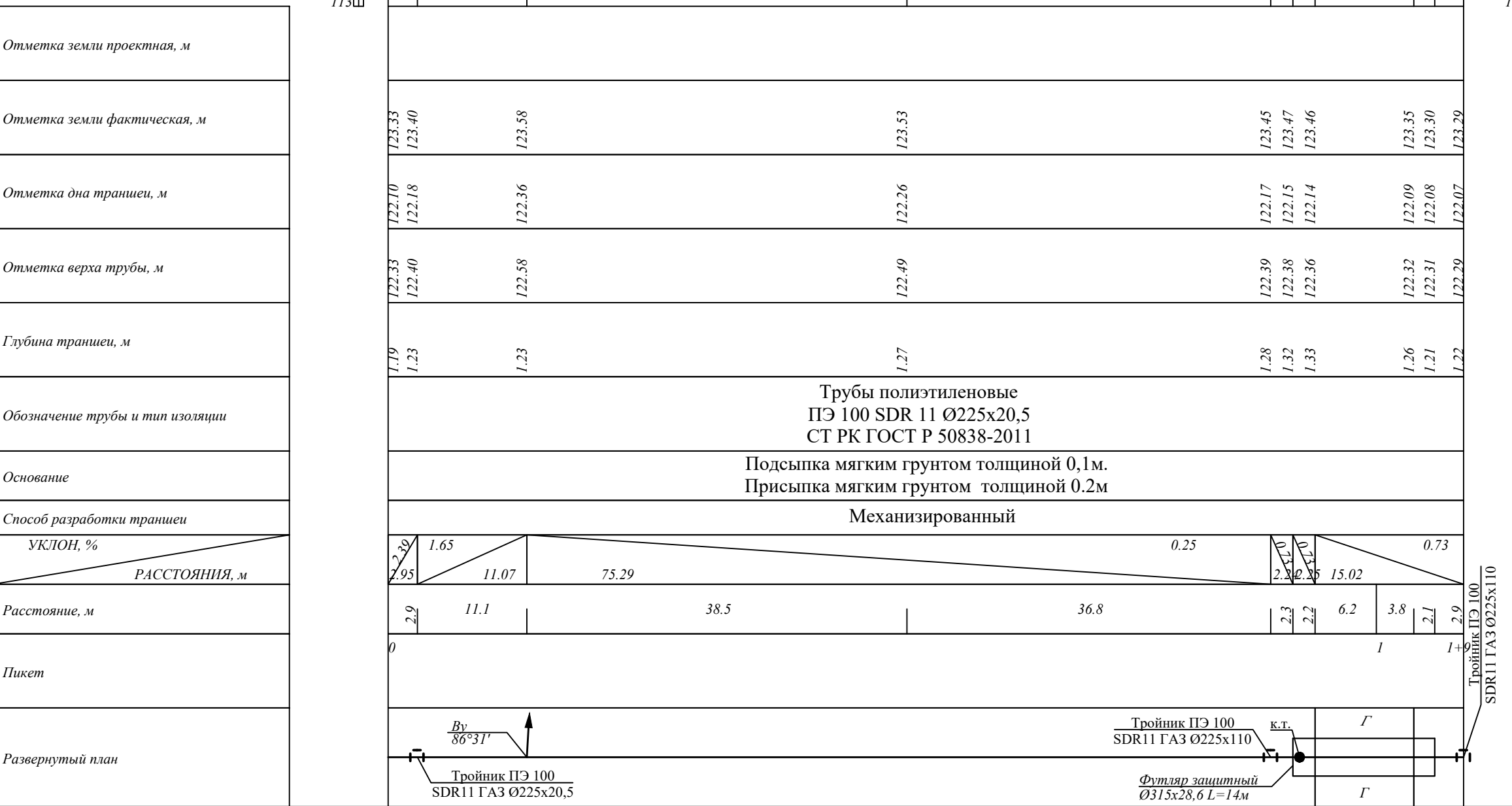
Сети газоснабжения а.о.Кызылжарна ул.12,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25

План газопровода среднего и низкого давления М 1:500

Стандия Лист Листов
РП 21

ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.

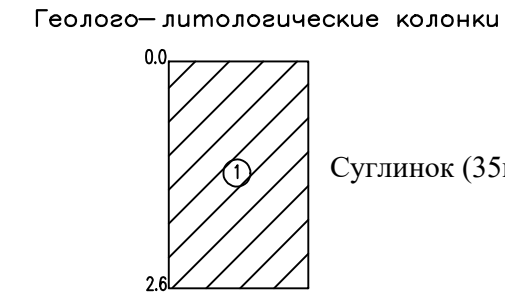
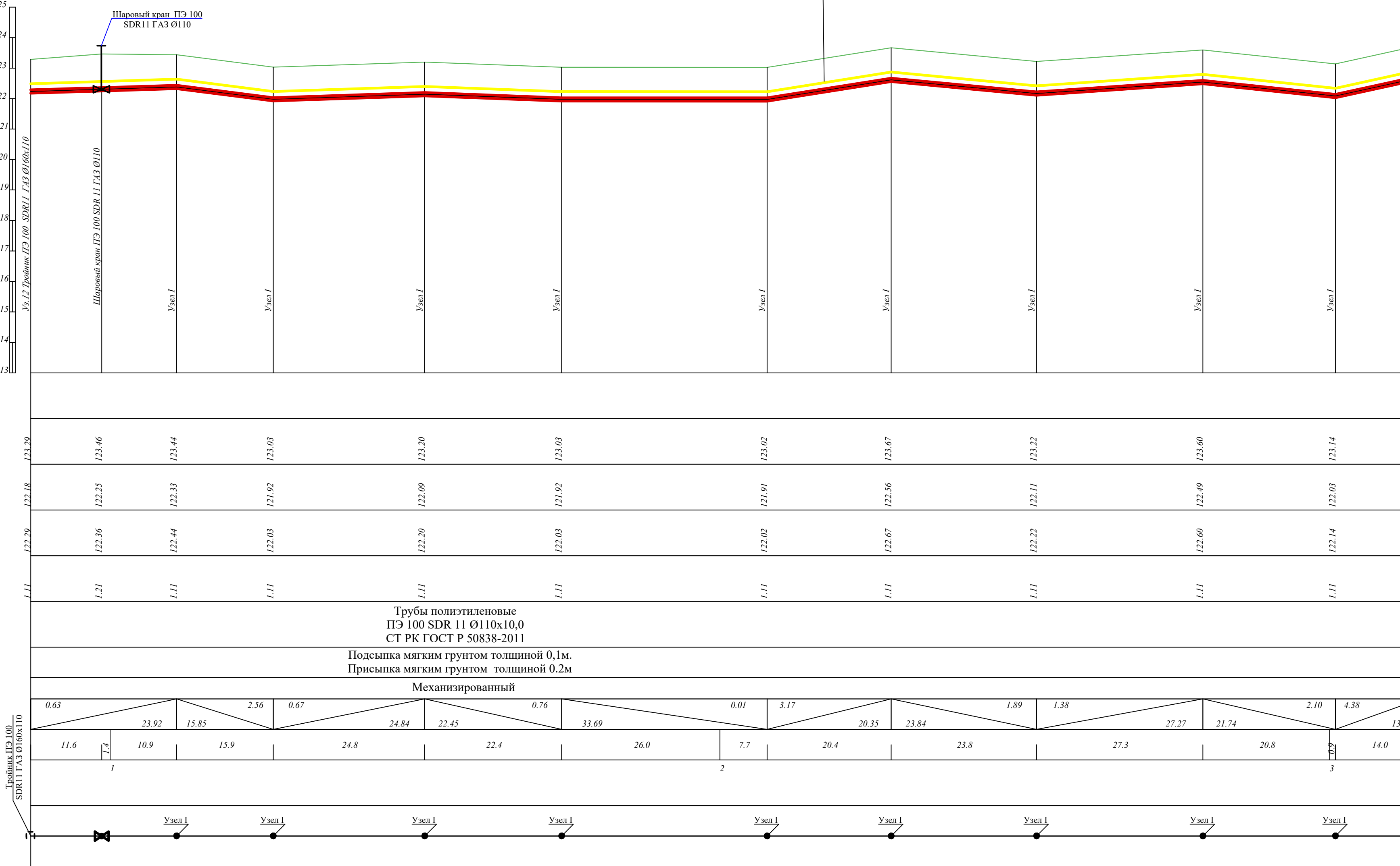
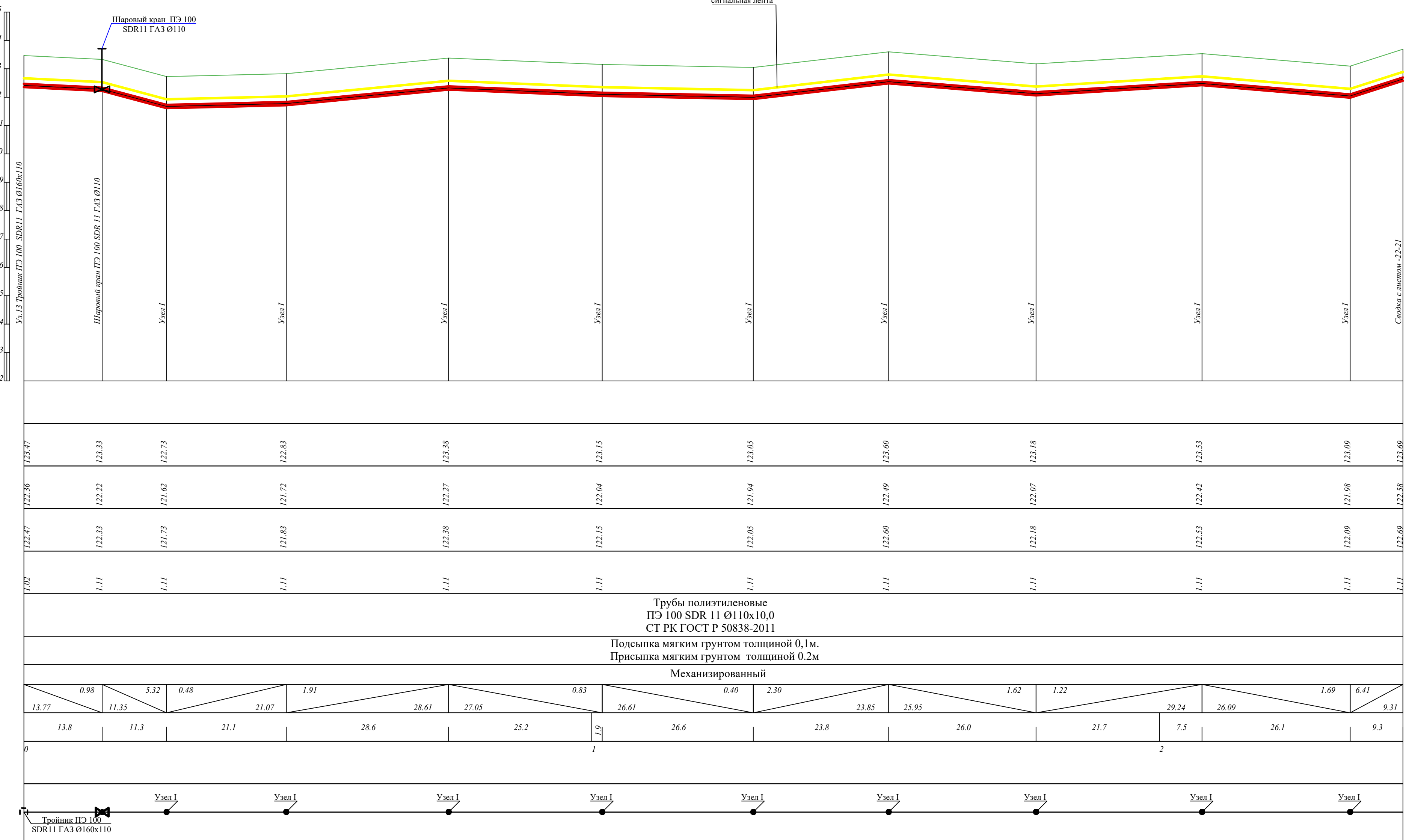
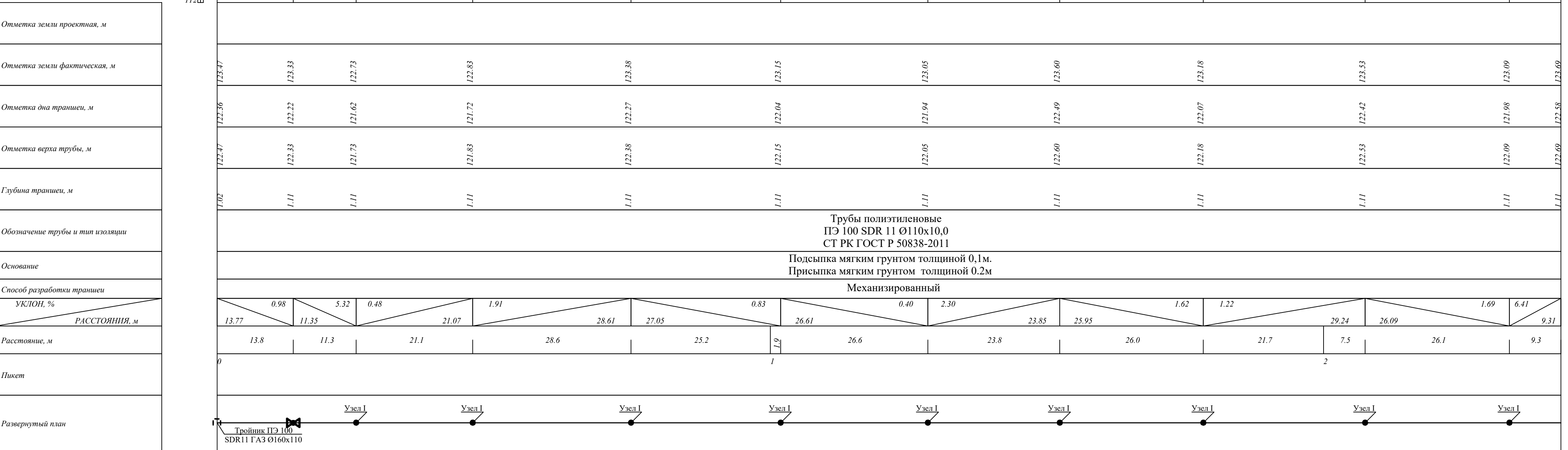
ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100



- План газопровода см. лист 21
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Тематик"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Баттискаев, отметки абсолютные, положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4-03-01-2003, СН РК 4-03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

Изм.	Кол.	Лист	№рек.	Подп.	Дата	Заказчик	КГП "Кызылординский отдел строительства"	ГСН
Гип		Сарсенбай	А	11.25	11.25	Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылординского города Кызылорда		
Исполнит		Сарсенбай	А	11.25	11.25	Сети газоснабжения а.о. Кызылординского города Кызылорда	Стация	Лист
Исполнит		Омаров	Т.	11.25	11.25	Профиль газопровода низкого давления М 1:500	Лист	Листов
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		

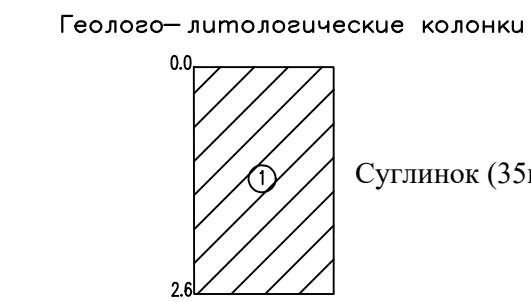
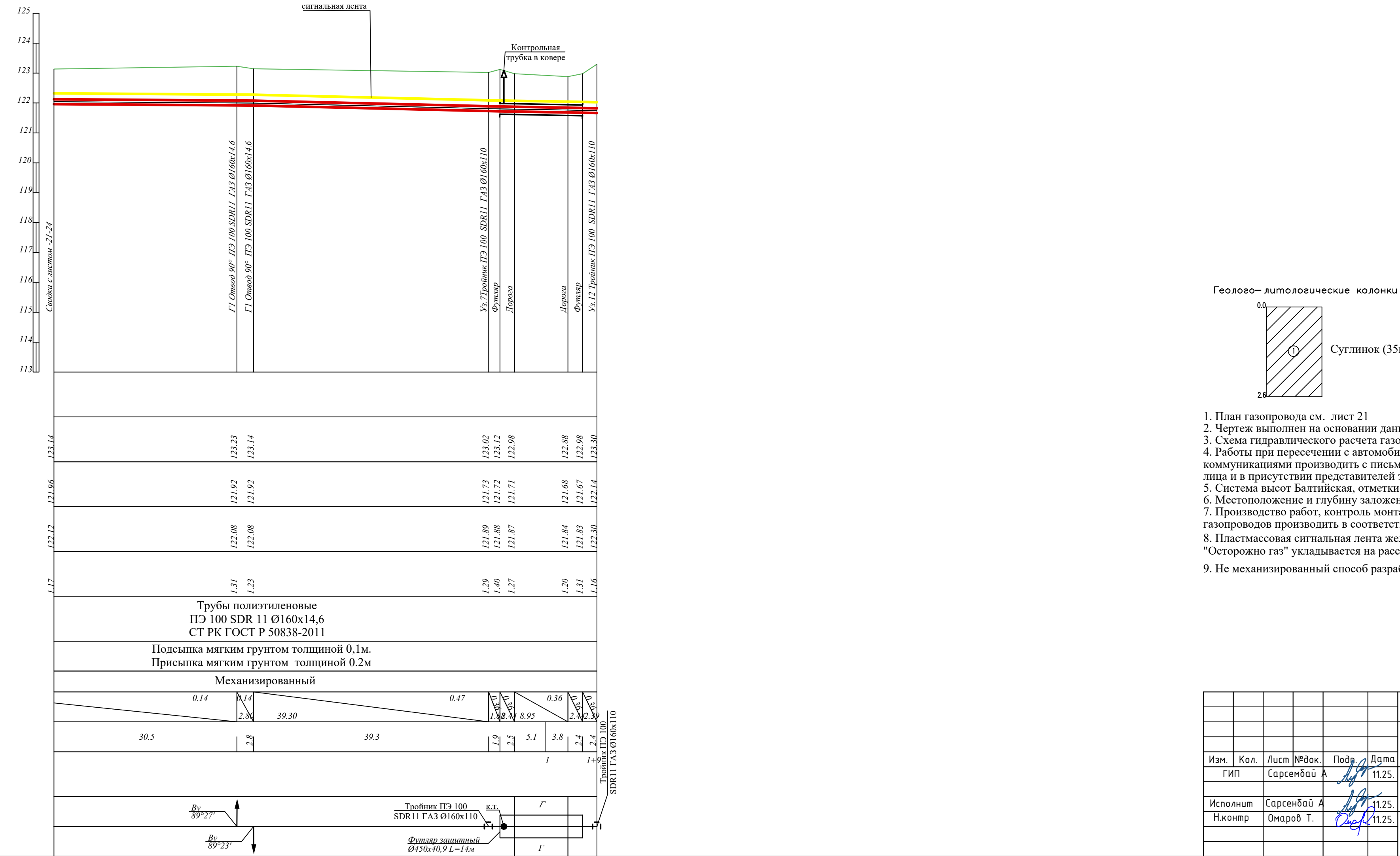
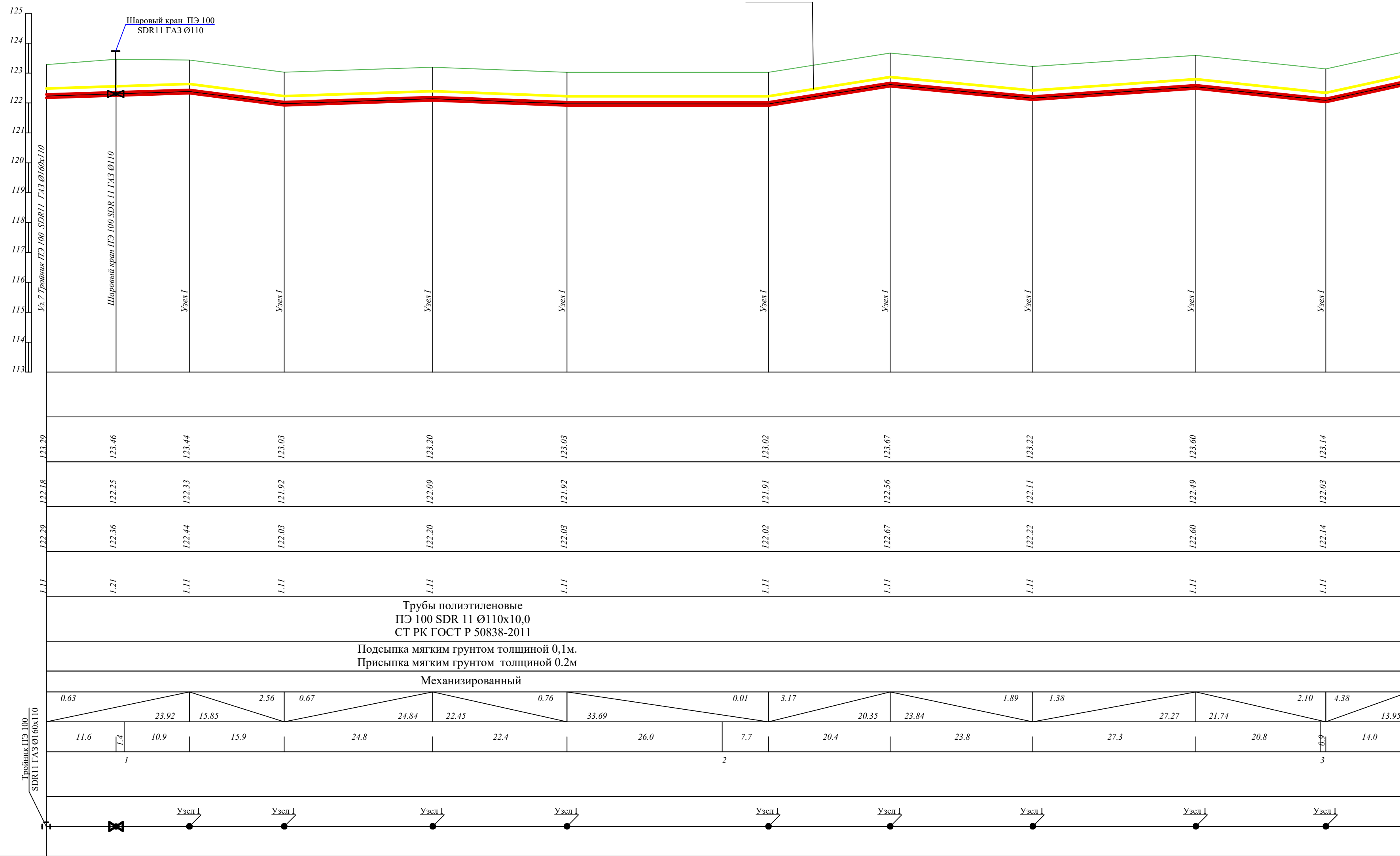
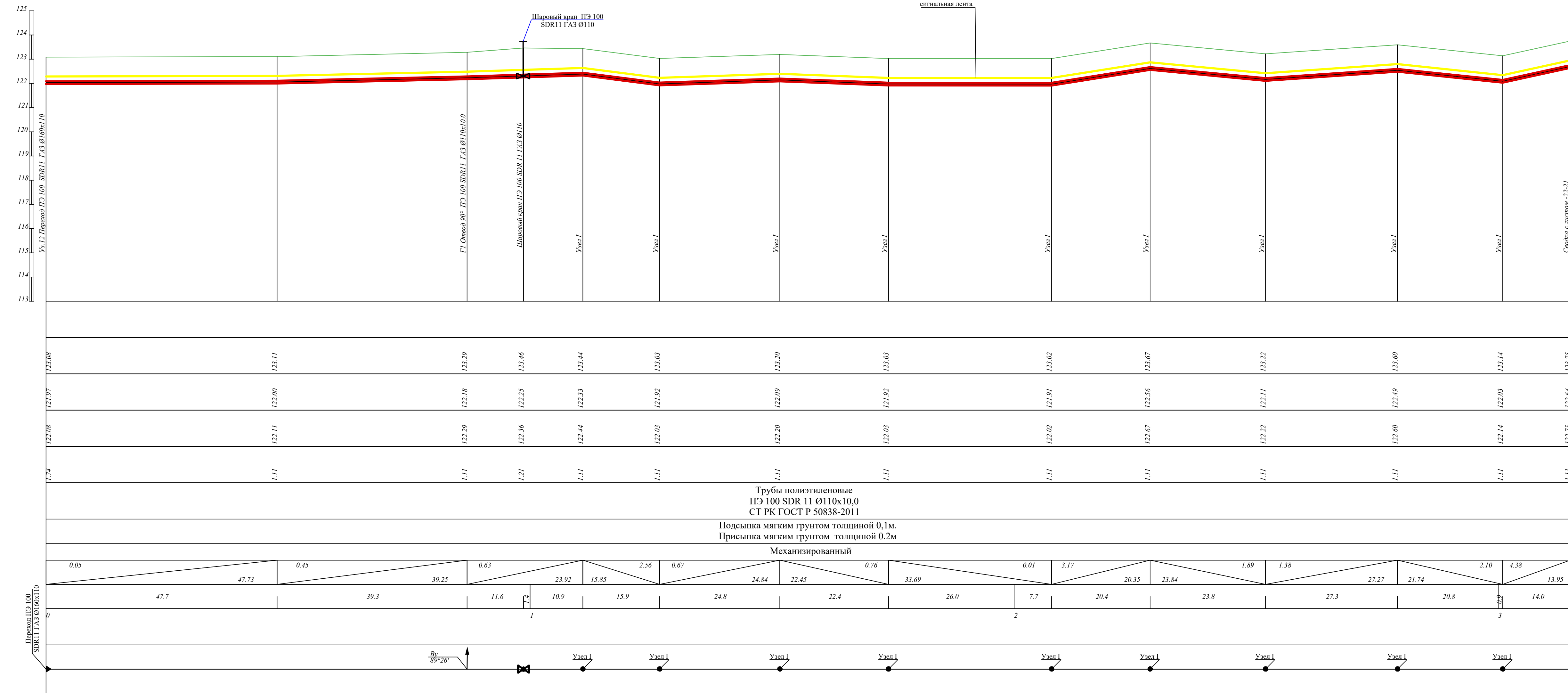
ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100



- План газопровода см. лист 21
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Теомап"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Бетийская, отметки абсолютные положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4-03-01-2003, СН РК 4-03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

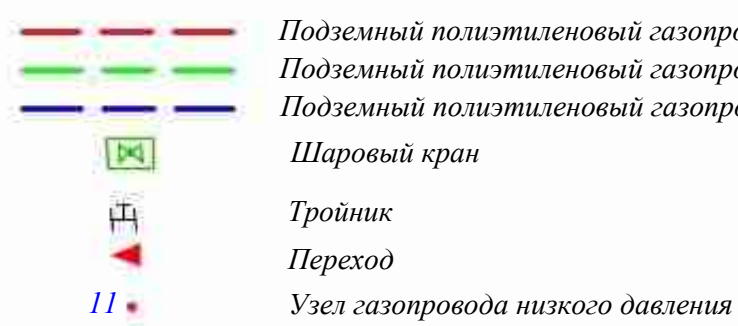
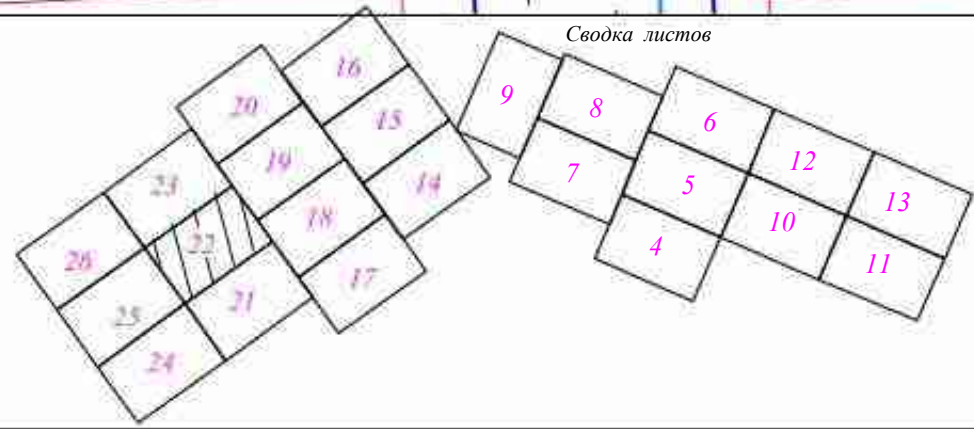
Заказчик: КГЧ "Кызылординский отдел строительства" ГСН				Строительство водопроводной и газопроводной сетей в а.о. Кызылорда			
Изм. Кол. Лист №рек. Подп. Дата				Сети газоснабжения а.о. Кызылорда			
ГП				Исполнит. Ергенова А. Н. 11.25			
Исполнит. Никитин Омаров Т. 11.25				Профиль газопровода низкого давления М 1:500			
				ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.			

Отметка земли проектная, м	
Отметка земли фактическая, м	
Отметка дна траншеи, м	
Отметка верха трубы, м	
Глубина траншеи, м	
Обозначение трубы и тип изоляции	
Основание	
Способ разработки траншеи	
УКЛОН, %	РАССТОЯНИЕ, м
Расстояние, м	
Пикет	
Развернутый план	



1. План газопровода № лист 21
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геоман" в соответствии с требованиями ТОО "Геоман" от 20.04.2011 № 10/04-01/11
3. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производятся с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
4. Система водоснабжения, отвечающая всем требованиям экологической безопасности.
5. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
6. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание трубопровода в соответствии с требованиями ТОО "Геоман" от 20.04.2011 № 10/04-01/11.
7. Планируемая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха приямочного полигитового канала
8. Не механизированный способ разгрузки грунта

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства"	
						Заказ № ИБ-2024	
						Строительства водопроводов и газопроводов сетей в Кызылордине города Кызылордин	
Изм.	Кол.	Лист	№Факт	Подп.	Дата		
ГП		Сергеев			11.25		
Сети газоснабжения а.о.Кызылордин ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25						Стадия	Лист
Исполнит. Сергеев А. Омаров Т.						РП	21.4
Нконтр					11.25		
Профиль газопровода низкого давления М 1:500						тоо "NSI PROJ. 2 Кызылордин 2	



- Маркер интеллектуальный шаровой
- Маркер пассивный шаровой
- Выноски газопровода среднего давления
- Выноски газопровода низкого давления

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2

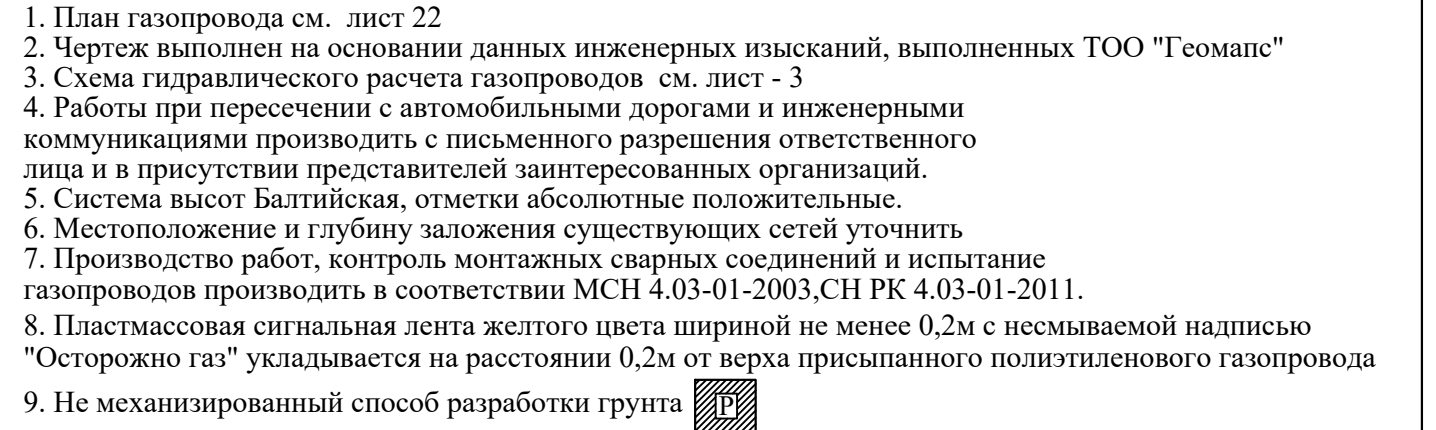
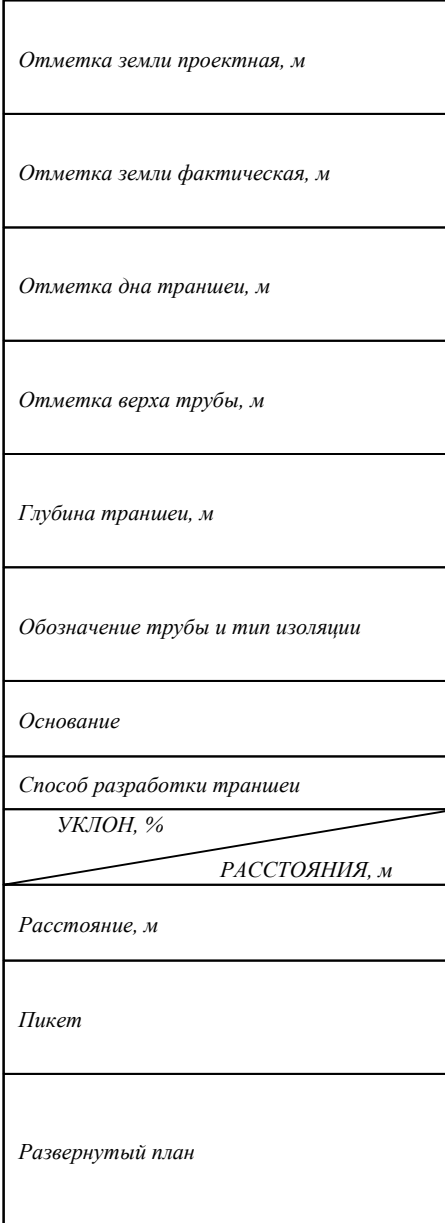
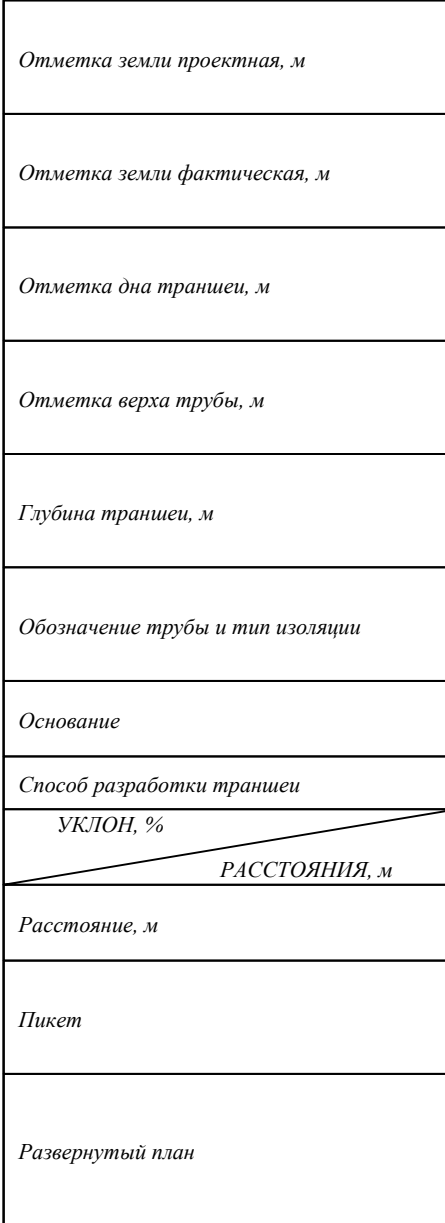
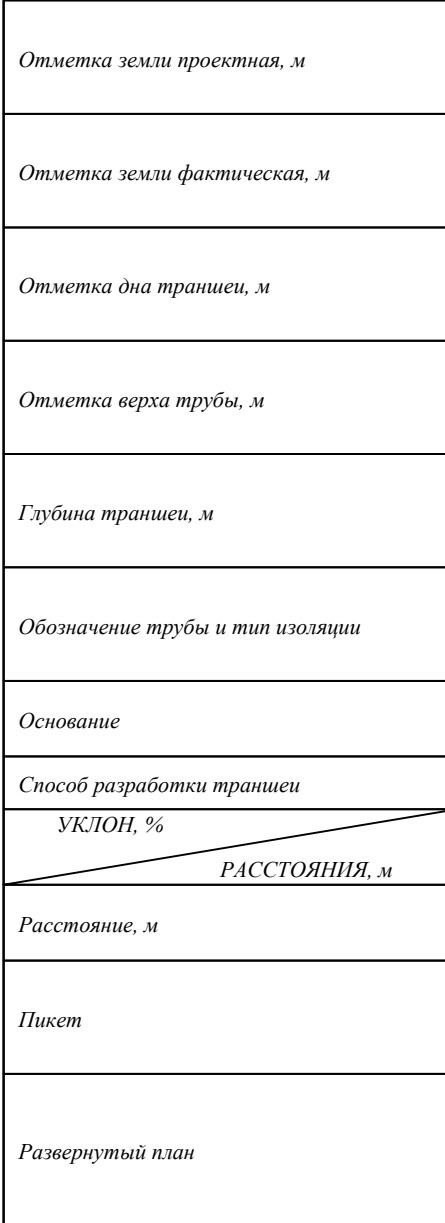
2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

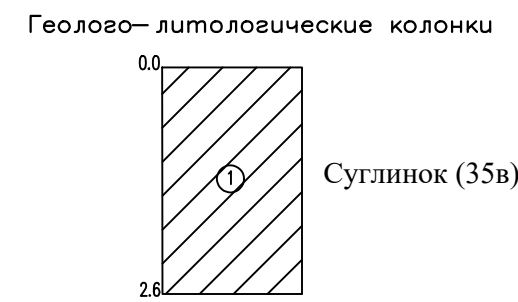
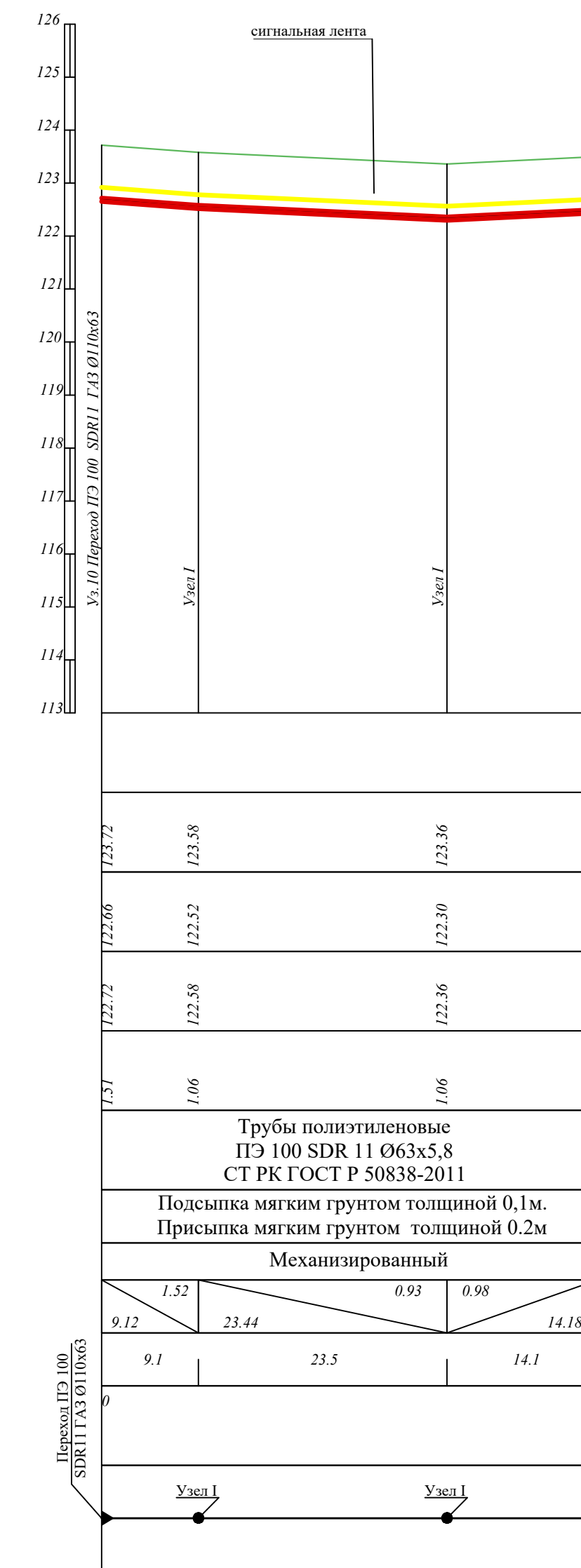
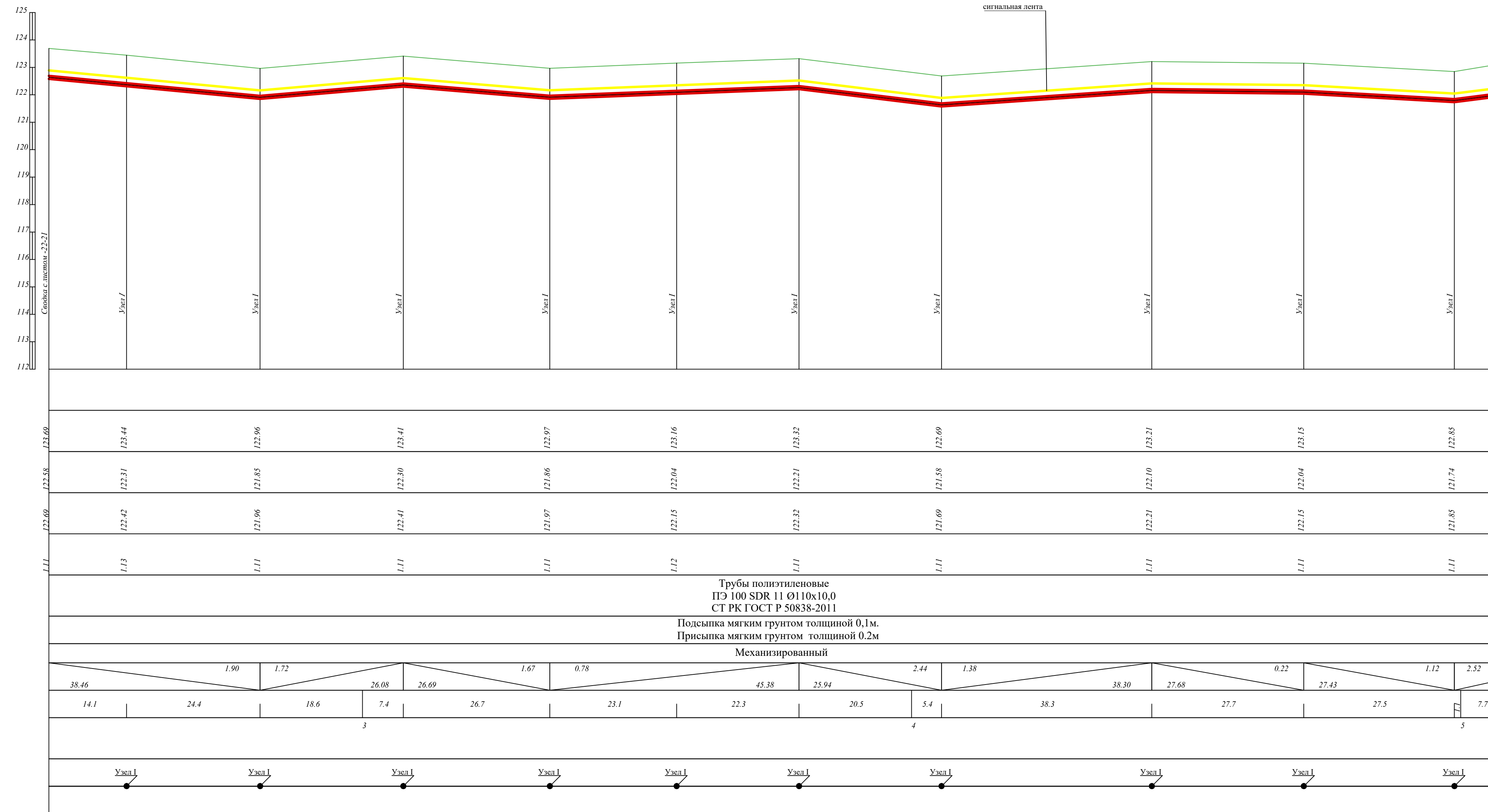
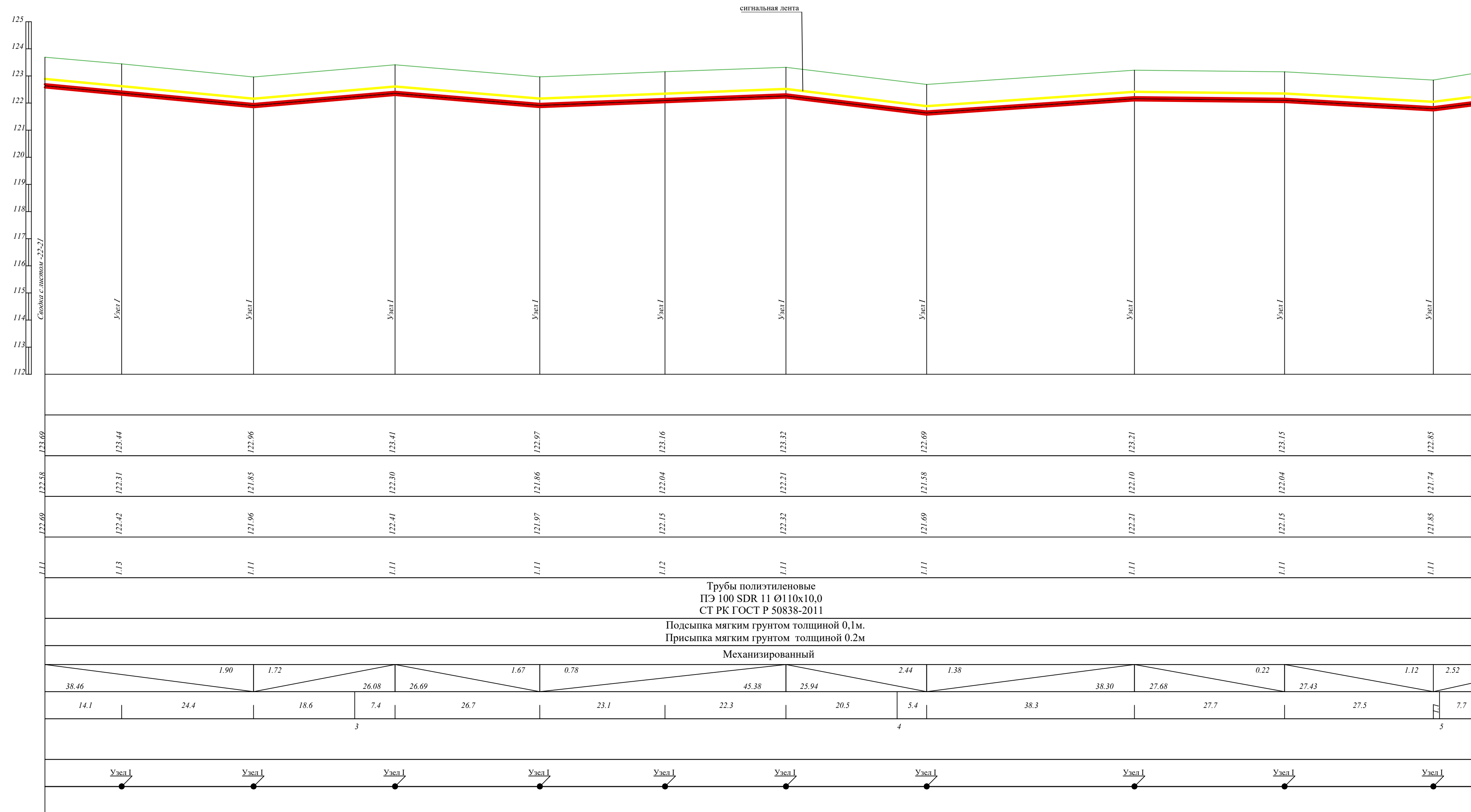
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Сарсенбай А.			11.25.
Исполнит.		Сарсенбай А.			11.25.
Н.контр.		Омаров Т.			11.25.

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН			Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда		
Сети газоснабжения а.о.Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25			Стандия	Лист	Листов
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500			РП	22	
ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.					

Отметка земли проектная, м	
Отметка земли фактическая, м	
Отметка дна траншеи, м	
Отметка верха трубы, м	
Глубина траншеи, м	
Обозначение трубы и тип изоляции	
Осложение	
Способ разработки траншеи	
УСЛОН, %	РАССТОЯНИЕ, м
Расстояние, м	
Виды	
Разметку план	



1. План газопровода см. лист 22
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ООО "Геомакс"
3. Система гидравлического расчета газопровода см. лист 3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производятся с письменного разрешения ответственного органа и в присутствии представителей заинтересованных организаций
5. Система восточнее Баттискара, отметки абсолютные положительные.
6. Местонахождение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
7. Производить монтаж, контроль монтажных операций и приемку работ по монтажу газопровода производить в соответствии с МСН 4-03-01-2003.СН ПР 4-03-01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
9. Не механизированный способ разработки грунта



1. План газопровода см. лист 22
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Соманек"
3. Основание гидравлического расчета газопровода см. лист 23
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные, в километрах.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание трубопровода в соответствии с МСПД 4.03.4.03.4.03-4.03.4.03-01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха приспаянного полиэтиленового газопровода
9. Не механизированный способ разработки грунта

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН Заказ №18-2024
Строительство возмещения и газопроводов сетей в а.о. Кызылорда: газопроводы газовой Кызылорда						
Изм.	Кол.	Лист	№рек.	Подп.	Дата	
ТИП		Сарсенбеу А			11.25.	
Исполнит.		Сарсенбеу А			11.25.	
Н.компр		Омаров Т.			11.25.	
Сети газоснабжения а.о Кызылорда ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25						(таблица) Лист РП 22.2
Профиль газопровода низкого давления М 1:500						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.

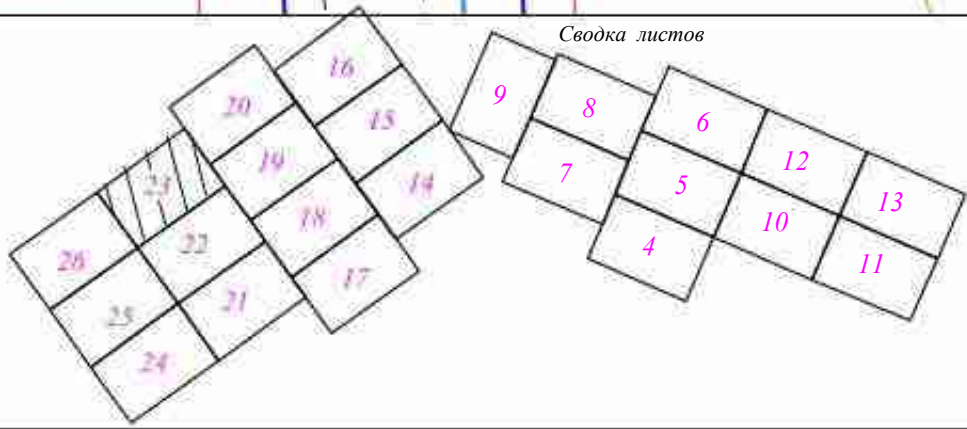
отка земли проектная, м	
отка земли фактическая, м	
отка дна траншеи, м	
отка верха трубы, м	
она траншеи, м	
значенияе трубы и тип изоляции	
материал	
об разработки траншеи	
РАСХОД, %	
РАССТОВНИИ, м	
ствление, м	
т	
структурный или	



1. План газопровода см. лист 22
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ООО "Геоман"
3. Система гидравлического расчета газопровода см. лист 3-5
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производились с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций
5. Система вентил Баттиская, отметки абсолютные положительные.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить
7. Газовые работы, контроль монтажных работ, сварочные работы газопровода производились в соответствии с СНиП 03-01-2003, СНиП 04-03-01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового ограждения
9. Не механизированный способ разработки грунта

					Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН					
					Заказ №18-2024					
					Строительство водопроводов и газопроводов сетей в а.о. Кызылорда города Кызылорда					
Изм.	Кал.	Лист	№вок.	Дата				Статус	Лист	Листов
ТИП		Сарсенбай А.	Павл	11.25	Сети газоснабжения а.о. Кызылорда ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25			РП	22,3	
Исполнит.		Сарсенбай А.		11.25						
Н.компр		Онаров Т.		11.25	Профиль газопровода низкого давления М 150			ОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		

Имя, № лист, План, и дата, Взам. инв. N



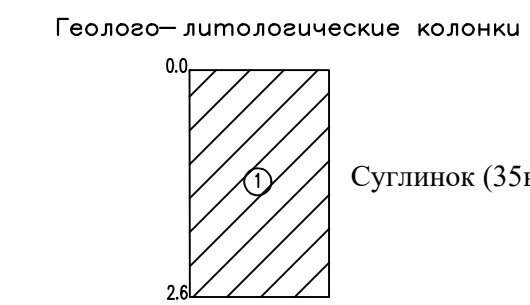
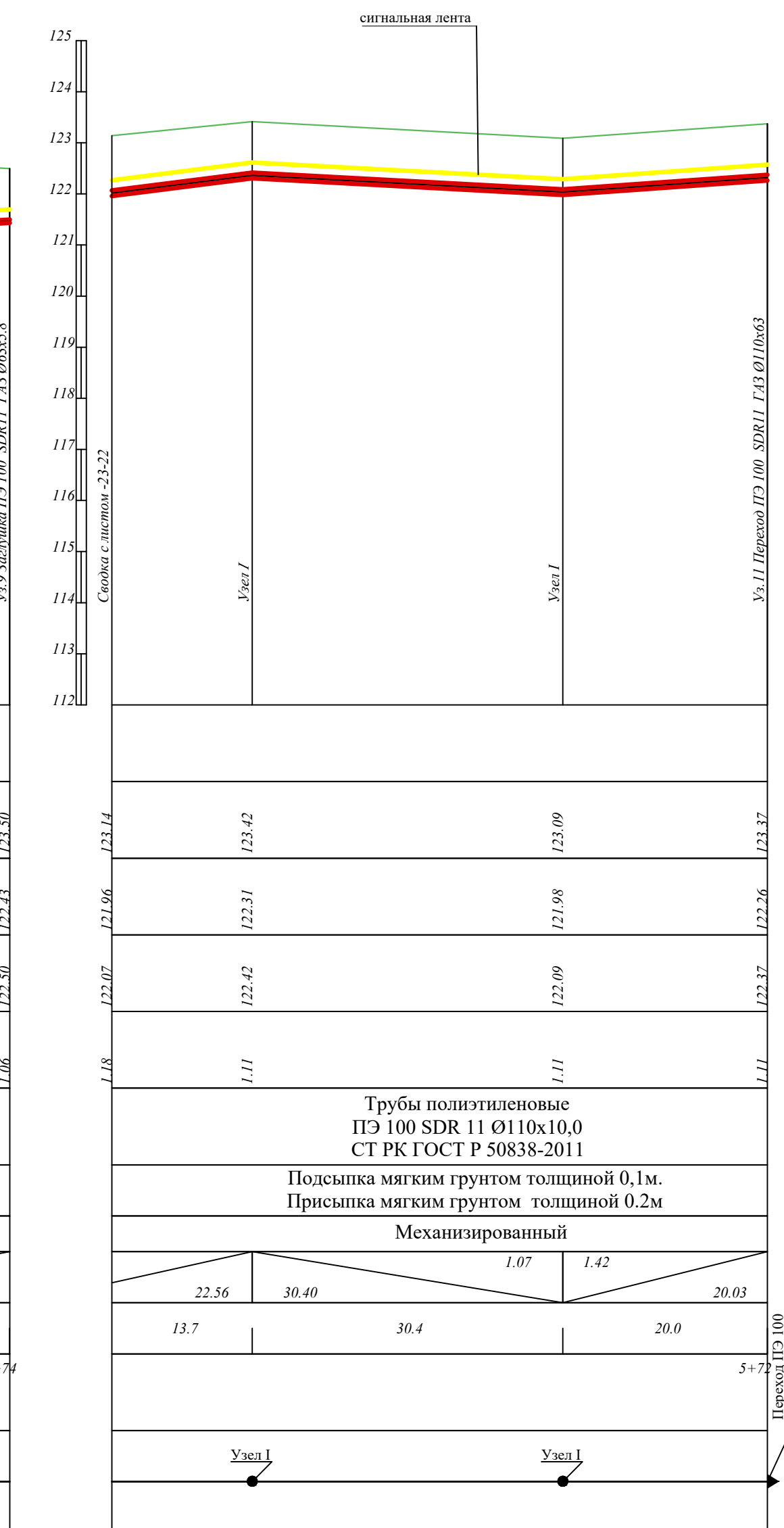
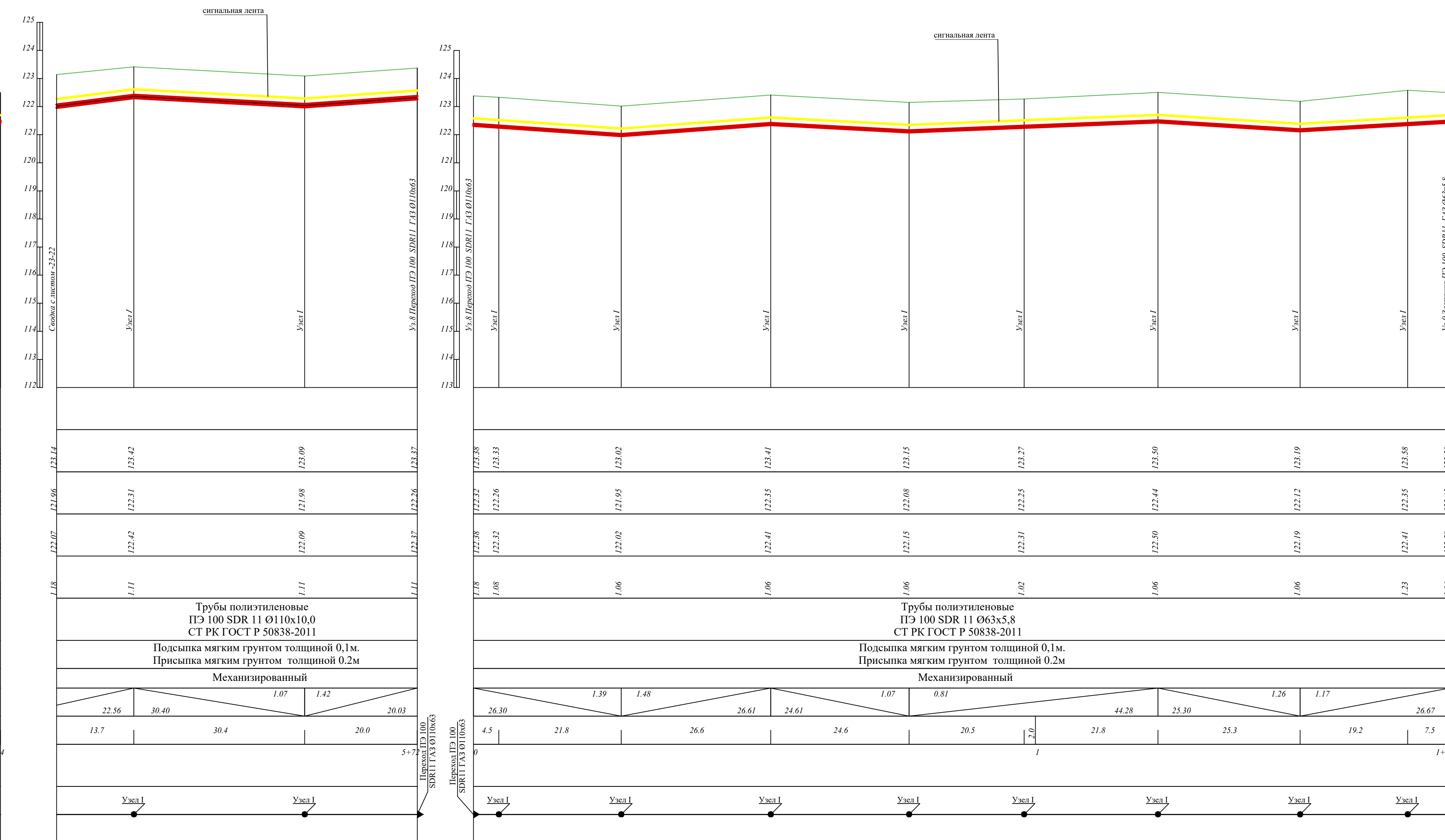
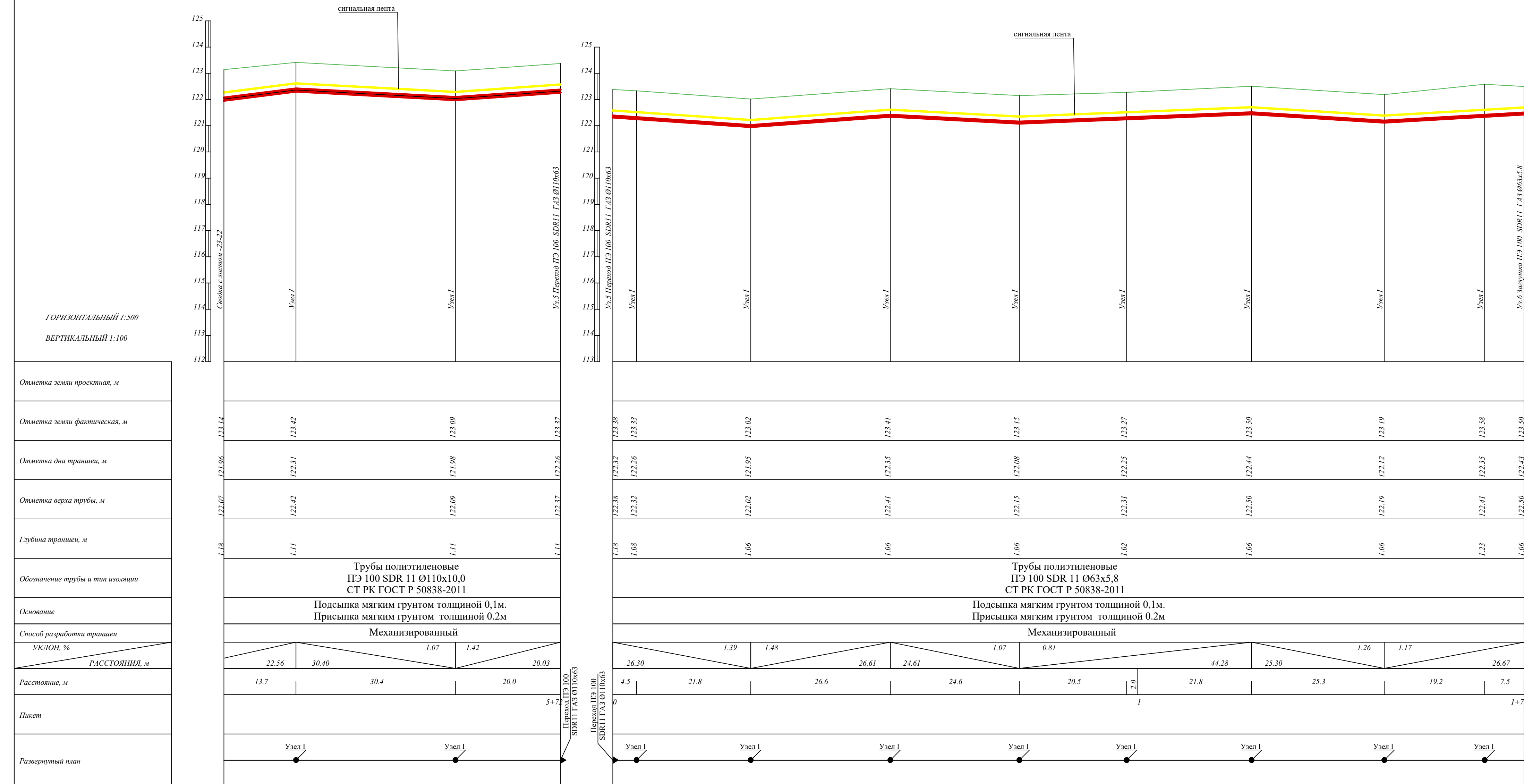
- Условные обозначения
- Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
 - Шаровый кран
 - Тройник
 - Переход
 - Узел газопровода низкого давления
 - Маркер интеллектуальный шаровой
 - Маркер пассивный шаровой
 - Выноски газопровода среднего давления
 - Выноски газопровода низкого давления

1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2.

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

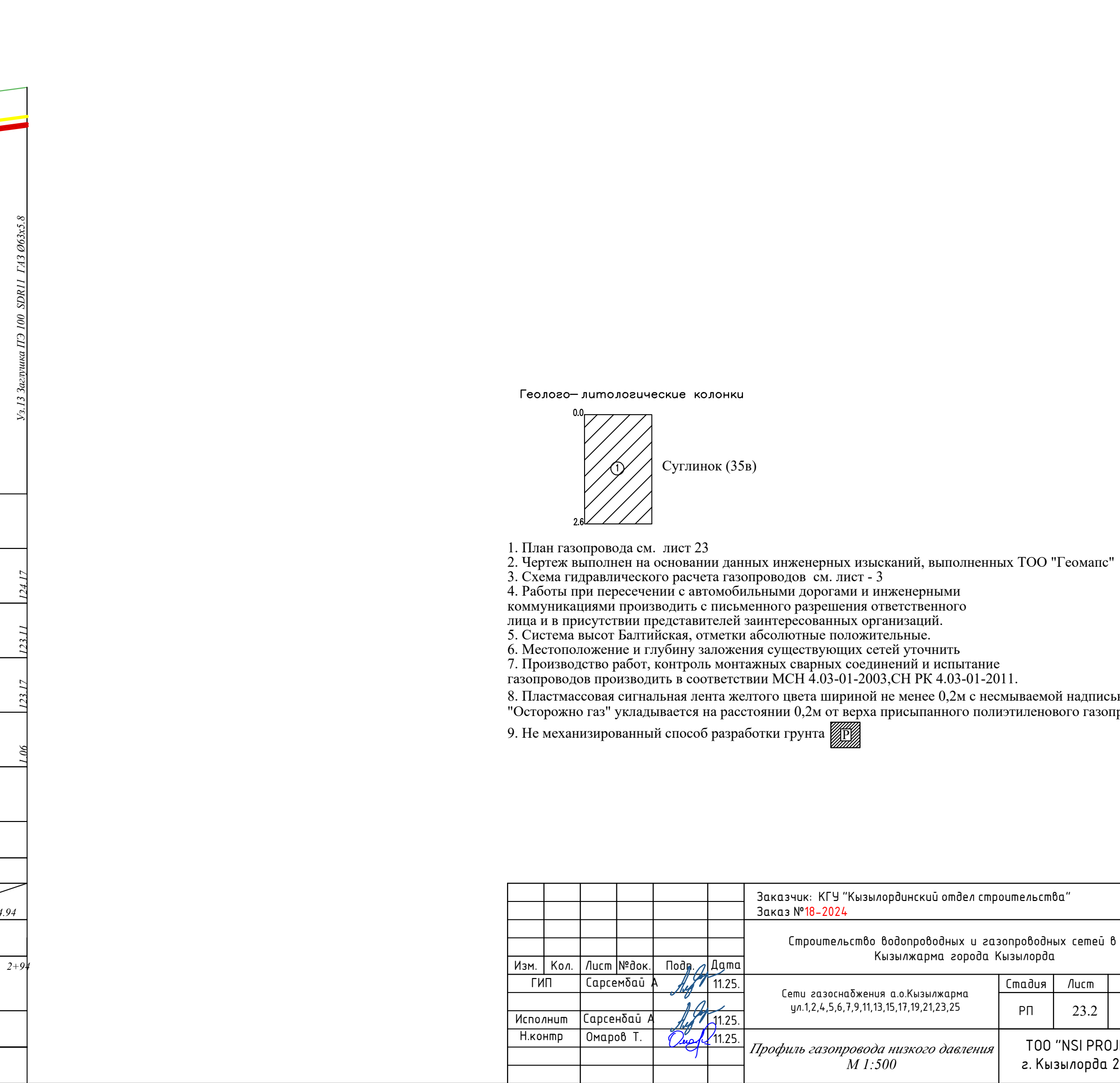
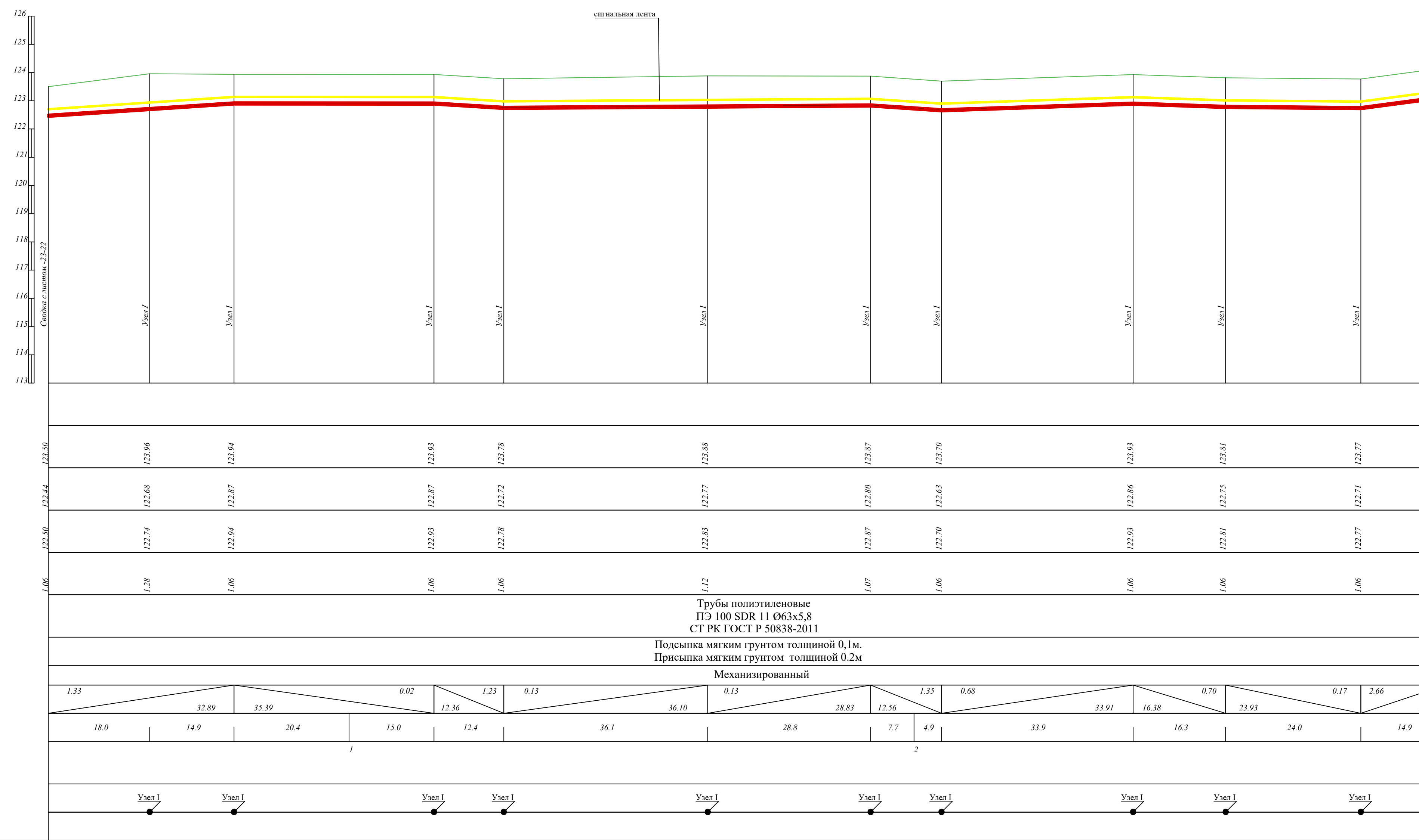
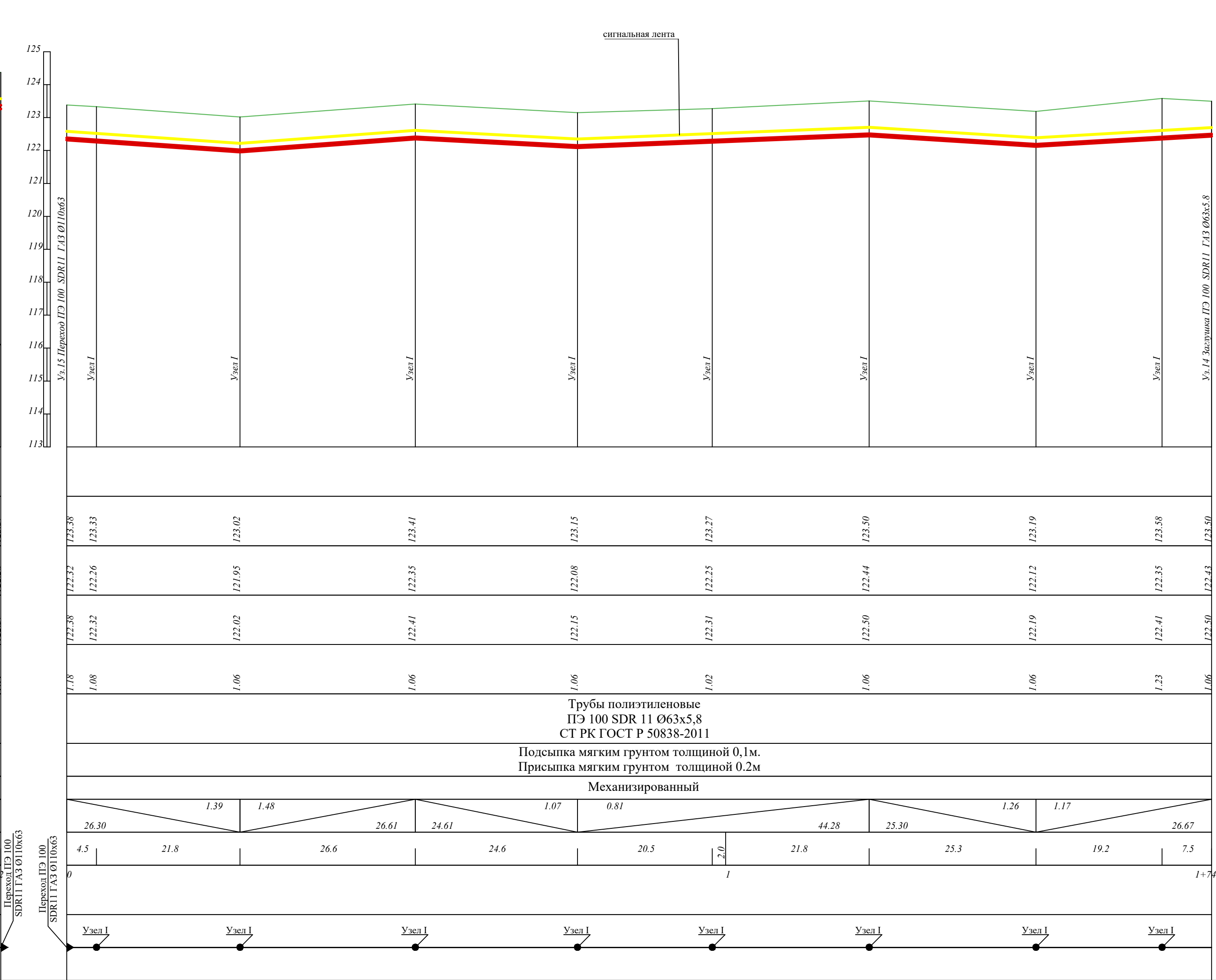
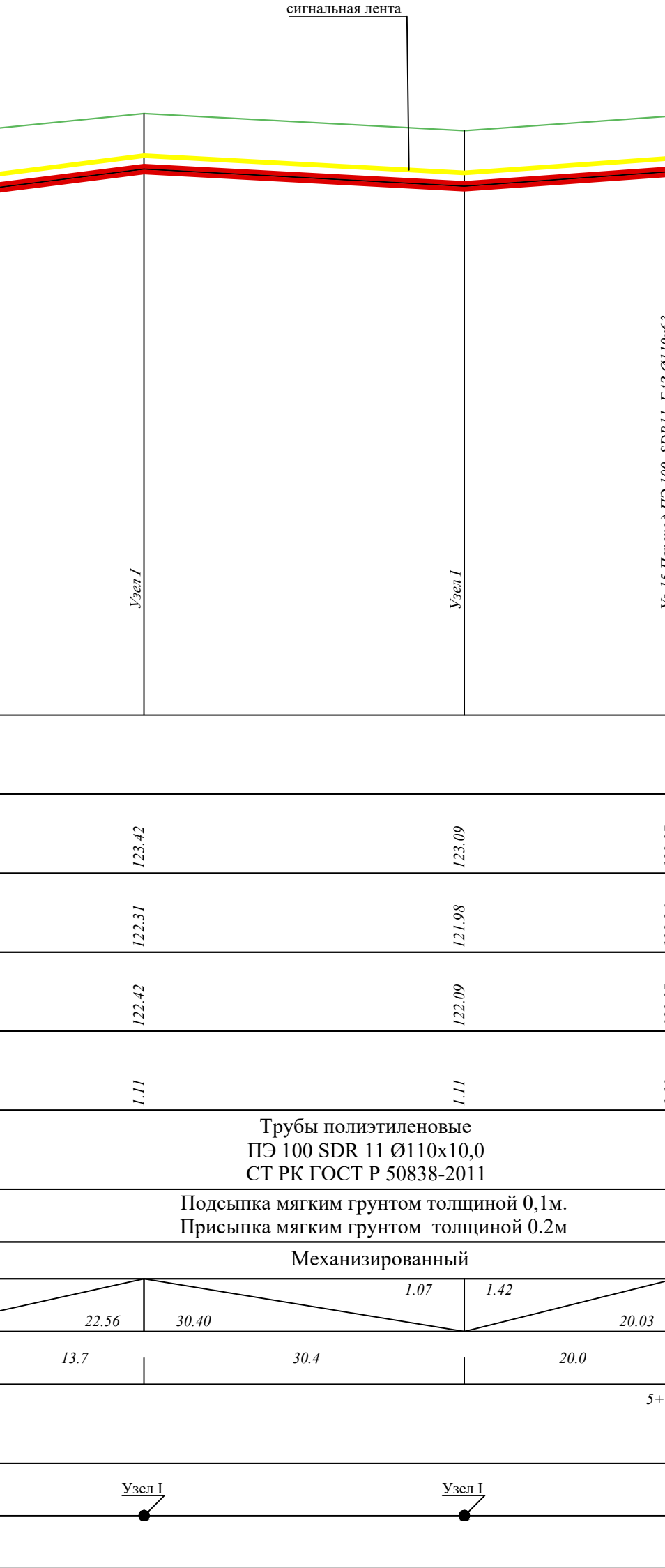
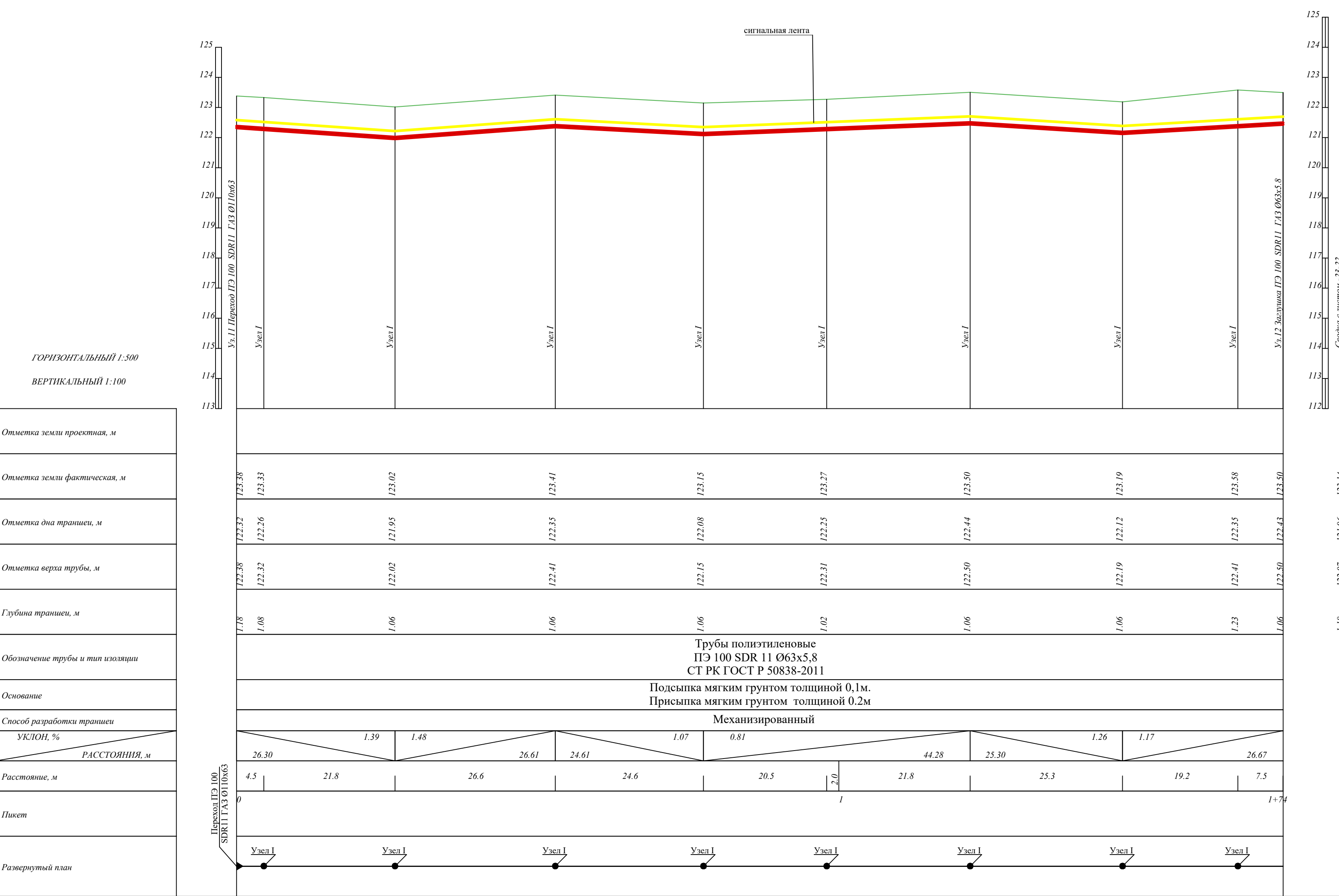
3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Изм. Кол. Лист № док. Подп. Дата					Заказчик: КГУ "Кызылордский отдел строительства" ГСН Заказ № 18-2024		
Исполнит. Н.компр. Сарсенбай А. Омаров Т.					Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда		
Сети газоснабжения а.о.Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25					Стация	Лист	Листов
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500					РП	23	
					ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		



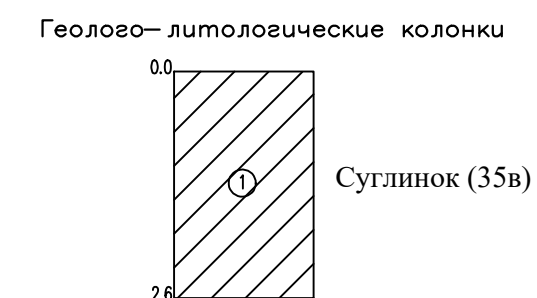
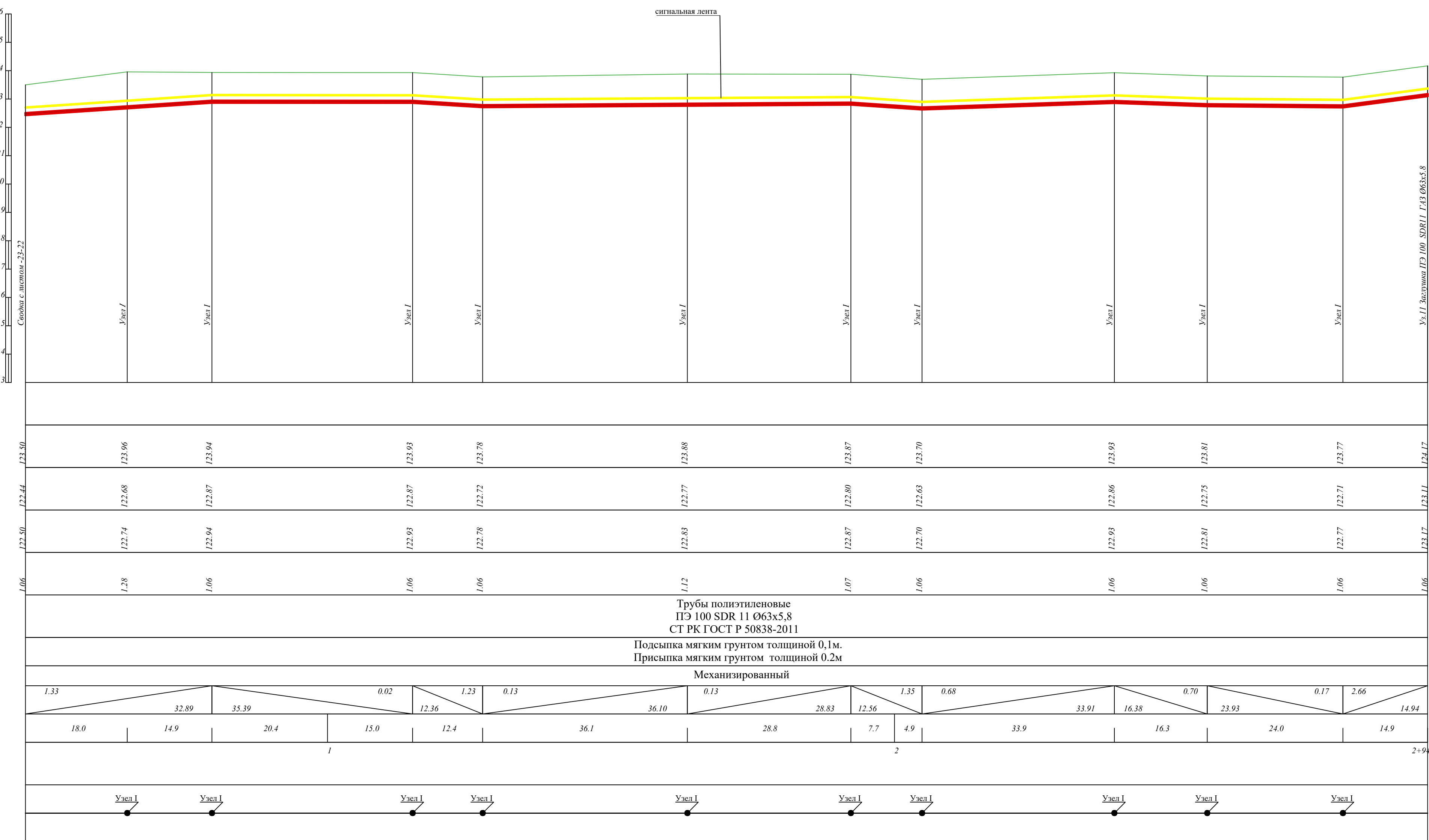
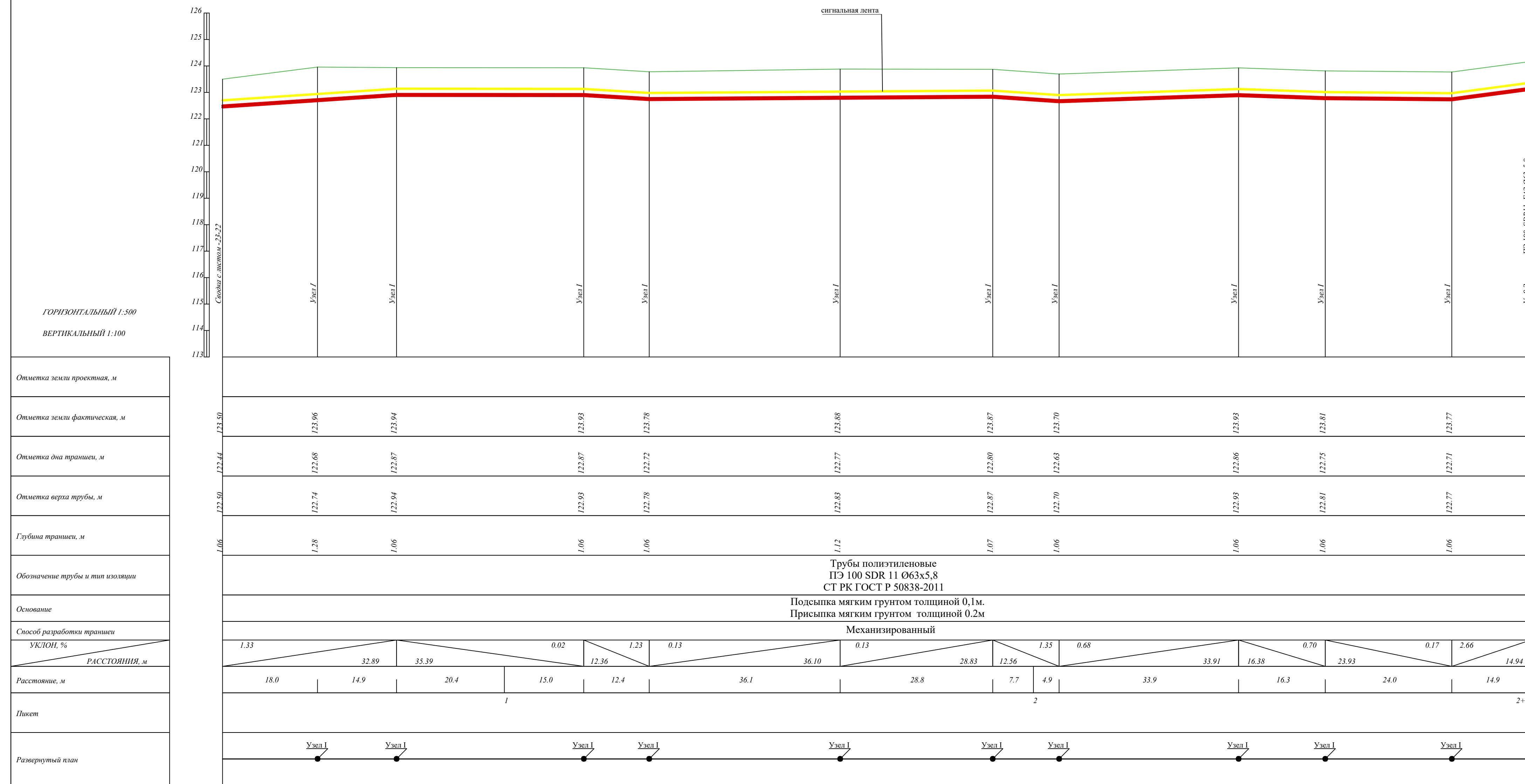
1. План газопровода см. лист 23
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Томспецгазпроект" в соответствии с проектом газопровода см. лист 23
3. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производятся с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
4. Система высот Балтийская, отметки абсолютные, положительные.
5. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
6. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопровода производятся в соответствии с МСНП 8.03-01-2011.
7. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несъеммой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
8. По механизированным способ разработки грунта

					Заказчик: КГУ "Кызылордский отдел строительства" ГСН		
					Заказ №18-2024.		
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылординской области, Кызылординда							
Изм.	Кол.	Лист	№рек.	Подп.	Дата		
		ГПД	Сарсенбай А.		11.25		
Сети газоснабжения а.о. Кызылординка ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25						Стадия	Лист
						РП	23.1
Исполнит.		Сарсенбай А.			11.25		
Контрп.		Омаров Т.			11.25		
Профиль газопровода низкого давления М 1:500						ТОО "NSI PROJECT С. Кызылорда 2025	



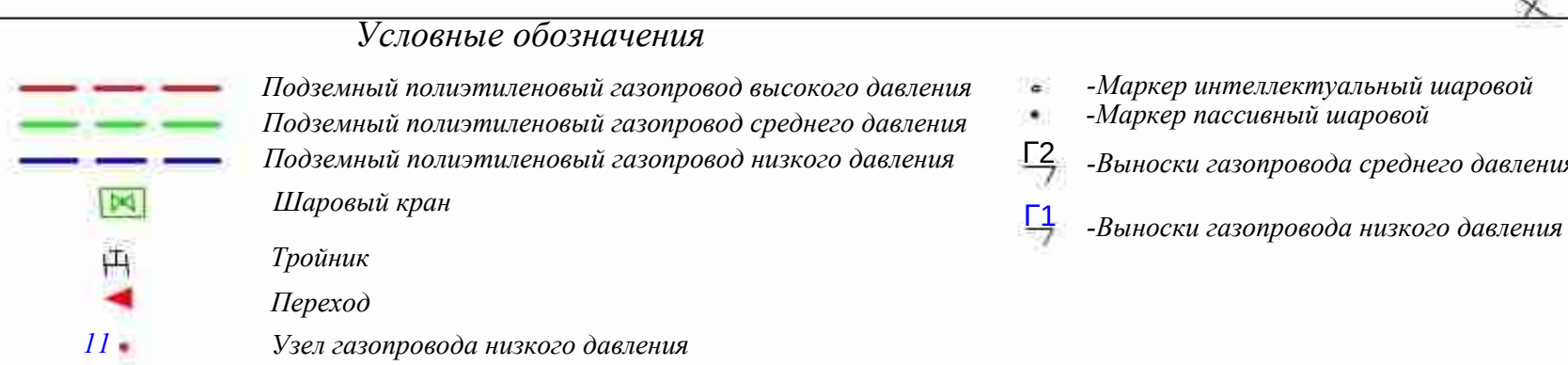
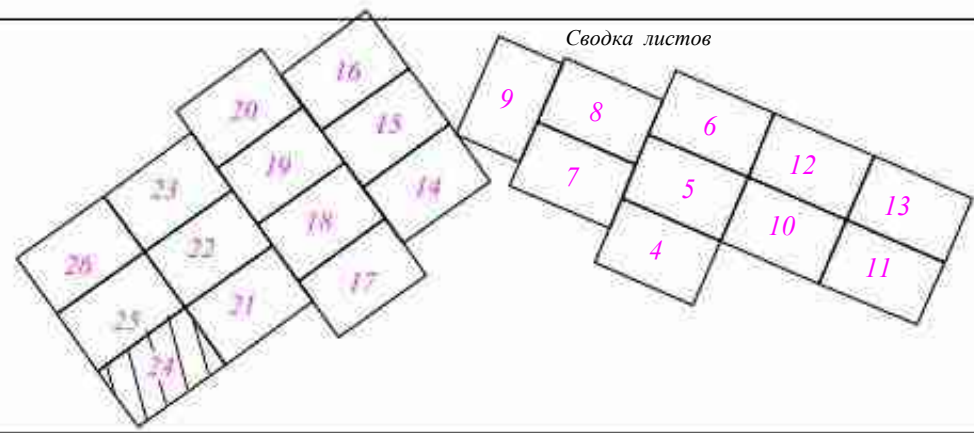
- Геолого-литологические колонки
- Суглинок (35в)
- План газопровода см. лист 23
 - Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Теомапс"
 - Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
 - Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производятся с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
 - Система высот Баттискаев, отметки абсолютные, положительные.
 - Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
 - Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4-03-01-2003, СН РК 4-03-01-2011.
 - Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
 - Не механизированный способ разработки грунта

Заказчик: КГЧ "Кызылординский отдел строительства" ГСН			
Заказ № 18-2024			
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылорда города Кызылорда			
Изм.	Кол.	Лист	Листов
Гип	Сарсенбай А	1125	23.2
Исполнит	Сарсенбай А	1125	23.2
Никонтр	Омаров Т.	1125	23.2
Профиль газопровода низкого давления М 1:500			
ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.			



1. План газопровода см. лист 23
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомат"
3. Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист -3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения соответствующего лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03.01-2003, СН РК 4.03.01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха припаянного полиэтиленового газопровода.
9. Не механизированный способ разработки грунта

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН Заказ №18-2024				
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда				
Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подп.	Дата			Стадия	Лист	Листов
		ГП	Сарсенбай А		11.25.					
						Сети газоснабжения а.о.Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25		РП	23.3	
Исполнит		Сарсенбай А			11.25.					
Н.контрп		Омаров Т.			11.25.					
						Профиль газопровода низкого давления М 1:500		ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		



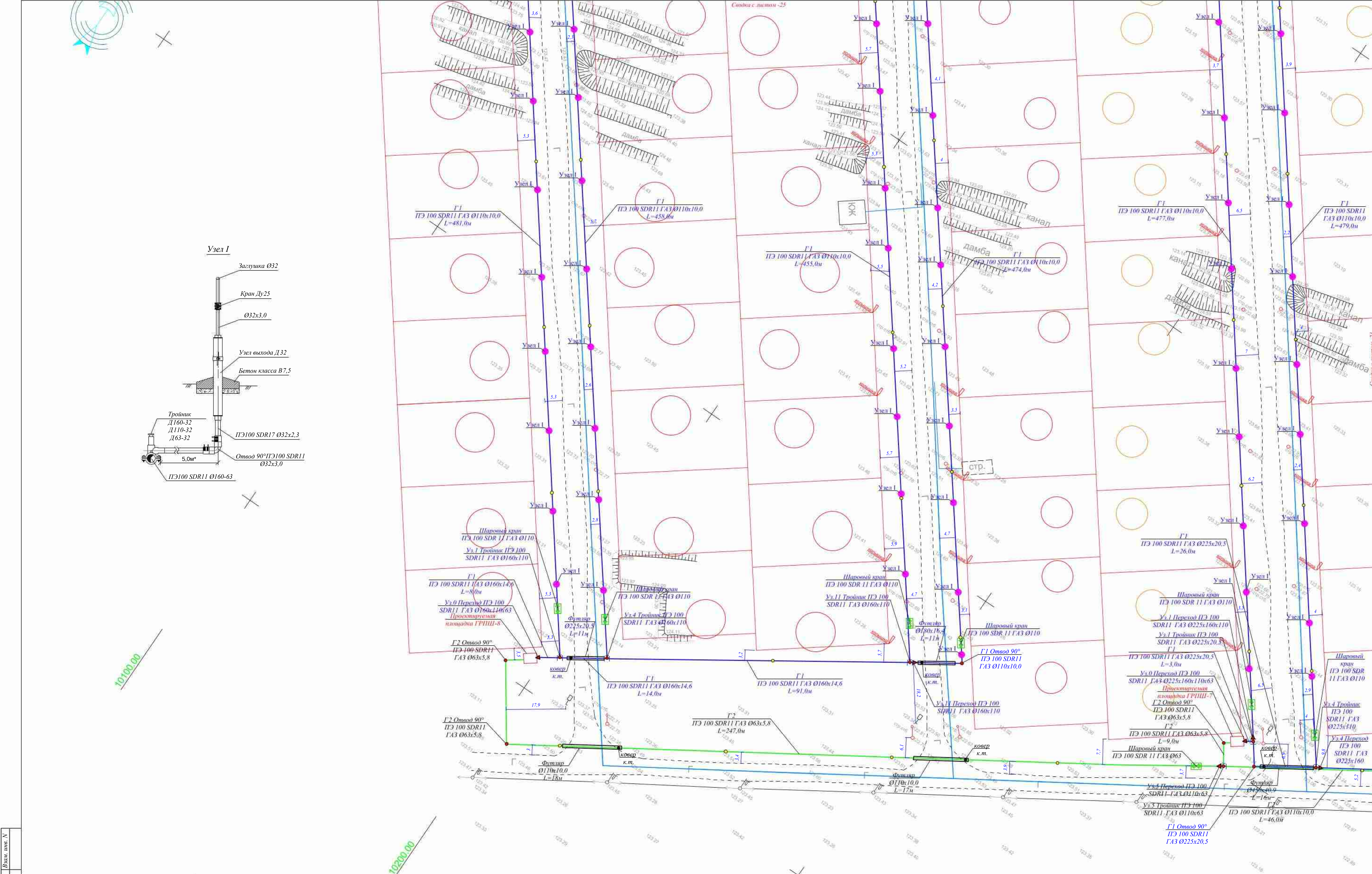
1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2.

2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

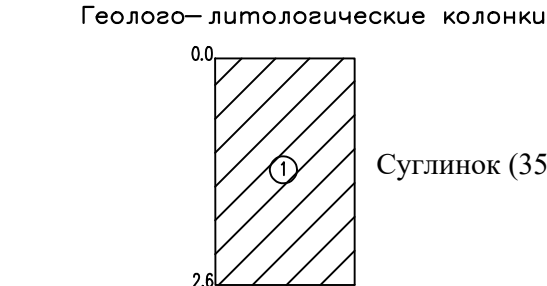
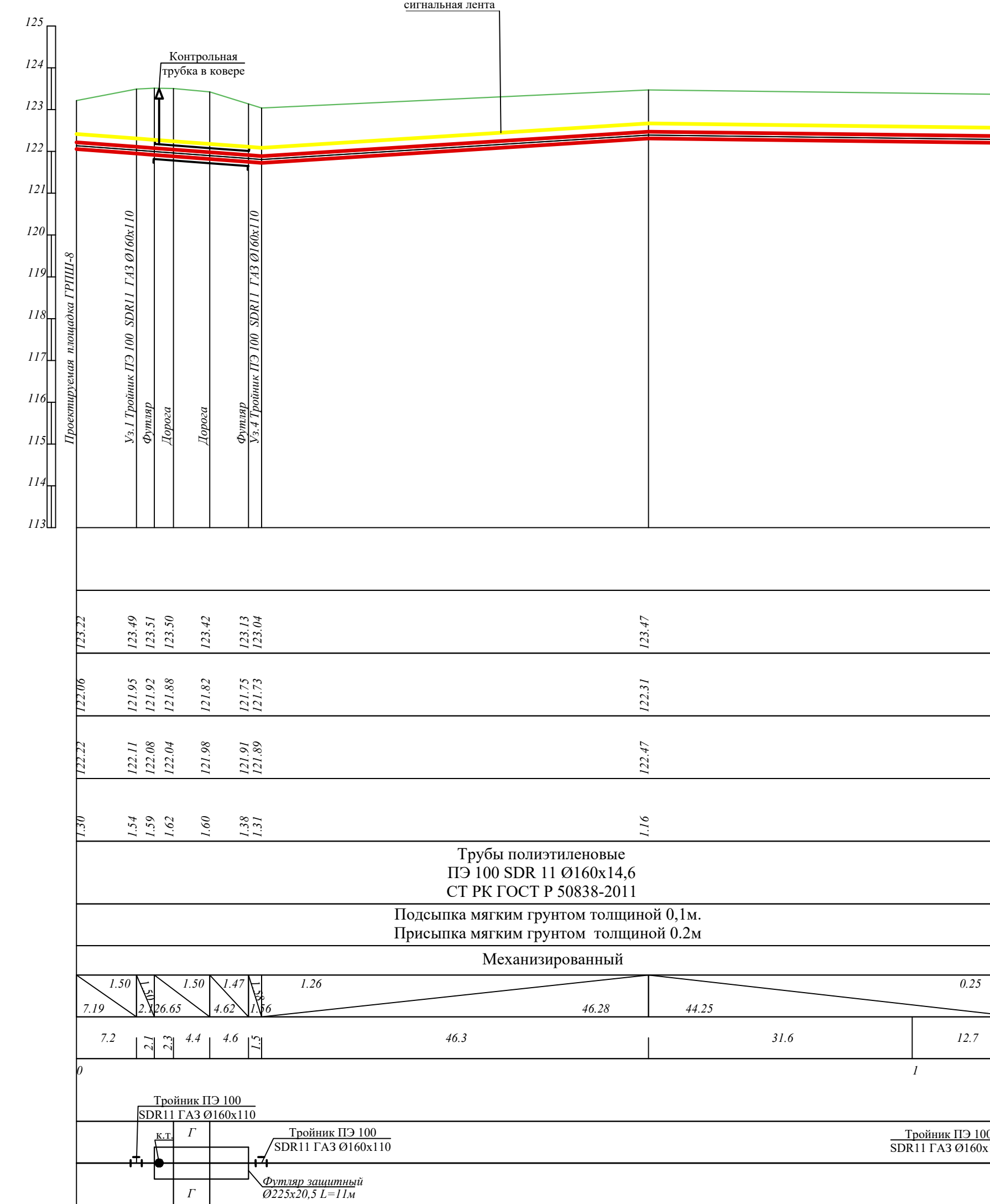
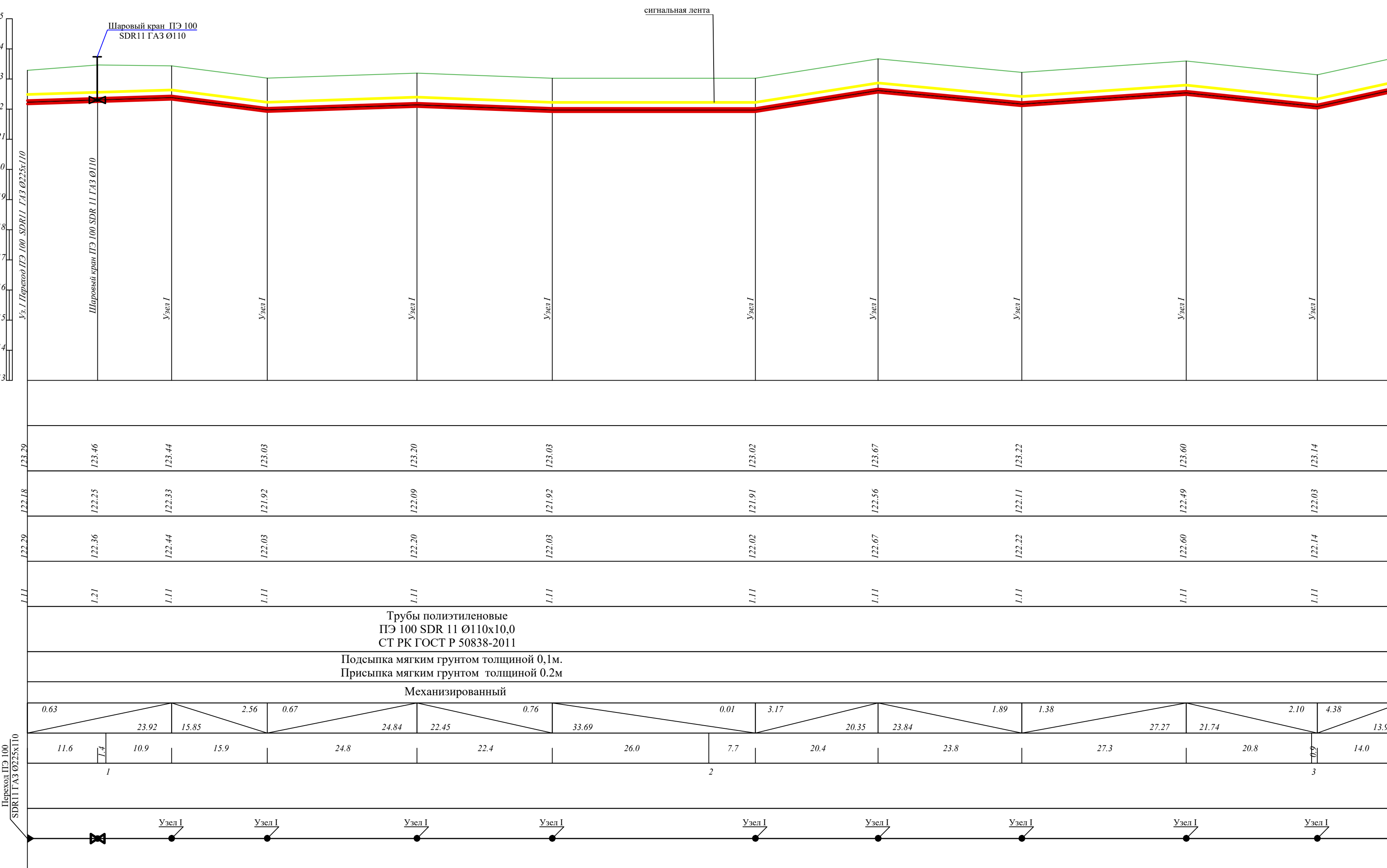
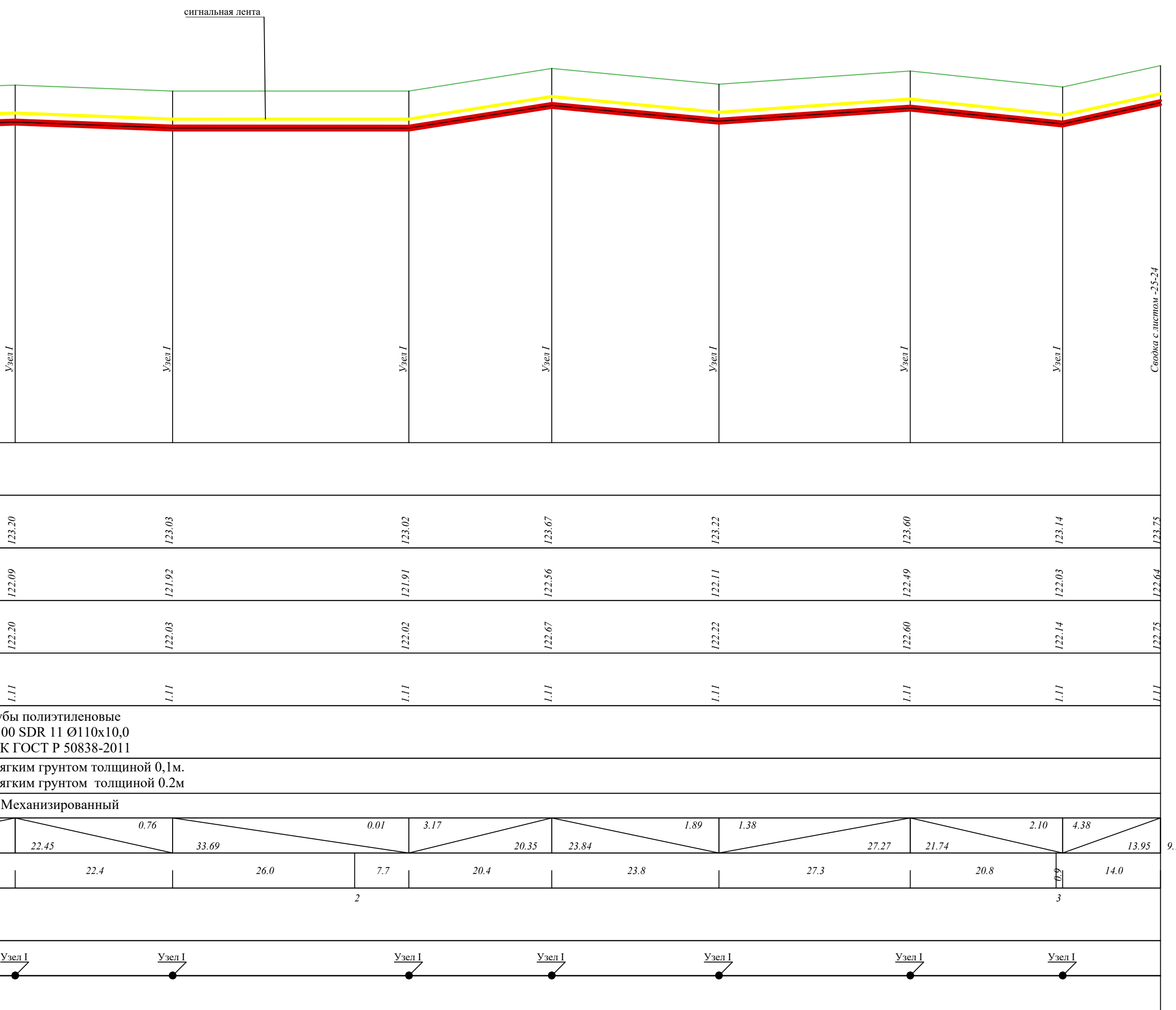
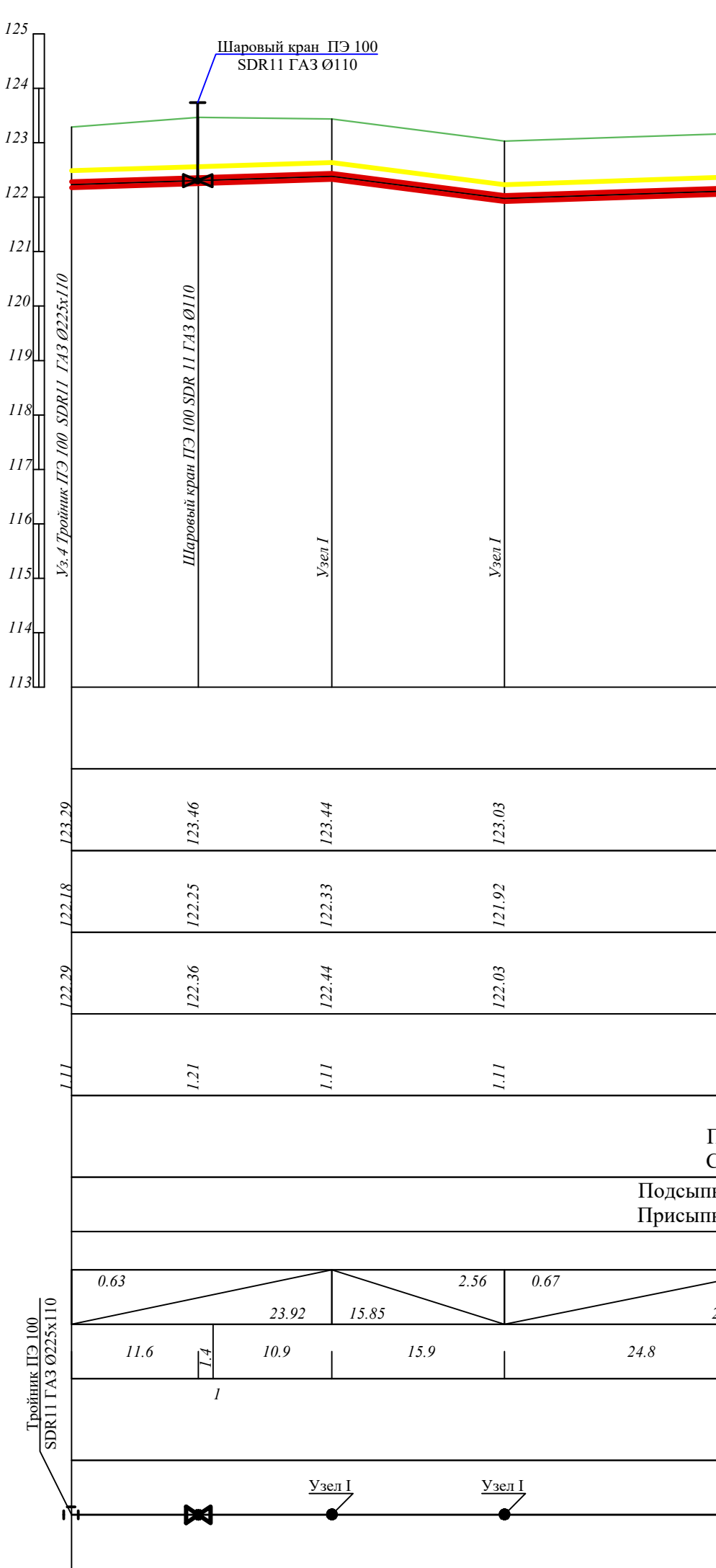
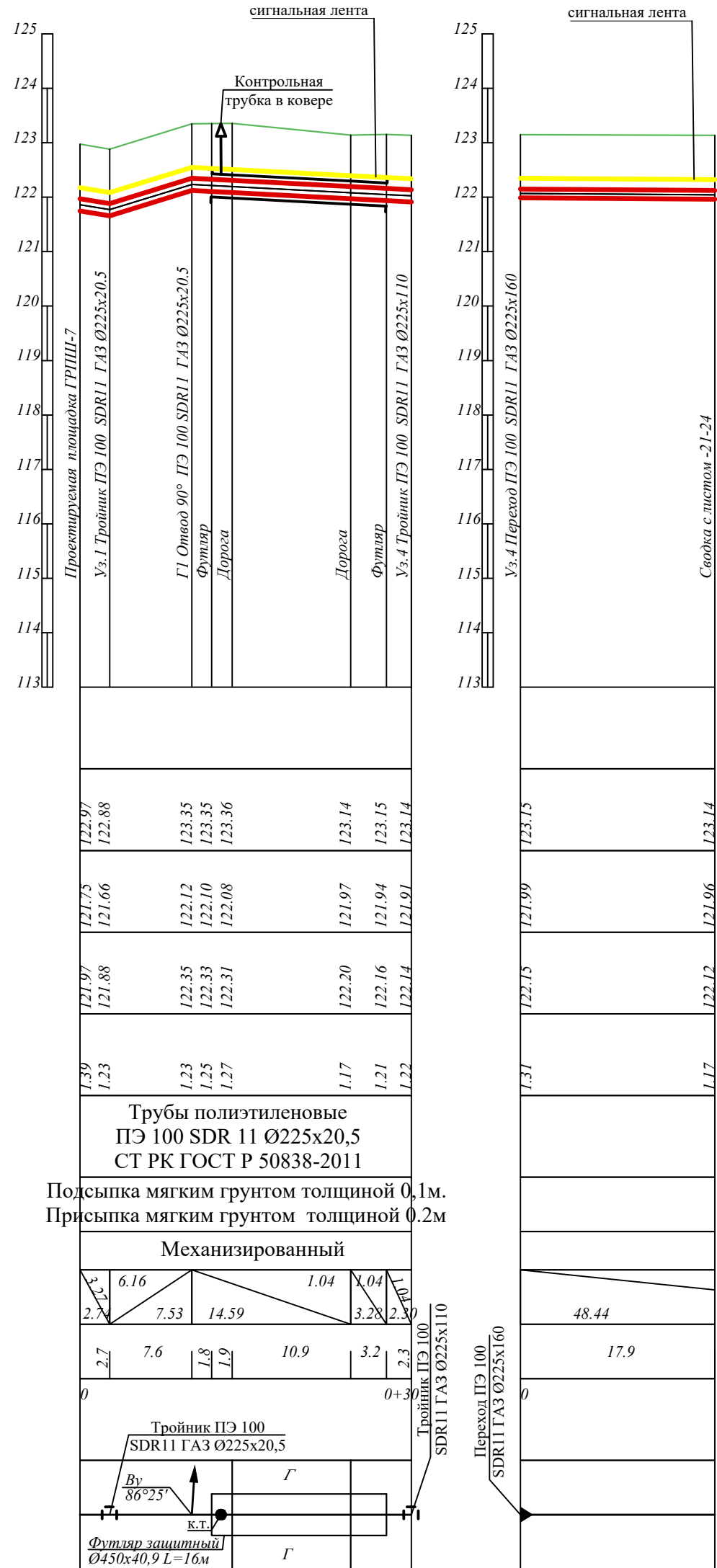
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Сарсембай А.			11.25.
Исполнит.		Сарсембай А.			11.25.
Н.контр.		Омаров Т.			11.25.

Заказчик:	КГУ "Кызылординский отдел строительства"	ГСН
Заказ №	18-2024	
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда		
Сети газоснабжения а.о. Кызылжарна ул. 1, 2, 4, 5, 6, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25	Стандия	Лист
План газопровода среднего и низкого давления М 1:500	РП	24
ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		



ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Отметка земли проектная, м	
Отметка земли фактическая, м	
Отметка дна траншеи, м	
Отметка верха трубы, м	
Глубина траншеи, м	
Обозначение трубы и тип изоляции	
Основание	
Способ разработки траншеи	
УКЛОН, %	
РАСТОЯНИЕ, м	
Расстояние, м	
Исполн	
Размерный план	

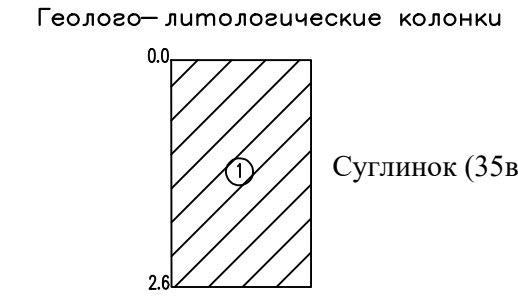
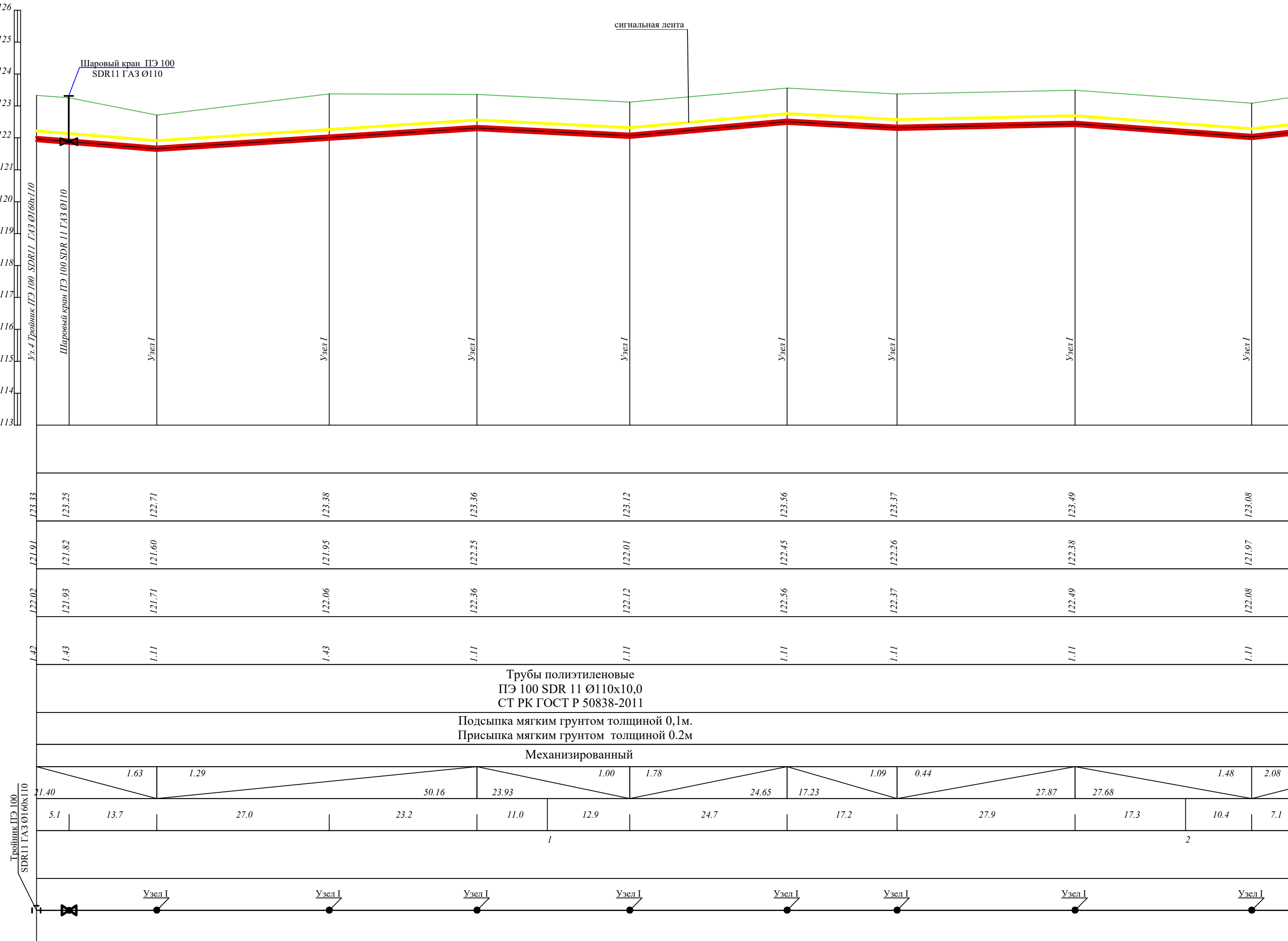
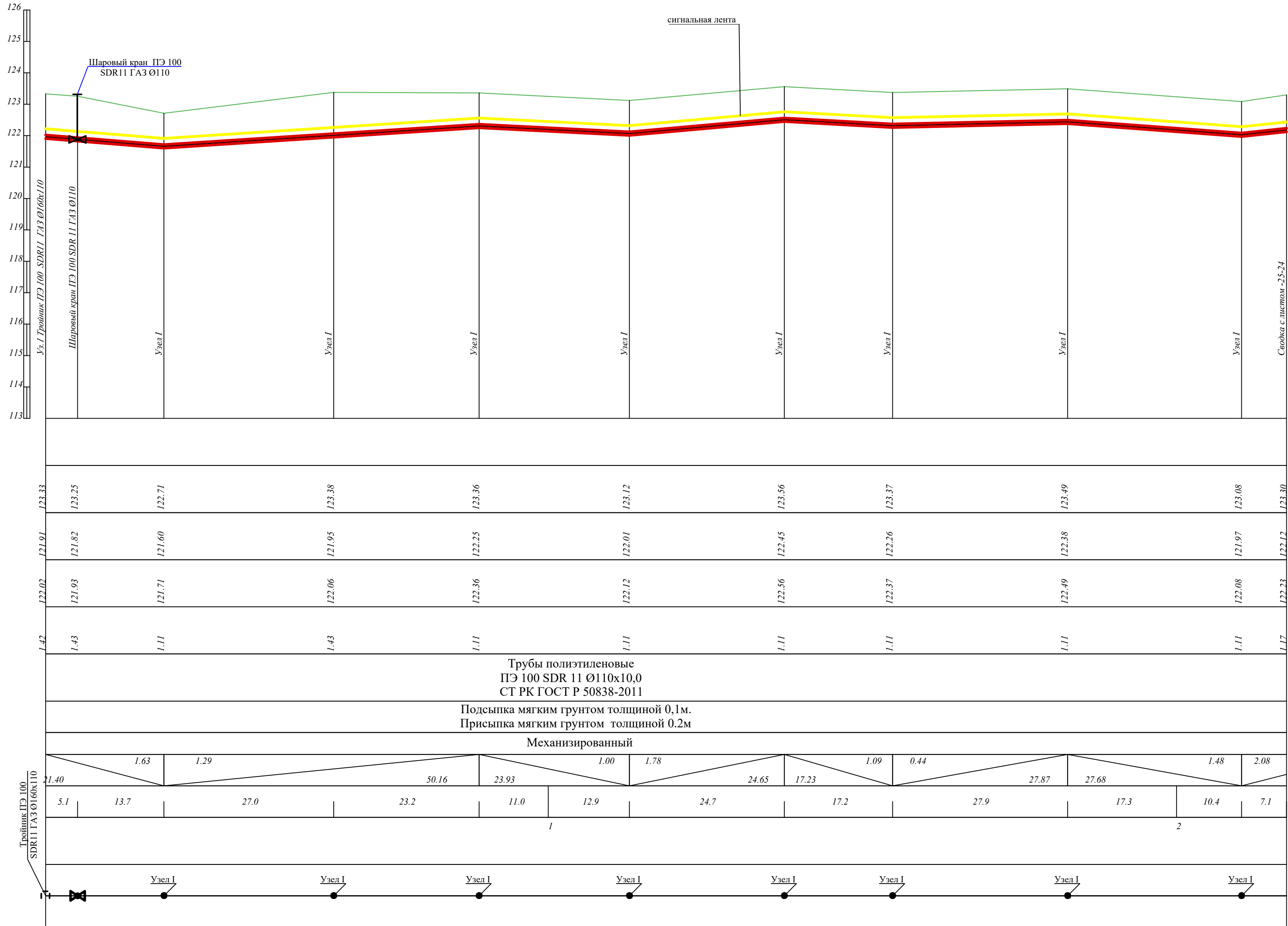
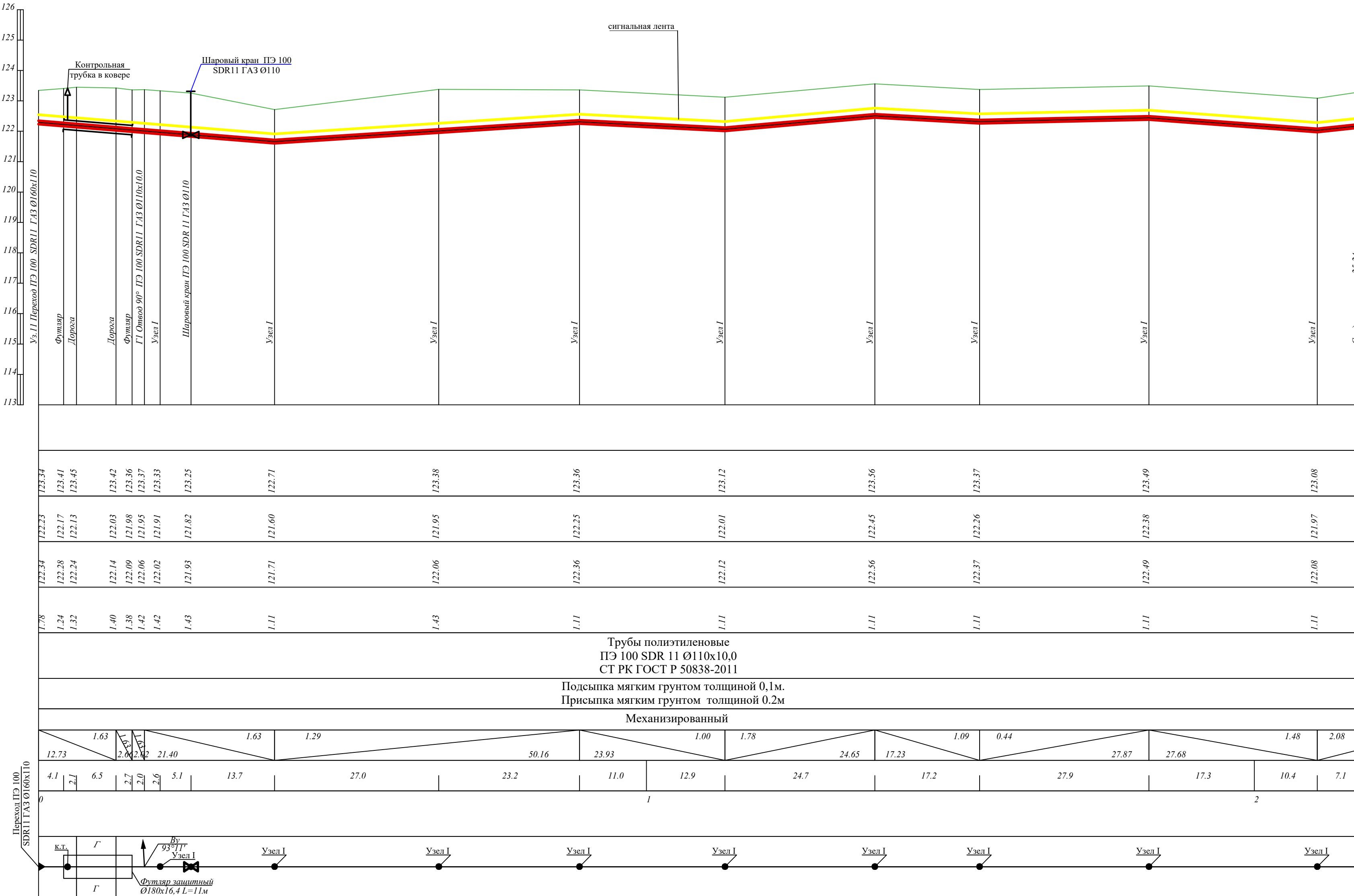


1. План газопровода см. лист 24
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геоманс"
3. Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
9. Не механизированный способ разработки грунта

Изм.	Кол.	Лист	Изд.	Подп.	Дата	Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН
ГМП	Сарсенбай	11.25				Сети газоснабжения а.о.Кызылординский отдел строительства
Исполнит.	Сарсенбай А.	11.25				Сети газоснабжения а.о.Кызылординский отдел строительства
Н.контр.	Анваров Т.	11.25				Сети газоснабжения а.о.Кызылординский отдел строительства
						Профиль газопровода низкого давления М 1:500
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.

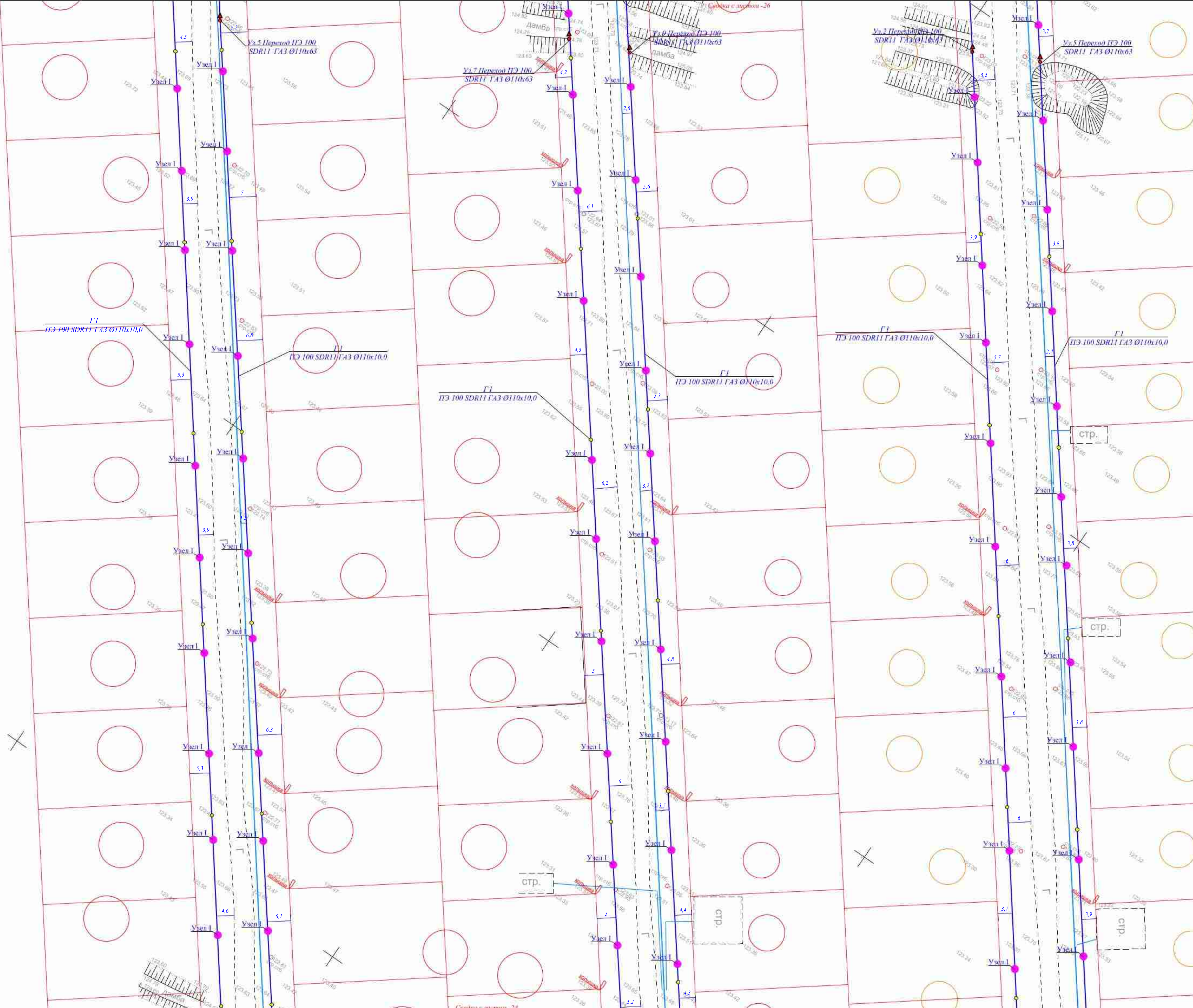
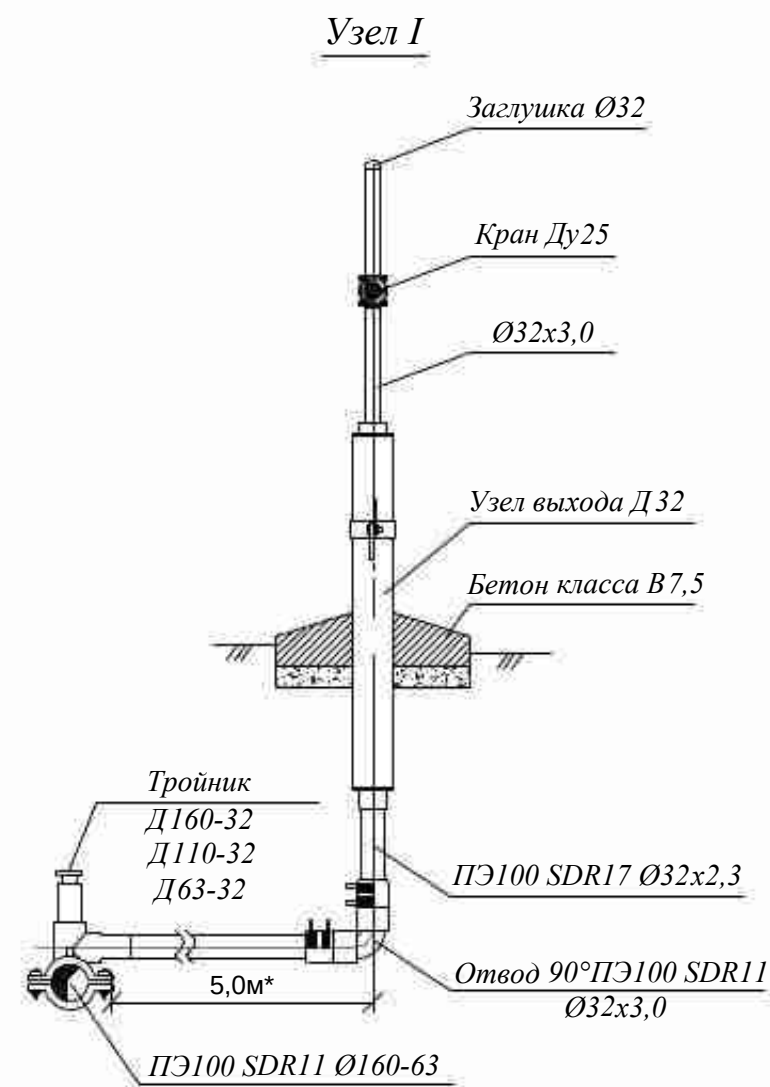
ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Отметка земли проектная, м
Отметка земли фактическая, м
Отметка дна траншеи, м
Отметка верха трубы, м
Глубина траншеи, м
Обозначение трубы и тип изоляции
Освоение
Способ разработки траншеи
УКЛОН, %
РАССТОЯНИЕ, м
Расстояние, м
План
Размерный план

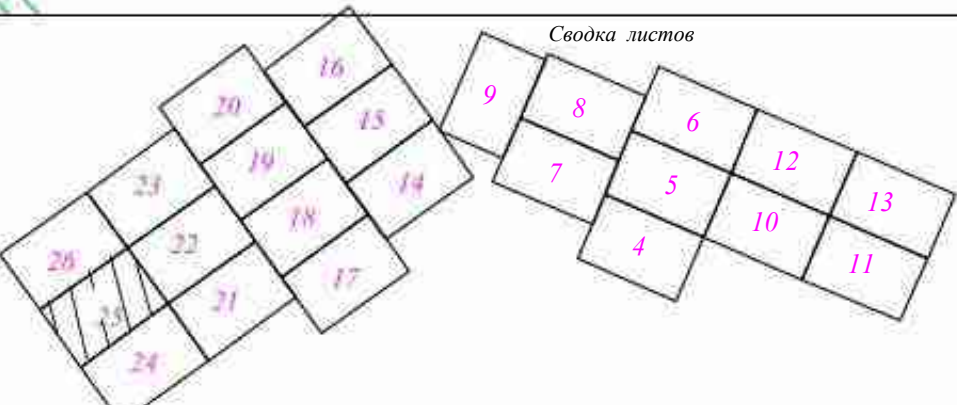


- План газопровода см. лист 24
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геоманс"
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

Заказчик: КТЗ "Кызылординский отдел строительства" ГСН					Заказ №18-2024		
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда					Сети газоснабжения а.о. Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,8,11,13,15,17,19,21,23,25		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стация	Лист
ГИП			Сарсембай А.		11.25	РП	24.3
Исполнит.			Сарсембай А.		11.25	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.	
Н.конпр.			Омаров Т.		11.25		



- Условные обозначения**
- Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления
 - Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления
 - Шаровый кран
 - Тройник
 - Переход
 - Узел газопровода низкого давления
 - Маркер интеллектуальный шаровой
 - Маркер пассивный шаровой
 - Выноски газопровода среднего давления
 - Выноски газопровода низкого давления



1. Врезка отводного полиэтиленового газопровода от основного подземного полиэтиленового газопровода, осуществляется седловым отводом соответствующего диаметра. Диаметр газопровода от точки врезки до узла выхода из земли - ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø32x3,2.

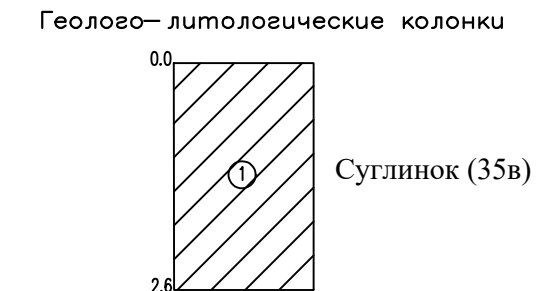
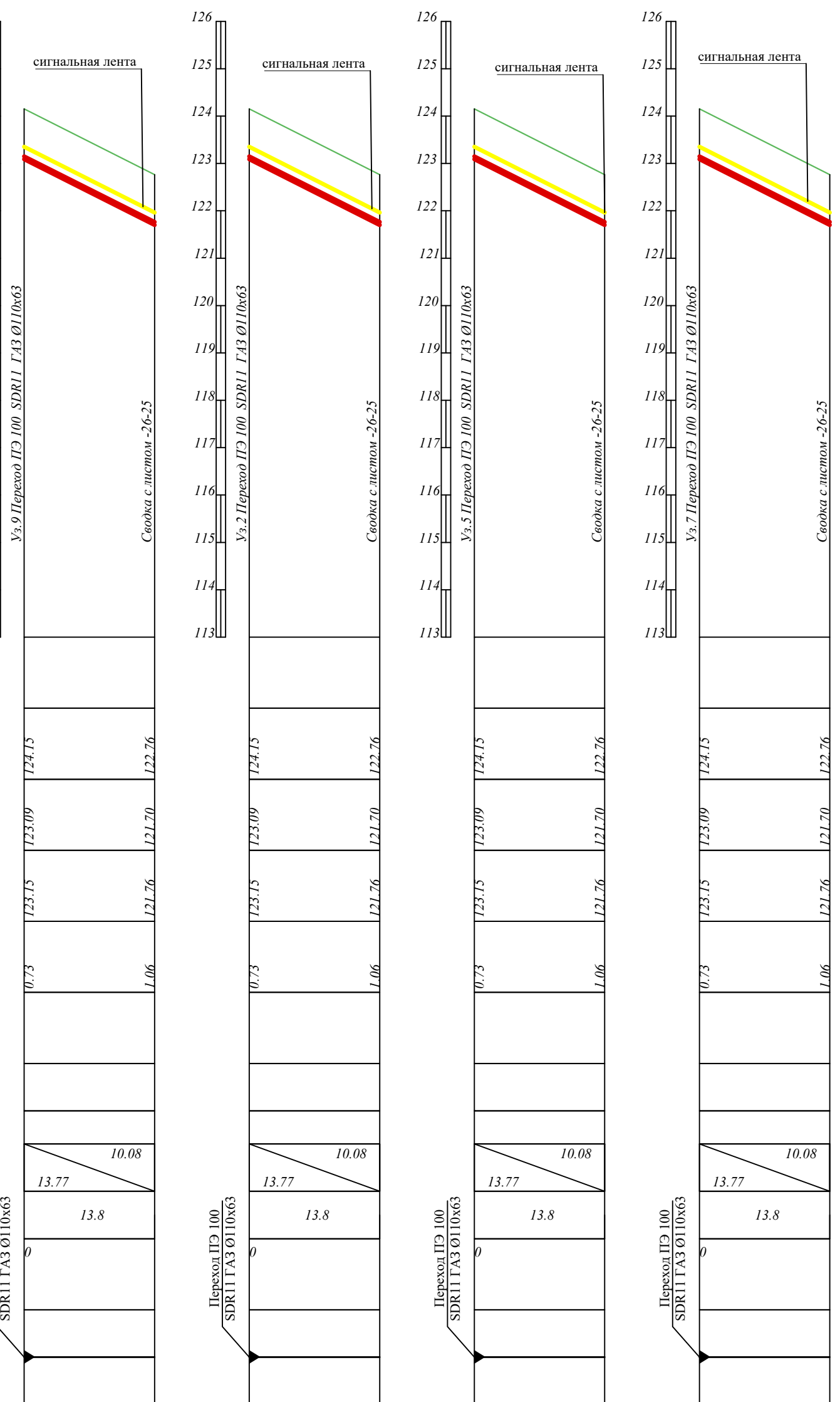
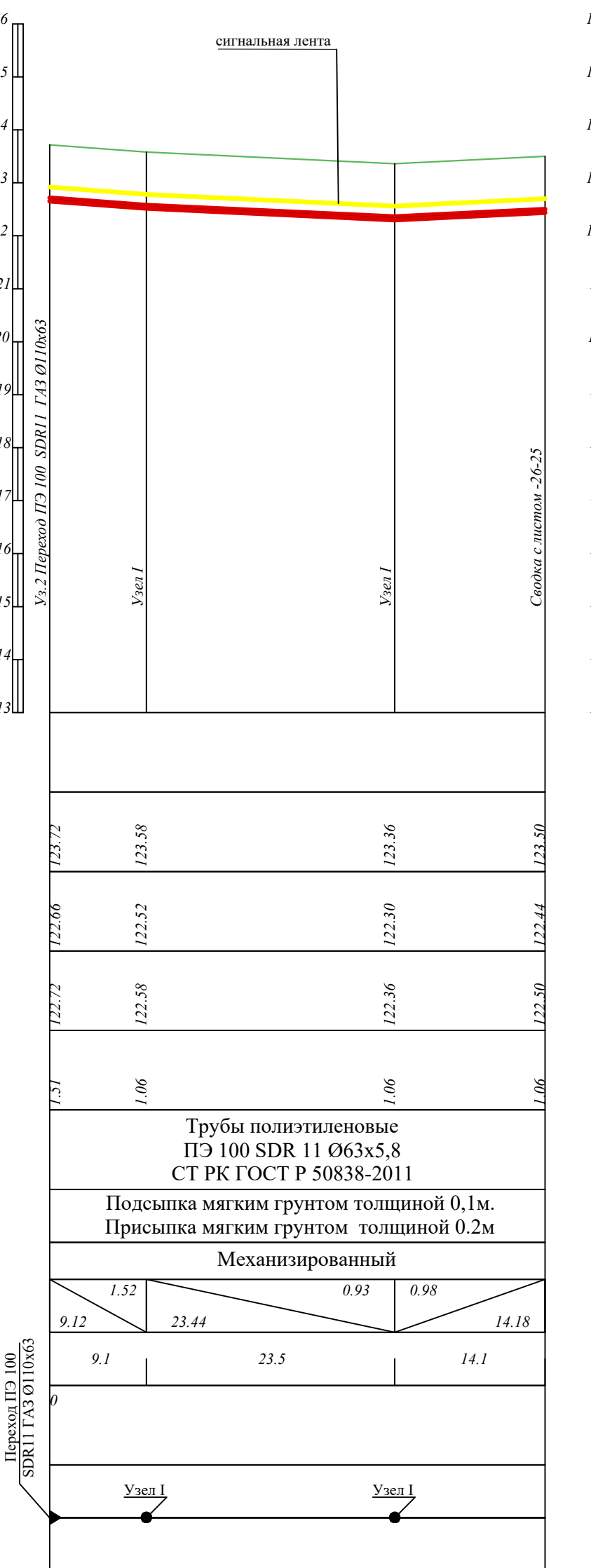
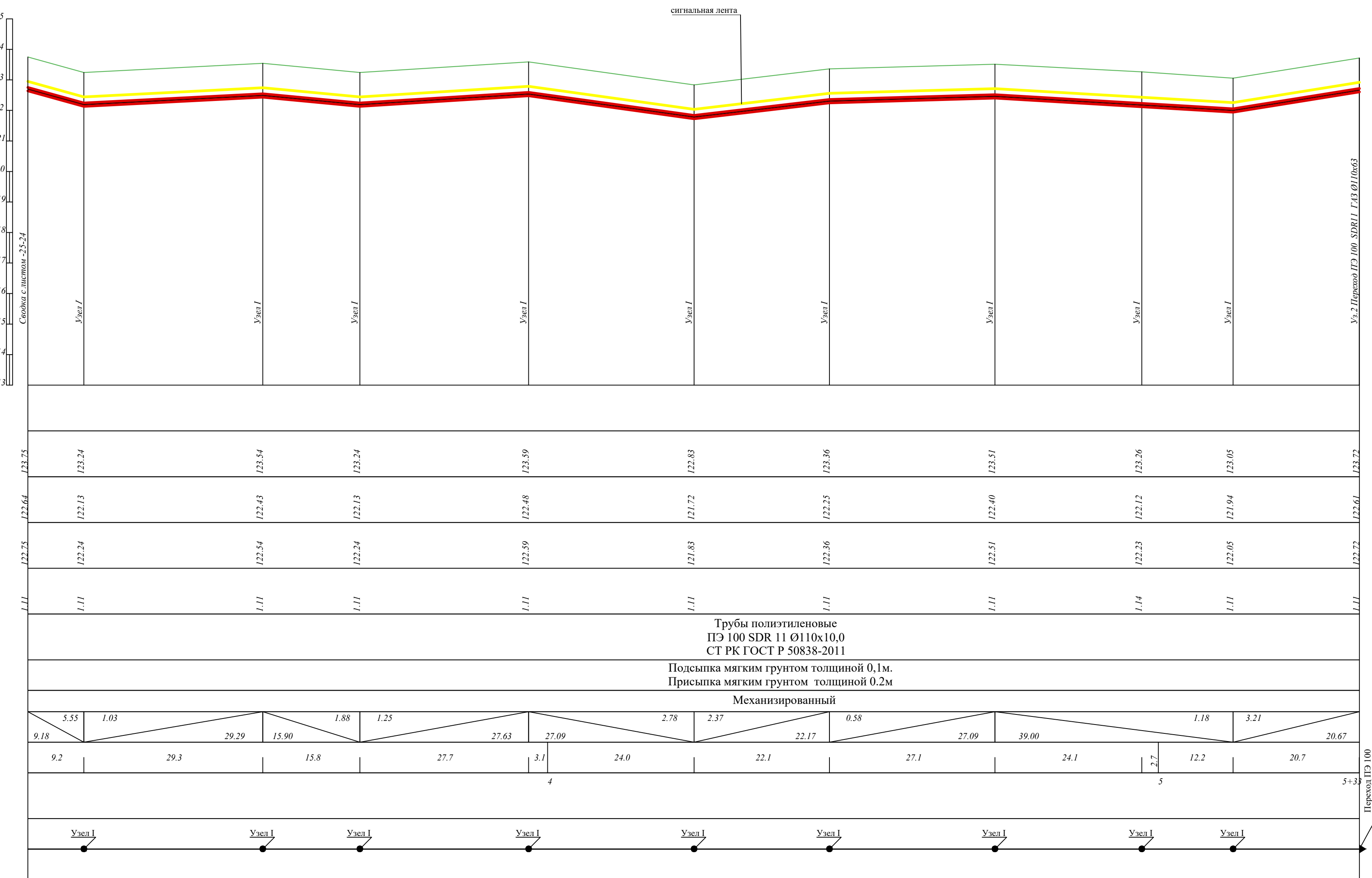
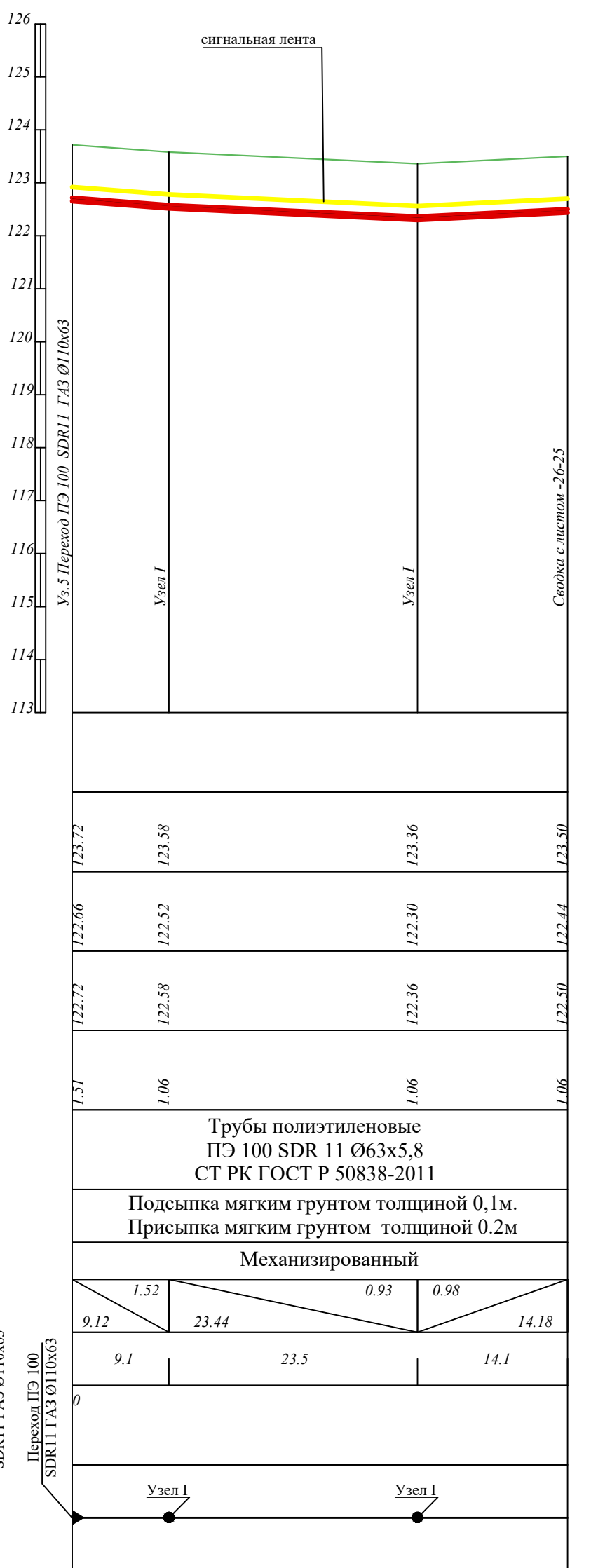
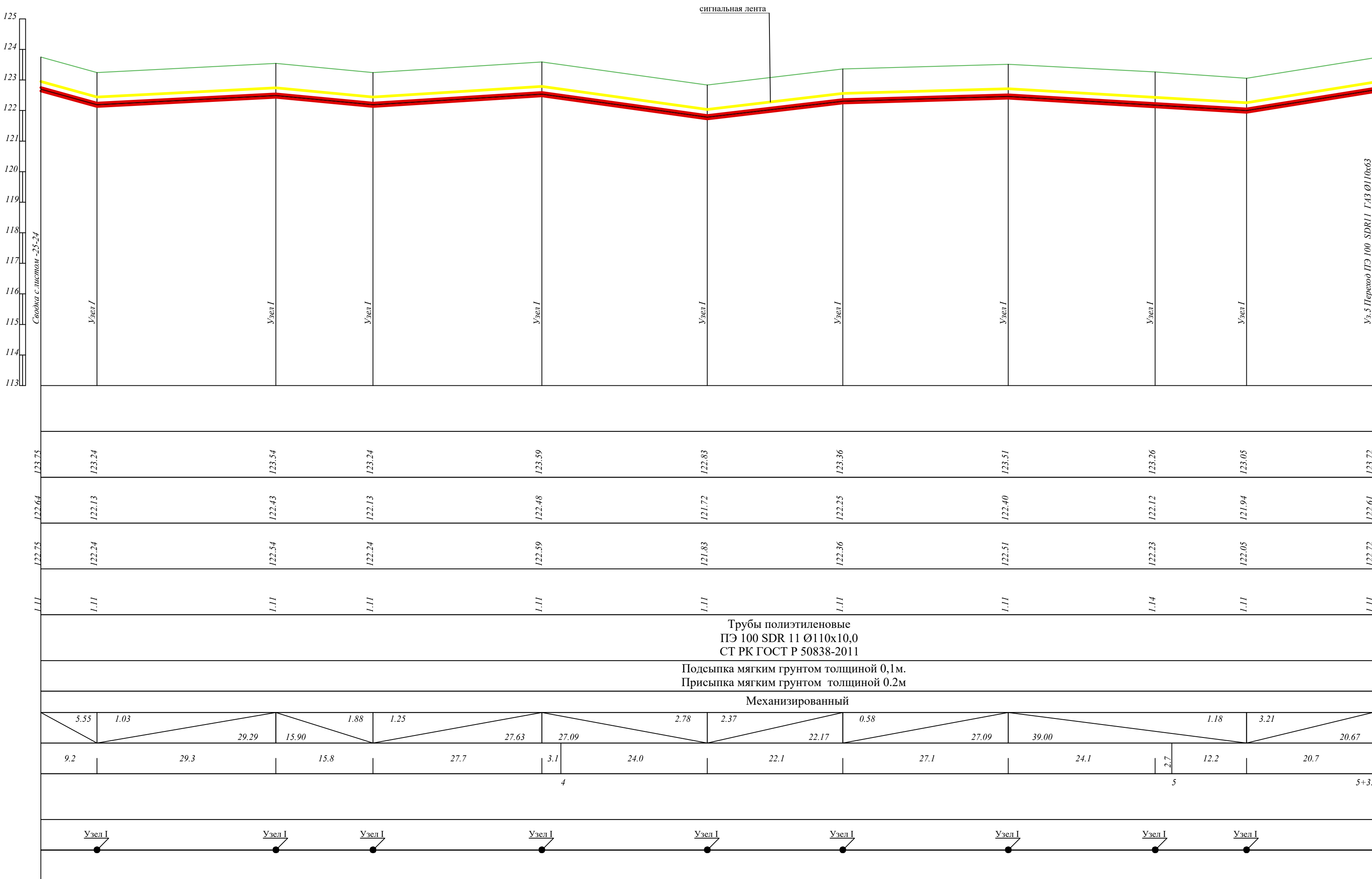
2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32, от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.

3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту, исходя из удобства монтажа и эксплуатации.

Изм.					Заказчик: КГУ "Кызылордский отдел строительства" ГСН				
Лист № док.					Заказ № 18-2024				
Исполнит. Н.компр.					Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарна города Кызылорда				
Исполнит. Н.компр.					Сети газоснабжения а.о. Кызылжарна ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25				
Исполнит. Н.компр.					План газопровода среднего и низкого давления М 1:500				
Исполнит. Н.компр.					ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.				

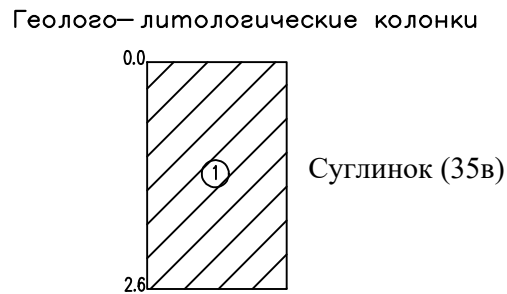
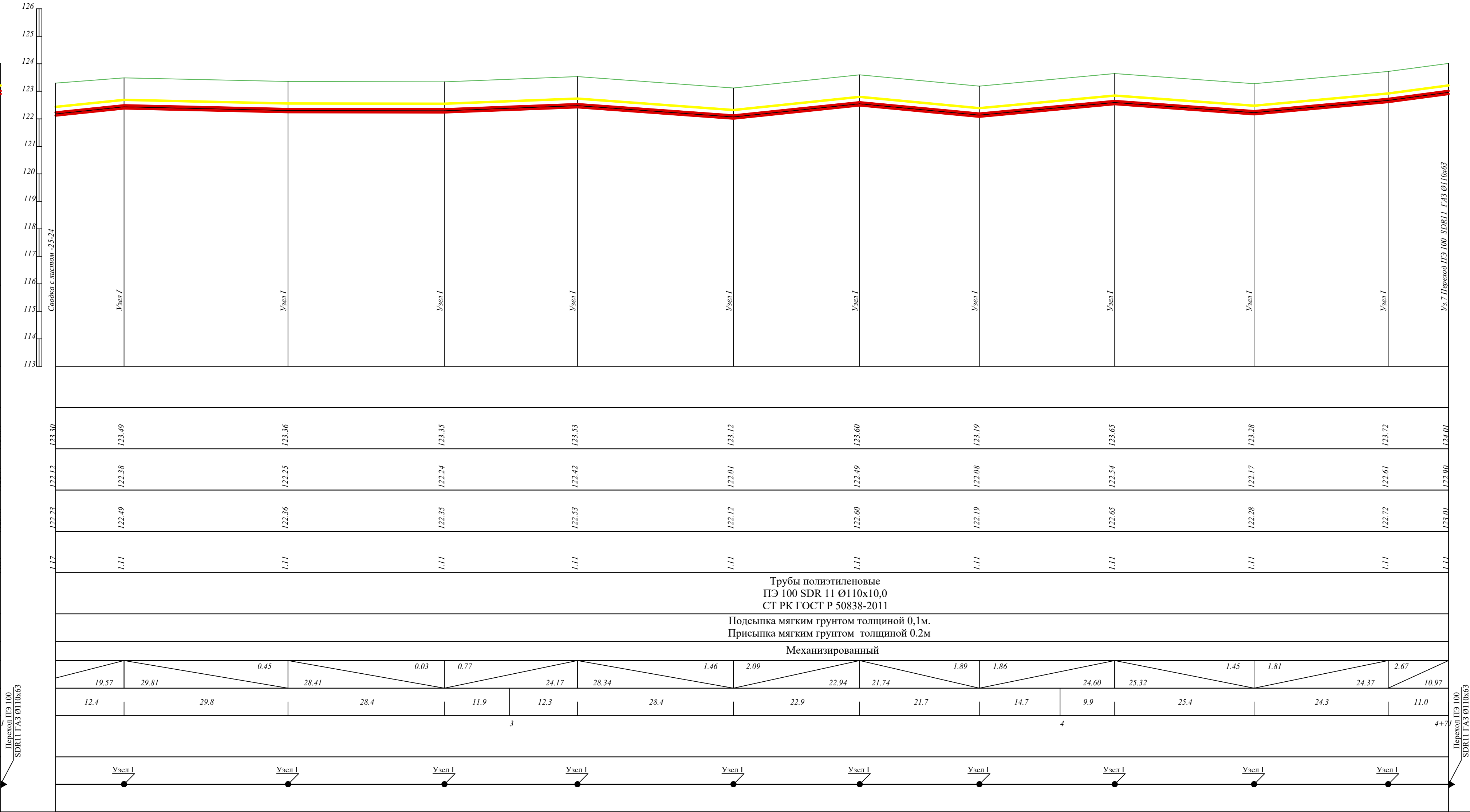
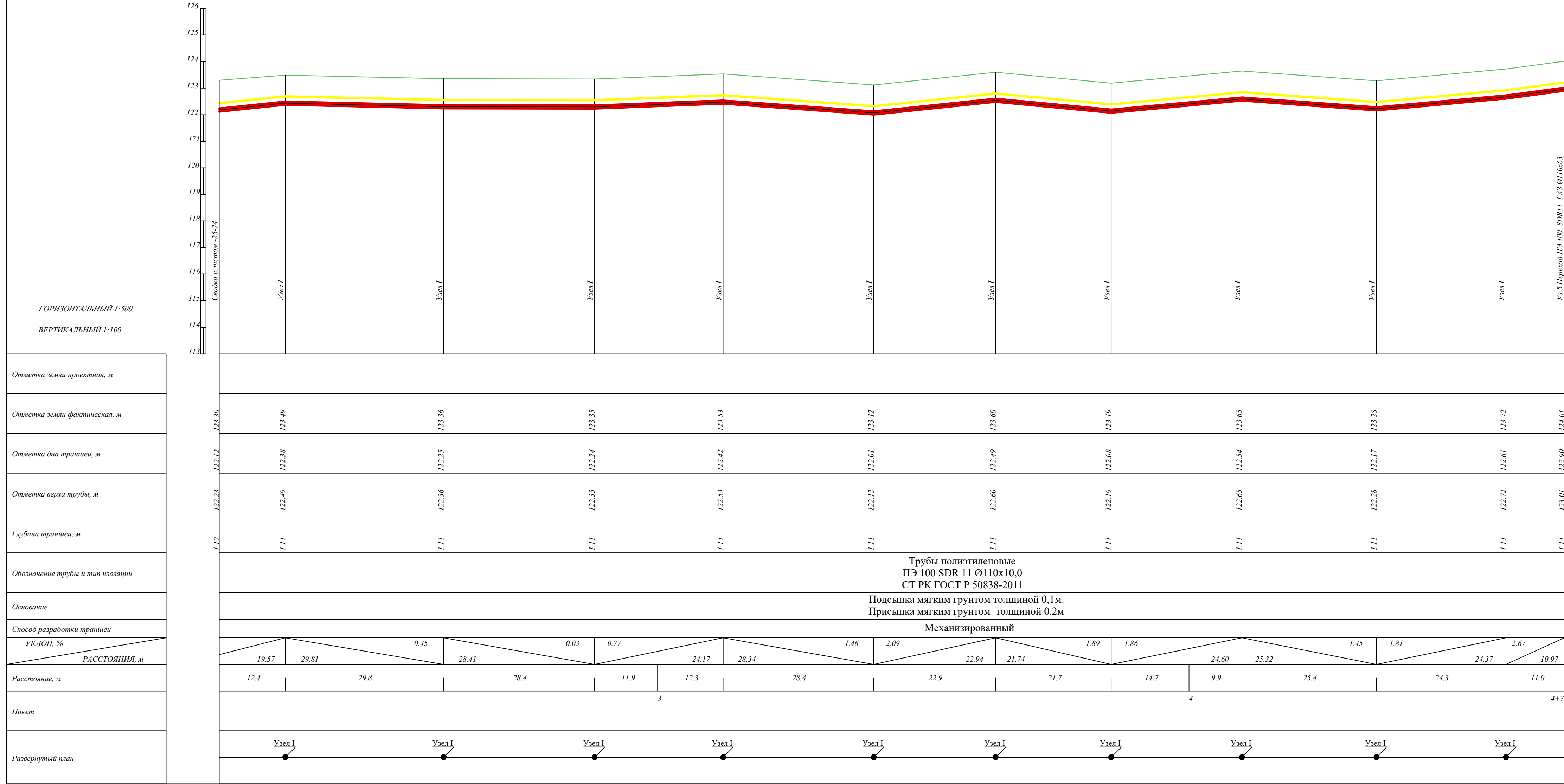
ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:300
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Отметка земли проектной, м
Отметка земли фактической, м
Отметка дна траншеи, м
Отметка верха трубы, м
Глубина траншеи, м
Обозначение трубы и тип изоляции
Основание
Способ разработки траншеи
УКЛОН, %
РАССТОЯНИЕ, м
Расстояние, м
Пикет
Развернутый план



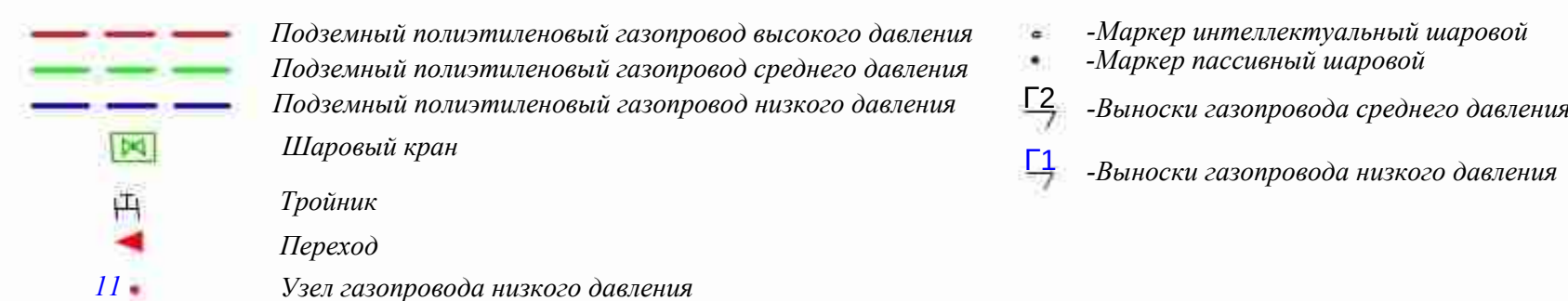
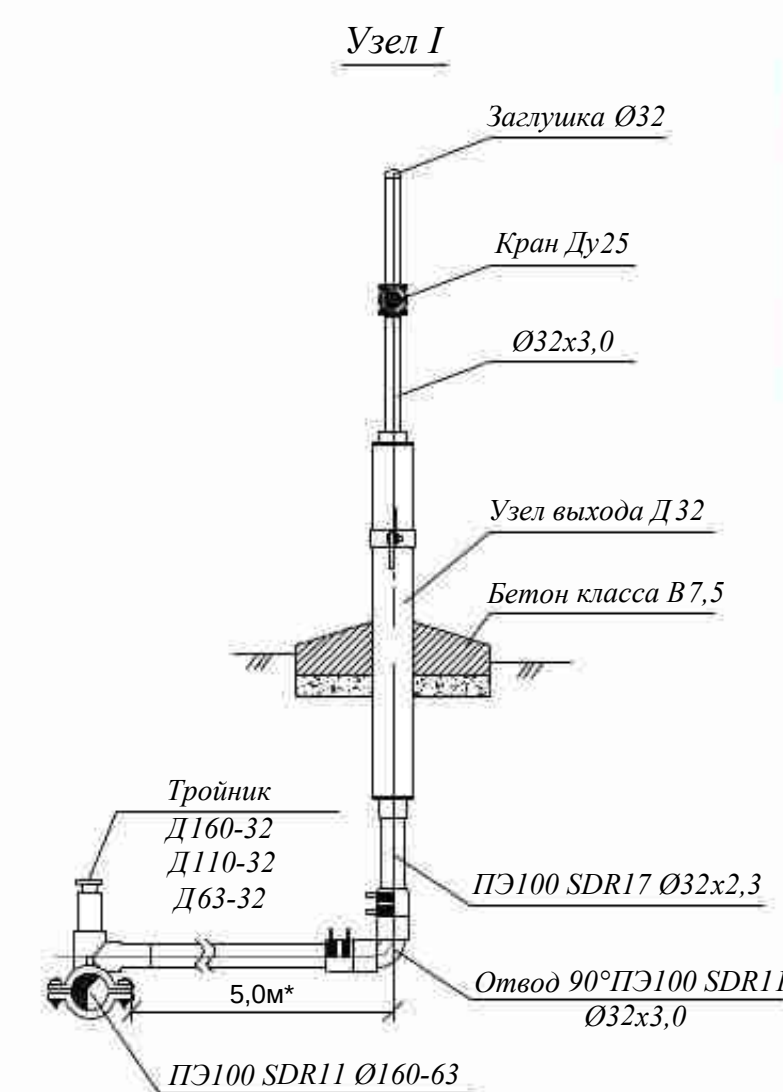
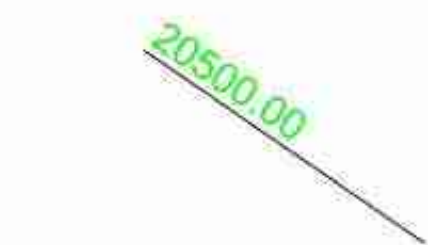
1. План газопровода см. лист 25
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геоманс"
3. Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные, положительные.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
9. Не механизированный способ разработки грунта

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН					Страница 1 из 1		
Заказ №18-2024					Лист 1 из 1		
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а. Кызылжарна города Кызылорда					Лист 1 из 1		
Сети газоснабжения в а. Кызылжарна ул. 1, 2, 4, 5, 6, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25					Лист 1 из 1		
Исполнит: Сарсенбай А. Н. комп: Анаров Т. Т.					Лист 1 из 1		
Профиль газопровода низкого давления М 1:500					Лист 1 из 1		
ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.					Лист 1 из 1		



- План газопровода см. лист 25
- Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геомат" 2024
- Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
- Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
- Система высот Балтийская, отметки абсолютные положительные.
- Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
- Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
- Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
- Не механизированный способ разработки грунта

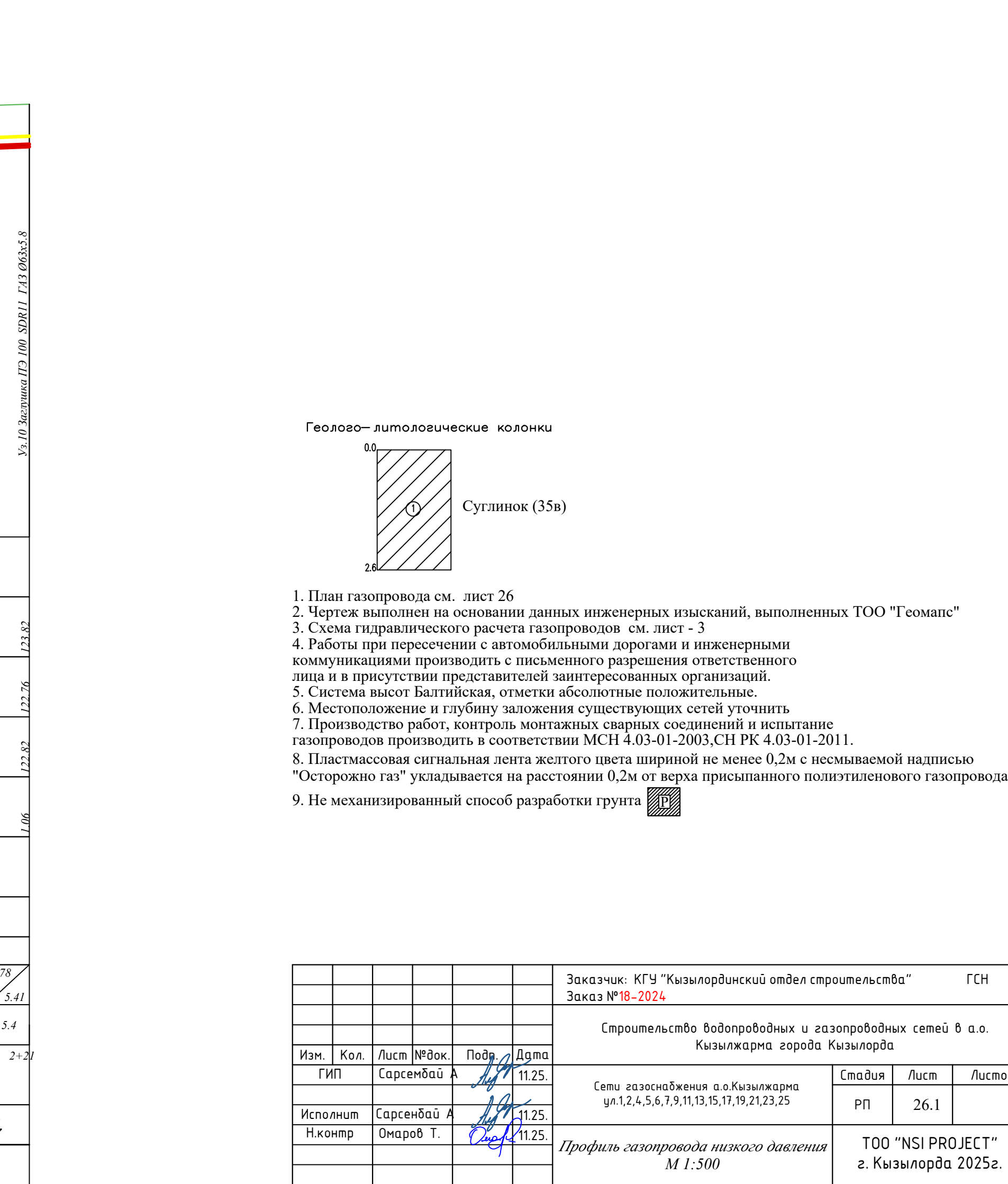
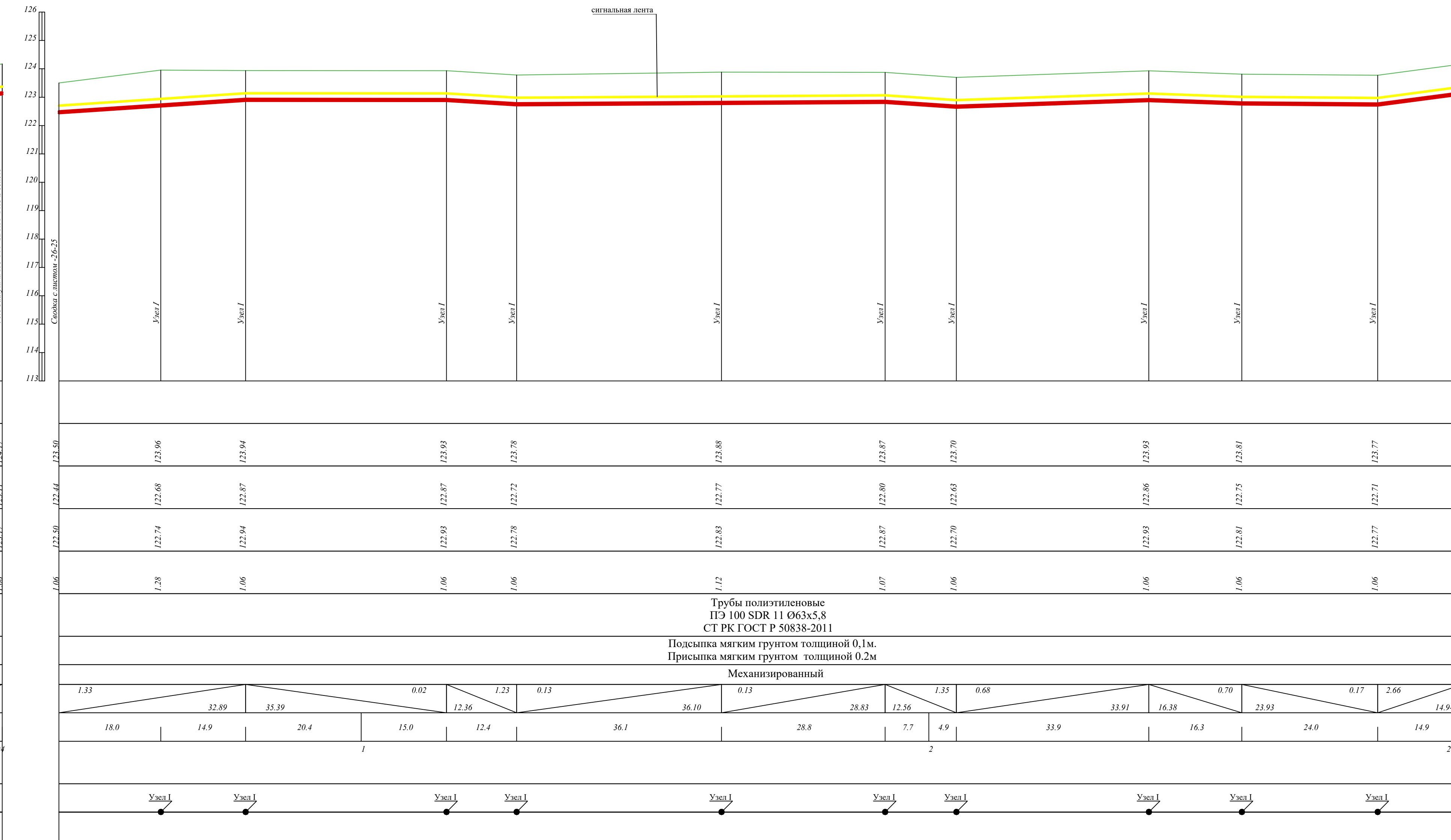
						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН		
						Заказ №18-2024		
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарма города Кызылорда		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о. Кызылжарма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25		Стадия
	ГИП	Сарсенбай А.			11.25.			Лист
								Листов
Исполнит	Сарсенбай А.				11.25.			
Н.компр.	Омаров Т.				11.25.	Профиль газопровода низкого давления М 1:500		ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.



2. Отводы подземных полиэтиленовых газопроводов низкого давления и выходы газопроводов из земли Д 32 мм к участкам под строительство жилых домов, учтены в спецификации оборудования. Средняя длина газопровода-отвода Д 32 от основного проектируемого газопровода до узла выхода из земли принята 5,0м.
3. Узлы выхода к участкам под строительство жилых домов проставлены условно, установка должна производиться подрядными строительными организациями по месту выхода из узобет. монтажа и эксплуатации.

						Заказчик: КЧУ "Кызылординский отдел строительства" ГЧН Заказ №16-2024.		
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылкарна города Кызылора		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылкарна ул.12,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Лист	Листов
ТИП		Серсенбай А			11.25.		РП	26
Исполнит		Серсенбай А			11.25.	План газопровода среднего и низкого давления М 1:500	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.	
Н.компр		Омаров Т			11.25.			

Отметка земли проектная, м															
Отметка земли фактическая, м	123.60	123.96	123.94	123.93		123.78		123.88		123.87	123.70	123.93	123.81	123.77	
Отметка дна траншеи, м	122.44	122.68	122.57	122.87	122.72	122.77	122.80	122.63	122.86	122.75	122.74	122.81	122.77	123.11	
Отметка верха трубы, м	122.50	122.74	122.94	122.93	122.78	122.83	122.87	122.70	122.93	122.81	122.77	122.81	122.77	123.17	
Глубина траншеи, м	1.06	1.28	1.06	1.06	1.06	1.12	1.07	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	
Обозначение трубы и тип изоляции	Трубы полиэтиленовые ПЭ 100 SDR 11 Ø63x5,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011														
Основание	Подсыпка мягким грунтом толщиной 0,1м. Присыпка мягким грунтом толщиной 0,2м														
Способ разработки траншеи	Механизированный														
УКЛОН, %	1.33	32.89	35.39	0.02	12.36	1.23	0.13	36.10	0.13	28.83	12.56	1.35	0.68	31.91	16.38
РАССТОЯНИЕ, м	18.0	14.9	20.4	15.0	12.4	36.1	28.8	7.7	4.9	33.9	16.3	24.0	14.9	14.94	
Расстояние, м	1 2 2+9														
Пикет															
Размеченный план															

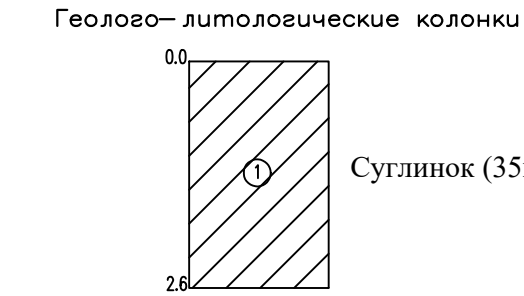
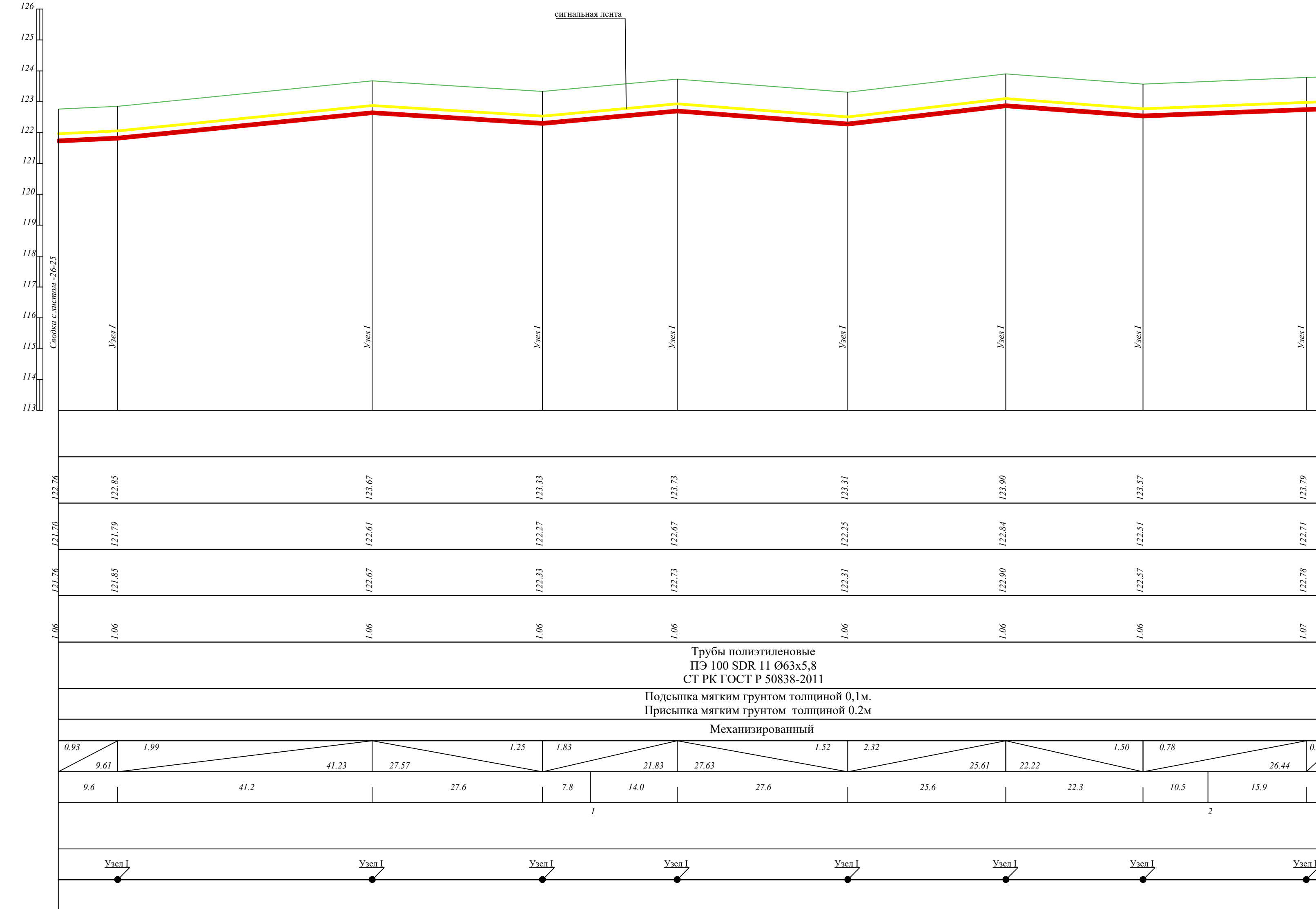
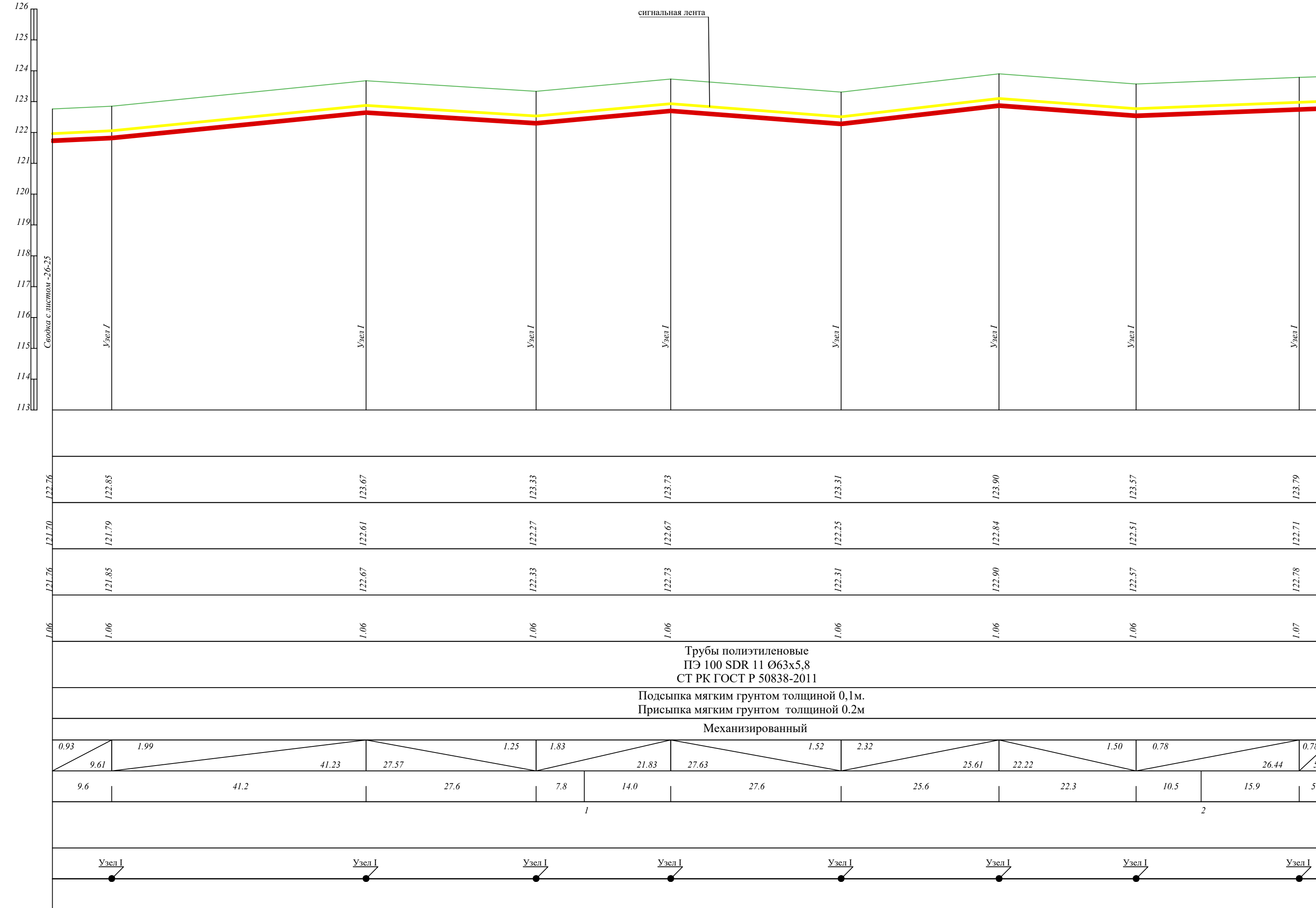
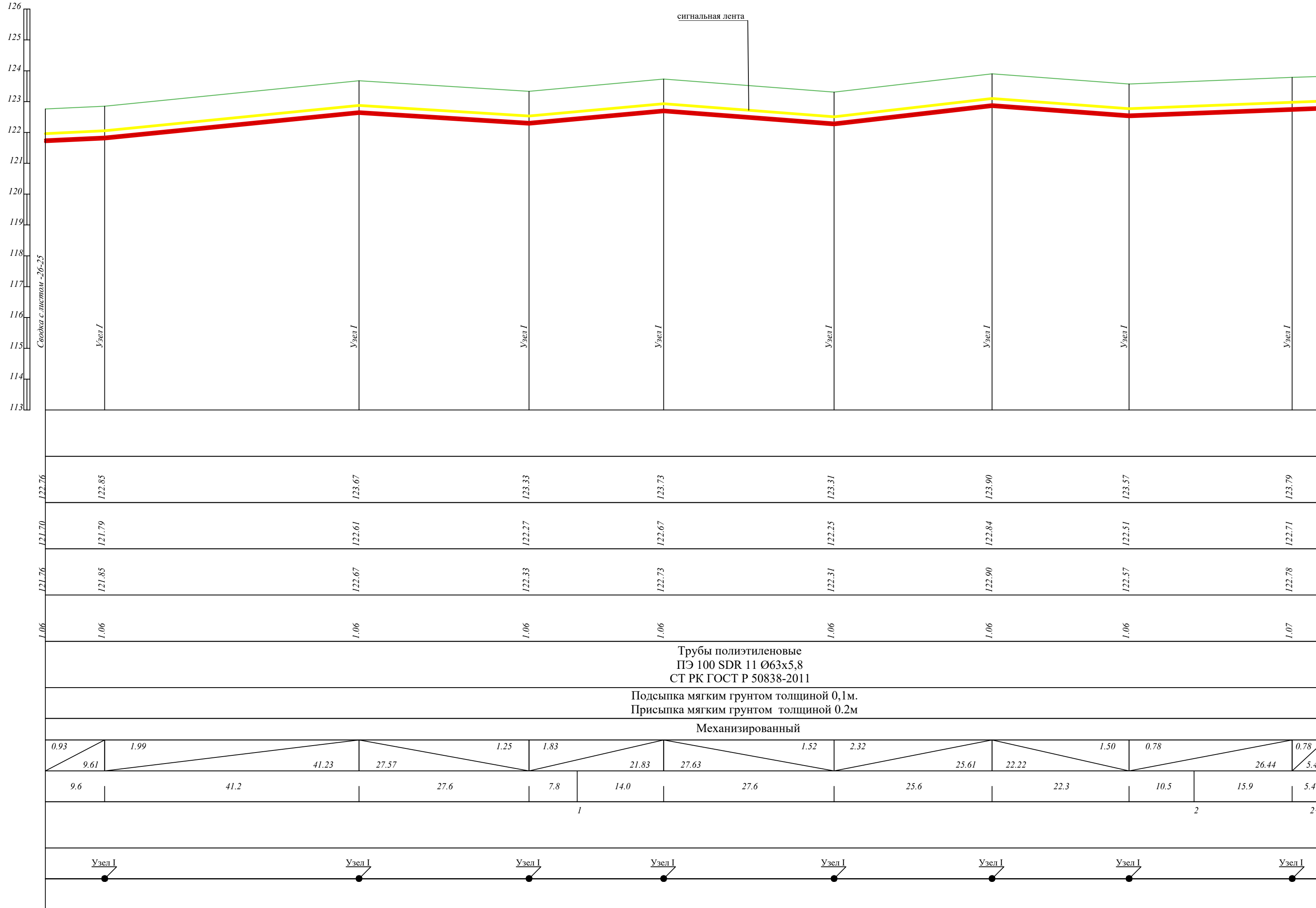


1. План газопровода см. лист 26
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геоман" в соответствии с техническим заданием.
3. Расчет гидравлического расчета газопровода см. лист 3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Сила ветра Балтийская, отсюда абсолютные поправки.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
7. Производить работу, контроль монтажных сварных соединений и испытание трубопровода проводить в соответствии с МОНТ-ПРАКТИКА РК 4-03-01/2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от края присланного полиэтиленового газопровода.
9. Не механизированный способ разработки грунта

					Заказчик: КГЧ "Кузнецовский отдел строительства" ГСН		
					Заказ №8-2024.		
					Строительство водопроводов и газопроводов сетей в а.с.		
					Кузнецкого завода Кузнецкого		
Изм.	Кол.	Лист	№кол.	Подп.	Дата		
	ТИП	Саркенова	А		11.25		
						Сети газоснабжения а.с. Кузнецкого	Стандия
						ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23	Лист
Исполнит.	Саркенова	А			11.25	РП	26.1
Н.компр	Омаров	Т.			11.25	Листов	
						Профг. газопровод низкого давления	ТОО "NSI PROJECT"
						M 1:500	г. Кузнецкого 2025г.

ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

Отметка земли проектная, м	
Отметка земли фактическая, м	
Отметка дна траншеи, м	
Отметка верха трубы, м	
Глубина траншеи, м	
Обозначение трубы и тип изоляции	Трубы полиэтиленовые ПЭ 100 SDR 11 Ø63x5,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
Основание	Подсыпка мягким грунтом толщиной 0,1м. Присыпка мягким грунтом толщиной 0,2м
Способ разработки траншеи	Механизированный
УКЛОН, %	0.93 1.99 1.25 1.83 1.52 2.32 1.50 0.78 0.78
РАССТОЯНИЕ, м	9.61 41.23 27.57 27.6 7.8 14.0 27.6 25.6 22.22 26.44 5.41
Расстояние, м	9.6 41.2 27.6 7.8 14.0 27.6 25.6 22.3 10.3 15.9 5.4
Пикет	Узел 1 1 2 2+20
Развернутый план	Узел 1 1 2 2+20



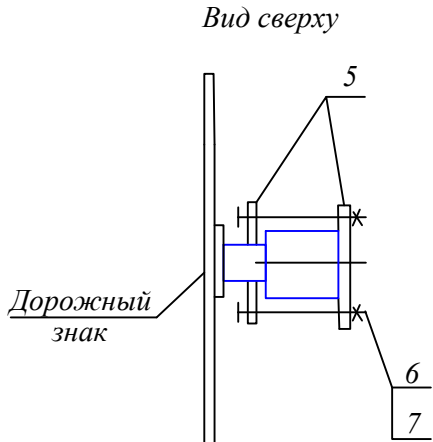
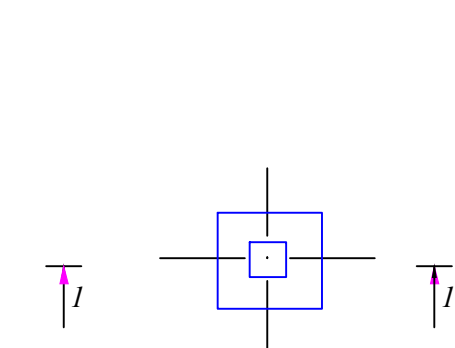
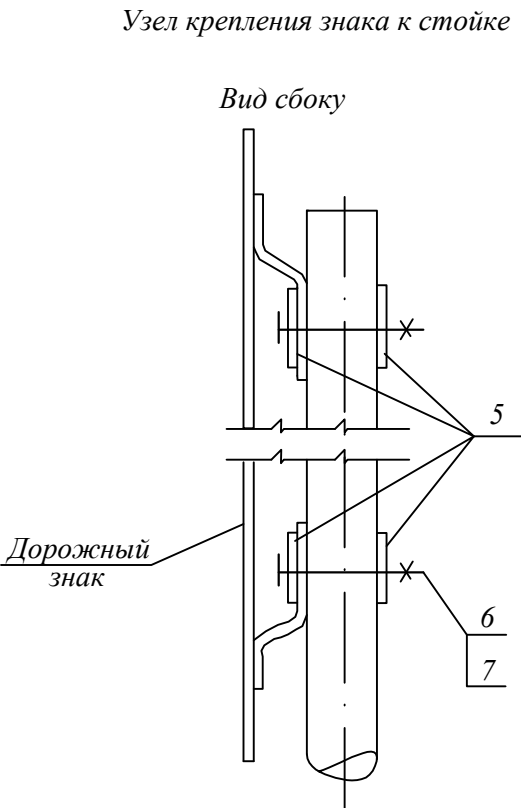
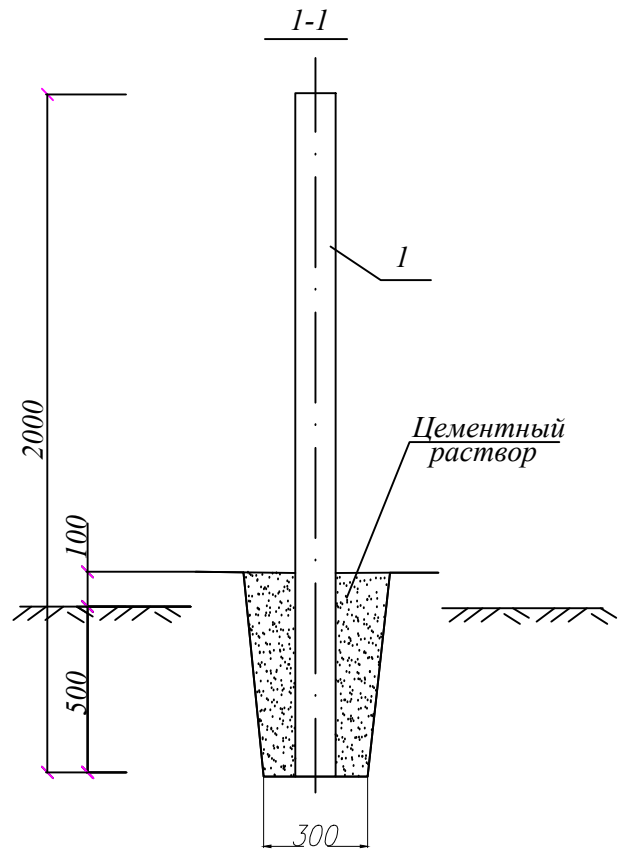
1. План газопровода см. лист 26
2. Чертеж выполнен на основании данных инженерных изысканий, выполненных ТОО "Геоманс"
3. Схема гидравлического расчета газопроводов см. лист - 3
4. Работы при пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителей заинтересованных организаций.
5. Система высот Балтийская, отметки абсолютные пологий.
6. Местоположение и глубину заложения существующих сетей уточнить.
7. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
8. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода
9. Не механизированный способ разработки грунта

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Заказчик: КГЧ "Кызылордский отдел строительства" ГЧН
Гип	Сарсенбай	А	11.25			Заказ № 18-2024
Исполнит	Сарсенбай	А	11.25			Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарма города Кызылорда
Н.компр	Омаров	Т.	11.25			Сети газоснабжения а.о. Кызылжарма ул. 1, 2, 4, 5, 6, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.

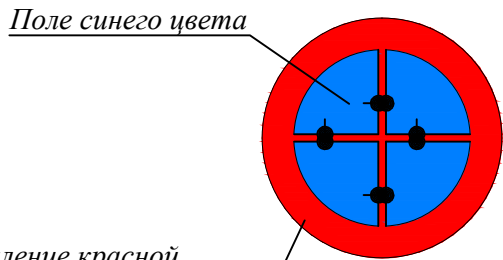
СПЕЦИФИКАЦИЯ ЭЛЕМЕНТОВ СБОРНОЙ КОНСТРУКЦИИ

Марка поз.	Обозначение	Наименование	Кол-во на 1 знак	Масса ед. кг	Масса общ. кг	Примечание
1	СКЖ 1-20	Стойка	1	49,7	99,4	$V=0,02м^3$
2	ГОСТ 10807-78	Дорожный знак "Остановка запрещена"	1			
3	ГОСТ 10807-78	Дорожный знак "Зона действия"	1			
4	ГОСТ 10807-78	Предупредительный знак "Осторожно газопровод"	1			
Детали крепления:						
5		Пластина П-2	4	0.07	0.56	
Стандартные изделия:						
6	ГОСТ 7798-70	Болт М 10 х 130	4	0.133	1.064	
7	ГОСТ 5915-70	Гайка М 10	4	0.015	0.12	
Расход арматуры:						
кл. А-1				3.22		
кл. Вр-1				5.21		
Бетон кл. В 15 на сульфатостойком портландцементе			0.35м ³			
Цементный раствор			0.288м ³			
Песок среднезернистый			0.308м ³			

1. Предупреждающий знак "Осторожно, газопровод", "Остановка запрещена" устанавливаются в местах пересечения газопровода с автомобильными дорогами всех категорий на расстояние от оси газопровода , по обе стороны от газопровода, в полосе отвода автодороги, вне проезжей части.
2. Установку дорожных знаков, запрещающие остановку транспорта вблизи места пересечения газопровода на расстоянии 2 метра от обочины дороги.
3. Знаки "Остановка запрещена" устанавливаются на стойке.

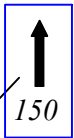


Знак "Остановка запрещена"



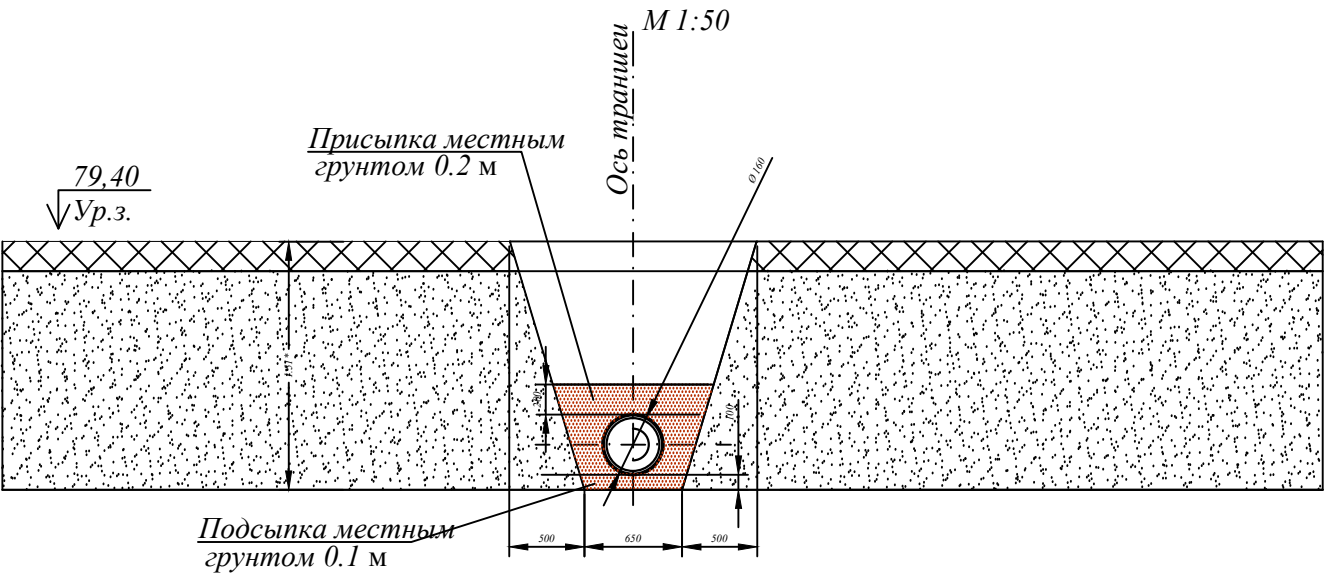
Окаймление красной полосой, шириной до 50 мм.

Размер зоны действия знака принять по таблице 2

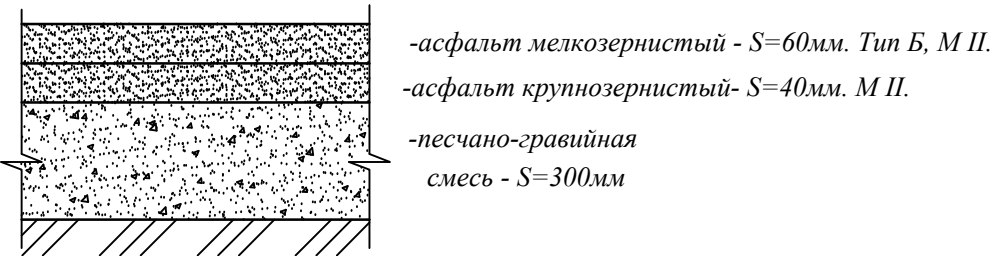


Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН					
Заказ №18-2024					
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда					
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Сарсембай А		11.25.	
Исполнит		Сарсенбай А		11.25.	
Н.контр		Омаров Т.		11.25.	
Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25				Стадия	Лист
				РП	27
Комплект дорожных знаков на пересечении газопровода с автодорогой (Г2, Г1)				ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.	

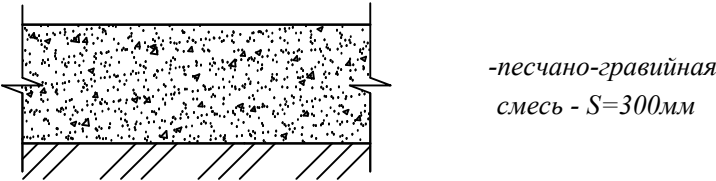
Разрез траншеи



Конструкция асфальтового покрытия



Конструкция гравийного покрытия



Условные обозначения



Насыпной грунт из песка, гравия с включением быт. мусора



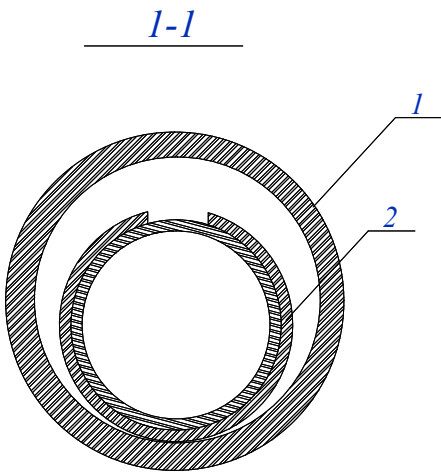
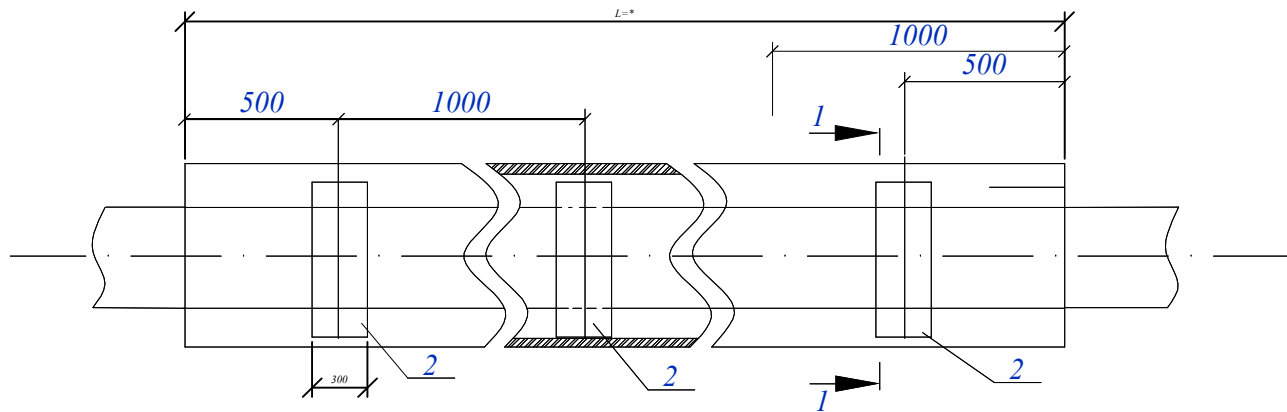
Песок мелкий светло-серый, маловлажный и влажный, средней плотности сложения средnezасоленный полимиктовый

Примечания

1. Прокладку газопровода следует осуществлять на глубине не менее 0,8 м до верха газопровода или футляра.
2. Ширина траншей по постели при траншейной прокладке должна быть не менее : $d+300$ мм - для труб диаметром до 0,7м. включительно, $d+300$ мм. Размеры прямков для заделки стыков в траншее -для стальных труб длина 1,0м, ширина $D+2$ м, глубина 0,7 м; -для полиэтиленовых труб длина 0,6м, ширина $D+0,5$ м,глубина 0,2м.
3. Все сварные швы проверить неразрушающими методами в соответствии с МСН -4.03-01-2003.
4. Все полиэтиленовые трубы должны быть изготовлены из ПЭ 100.
5. Сигнальная лента укладывается на расстоянии 200 мм от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

						Заказчик: КГУ “Кызылординский отдел строительства” ГСН			
						Заказ №18-2024			
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда			
Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Сарсембай А			11.25.				
Исполнит		Сарсенбай А			11.25.	Сечение траншеи.	РП	28	ТОО “NSI PROJECT” г. Кызылорда 2025г.
Н.контр		Омаров Т.			11.25.				

Защитный футляр L=* м для подземного газопровода М 1:100



Спецификация материалов

N	Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
Защитный футляр для подземного газопровода Ø315					
1	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	Защитный кожух из трубы ПЭ100 SDR11 ГАЗ-Ø450х40,9	м	-	Учтено в 36/2024-ДСП-ГСН2.СО
2	ГОСТ 18599-2001	Ложемент из трубы ПЭ100 SDR17,6 ГАЗ-Ø315х17.9	м	0,3	Учтено в 36/2024-ДСП-ГСН2.СО
Защитный футляр для подземного газопровода Ø225					
1	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	Защитный кожух из трубы ПЭ100 SDR11 ГАЗ-Ø315х28,6	м	-	Учтено в 36/2024-ДСП-ГСН2.СО
2	ГОСТ 18599-2001	Ложемент из трубы ПЭ100 SDR17,6 ГАЗ-Ø225х12.8	м	0,3	Учтено в 36/2024-ДСП-ГСН2.СО
Защитный футляр для подземного газопровода Ø160					
1	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	Защитный кожух из трубы ПЭ100 SDR11 ГАЗ-Ø225х20,5	м	-	Учтено в 36/2024-ДСП-ГСН2.СО
2	ГОСТ 18599-2001	Ложемент из трубы ПЭ100 SDR17,6 ГАЗ-Ø160х9.1	м	0,3	Учтено в 36/2024-ДСП-ГСН2.СО
Защитный футляр для подземного газопровода Ø110					
1	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	Защитный кожух из трубы ПЭ100 SDR11 ГАЗ-Ø180х16,4	м	-	Учтено в 36/2024-ДСП-ГСН2.СО
2	ГОСТ 18599-2001	Ложемент из трубы ПЭ100 SDR17,6 ГАЗ-Ø110х6.3	м	0,3	Учтено в 36/2024-ДСП-ГСН2.СО

Спецификация материалов

N	Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
Защитный футляр для подземного газопровода Ø63					
1	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	Защитный кожух из трубы ПЭ100 SDR11 ГАЗ-Ø110х10.0	м	-	Учтено в 36/2024-ДСП-ГСН2.СО
2	ГОСТ 18599-2001	Ложемент из трубы ПЭ100 SDR17,6 ГАЗ-Ø63х3.8	м	0,3	Учтено в 36/2024-ДСП-ГСН2.СО

Взам.инв.№

Подпись и дата.

Инв. № подл.

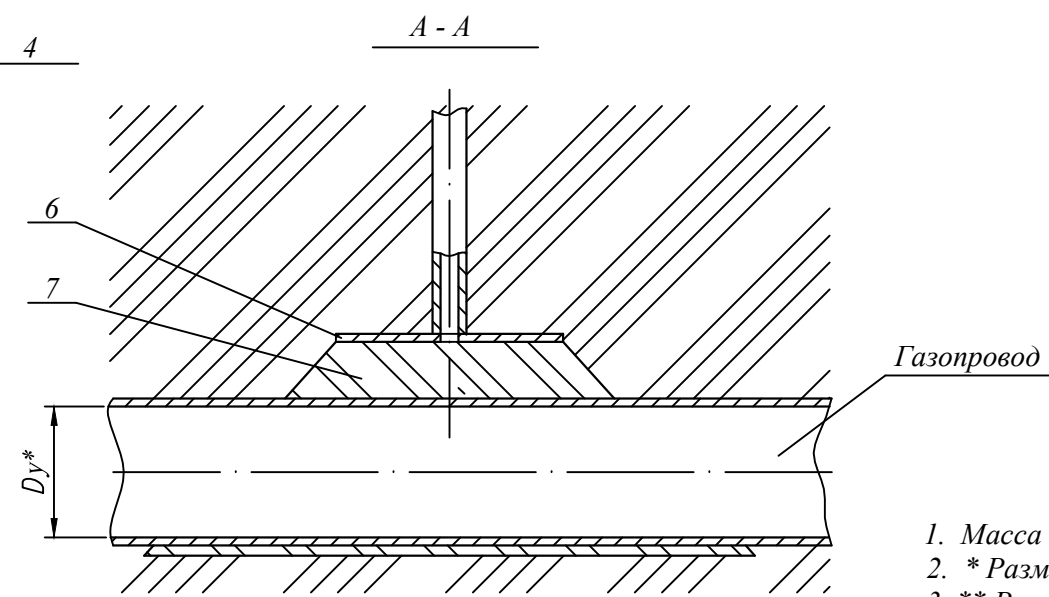
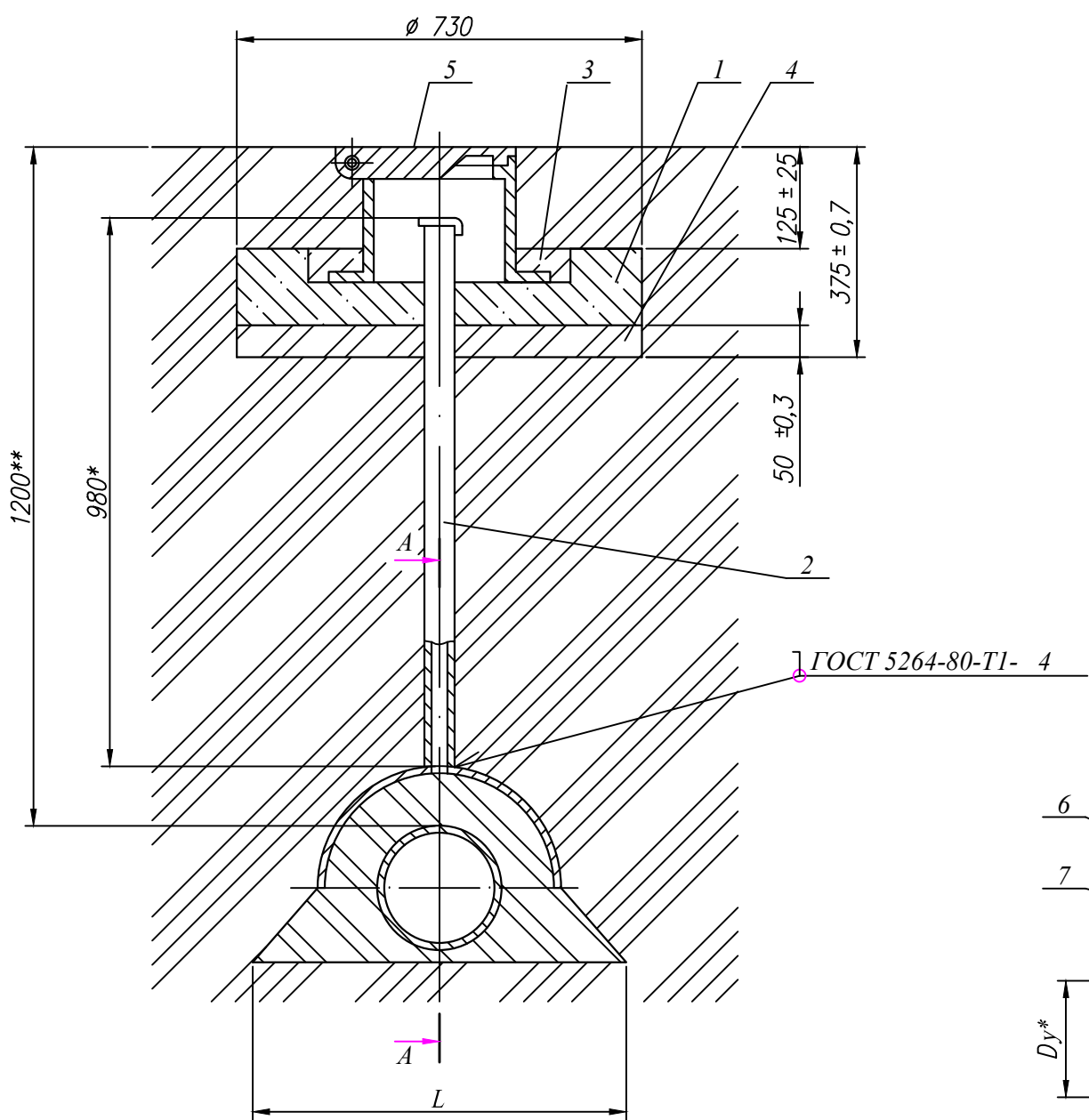
1.Концы футляра заделать монтажной пеной (объем монтажной пены указан в затвердевшем состоянии).

2.Данный лист разработан на основе чертежа 4/2-04.ВТ-36 ,выполненного "УкргазНИИПроект" и принятого в производство работ,в связи с включением дополнительных диаметров.

* размер для справок

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН			
						Заказ №18-2024			
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда			
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Сарсембай А			11.25.		РП	29	
Исполним		Сарсенбай А			11.25.	Защитный футляр SDR11 L=*м, ложемент SDR17,6 L=*м для подземного газопровода М 1:100 Разрез I-I. Спецификация	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		
Н.контр		Омаров Т.			11.25.				

Инв. N	подд.	Подпись и дата	Взамен Инв. N



Обозначение	Условный проход Dy*, мм	L, мм	Масса, кг
-00	50	310 50	49,1
-01	65	350 50	49,3
-02	80	370 50	49,5
-03	100	420 50	49,8
-04	125	460 50	50,2
-05	150	510 50	50,5
-06	200	630 50	51,2
-07	250	740 50	52,6
-08	300	840 50	54,0
-09	400	1050 50	55,2
-10	500	1250 50	49,1
-11	600	1450 50	56,5

1. Подушка

2. Трубка контрольная

3. Бетон тяжелый М 150 ГОСТ 26633-85

4. Песок природный для строительных работ ГОСТ 8736-85

5. Ковер ТУ 400-28-91-75
- 1шт

1шт

0.001м3

0.02м3

1шт

1. Масса дана без учета строительных материалов.
2. * Размеры для справок.
3. ** Размер уточнить при проектировании.

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН			Заказ №18-2024			
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда						
Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25			Стадия	Лист	Листов	
ГИП		Сарсембай А.			11.25.				РП	30		
Исполнит		Сарсенбай А.			11.25.	Установка контрольной трубки			ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.			
Н.контр		Омаров Т.			11.25.							

формат	зона	поз.	ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	кол-во	примеч
				Документация		
				Сборочный чертеж		
				общие указания		
				Сборочные единицы		
		1		Подушка	1	
		2		Трубка контрольная	1	
				Материалы		
		3		Бетон тяжелый М150		
				ГОСТ 26633-85	0,001	м3
		4		Песок природный для строительных работ		
				ГОСТ 8736-85	0,02	м3
				Прочие изделия		
		5		Ковер ТУ400-28-91-75	1	

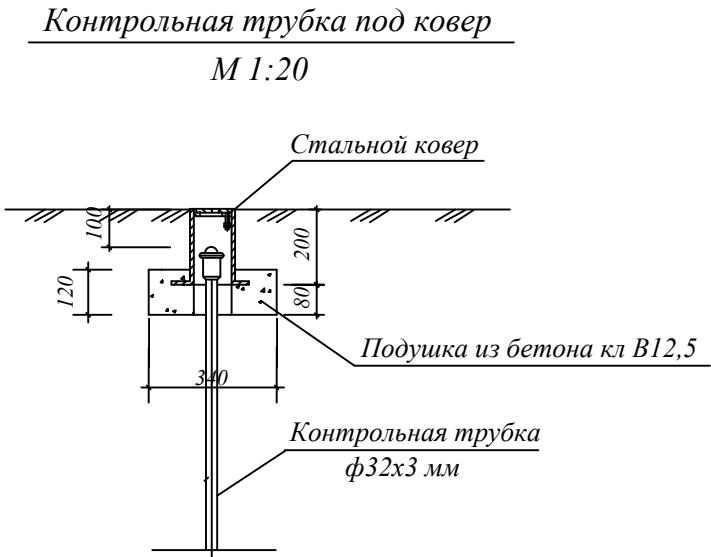
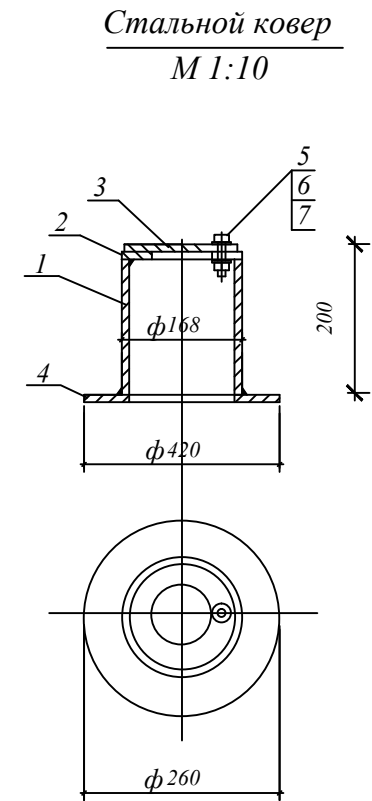
формат	зона	поз.	ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	Количество на исполн.												примеч.
					—	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	
				Детали													
		6		Кожух	1												
			01	Кожух		1											
			02	Кожух			1										
			03	Кожух				1									
			04	Кожух					1								
			05	Кожух						1							
			06	Кожух							1						
			07	Кожух								1					
			08	Кожух									1				
			09	Кожух										1			
				Материалы											1		
		7		Гравий для строительных работ ГОСТ 8268-82												1	
					0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05	0,08	0,12	0,15	0,25	0,4	0,6	м3

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН			
						Заказ №18-2024			
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда			
Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
	ГИП		Сарсембай А		11.25.		РП	30.1	
	Исполнит		Сарсенбай А		11.25.	Установка контрольной трубки таблица	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		
	Н.контр		Омаров Т.		11.25.				

Инв. N подл.

Подпись и дата

Взам. инв. N



Спецификация стального ковра

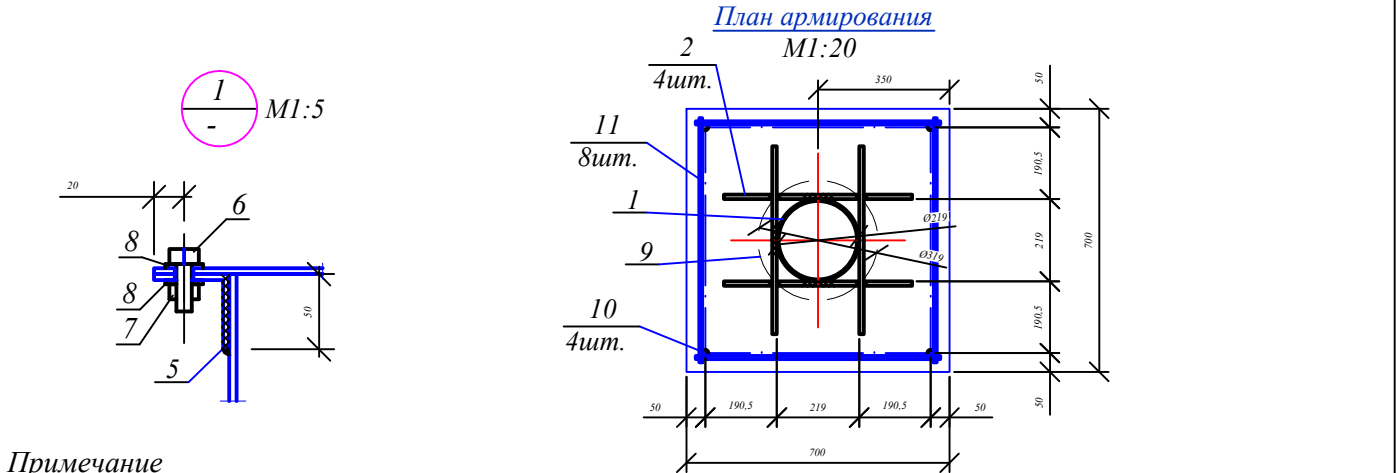
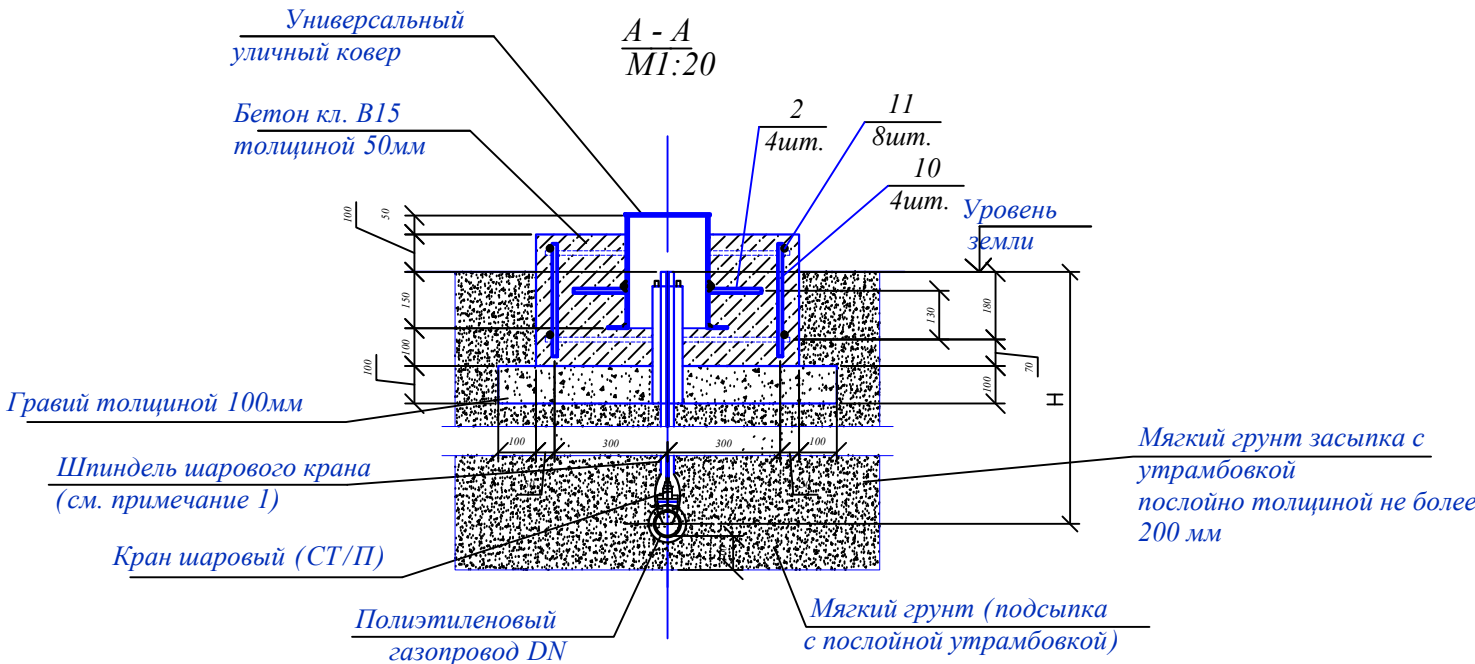
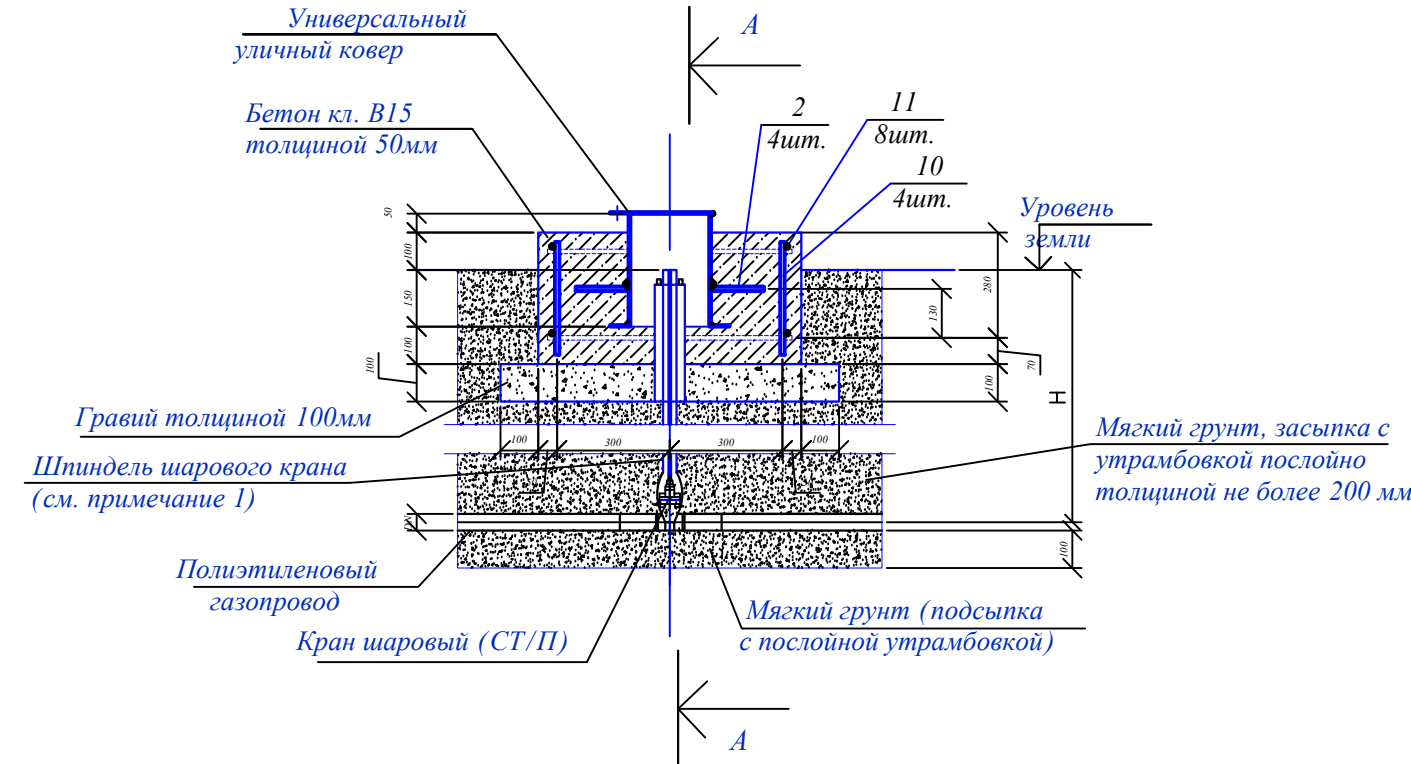
Марка поз.	Обозначение	Наименование	Кол шт.	Масса ед.кг.	Примеч.
		Стальной ковер			
1	ГОСТ 10704-91	Труба стальная ф168х5 мм L=200 мм	1	4,02	
2	ГОСТ 5681-76	Верхн. покрытие ф168-80 мм из листовой стали толщиной-4мм	1	0,54	
3	ГОСТ 5681-76	Крышка ф168 мм из листовой стали толщиной 4 мм	1	0,70	
4	ГОСТ 5681-76	Опорная подошва ф260-100 мм из листовой ст. толщиной-4мм	1	1,41	
5	ГОСТ 7798-70	Болт М10-6gx60.58(S17) L=25мм	1	0,028	
6	ГОСТ 5915-70*	Гайка М10-6Н.5(S17)	1	0,011	
7	ГОСТ 11371-78*	Шайба на М10	1	0,004	
8	кл 12,5	Бетон м3	0,014		

						Заказчик: КГУ “Кызылординский от­дел строительства” ГСН				
						Заказ №18-2024				
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда				
Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов	
ГИП		Сарсембай А			11.25.					
Исполнит		Сарсенбай А			11.25.		РП	31		
Н.контр		Омаров Т.			11.25.		ТОО “NSI PROJECT” г. Кызылорда 2025г.			
					Установка ковера стального					

Схема монтажная ковера. Кран с ПЭ патрубками Ø200,150,100,50 M1:20 под приварку полиэтиленовых труб

Спецификация на монтаж ковера

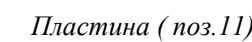
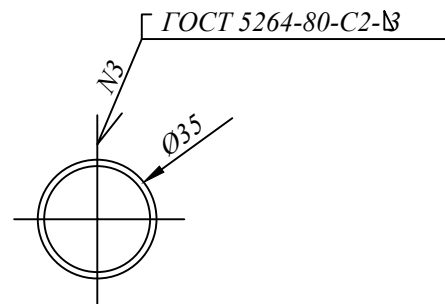
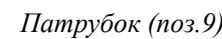
Марка поз.	Обозначение	Наименование	Кол шт.	Масса ед.кг.	Примеч.
		Стальной ковер			
1		Труба 219х5х300 I ГОСТ 10704-91 В-Ст3сп ГОСТ 10705-80	1	7,92	
2	ГОСТ 34028-2016	Ø8 А400, L=500мм	4	0,20	
3	ГОСТ 9650-80	Петли (навесы) гаражные Ø12, шт	1		
4	ГОСТ 19903-2015	-4х230х290, м2	1	2,09	
5	ГОСТ 8509-93	Уголок L50х5, l=50мм	2	0,19	
6	ГОСТ 7805-70	Болт М10-6gx60.58(S17) L=25мм	1	0,028	
7	ГОСТ 5927-70	Гайка М10-6Н.5(S17)	1	0,011	
8	ГОСТ 11371-78*	Шайба на М10	2	0,004	
9	ГОСТ 19903-2015	-4х320х320, м2	1	3,22	
10	ГОСТ 34028-2016	Ø8 А400, L=300мм	4	0,12	
11	ГОСТ 34028-2016	Ø8 А400, L=650мм	8	0,26	
		Бетон кл.В15F75W6, м3	0,17		



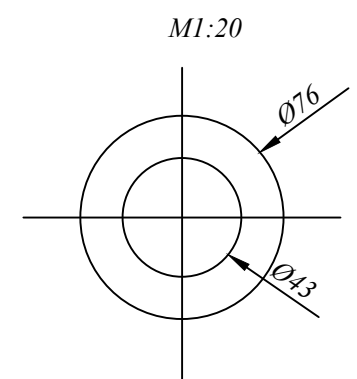
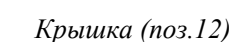
- Примечание
1. Возможна комплектация кранов с удлиненными шпинделями телескопической или фиксированной длины. Длина шпинделей фиксированной длины составляет 800; 1000; 1250; 1500; 2000мм; телескопической длины 500-800; 700-1200; 1100-1700; 1700-3000 мм.
 2. Возможна замена универсального уличного ковера на лючок уличный неподвижный .
 3. Под шаровый кран диаметром менее Ду 400мм - фундамент не устанавливается.
 4. Данный ковер устанавливать в не проезжей части газопровода

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН					
Заказ №18-2024					
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда					
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Сарсембай А		11.25.	
Исполним		Сарсенбай А		11.25.	
Н.контр		Омаров Т.		11.25.	
Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25				Стадия	Лист
Схема монтажная ковера. Кран с ПЭ патрубками Ø200,150,100,50 под приварку полиэтиленовых труб				РП	32
				Листов	
				ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.	

Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N



1. Стальной газопровод внутри футляра и надземную часть футляра покрыть двумя слоями эмали ПФ-115 по двум слоям грунтовки ГФ-021, либо другими материалами в соответствии с приложением 15 СНиП 2.03.11-85 "Защита строительных конструкций от коррозии" и ГОСТ 14252-88.
2. Наружная поверхность футляра в подземной части и на высоту 150 мм над поверхностью земли покрыть изоляцией весьма усиленного типа по ГОСТ 9.602-89.
3. Зазор между футляром и стальной трубой заделать монтажной пеной.
4. На полиэтиленовую трубу, под патрубком (место В), нанести два слоя липкой изолирующей ленты шириной 100 мм.
5. Полиэтиленовый газопровод уложить на песчаную подушку $h=0,2$ м и засыпать песком до опорной плиты футляра.
6. *- размеры для справок.



						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства"		ГСН	
						Заказ №18-2024			
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда			
Изм.	Кол.	Лист	№докум.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Сарсембай А			11.25.		РП	33	
Исполним		Сарсенбай А			11.25.	Узел выхода полиэтиленовогогазопровода □ 32 из грунта с переходом ПЭ/Ст. Общий вид, детали, узлы, разрезы	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.		
Н.контр		Омаров Т.			11.25.				

Формат А3

Инв. N подл.

Подпись и дата

Взам. инв. N

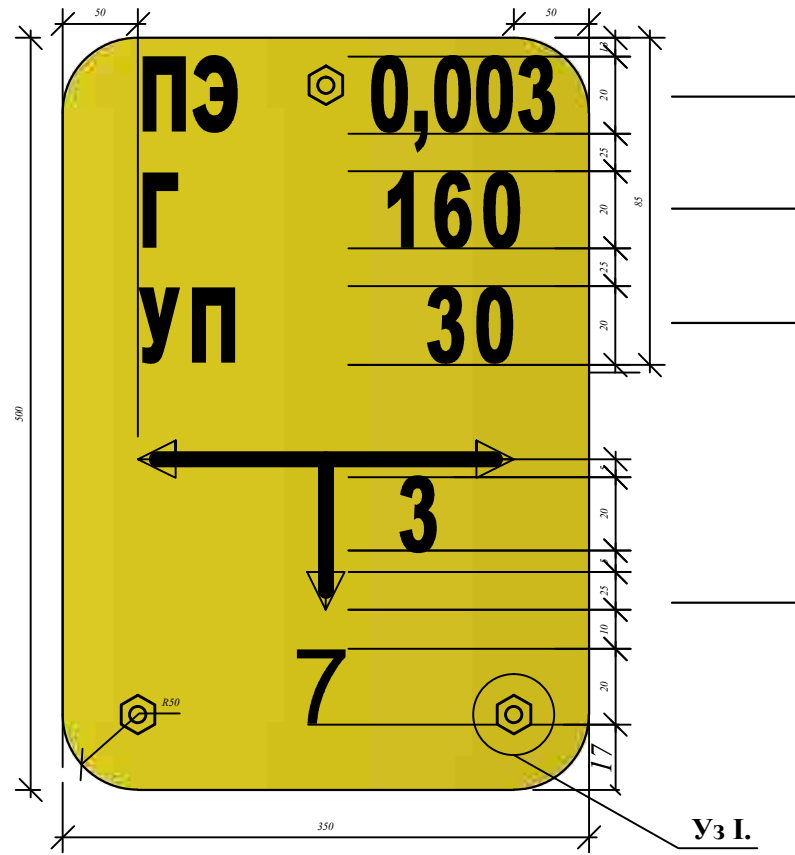
СПЕЦИФИКАЦИЯ					
ПОЗ.	ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	КОЛ	МАССА ЕД. КГ	ПРИМЕЧАНИЕ
1		<u>ТРУБА 76х3,0 ГОСТ 10704-91</u> Б-20 ГОСТ 10705-80*	0,30	5,4	М
2		<u>ТРУБА 76х3,0 ГОСТ 10704-91</u> Б-20 ГОСТ 10705-80*	0,60	5,4	М
3	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПАТРУБОК ИЗ ТРУБЫ ПЭ 100 ГАЗ SDR17-63х3,8	0,25	0,72	М
4	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПАТРУБОК ИЗ ТРУБЫ ПЭ 100 ГАЗ SDR17-32х2,3	1,4	0,22	М
5		ПЕРЕХОДНИК ПЭ/сталь Ø32/32 PE100 SDR11	1	0,94	ШТ
6		МУФТА ПЭ100 SDR11 Ø32	2	0,07	ШТ
7		ОТВОД 90 W 90 Ø32 PE100 SDR11	1	0,01	ШТ
8		ПАТРУБОК ИЗ ТРУБЫ <u>ТРУБА 32х3,0 ГОСТ 10704-91</u> Б-20 ГОСТ 10705-80*	0,25	2,02	М
9		ПАТРУБОК D _{нар} =86мм D _{вн} 78мм <u>ПОЛОСА 4х50-В ГОСТ 103-76*</u> СТЗПС-1 ГОСТ 535-88	1 0,27	0,42 1,57	ШТ М
10		ПАТРУБОК D _{нар} =43мм D _{вн} =35мм <u>ПОЛОСА 4х50-В ГОСТ 103-76*</u> СТЗПС-1 ГОСТ 535-88	2 0,14	0,22 1,57	ШТ М

ПОЗ.	ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	КОЛ	МАССА ЕД. КГ	ПРИМЕЧАНИЕ
11		Пластина L=100 мм <u>Полоса 4х50-В ГОСТ 103-76*</u> СТЗПС-1 ГОСТ 535-88	4 0.40	0,157 1,57	шт м
12		КРЫШКА D _{нар} =76мм D _{вн} =43мм <u>ЛИСТ 5х80х160 ГОСТ 19903-74*</u> СТЗ ГОСТ 14637-89	2	0,5	ШТ
13	ГОСТ 7798-70	БОЛТ М8х25.58.096	2	0,139	ШТ
14	ГОСТ 5915-70	ГАЙКА М8.5.036	2	0,005	ШТ
15	ГОСТ 11371-78	ШАЙБА 8.02.096	4	0,002	ШТ
16		Кран стальной шаровый 11627п Ду25 Ру=1,6МПа	1	0,2	
17	ГОСТ 17379-2001	ЗАГЛУШКА 32х3,0	1	0,1	
18	ГОСТ 8736-93	ПЕСОК ПРИРОДНЫЙ МЕЛКИЙ	0,1	1600	МЗ
19	ТУ 102-320-86	ЛЕНТА ПОЛИВИНИЛХЛОРИДНАЯ ЛИПКАЯ ПВХ-Л	0,04	1,0	М2
20**		МОНТАЖНАЯ ПЕНА КИМ ТЕС	1,0	-	Л
21		БЕТОН ТЯЖЕЛЫЙ КЛАССА В7,5	0,09	2500	МЗ

** - объем монтажной пены указан в затвердевшем состоянии.
* - для справок

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН Заказ №18-2024			
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда			
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
	ГИП		Сарсембай А		11.25.		РП	33.1	
	Исполним		Сарсенбай А		11.25.	Узел выхода полиэтиленового газопровода □ 32 из грунта с переходом ПЭ/Ст. Спецификация оборудования	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		
	Н.контр		Омаров Т.		11.25.				

Табличка-указатель расположения газопровода



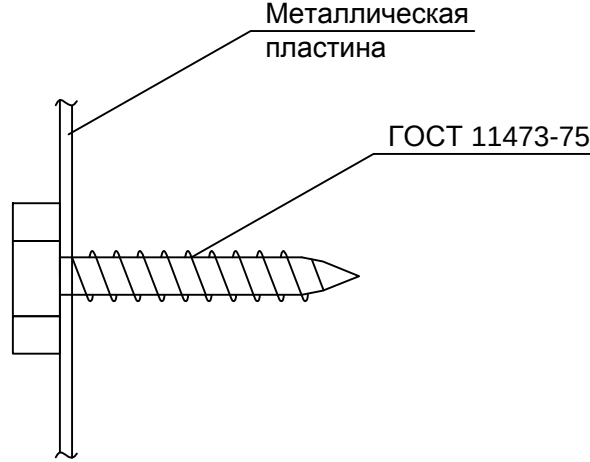
Материал труб (ПЭ-полителен) и давление газа (в МПа, кПа)

Г-Газ
160-диаметр трубы в мм.

УП- наличие угла поворота труб или др. (если есть)
30 - угол поворота в град.

Местоположение газопровода от таблички
3 - на три метра вправо;
7 - на семь метров вперед.

Уз I.



Общие указания

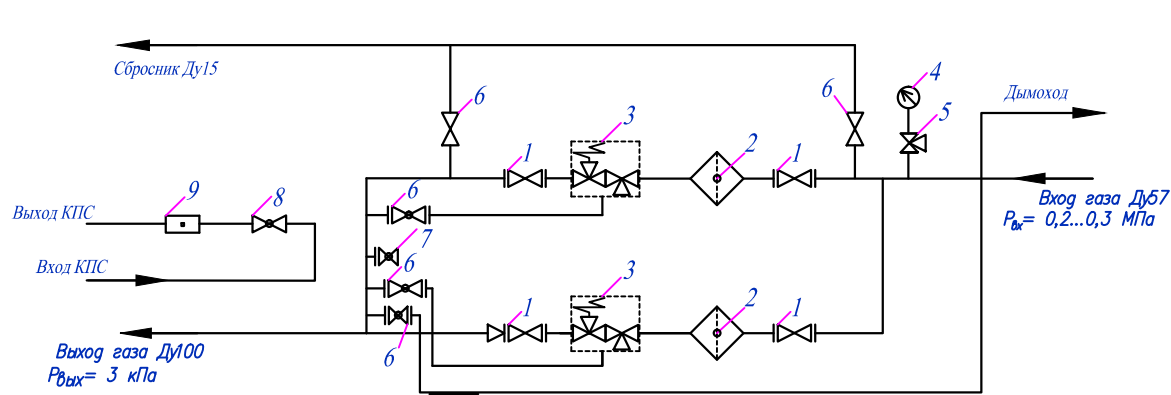
Опознавательные знаки газопроводов устанавливаются в соответствии с п. 5.6 Свода правил по проектированию и строительству: «МСП 4.03-103-2005. Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»: п.5.6 «Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб) и укладки сигнальной ленты по всей длине трассы, а межпоселковых газопроводов возможна (при отсутствии постоянных мест привязки) прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2 - 0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого или медного провода сечением 2,5 - 4 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака.»

Спецификация материалов и изделий

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примеч.
1		Пластина 140x200			
2		Лист БПН4х1250-2000ГОСТ19903-74 Вст3кп2ГОСТ 380-88	1	0,63	
3	ГОСТ 11473-75	Шуруп сантехнический с шестигранной головкой подробные характеристики			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						Заказчик: КГУ “Кызылординский отдел строительства” ГСН				
						Заказ №18-2024				
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда				
Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов	
	ГИП		Сарсембай А		11.25.					
	Исполним		Сарсенбай А		11.25.		РП	34		
	Н.контр		Омаров Т.		11.25.		ООО “NSI PROJECT” г. Кызылjarда 2025г.			
					Опознавательный знак для обозначения полиэтиленового газопровода					

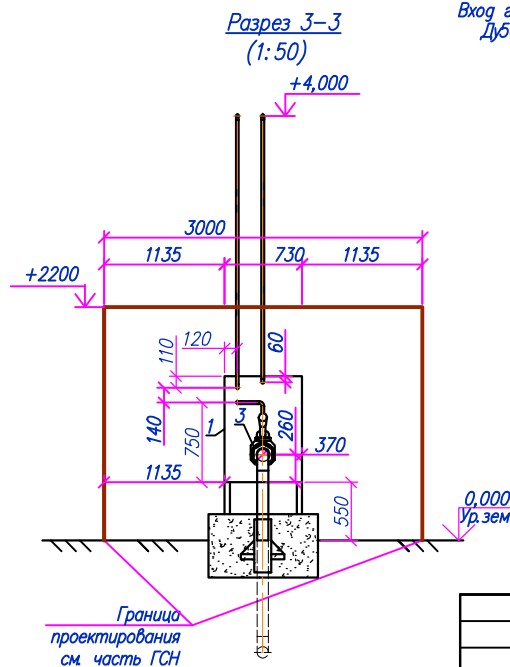
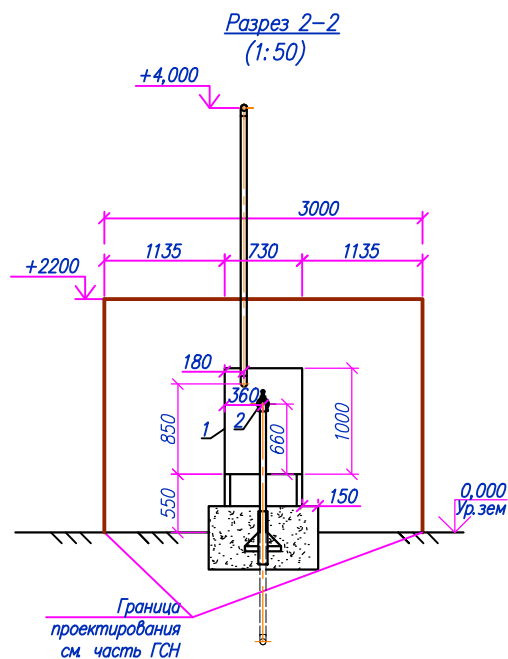
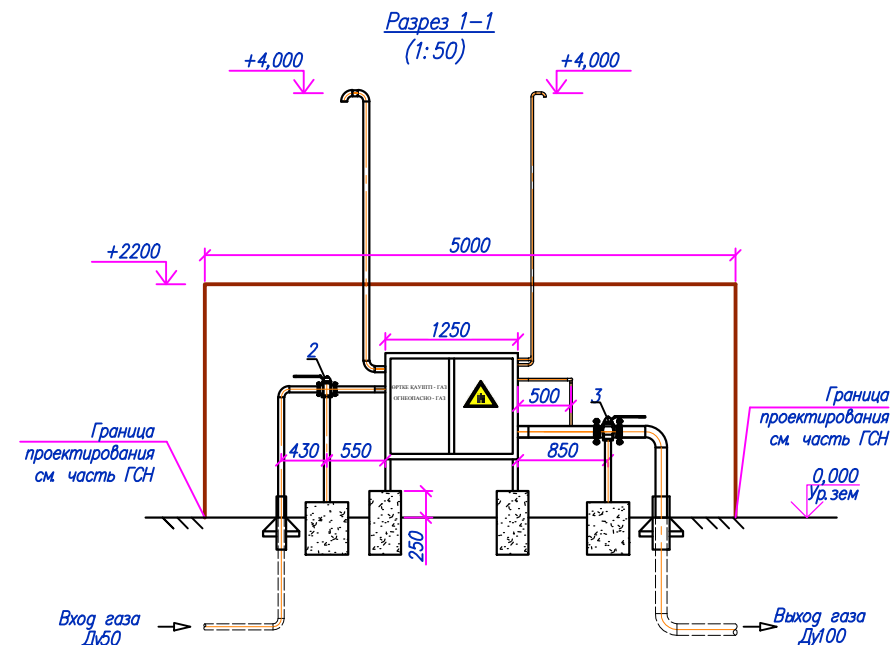
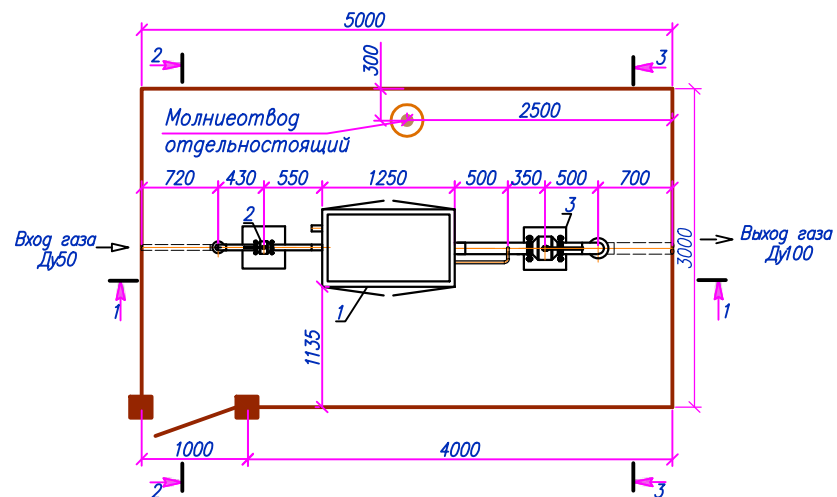


- 1- Кран шаровый КШ16/50;
- 2- Фильтр газовый ФГС;
- 3- Регулятор давления газа;
- 4- Манометр;
- 5- Кран манометрический;
- 6- Кран шаровый Ду15;
- 7- Кран шаровый Ду15 для водяного манометра;
- 8- Кран шаровый Ду20;
- 9- КПС-Н;

Примечание:

Номер ГРПШ	Марка ГРПШ
ГРПШ-1-8	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, с двумя регуляторами давления газа РДНК-1000, без измерительного комплекса, без обогрева ОГШН Q=500м3/ч

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства"
						Заказ №18-2024
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда
Исполнил	Гарсенбай А.					Технологические решения ГРПШ-07-2У-1
Норм.контр.	Омаров Т.					Технологическая схема
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.



						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства"								
						Заказ №18-2024								
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда								
Изм.	Кол.чц	Лист	№док.	Подп.	Дата	Технологические решения ГРПШ-07-2У-1			Стадия	Лист	Листов			
ГИП		Сарсембай А.							РП	2	4			
Исполнил		Сарсембай А.												
Норм.контр.		Омаров Т.												
						План расположения технологического оборудования. Разрез 1-1, Разрез 2-2, Разрез 3-3.			ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.					

Инв. Номер	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

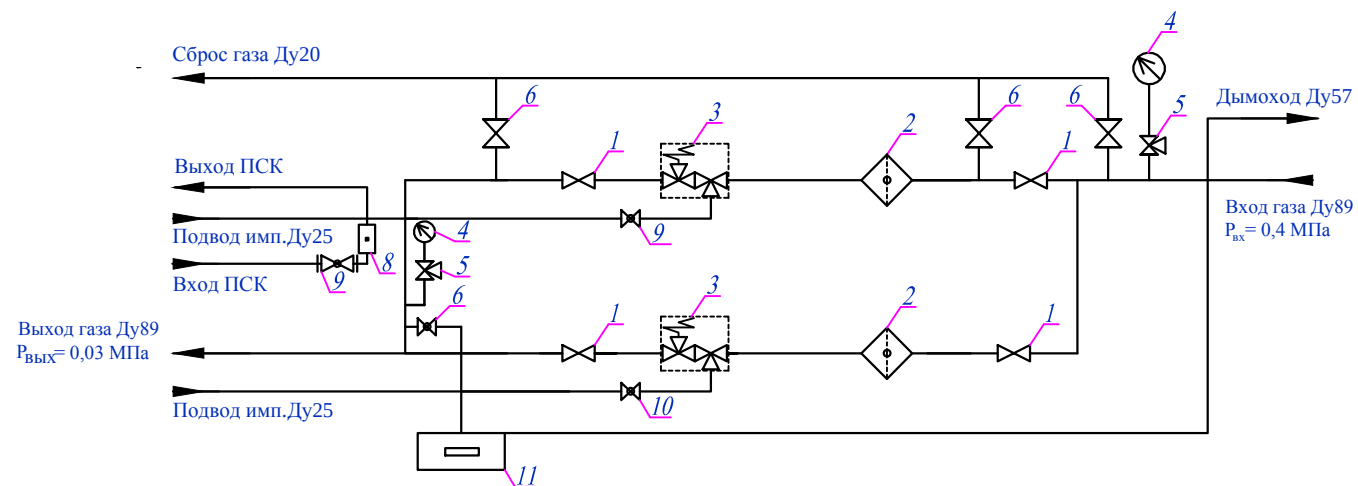
Позиция	Наименование и техническая характеристика Завод-изготовитель (для импортного оборудования- страна, фирма)	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Поставщик	Единица измерения	Коли- чество	Масса единицы кг.	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, с двумя регуляторами давления газа РДНК-1000, без измерительного комплекса, без обвора ОПСН Q=500м3/ч				компл.	1		
2	Кран шаровый Ду50, PN1.6 МПа, с ручным управлением, для надземной установки с фланцевым соединением, с ответными фланцами	BBF-FKA-V-HS	242-209-2506		шт.	1	12,0	
3	Кран шаровый Ду100, PN1.6 МПа, с ручным управлением, для надземной установки с фланцевым соединением, с ответными фланцами	BBF-FKA-V-HS	242-209-2509		шт.	1	28,0	
4	Трубы стальные электросварные Ø57х3,0 без изоляции	ГОСТ 10704-91 В-ВСТ3СП2 ГОСТ 10705-80*	241-102-0137		м	4,2	4,0	надземная
5	Труба стальная электросварная прямошовная Ø57х3,0 с нанесением весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами	ГОСТ 10704-91 В-ВСТ3СП2 ГОСТ 10705-80*	241-102-0137		м	1,5	4,2	подземная
6	Трубы стальные электросварные Ø108х4,0 без изоляции	ГОСТ 10704-91 В-ВСТ3СП2 ГОСТ 10705-80*	241-102-0177		м	1,5	11,49	надземная
7	Труба стальная электросварная прямошовная Ø108х4,0 с нанесением весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами	ГОСТ 10704-91 В-ВСТ3СП2 ГОСТ 10705-80*	241-102-0177		м	1,4	12,06	подземная
8	Трубы стальные электросварные Ø20х2,0 без изоляции	ГОСТ 10704-91 В-ВСТ3СП2 ГОСТ 10705-80*	241-102-0103		м	6,0	0,888	надземная
9	Отвод П90° Ø20х2,0-Ст20 без изоляции	ГОСТ 17375-2001	241-112-0104		шт.	8	0,04	надземная
10	Отвод П90° Ø57х4,0-Ст20 с нанесением весьма усиленной изоляции	ГОСТ 17375-2001	241-112-0126		шт.	1	0,84	подземная
11	Отвод П90° Ø57х4,0-Ст20 без изоляции	ГОСТ 17375-2001	241-112-0126		шт.	4	0,8	надземная
12	Отвод 90°-Ø108х5,0 -Ст20 с нанесением весьма усиленной изоляции	ГОСТ 17375-2001	241-112-0148		шт.	1	3,1	подземная
13	Отвод 90°-Ø108х5,0 -Ст20 без изоляции	ГОСТ 17375-2001	241-112-0148		шт.	1	3,1	надземная
14	Узел выхода полиэтиленового газопровода Ø 110 из грунта				узел	1		см. прилагаемый чертёж 86/23-2023-07-27-4.3-IX-II
15	Узел выхода полиэтиленового газопровода Ø 63 из грунта				узел	1		см. прилагаемый чертёж 86/23-2023-07-27-4.3-IX-12
16	Опора из трубы Ду50				шт.	2		учтено в разделе АС
17	Защитное покрытие труб грунтовкой ГФ-021 за 1 раз	ОСТ 6-10-426-79			м²	2,0		
18	Защитное покрытие труб по грунтовке эмалью за 2 раза (желтым цветом)	ПФ-115			м²	4,0		

Примечание:
1. Спецификация посчитана на один ГРПШ
2. Количество ГРПШ –8шт

Взам. инв. N
Инв. N подл.
Подпись и дата

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства"
						Заказ №18-2024
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Технологические решения ГРПШ-07-2У-1
ГИП				Сарсенбай А.		Стадия
Исполнил				Сарсенбай А.		РП
Норм.контр.				Омаров Т.		Лист
						Листов
						3
						4
						Спецификация оборудования изделий и материалов
						ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.

Технологическая схема ГРПШ-15-2ВУ-1



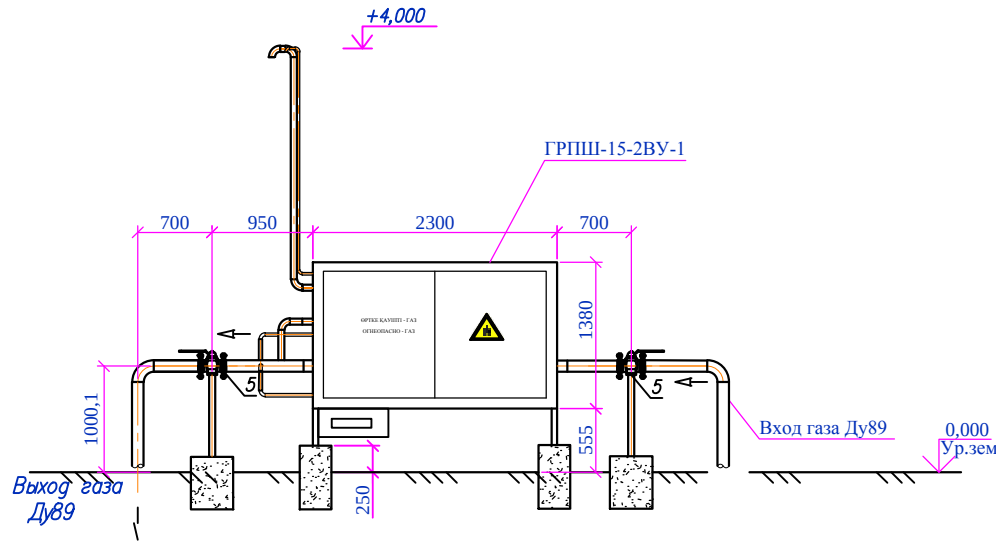
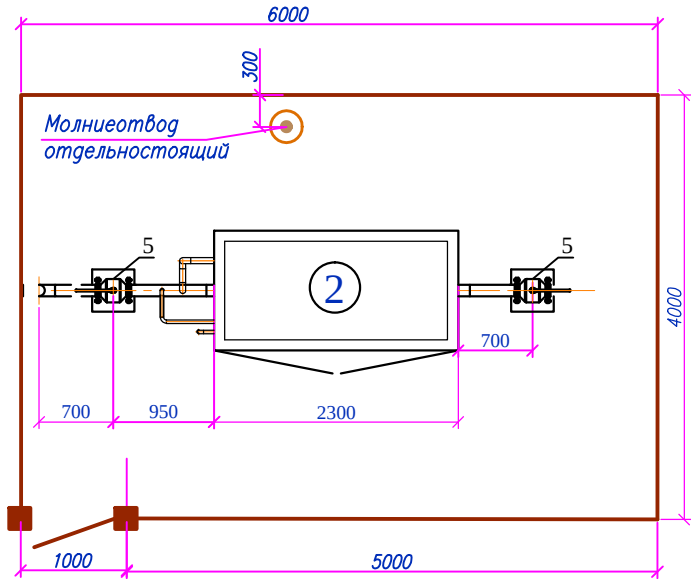
- 1- Кран шаровый Ду80;
- 2- Фильтр газовый ФГС-80;
- 3- Регулятор давления газа;
- 4- Манометр;
- 5- Кран манометрический;
- 6- Кран шаровый Ду15;
- 7- Кран шаровый для манометра Ду15;
- 8- ПСК;
- 9- Кран шаровый приварной Ду50;
- 10- Кран шаровый приварной Ду25;
- 11- ОГШН

Примечание:

Номер ГРПШ	Марка ГРПШ
ГРПШ-2	ГРПШ-15-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе регуляторов давления газа РДГ-80В, с обогревом от ОГШН, производительностью до 2000 нм3/час

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства"
						Заказ №18-2024
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылжарма города Кызылорда
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
ГИП	Сарсембай А.					Технологические решения ГРПШ-15-2ВУ-1
Исполнил	Сарсембай А.					
Норм.контр.	Омаров Т.					

Разрез 2-2
(1:50)



Инв. №подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства"					
Заказ №18-2024					
Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Сарсембай А.			
Исполнил		Сарсенбай А.			
Норм.контр.		Омаров Т.			
Технологические решения ГРПШ-15-2ВУ-1				Стадия	Лист
План расположения технологического оборудования. Разрез 1-1, Разрез 2-2, Разрез 3-3.				РП	4
				ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.	

Инв. N подл.

Подпись и дата

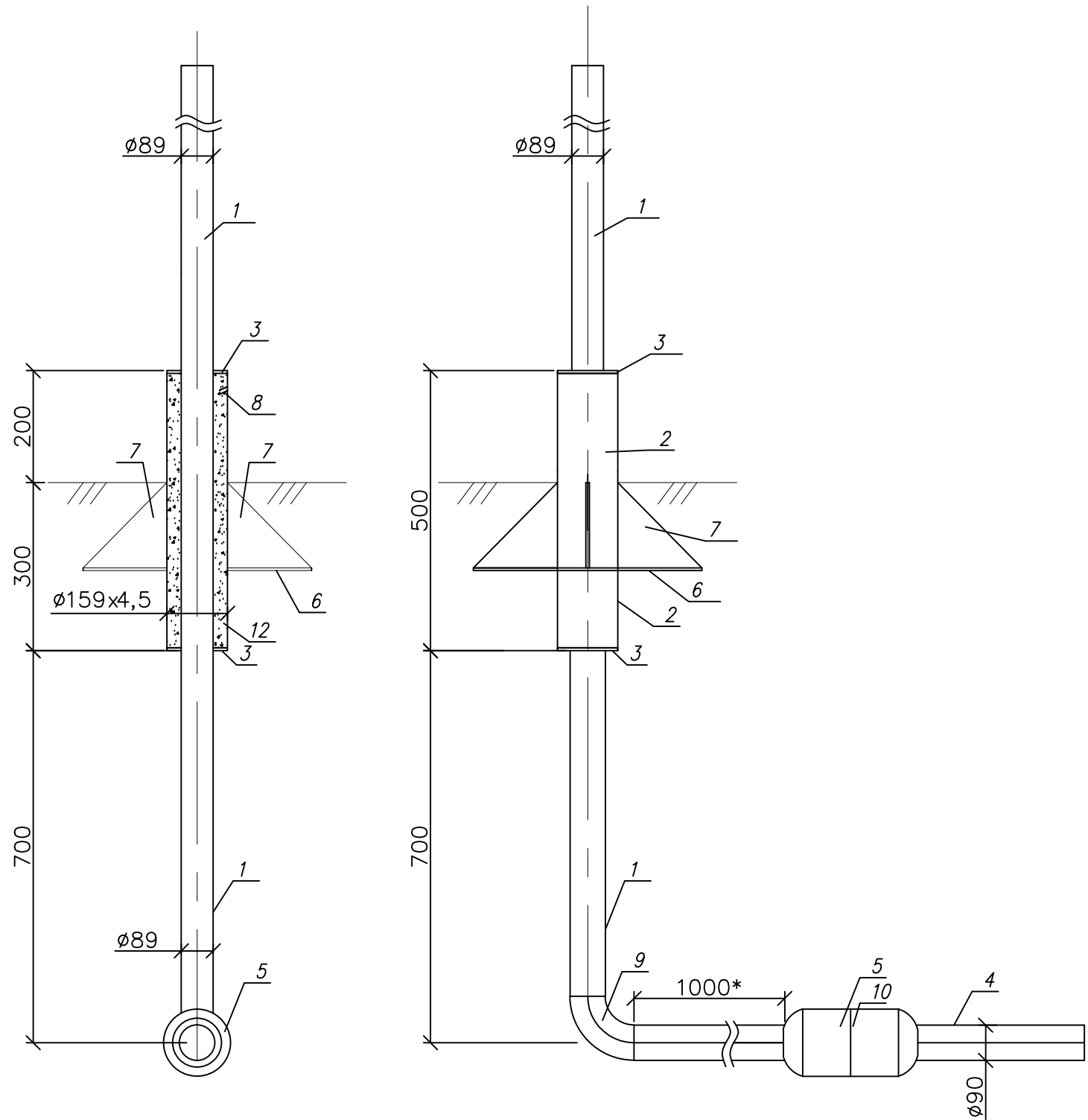
Взам. инв. N

Позиция	Наименование и техническая характеристика Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страна, фирма)	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Поставщик	Единица измерения	Количество	Масса единицы кг.	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ГРПП-15-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе регуляторов давления газа РДГ-80В, с обогревом от ОГШН, 2000 нм3/час				компл.	1		
2	Кран шаровый из кованой стали фланцевый, полнопроходной для газа, Т до +200°С, Ду80 PN 16	ГОСТ 21345-2005	242-209-0108		шт.	2		
3	Трубы стальные электросварные Ø89х4,0 без изоляции	ГОСТ 10704-91 В-ВСТЗСП2 ГОСТ 10705-80*	241-102-0162		м	3,5	17,32	труба надземная
4	Трубы стальные электросварные Ø57х4,0 без изоляции	ГОСТ 10704-91 В-ВСТЗСП2 ГОСТ 10705-80*	241-102-0140		м	2,6	5,28	труба надземная
5	Трубы стальные электросварные Ø32х3,0 без изоляции	ГОСТ 10704-91 В-ВСТЗСП2 ГОСТ 10705-80*	241-102-0117		м	1,5	2,15	труба надземная
6	Трубы стальные электросварные Ø25х2,8 без изоляции	ГОСТ 10704-91 В-ВСТЗСП2 ГОСТ 10705-80*	241-102-0108		м	3,3	2,12	труба надземная
7	Отвод П90° Ø89х4,0-Ст20 без изоляции	ГОСТ 17375-2001	241-112-0140		шт.	2	2,3	надземная
8	Отвод П90° Ø57х4,0-Ст20 без изоляции	ГОСТ 17375-2001	241-112-0126		шт.	5	0,7	надземная
9	Отвод П90° Ø32х2,8 без изоляции	ГОСТ 17375-2001	241-112-0111		шт.	2	0,19	надземная
10	Отвод П90° Ø25х2,5 без изоляции	ГОСТ 17375-2001	241-112-0108		шт.	5	0,10	надземная
11	Защитное покрытие труб грунтовкой ГФ-021 за 1 раз	ОСТ 6-10-426-79			м²	2,5		
12	Защитное покрытие труб по грунтовке эмалью за 2 раза (желтым цветом)	ПФ-115			м²	4,5		
13	Опора ОП-2				шт.	2		учтено в разделе АС
14								
15								
16								
17								
18								
19								
20								
21								
22								
23								
24								
25								

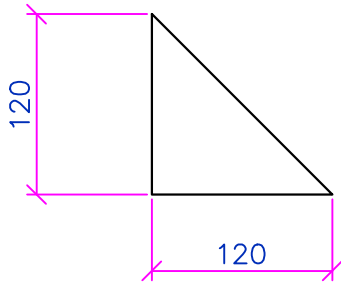
Примечание:
1. Спецификация посчитана на один ГРП.
2. Количество ГРП – 2шт

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" Заказ №18-2024				
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Технологические решения		Стадия	Лист	Листов
ГИП		Сарсембай А.						РП	1	2
Исполнил		Сарсембай А.								
Норм.контр.		Омаров Т.				Спецификация оборудования изделий и материалов		ТОО "NSI PROJECT" з. Кызылорда 2025г.		

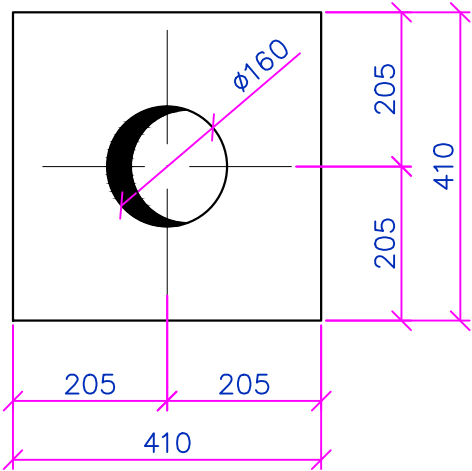
Узел выхода
М1:10



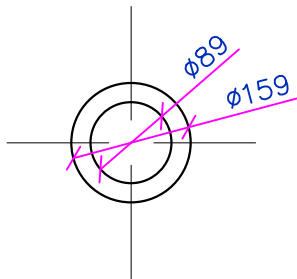
Косынка (поз.7)
М 1:5



Плита (поз.6)
М1:10



Крышка (поз.3)
М1:10



Примечания:

1. Стальной газопровод внутри футляра и надземную часть футляра покрыть двумя слоями эмали ПФ-115 по двум слоям грунтовки ГФ-021, либо другими материалами в соответствии с приложением 15 СНиП 2.03.11-85 "Защита строительных конструкций от коррозии" и ГОСТ 14252-88.
2. Наружная поверхность футляра в подземной части и на высоту 150 мм над поверхностью земли покрыть изоляцией весьма усиленного типа по ГОСТ 9.602-89.
3. Зазор между футляром и стальной трубой заделать монтажной пеной.
4. На полиэтиленовую трубу, под патрубком (место В), нанести два слоя липкой изолирующей ленты шириной 100 мм.
5. Полиэтиленовый газопровод уложить на песчаную подушку $h=0,2$ м и засыпать песком до опорной плиты футляра.
6. *— размеры для справок

Инв. N подл. Подпись и дата Взам. инв. N

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСНТХ		
						Заказ №18-2024		
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист
ГИП		Сарсембай А			11.25.		РП	1
Исполним		Сарсенбай А			11.25.	Узел выхода газопровода Ø90 из грунта с переходом (НСПС) Общий вид, детали, узлы, разрезы,	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.	
Н.контр		Омаров Т.			11.25.			

Инв. N подл

Подпись и дата

Взам. инв. N

СПЕЦИФИКАЦИЯ

ПОЗ.	ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	КОЛ.	МАССА ЕД. КГ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	ГОСТ 10704–91 *	ТРУБА СВАРНАЯ СТАЛЬНАЯ СТ–20 ГОСТ 10705–80 –89х4,0	3,0	8,38	М
2		ТРУБА 159х4,5 ГОСТ 10704–91 В–ВСТЗСП2 ГОСТ 10705–80*	0,5	17,1	М
3		КРЫШКА D _{нар} =159 D _{вн} =89 ЛИСТ 5х159х159 ГОСТ 19903–74* СТЗ ГОСТ 14637–89	2	0.99	ШТ
4		ТРУБА ПЭ 100 ГАЗ SDR11–90х8,2	1,0	0,28	М
5		Переход полиэтилен–сталь SDR11 НСПС 90\89*4,0	1,00	1,10	ШТ
6		ЛИСТ 5х410х410 ГОСТ 19903–74* СТЗ ГОСТ 14637–89	1	6,60	ШТ
7		КОСЫНКА ЛИСТ 5х120х120 ГОСТ 19903–74* СТЗ ГОСТ 14637–89	4	0.56	ШТ
8		Отверстие для заполнения монтажной пеной			
9		Отвод 90°–89х4,0 ГОСТ 17375–2001	1	1.5	ШТ
10		ТЕРМОУСАДОЧНАЯ ТРУБКА	1,0		шт
11	ТУ 102–320–86	ЛЕНТА ПОЛИВИНИЛХЛОРИДНАЯ ЛИПКАЯ ПВХ–Л	0,04		м2
12		МОНТАЖНАЯ ПЕНА КИМ ТЕС	0,850		кг
13		Пентафталева эмаль ПФ–115	0,16		кг
14		Глифталева грунтовка ГФ–021	0,09		кг

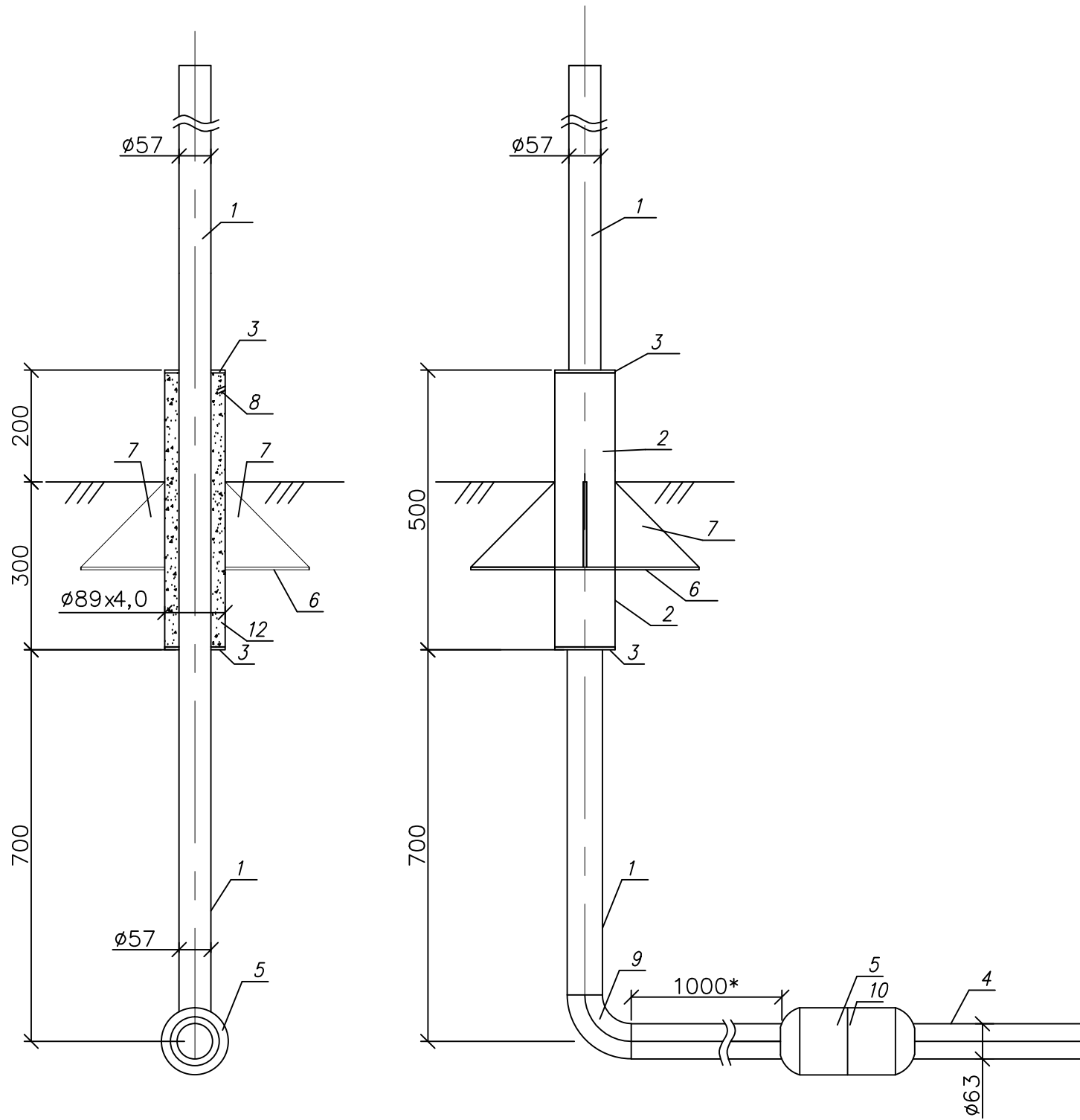
**– объем монтажной пены указан в затвердевшем состоянии.
* – для справок

Количество узлов выхода (среднее давление)=1шт
Количество узлов выхода (низкое давление)=1шт
Общее количество узлов выхода из земли и переходов посчитано на 1 ГРПШ.

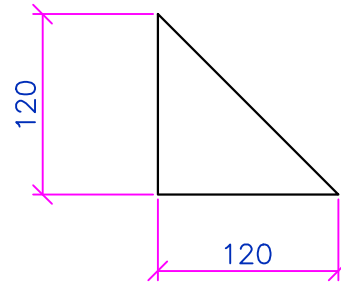
						Заказчик: КГУ “Кызылординский отдел строительства” ГСНТХ			
						Заказ №18-2024			
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда			
Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
	ГИП	Сарсембай А			11.25.				
	Исполним	Сарсенбай А			11.25.	Узел выхода газопровода Ø90 из грунта с переходом (НСПС) Спецификация оборудования	РП	2	2
	Н.контр	Омаров Т.			11.25.				
						ТОО “NSI PROJECT” г. Кызылорда 2025г.			

Инв. N подл. Подпись и дата Взам. инв. N

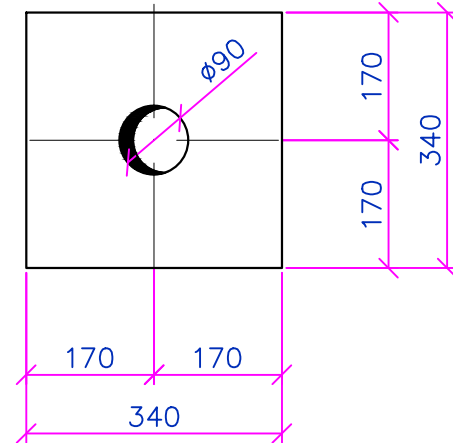
Узел выхода
М1:10



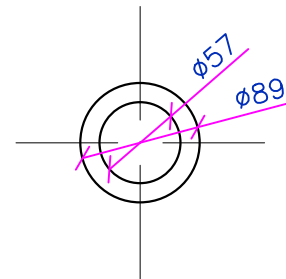
Косынка (поз.7)
М 1:5



Плита (поз.6)
М1:10



Крышка (поз.3)
М1:10



Примечания:

1. Стальной газопровод внутри футляра и надземную часть футляра покрыть двумя слоями эмали ПФ-115 по двум слоям грунтовки ГФ-021, либо другими материалами в соответствии с приложением 15 СНиП 2.03.11-85 "Защита строительных конструкций от коррозии" и ГОСТ 14252-88.
2. Наружная поверхность футляра в подземной части и на высоту 150 мм над поверхностью земли покрыть изоляцией весьма усиленного типа по ГОСТ 9.602-89.
3. Зазор между футляром и стальной трубой заделать монтажной пеной.
4. На полиэтиленовую трубу, под патрубком (место В), нанести два слоя липкой изолирующей ленты шириной 100 мм.
5. Полиэтиленовый газопровод уложить на песчаную подушку $h=0,2$ м и засыпать песком до опорной плиты футляра.
6. *- размеры для справок

						Заказчик: КГУ “Кызылординский отдел строительства”			ГСНТХ			
						Заказ №18-2024						
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда						
Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25			Стадия	Лист	Листов	
	ГИП	Сарсембай А			11.25.				РП	1	2	
	Исполнит	Сарсенбай А			11.25.	Узел выхода газопровода Ø63 из грунта с переходом (НСПС) Общий вид, детали, узлы, разрезы,			ТОО “NSI PROJECT” г. Кызылjarда 2025г.			
	Н.контр	Омаров Т.			11.25.							

ТОО "NSI PROJECT"
г. Кызылjarда 2025г.

Инв. N подл

Подпись и дата

Взам. инв. N

СПЕЦИФИКАЦИЯ					
ПОЗ.	ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	КОЛ.	МАССА ЕД. КГ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	ГОСТ 10704-91 *	ТРУБА СВАРНАЯ СТАЛЬНАЯ СТ-20 ГОСТ 10705-80 -57х3,0	3,0	3,99	М
2		ТРУБА 89х4,0 ГОСТ 10704-91 В-ВСТЗСП2 ГОСТ 10705-80*	0,5	8.38	М
3		КРЫШКА Dнар=89 Dвн=57 ЛИСТ 5х89х89 ГОСТ 19903-74* СТЗ ГОСТ 14637-89	2	0.31	ШТ
4		ТРУБА ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63х3,0	1,0	0,28	М
5		Переход полиэтилен-сталь SDR11 НСПС 63/57*3,0	1,00	1,10	ШТ
6		ЛИСТ 5х340х340 ГОСТ 19903-74* СТЗ ГОСТ 14637-89	1	4,54	ШТ
7		КОСЫНКА ЛИСТ 5х120х120 ГОСТ 19903-74* СТЗ ГОСТ 14637-89	4	0.56	ШТ
8		Отверстие для заполнения монтажной пеной			
9		Отвод 90°-57х4,0 ГОСТ 17375-2001	1	0.5	ШТ
10		ТЕРМОУСАДОЧНАЯ ТРУБКА	1,0		шт
11	ТУ 102-320-86	ЛЕНТА ПОЛИВИНИЛХЛОРИДНАЯ ЛИПКАЯ ПВХ-Л	0,04		м2
12		МОНТАЖНАЯ ПЕНА КИМ ТЕС	0,850		кг
13		Пентафталева эмаь ПФ-115	0,08		кг
14		Глифталева грунтовка ГФ-021	0,05		кг

**– объем монтажной пены указан в затвердевшем состоянии.
* – для справок

Количество узлов выхода (среднее давление)=1шт.
Количество узлов выхода (низкое давление)=1шт.
Общее количество узлов выхода из земли и переходов посчитано на 1 ГРПШ.

						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСНТХ			
						Заказ №18-2024			
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда			
Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Сарсембай А			11.25.		РП	2	2
Исполнит		Сарсенбай А			11.25.	Узел выхода газопровода Ø63 из грунта с переходом (НСПС) Спецификация оборудования	ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.		
Н.контр		Омаров Т.			11.25.				

Изм. № подл.

Подпись и дата.

Взам. инв. №

№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. изме- рения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	Подземный газопровод среднего давления (0.3МПа)								
1	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN100	ГОСТ 21345-200	242-210-3607		шт	2			
2	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN50	ГОСТ 21345-200	242-210-3604		шт	2			
3	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □450x40,9	ГОСТ 18599-2001	241-201-0425		шт/м	10/106	58,22	Футляр на 2 трубы в 1 траншее	
4	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □110x10,0	ГОСТ 18599-2001	241-201-0413		шт/м	3/62	3,12	Футляр	
5	Труба ПЭ 100 SDR17.6 ГАЗ- □63x3,6	ГОСТ 18599-2001	241-201-0704		м	18,6	0,67	Ложемент	
6	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 DN 160x14,6	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0217		м	240,0	6,7	Труба подземная	
7	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 DN 110x10,0	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0213		м	350,0	3,1	Труба подземная	
8	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 DN 63x5,8	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0210		м	1070,0	2,15	Труба подземная	
9	Труба стальная электросварная прямошовная $\frac{\varnothing 25 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{Б-20 \text{ ГОСТ } 10705-80}$	ГОСТ 10705-80	241-102-0107		п.м.	36,0	1,39	контр. тр на фитингах	
10	Труба стальная электросварная прямошовная $\frac{\varnothing 25 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{Б-20 \text{ ГОСТ } 10705-80}$	ГОСТ 10705-80	241-102-0107		п.м.	13,5	1,39	контр. тр на футлярах	
11	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø315x28,6-110,0x10,0	ISO S 5	241-209-1434		шт	1			
12	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø160x14,6	ISO S 5	241-209-0909		шт	1			
13	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø160x14,6-63x5,8	ISO S 5	241-209-1410		шт	1			
14	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø110x10,0-63x5,8	ISO S 5	241-209-1402		шт	1			
15	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø160x14,6-110x10,0	ISO S 5	241-210-0527		шт	2			
16	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø110x10,0-63x5,8	ISO S 5	241-210-0520		шт	2			
17	Отвод 60° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø160x14,6	ISO S 5	241-208-1009		шт	1			
18	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110x10,0	ISO S 5	241-208-1406		шт	2			
19	Отвод 60° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110x10,0	ISO S 5	241-208-1006		шт	1			
20	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-208-1403		шт	10			
21	Отвод 60° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-208-1003		шт	1			
22	Отвод 30° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-208-0801		шт	1			
23	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - □160		274-102-0902-0012		шт	9			
24	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - □110		274-102-0902-0009		шт	17			
1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м.									
			Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН						
			Заказ №18-2024						
			Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылjarда						
			Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			ГИП		Сарсенбай А			11.25.	
			Исполнит		Сарсенбай А			11.25.	
Н.контр		Омаров Т.			11.25.				
			Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25				Стадия	Лист	Листов
			Спецификация оборудования Газопровод среднего давления 0.3МПа ГРП-1				РП	1	2
							ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылjarда 2025г.		

Инва. № подл.

Подпись и дата.

Взам. инв. №

№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. изме- рения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подземный газопровод низкого давления (0.003МПа)							
2	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN100	ГОСТ 21345-200	242-210-3607		шт	2		
3	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN50	ГОСТ 21345-200	242-210-3604		шт	9		
4	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 315х2,6	ГОСТ 18599-2001	241-201-0422		шт/м	1/11	26,0	Футляр
5	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 225х12,8	ГОСТ 18599-2001	241-201-0713		м	3,3	8,6	Ложемент
6	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 225х20,5	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0220		м	120,0	13,3	Труба подземная
7	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 160х14,6	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0217		м	440,0	3,12	Труба подземная
8	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 180х16,4	ГОСТ 18599-2001	241-201-0417		шт/м	5/28	6,63	Футляр
9	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 110х6,3	ГОСТ 18599-2001	241-201-0707		м	8,4	2,08	Ложемент
10	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 110х10,0	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0213		м	950,0	3,12	Труба подземная
11	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 110х10,0	ГОСТ 18599-2001	241-201-0413		шт/м	3/29	3,12	Футляр
12	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 63х3,6	ГОСТ 18599-2001	241-201-0704		м	8,7	0,67	Ложемент
13	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 63х5,8	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0210		м	3660,0	1,03	Труба подземная
14	Труба стальная электросварная прямошовная $\frac{\varnothing 25 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{Б-20 ГОСТ } 10705-80}$	ГОСТ 10704-91	241-102-0107		п.м.	70,5	1,39	контр. тр на фитингах
15	Труба стальная электросварная прямошовная $\frac{\varnothing 25 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{Б-20 ГОСТ } 10705-80}$	ГОСТ 10704-91	241-102-0107		п.м.	4,5	1,39	контр. тр на футлярах
16	Переход ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 225 \times 20,5-160 \times 14,6$	ISO S 5	241-210-0532		шт	5		
17	Переход ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 160 \times 14,6-110 \times 10,0$	ISO S 5	241-210-0527		шт	6		
18	Переход ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 110 \times 10,0-63 \times 5,8$	ISO S 5	241-210-0520		шт	8		
19	Тройник ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 225 \times 20,5$	ISO S 5	241-209-0912		шт	4		
20	Тройник ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 225 \times 20,5-63 \times 5,8$	ISO S 5	241-209-1426		шт	1		
21	Тройник ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 160 \times 14,6-110 \times 10,0$	ISO S 5	241-209-1411		шт	2		
22	Тройник ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 160 \times 14,6-63 \times 5,8$	ISO S 5	241-209-1410		шт	1		
23	Тройник ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 110 \times 10,0-63 \times 5,8$	ISO S 5	241-209-1402		шт	2		
24	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ $\varnothing 225 \times 20,5$	ISO S 5	241-208-1412		шт	2		
25	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ $\varnothing 160 \times 14,6$	ISO S 5	241-208-1409		шт	4		

1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м.

						Заказчик: КГУ “Кызылординский отдел строительства” ГСН Заказ №18-2024			
							Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
ГИП		Сарсембай А		11.25.		Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
							РП	1	7
Исполнит		Сарсенбай А		11.25.					
Н.контр		Омаров Т.		11.25.		Спецификация оборудования Газопровод низкого давления 0.003МПа ГРПШ 1		ТОО “NSI PROJECT” г. Кызылорда 2025г.	

		№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. изме- рения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание												
		1	2	3	4	5	6	7	8	9												
		26	Отвод 60° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø160x14,6	ISO S 5	241-208-1009		шт	1														
		27	Отвод 30° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø160x14,6	ISO S 5	241-208-0805		шт	2														
		28	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110x10,0	ISO S 5	241-208-1406		шт	1														
		29	Отвод 45° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110x10,0	ISO S 5	241-208-1006		шт	2														
		30	Отвод 30° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110x10,0	ISO S 5	241-208-0802		шт	2														
		31	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-208-1403		шт	1														
		32	Отвод 45° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-208-1003		шт	1														
		33	Отвод 30° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-208-0801		шт	4														
		34	Заглушка ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-213-0406		шт	11														
		35	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - Ø225	ISO S 5	274-102-0902-0015		шт	23														
		36	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - Ø160	ISO S 5	274-102-0902-0012		шт	27														
		37	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - Ø110	ISO S 5	274-102-0902-0009		шт	34														
		38	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - Ø63	ISO S 5	274-102-0902-0006		шт	53														
		39	Ковер	4/2-04.BT-38			шт	3														
		40	Прокладка сигнальной ленты		249-101-0202		м	5200,0														
		41	Опознавательный знак на углах поворота				шт	18														
		42	Дорожный знак				шт	6														
		43	Активный маркер		248-201-0201		шт	47														
		44	Пассивный маркер		248-201-0202		шт	103														
		45	Стяжки нейлоновые		252-207-0103		м	225,0														
					Узел I (общее количество-159)																	
		Инв. № подл. Подпись и дата.	Взам. инв. №	1	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- Ø32x3,0	ГОСТ 18599-2001	241-202-0204		м	795,0	0,22											
				2	Тройник ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8-32x3,0	ISO S 5	241-209-1413		шт	143												
				3	Тройник ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø110x10,0-32x3,0	ISO S 5	241-209-1413		шт	16												
4	Муфта PE 100 ГАЗ SDR11 Ø32			ISO S 5	274-102-0902-0003		шт	159														
5	Узел выхода полиэтиленового газопровода Ø32 из грунта			ISO S 5			шт	159	15,0	см.прилагаемое												
1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м.																						
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.</td><td>Лист</td><td>N док</td><td>Подпись</td><td>Дата</td></tr></table>												Изм.	Кол.	Лист	N док	Подпись	Дата	Спецификация оборудования Газопровод низкого давления 0.003МПа ГРПШ 1				Лист 2
Изм.	Кол.	Лист	N док	Подпись	Дата																	

Инва. № подл.

Подпись и дата.

Взам. инв. №

№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. изме- рения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подземный газопровод низкого давления (0.003МПа)							
2	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN200	ГОСТ 21345-200	242-210-3610		шт	1		
3	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN50	ГОСТ 21345-200	242-210-3604		шт	4		
4	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 225х20,5	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0220		м	990,0	13,3	Труба подземная
5	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 225х20,5	ГОСТ 18599-2001	241-201-0419		шт/м	1/21	13,3	Футляр
6	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 160х9,1	ГОСТ 18599-2001	241-201-0713		м	6,3	4,3	Ложемент
7	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 160х14,6	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0217		м	40,0	3,12	Труба подземная
8	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 180х16,4	ГОСТ 18599-2001	241-201-0417		шт/м	1/4	6,63	Футляр
9	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 110х6,3	ГОСТ 18599-2001	241-201-0707		м	1,2	2,08	Ложемент
10	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 110х10,0	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0213		м	2150,0	3,12	Труба подземная
11	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 110х10,0	ГОСТ 18599-2001	241-201-0413		шт/м	3/25	3,12	Футляр
12	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 63х3,6	ГОСТ 18599-2001	241-201-0704		м	7,5	0,67	Ложемент
13	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 63х5,8	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0210		м	1250,0	1,03	Труба подземная
14	Труба стальная электросварная прямошовная Ø25х2,5 ГОСТ 10704-91 Б-20 ГОСТ 10705-80	ГОСТ 10704-91	241-102-0107		п.м.	48,0	1,39	контр. тр на фитингах
15	Труба стальная электросварная прямошовная Ø25х2,5 ГОСТ 10704-91 Б-20 ГОСТ 10705-80	ГОСТ 10704-91	241-102-0107		п.м.	3,0	1,39	контр. тр на футлярах
16	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5-160х14,6	ISO S 5	241-210-0532		шт	3		
17	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø160х14,6-110х10,0	ISO S 5	241-210-0527		шт	5		
18	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø110х10,0-63х5,8	ISO S 5	241-210-0520		шт	6		
19	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5	ISO S 5	241-209-0912		шт	1		
20	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5-160х14,6	ISO S 5	241-209-1431		шт	1		
21	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5-110х10,0	ISO S 5	241-209-1429		шт	1		
22	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø160х14,6	ISO S 5	241-209-0909		шт	1		
23	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø110х10,0-63х5,8	ISO S 5	241-209-1402		шт	1		
24	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø225х20,5	ISO S 5	241-208-1412		шт	5		
25	Отвод 60° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø225х20,5	ISO S 5	241-208-1012		шт	1		

1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м.

						Заказчик: КГУ “Кызылординский отдел строительства” ГСН Заказ №18-2024			
							Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
ГИП		Сарсембай А		11.25.		Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
							РП	1	7
Исполним		Сарсенбай А		11.25.					
Н.контр		Омаров Т.		11.25.		Спецификация оборудования Газопровод низкого давления 0.003МПа ГРПШ 2	ТОО “NSI PROJECT” г. Кызылорда 2025г.		

Инв. № подл.

Подпись и дата.

Взам. инв. №

№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. изме- рения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
26	Отвод 30° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø225х20,5	ISO S 5	241-208-0808		шт	1		
27	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110х10,0	ISO S 5	241-208-1406		шт	3		
28	Отвод 45° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110х10,0	ISO S 5	241-208-1006		шт	1		
29	Отвод 30° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110х10,0	ISO S 5	241-208-0802		шт	1		
30	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63х5,8	ISO S 5	241-208-1403		шт	1		
31	Заглушка ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63х5,8	ISO S 5	241-213-0406		шт	6		
32	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - Ø225	ISO S 5	274-102-0902-0015		шт	26		
33	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - Ø160	ISO S 5	274-102-0902-0012		шт	12		
34	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - Ø110	ISO S 5	274-102-0902-0009		шт	32		
35	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - Ø63	ISO S 5	274-102-0902-0006		шт	15		
36	Ковер	4/2-04.BT-38			шт	2		
37	Прокладка сигнальной ленты		249-101-0202		м	4450,0		
38	Опознавательный знак на углах поворота				шт	13		
39	Дорожный знак				шт	4		
40	Активный маркер		248-201-0201		шт	32		
41	Пассивный маркер		248-201-0202		шт	88		
42	Стяжки нейлоновые		252-207-0103		м	120,0		
43								
44								
45								
	Узел I (общее количество-145)							
1	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- Ø32х3,0	ГОСТ 18599-2001	241-202-0204		м	725,0	0,22	
2	Тройник ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø63х5,8-32х3,0	ISO S 5	241-209-1413		шт	48		
3	Тройник ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø110х10,0-32х3,0	ISO S 5	241-209-1413		шт	77		
4	Тройник ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø225х20,5х3,0	ISO S 5	241-209-1413		шт	20		
5	Муфта PE 100 ГАЗ SDR11 Ø32	ISO S 5	274-102-0902-0003		шт	145		
	Узел выхода полиэтиленового газопровода Ø32 из грунта	ISO S 5			шт	145	15,0	см.прилагаемое

1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м.

Изм.	Кол.	Лист	N док	Подпись	Дата

Инв. № подл.	Подпись и дата.	Взам.инв.№

№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. измерения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подземный газопровод низкого давления (0.003МПа)							
2	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN100	ГОСТ 21345-200	242-210-3607		шт	5		
3	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 315х2,6	ГОСТ 18599-2001	241-201-0422		шт/м	1/13	26,0	Футляр
4	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 225х12,8	ГОСТ 18599-2001	241-201-0713		м	3,9	8,6	Ложемент
5	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 225х20,5	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0220		м	30,0	13,3	Труба подземная
6	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 225х20,5	ГОСТ 18599-2001	241-201-0419		шт/м	1/11	13,3	Футляр
7	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 160х9,1	ГОСТ 18599-2001	241-201-0713		м	3,3	4,3	Ложемент
8	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 160х14,6	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0217		м	140,0	3,12	Труба подземная
9	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 180х16,4	ГОСТ 18599-2001	241-201-0417		шт/м	16/64	6,63	Футляр
10	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 110х6,3	ГОСТ 18599-2001	241-201-0707		м	19,2	2,08	Ложемент
11	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 110х10,0	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0213		м	3420,0	3,12	Труба подземная
12	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 110х10,0	ГОСТ 18599-2001	241-201-0413		шт/м	7/28	3,12	Футляр
13	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 63х3,6	ГОСТ 18599-2001	241-201-0704		м	8,4	0,67	Ложемент
14	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 63х5,8	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0210		м	1180,0	1,03	Труба подземная
15	Труба стальная электросварная прямошовная $\frac{\varnothing 25 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{Б-20 ГОСТ } 10705-80}$	ГОСТ 10704-91	241-102-0107		п.м.	31,5	1,39	контр. тр на фитингах
16	Труба стальная электросварная прямошовная $\frac{\varnothing 25 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{Б-20 ГОСТ } 10705-80}$	ГОСТ 10704-91	241-102-0107		п.м.	3,0	1,39	контр. тр на футлярах
17	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5-160х14,6	ISO S 5	241-210-0532		шт	3		
18	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø160х14,6-110х10,0	ISO S 5	241-210-0527		шт	3		
19	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø110х10,0-63х5,8	ISO S 5	241-210-0520		шт	6		
20	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5	ISO S 5	241-209-0912		шт	1		
21	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5-110х10,0	ISO S 5	241-209-1429		шт	1		
22	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø160х14,6-110х10,0	ISO S 5	241-209-1411		шт	2		
23	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø225х20,5	ISO S 5	241-208-1412		шт	1		
24	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø160х14,6	ISO S 5	241-208-1409		шт	1		
25	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110х10,0	ISO S 5	241-208-1406		шт	1		
1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м.								
							Заказчик: КГУ “Кызылординский отдел строительства” ГСН	
							Заказ №18-2024	
							Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда	
				Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.
								Дата
				ГИП		Сарсембай А		11.25.
				Исполним		Сарсенбай А		11.25.
				Н.контр		Омаров Т.		11.25.
Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25							Стадия	Лист
							РП	1
								7
Спецификация оборудования Газопровод низкого давления 0.003МПа ГРПШ 3							ТОО “NSI PROJECT” г. Кызылорда 2025г.	

Инва. № подл.

Подпись и дата.

Взам. инв. №

№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. изме- рения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
26	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-208-1403		шт	1		
27	Отвод 30° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-208-0801		шт	1		
28	Заглушка ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-213-0406		шт	5		
29	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - Ø225	ISO S 5	274-102-0902-0015		шт	10		
30	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - Ø160	ISO S 5	274-102-0902-0012		шт	12		
31	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - Ø110	ISO S 5	274-102-0902-0009		шт	24		
32	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - Ø63	ISO S 5	274-102-0902-0006		шт	15		
33	Ковер	4/2-04.BT-38			шт	2		
34	Прокладка сигнальной ленты		249-101-0202		м	5000,0		
35	Опознавательный знак на углах поворота				шт	5		
36	Дорожный знак				шт	4		
37	Активный маркер		248-201-0201		шт	21		
38	Пассивный маркер		248-201-0202		шт	95		
39	Стяжки нейлоновые		252-207-0103		м	174,0		
	Узел I (общее количество-178)							
1	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- Ø32x3,0	ГОСТ 18599-2001	241-202-0204		м	890,0	0,22	
2	Тройник ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8-32x3,0	ISO S 5	241-209-1413		шт	46		
3	Тройник ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø110x10,0-32x3,0	ISO S 5	241-209-1413		шт	132		
4	Муфта PE 100 ГАЗ SDR11 Ø32	ISO S 5	274-102-0902-0003		шт	178		
5	Узел выхода полиэтиленового газопровода Ø32 из грунта	ISO S 5			шт	178	15,0	см.прилагаемое
1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м.								
								Лист
								2
Изм.	Кол.	Лист	N док	Подпись	Дата	Спецификация оборудования Газопровод низкого давления 0.003МПа ГРПШ 3		

[illegible]

Взам.инв.№

Подпись и дата.

Инв. № подл.

№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. изме- рения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подземный газопровод низкого давления (0.003МПа)							
2	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN100	ГОСТ 21345-200	242-210-3607		шт	6		
3	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 225х20,5	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0220		м	120,0	13,3	Труба подземная
4	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 160х14,6	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0217		м	115,0	3,12	Труба подземная
5	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 180х16,4	ГОСТ 18599-2001	241-201-0417		шт/м	4/16	6,63	Футляр
6	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 110х6,3	ГОСТ 18599-2001	241-201-0707		м	4,8	2,08	Ложемент
7	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 110х10,0	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0213		м	3320,0	3,12	Труба подземная
8	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 110х10,0	ГОСТ 18599-2001	241-201-0413		шт/м	1/4	3,12	Футляр
9	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 63х3,6	ГОСТ 18599-2001	241-201-0704		м	0,3	0,67	Ложемент
10	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 63х5,8	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0210		м	1050,0	1,03	Труба подземная
11	Труба стальная электросварная прямошовная <u>Ø25х2,5 ГОСТ 10704-91</u> Б-20 ГОСТ 10705-80	ГОСТ 10704-91	241-102-0107		п.м.	51,0	1,39	контр. тр на фитингах
12	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5-160х14,6	ISO S 5	241-210-0532		шт	3		
13	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø160х14,6-110х10,0	ISO S 5	241-210-0527		шт	3		
14	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø110х10,0-63х5,8	ISO S 5	241-210-0520		шт	7		
15	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5	ISO S 5	241-209-0912		шт	1		
16	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5-110х10,0	ISO S 5	241-209-1429		шт	2		
17	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø160х14,6-110х10,0	ISO S 5	241-209-1411		шт	2		
18	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø225х20,5	ISO S 5	241-208-1412		шт	1		
19	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110х10,0	ISO S 5	241-208-1406		шт	7		
20	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63х5,8	ISO S 5	241-208-1403		шт	2		
21	Заглушка ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63х5,8	ISO S 5	241-213-0406		шт	6		
22	Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - Ø225	ISO S 5	274-102-0902-0015		шт	12		
23	Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - Ø160	ISO S 5	274-102-0902-0012		шт	10		
24	Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - Ø110	ISO S 5	274-102-0902-0009		шт	40		
25	Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - Ø63	ISO S 5	274-102-0902-0006		шт	17		

1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м.

						Заказчик: КГУ “Кызылординский отдел строительства” ГСН Заказ №18-2024			
							Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
ГИП		Сарсембай А			11.25.	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
							РП	1	7
Исполним		Сарсенбай А			11.25.				
Н.контр		Омаров Т.			11.25.	Спецификация оборудования Газопровод низкого давления 0.003МПа ГРПШ 4	ТОО “NSI PROJECT” г. Кызылорда 2025г.		

[illegible]

Изм. № подл.

Подпись и дата.

Взам. инв. №

№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. изме- рения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание																																																																											
1	2	3	4	5	6	7	8	9																																																																											
	Подземный газопровод среднего давления (0.3МПа)																																																																																		
1	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN100	ГОСТ 21345-200	242-210-3607		шт	1																																																																													
2	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN50	ГОСТ 21345-200	242-210-3604		шт	2																																																																													
3	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □450x40,9	ГОСТ 18599-2001	241-201-0425		шт/м	4/60	58,22	Футляр на 2 трубы в 1 траншее																																																																											
4	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □180x16,4	ГОСТ 18599-2001	241-201-0417		шт/м	2/31	6,63	Футляр																																																																											
5	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □110x10,0	ГОСТ 18599-2001	241-201-0413		шт/м	3/46	3,12	Футляр																																																																											
6	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □110x6,3	ГОСТ 18599-2001	241-201-0707		м	4,2	2,0	Ложемент																																																																											
7	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □63x3,6	ГОСТ 18599-2001	241-201-0704		м	13,8	0,67	Ложемент																																																																											
8	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 DN 160x14,6	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0217		м	20,0	6,7	Труба подземная																																																																											
9	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 DN 110x10,0	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0213		м	1690,0	3,1	Труба подземная																																																																											
10	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 DN 63x5,8	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0210		м	590,0	2,15	Труба подземная																																																																											
11	Труба стальная электросварная прямошовная $\frac{\varnothing 25 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{Б-20 ГОСТ } 10705-80}$	ГОСТ 10705-80	241-102-0107		п.м.	36,0	1,39	контр. тр на фитингах																																																																											
12	Труба стальная электросварная прямошовная $\frac{\varnothing 25 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{Б-20 ГОСТ } 10705-80}$	ГОСТ 10705-80	241-102-0107		п.м.	13,5	1,39	контр. тр на футлярах																																																																											
13	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø315x28,6-110,0x10,0	ISO S 5	241-209-1454		шт	1																																																																													
14	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø160x14,6	ISO S 5	241-209-0909		шт	1																																																																													
15	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø110x10,0	ISO S 5	241-209-0906		шт	1																																																																													
16	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø110x10,0-63x5,8	ISO S 5	241-209-1402		шт	1																																																																													
17	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø160x14,6-110x10,0	ISO S 5	241-210-0527		шт	2																																																																													
18	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø110x10,0-63x5,8	ISO S 5	241-210-0520		шт	3																																																																													
19	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø160x14,6	ISO S 5	241-208-1409		шт	1																																																																													
20	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110x10,0	ISO S 5	241-208-1406		шт	9																																																																													
21	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-208-1403		шт	5																																																																													
22	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - □160		274-102-0902-0012		шт	7																																																																													
23	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - □110		274-102-0902-0009		шт	22																																																																													
24	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - □63		274-102-0902-0006		шт	18																																																																													
1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м. <table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН</td><td colspan="3"></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>Заказ №18-2024</td><td colspan="3"></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="4">Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td><td rowspan="3">Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25</td><td>Стадия</td><td>Лист</td><td>Листов</td></tr><tr><td>ГИП</td><td></td><td>Сарсенбай А</td><td></td><td></td><td>11.25.</td><td rowspan="2">РП</td><td rowspan="2">1</td><td rowspan="2">2</td></tr><tr><td>Исполнит</td><td></td><td>Сарсенбай А</td><td></td><td></td><td>11.25.</td></tr><tr><td>Н.контр</td><td></td><td>Омаров Т.</td><td></td><td></td><td>11.25.</td><td colspan="2">Спецификация оборудования Газопровод среднего давления 0.3МПа ГРП-2</td><td colspan="2">ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="4"></td></tr></table>															Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН										Заказ №18-2024										Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда				Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов	ГИП		Сарсенбай А			11.25.	РП	1	2	Исполнит		Сарсенбай А			11.25.	Н.контр		Омаров Т.			11.25.	Спецификация оборудования Газопровод среднего давления 0.3МПа ГРП-2		ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.											
						Заказчик: КГУ "Кызылординский отдел строительства" ГСН																																																																													
						Заказ №18-2024																																																																													
						Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда																																																																													
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов																																																																										
ГИП		Сарсенбай А			11.25.		РП	1	2																																																																										
Исполнит		Сарсенбай А			11.25.																																																																														
Н.контр		Омаров Т.			11.25.	Спецификация оборудования Газопровод среднего давления 0.3МПа ГРП-2		ТОО "NSI PROJECT" г. Кызылорда 2025г.																																																																											

Инов. № подп.

Подпись и дата.

Взам.инв.№

№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. изме- рения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подземный газопровод низкого давления (0.003МПа)							
2	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN100	ГОСТ 21345-200	242-210-3607		шт	6		
3	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 315х2,6	ГОСТ 18599-2001	241-201-0422		шт/м	1/14	26,0	Футляр
4	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 225х12,8	ГОСТ 18599-2001	241-201-0713		м	4,2	8,6	Ложемент
5	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 225х20,5	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0220		м	120,0	13,3	Труба подземная
6	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 225х20,5	ГОСТ 18599-2001	241-201-0419		шт/м	1/9	13,3	Футляр
7	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 160х9,1	ГОСТ 18599-2001	241-201-0713		м	2,7	4,3	Ложемент
8	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 160х14,6	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0217		м	115,0	3,12	Труба подземная
9	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 180х16,4	ГОСТ 18599-2001	241-201-0417		шт/м	4/16	6,63	Футляр
10	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 110х6,3	ГОСТ 18599-2001	241-201-0707		м	4,8	2,08	Ложемент
11	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 110х10,0	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0213		м	3600,0	3,12	Труба подземная
12	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 110х10,0	ГОСТ 18599-2001	241-201-0413		шт/м	1/4	3,12	Футляр
13	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 63х3,6	ГОСТ 18599-2001	241-201-0704		м	0,3	0,67	Ложемент
14	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 63х5,8	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0210		м	1250,0	1,03	Труба подземная
15	Труба стальная электросварная прямошовная Ø25х2,5 ГОСТ 10704-91 Б-20 ГОСТ 10705-80	ГОСТ 10704-91	241-102-0107		п.м.	51,0	1,39	контр. тр на фитингах
16	Труба стальная электросварная прямошовная Ø25х2,5 ГОСТ 10704-91 Б-20 ГОСТ 10705-80	ГОСТ 10705-80	241-102-0107		п.м.	3,0	1,39	контр. тр на футлярах
17	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5-160х14,6	ISO S 5	241-210-0532		шт	3		
18	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø160х14,6-110х10,0	ISO S 5	241-210-0527		шт	3		
19	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø110х10,0-63х5,8	ISO S 5	241-210-0520		шт	7		
20	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5	ISO S 5	241-209-0912		шт	1		
21	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5-110х10,0	ISO S 5	241-209-1429		шт	2		
22	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø160х14,6-110х10,0	ISO S 5	241-209-1411		шт	2		
23	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø225х20,5	ISO S 5	241-208-1412		шт	1		
24	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110х10,0	ISO S 5	241-208-1406		шт	7		
25	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63х5,8	ISO S 5	241-208-1403		шт	2		

1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м.

						Заказчик: КГУ “Кызылординский отдел строительства” ГСН Заказ №18-2024			
							Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
ГИП		Сарсембай А		11.25.		Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
Исполним		Сарсенбай А		11.25.			РП	1	7
Н.контр		Омаров Т.		11.25.					
Спецификация оборудования Газопровод низкого давления 0.003МПа ГРПШ 5							ТОО “NSI PROJECT” г. Кызылорда 2025г.		

[illegible]

[illegible]

Взам.инв.№

Подпись и дата.

Инв. № подл.

№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. изме- рения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подземный газопровод низкого давления (0.003МПа)							
2	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN100	ГОСТ 21345-200	242-210-3607		шт	6		
3	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 225х20,5	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0220		м	110,0	13,3	Труба подземная
4	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 160х14,6	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0217		м	110,0	3,12	Труба подземная
5	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 180х16,4	ГОСТ 18599-2001	241-201-0417		шт/м	4/16	6,63	Футляр
6	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 110х6,3	ГОСТ 18599-2001	241-201-0707		м	4,8	2,08	Ложемент
7	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 110х10,0	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0213		м	3570,0	3,12	Труба подземная
8	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 110х10,0	ГОСТ 18599-2001	241-201-0413		шт/м	1/4	3,12	Футляр
9	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 63х3,6	ГОСТ 18599-2001	241-201-0704		м	0,3	0,67	Ложемент
10	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 63х5,8	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0210		м	1080,0	1,03	Труба подземная
11	Труба стальная электросварная прямошовная <u>Ø25х2,5 ГОСТ 10704-91</u> Б-20 ГОСТ 10705-80	ГОСТ 10704-91	241-102-0107		п.м.	51,0	1,39	контр. тр на фитингах
12	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5-160х14,6	ISO S 5	241-210-0532		шт	3		
13	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø160х14,6-110х10,0	ISO S 5	241-210-0527		шт	3		
14	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø110х10,0-63х5,8	ISO S 5	241-210-0520		шт	7		
15	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5	ISO S 5	241-209-0912		шт	1		
16	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225х20,5-110х10,0	ISO S 5	241-209-1429		шт	2		
17	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø160х14,6-110х10,0	ISO S 5	241-209-1411		шт	2		
18	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø225х20,5	ISO S 5	241-208-1412		шт	1		
19	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110х10,0	ISO S 5	241-208-1406		шт	7		
20	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63х5,8	ISO S 5	241-208-1403		шт	2		
21	Заглушка ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63х5,8	ISO S 5	241-213-0406		шт	6		
22	Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - Ø225	ISO S 5	274-102-0902-0015		шт	12		
23	Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - Ø160	ISO S 5	274-102-0902-0012		шт	10		
24	Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - Ø110	ISO S 5	274-102-0902-0009		шт	40		
25	Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - Ø63	ISO S 5	274-102-0902-0006		шт	17		

1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м.

						Заказчик: КГУ “Кызылординский отдел строительства” ГСН Заказ №18-2024			
							Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
	ГИП	Сарсембай А		11.25.					
Исполнит		Сарсенбай А		11.25.		Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
Н.контр		Омаров Т.		11.25.					
						Спецификация оборудования Газопровод низкого давления 0.003МПа ГРПШ 6	ТОО “NSI PROJECT” г. Кызылорда 2025г.		

[illegible]

[illegible]

Взам.инв.№

Подпись и дата.

Инв. № подл.

№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. изме- рения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подземный газопровод низкого давления (0.003МПа)							
2	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN100	ГОСТ 21345-200	242-210-3607		шт	5		
3	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 225x20,5	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0220		м	35,0	13,3	Труба подземная
4	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 160x14,6	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0217		м	115,0	3,12	Труба подземная
5	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 180x16,4	ГОСТ 18599-2001	241-201-0417		шт/м	4/16	6,63	Футляр
6	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 110x6,3	ГОСТ 18599-2001	241-201-0707		м	4,8	2,08	Ложемент
7	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 110x10,0	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0213		м	2430,0	3,12	Труба подземная
8	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 110x10,0	ГОСТ 18599-2001	241-201-0413		шт/м	1/4	3,12	Футляр
9	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 63x3,6	ГОСТ 18599-2001	241-201-0704		м	0,3	0,67	Ложемент
10	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 DN 63x5,8	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0210		м	1280,0	1,03	Труба подземная
11	Труба стальная электросварная прямошовная <u>Ø25x2,5 ГОСТ 10704-91</u> <u>Б-20 ГОСТ 10705-80</u>	ГОСТ 10704-91	241-102-0107		п.м.	51,0	1,39	контр. тр на фитингах
12	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø225x20,5-160x14,6	ISO S 5	241-210-0532		шт	3		
13	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø160x14,6-110x10,0	ISO S 5	241-210-0527		шт	3		
14	Переход ПЭ 100 SDR11 Ø110x10,0-63x5,8	ISO S 5	241-210-0520		шт	6		
15	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225x20,5	ISO S 5	241-209-0912		шт	1		
16	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø225x20,5-110x10,0	ISO S 5	241-209-1429		шт	1		
17	Тройник ПЭ 100 SDR11 Ø160x14,6-110x10,0	ISO S 5	241-209-1411		шт	2		
18	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø225x20,5	ISO S 5	241-208-1412		шт	1		
19	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø160x14,6	ISO S 5	241-208-1409		шт	2		
20	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø110x10,0	ISO S 5	241-208-1406		шт	5		
21	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-208-1403		шт	2		
22	Заглушка ПЭ 100 SDR11 ГАЗ Ø63x5,8	ISO S 5	241-213-0406		шт	5		
23	Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - Ø225	ISO S 5	274-102-0902-0015		шт	11		
24	Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - Ø160	ISO S 5	274-102-0902-0012		шт	12		
25	Муфта РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - Ø110	ISO S 5	274-102-0902-0009		шт	36		

1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м.

						Заказчик: КГУ “Кызылординский отдел строительства” ГСН Заказ №18-2024			
							Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
ГИП		Сарсембай А			11.25.	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
							РП	1	7
Исполним		Сарсенбай А			11.25.				
Н.контр		Омаров Т.			11.25.	Спецификация оборудования Газопровод низкого давления 0.003МПа ГРПШ 7	ТОО “NSI PROJECT” г. Кызылорда 2025г.		

[illegible]

[illegible]

Инов. № подл.

Подпись и дата.

Взам.инв.№

№№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия материала	Завод-изготовитель	Ед. изме- рения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подземный газопровод низкого давления (0.003МПа)							
2	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN100	ГОСТ 21345-200	242-210-3607		шт	4		
3	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 225х20,5	ГОСТ 18599-2001	241-201-0419		шт/м	1/11	13,3	Футляр
4	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 160х9,1	ГОСТ 18599-2001	241-201-0713		м	3,3	4,3	Ложемент
5	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 DN 160х14,6	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0217		м	120,0	3,12	Труба подземная
6	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 180х16,4	ГОСТ 18599-2001	241-201-0417		шт/м	1/11	6,63	Футляр
7	Труба ПЭ 100 SDR17,6 ГАЗ- □ 110х6,3	ГОСТ 18599-2001	241-201-0707		м	3,3	2,08	Ложемент
8	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 DN 110х10,0	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0213		м	1880,0	3,12	Труба подземная
9	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 DN 63х5,8	СТ РК ISO 4437-1-2014	241-202-0210		м	820,0	1,03	Труба подземная
10	Труба стальная электросварная прямошовная $\frac{\varnothing 25 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{Б-20 ГОСТ } 10705-80}$	ГОСТ 10704-91	241-102-0107		п.м.	24,0	1,39	контр. тр на фитингах
11	Труба стальная электросварная прямошовная $\frac{\varnothing 25 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{Б-20 ГОСТ } 10705-80}$	ГОСТ 10704-91	241-102-0107		п.м.	3,0	1,39	контр. тр на футлярах
12	Переход ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 160 \times 14,6-110 \times 10,0$	ISO S 5	241-210-0527		шт	2		
13	Переход ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 110 \times 10,0-63 \times 5,8$	ISO S 5	241-210-0520		шт	5		
14	Тройник ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 160 \times 14,6-110 \times 10,0$	ISO S 5	241-209-1411		шт	3		
15	Отвод 90° ПЭ 100 SDR11 ГАЗ $\varnothing 110 \times 10,0$	ISO S 5	241-208-1406		шт	1		
16	Заглушка ПЭ 100 SDR11 ГАЗ $\varnothing 63 \times 5,8$	ISO S 5	241-213-0406		шт	4		
17	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - $\varnothing 160$	ISO S 5	274-102-0902-0012		шт	8		
18	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - $\varnothing 110$	ISO S 5	274-102-0902-0009		шт	20		
19	Муфта PE 100 ГАЗ SDR 11 - $\varnothing 63$	ISO S 5	274-102-0902-0006		шт	9		
20	Прокладка сигнальной ленты		249-101-0202		м	2850,0		
21	Опознавательный знак на углах поворота				шт	1		
22	Активный маркер		248-201-0201		шт	15		
23	Пассивный маркер		248-201-0202		шт	56		
24	Стяжки нейлоновые		252-207-0103		м	106,5		
25								

1. Длина полиэтиленовых труб принята 11,85м.

						Заказчик: КГУ “Кызылординский отдел строительства” ГСН Заказ №18-2024			
							Строительство водопроводных и газопроводных сетей в а.о. Кызылjarма города Кызылорда		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
ГИП		Сарсембай А			11.25.	Сети газоснабжения а.о.Кызылjarма ул.1,2,4,5,6,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25	Стадия	Лист	Листов
							РП	1	7
Исполним		Сарсенбай А			11.25.				
Н.контр		Омаров Т.			11.25.				
						Спецификация оборудования Газопровод низкого давления 0.003МПа ГРПШ 8		ТОО “NSI PROJECT” г. Кызылорда 2025г.	

