город Астана
ТОО "Батыс-Алға LTD" 12-ГСЛ №0004581 от 19.06.2020г.
ТОО "SK Best Spec Stroy KZ" ГСЛ №0000753 от 03.06.2022 г.
ТОО «Гео Сотрапу» 15-ГСЛ №003415 от 09.06.2022г.
ТОО «Далакайнар Курылыс» №07934 от 15.02.2022г.

Заказ № 0004581-1-02-2023
Заказчик: ГУ «Управление энергетики и развития инфраструктуры города Шымкент»

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)»

том II Рабочие чертежи.

Альбом 2. Наружное газоснабжение

г. Астана-2025г.

город Астана
ТОО "Батыс-Алга LTD" 12-ГСЛ №0004581 от 19.06.2020г.
ТОО "SK Best Spec Stroy KZ" ГСЛ №0000753 от 03.06.2022 г.
ТОО «Гео Сотрапу» 15-ГСЛ №003415 от 09.06.2022г.
ТОО «Далакайнар Курылыс» №07934 от 15.02.2022г.

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)»

Директор: А.К. Токумтаева

Гл. инженер проекта: С.К. Турекулов

том II Рабочие чертежи.

Альбом 2. Наружное газоснабжение

г. Астана-2025г.

Состав проекта

Том I Пояснительная записка

Том I. I Паспорт проекта

Том II Рабочие чертежи

Альбом 1. Генеральный план

Альбом 2. Наружное газоснабжение

Альбом 3. Архитектурно-строительные решения

Альбом 4. Молниезащита и заземление

Альбом 5. Технологические решение

Том III Сметная документация

Том IV ПОС

Альбом 2. Наружное газоснабжение

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примеч.
1	Общие данные. (начало)	
2	Общие данные.(окончание)	
3	Расчетная схема газопровода высокого давления	
4	Расчетная схема газопровода среднего давления	
5-25	План газопровода высокого и среднего давления М1:500	
26-32	Продольный профиль газопровода высокого, среднего давления	
33	Сечение траншеи. Конструкция дорожной одежды.	
34-35	Схема обвязки ГРПШ-15-2ВУ1. План,разрез 1-1. Разрез 2-2,3-3.Спецификация.	
36-37	Схема обвязки ГРПШ-15-2ВУ1. План,разрез 1-1. Разрез 2-2,3-3.Спецификация.	
38	Стальной ковер. Контрольная трубка на газопроводе под ковер.	
39	Устройство муфты с закладным нагревателем на ПЭ футляре	
40	Устройство футляра на пересекаемом кабеле	
41	Узел установки задвижки Ду530	
42-43	Выход стального газопровода из земли диаметр 530	
44-45	Выход стального газопровода из земли диаметр 89	

Согласовано

АС	Рыстай А.
МЭ	Акынбеков М.
ГП	Сарыбаев Н.

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Турекулов С.			
Исполнил		Есболганова Г.			
Проверил		Королев Д.			

0004581-1-02-2023-ГСН

Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)

Наружные сети газоснабжения

Стадия	Лист	Листов
РП	1	45

Общие данные (начало)

ТОО "Батыс -Алга LTD"
г. Астана-2025

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей

Лист	Наименование	Примечание
ПЗ	Пояснительная записка (брошюра)	
ГП	Генеральный план	
ГСН	Газоснабжение	
МЗ	Молниезащита и заземление	
АС	Архитектурно-строительные решения	
С	Сметная документация	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примеч.
	Ссылочные документы	
5.905-25.05	Оборудование, узлы и детали наружных	
	и внутренних газопроводов.	
5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов	
СТО Промгаз 2-2.1-093-2006	Типовые решения по проектированию и строительству	
	(реконструкции)газопроводов с использованием полиэтиленовых труб	
	Прилагаемые документы	
	Прокладка подземного газ-да из полиэтилена	
8353.05 СБ.	Выход полиэтиленового газ-да из земли	
	с использованием отводов с ЭН.	4 листа
8353.10 СБ.	Установка полиэтиленового крана под ковер	
	в зоне зеленных насаждений.	3 листа
8353.16 СБ.	Переход газ-да под проезжей частью	
	автомобильных дорог I-III кат.	3 листа
8353.24 СБ.	Устройство газопроводов-вводов	
	присоединяемых при помощи тройников.	2 листа
ГСН.СО	Спецификация газопровода высокого давления	9 листов

Рабочий проект «Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения) » разработан в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормами и правилами предусматривает мероприятия, обеспечивающими взрыво-пожаро-безопасность, исключающие вредные воздействия на окружающую среду и воздушный бассейн, а так же предупреждающие и чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера.

ГИП Турекулов С.

Согласовано: АС Рустой А.; МЗ Акимбеков К.; ГП Есмуханов А.

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

ПЕРЕЧЕНЬ АКТОВ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ СКРЫТЫХ РАБОТ

поз.	Наименование работ	Примеч.
1	Разбивка и передача трассы	
2	Устройство основания под фундаменты опор газ-да	
3	Устройство опор под газопровод	
4	Устройство фундаментов под опоры	
5	Устройство защитного антикоррозионного покрытия	
	газ-да и опор для газопровода	
6	Устройство основания под газопровод,футляров и укладка газопровода в траншею.	
7	Проверка глубины заложения,уклонов,постели,устройство футляров.	
8	Проверка качества защитных покрытий подземн. газ-да	
9	Протоколы качества сварных стыков физ.методами	
10	Протоколы механических испытаний сварных стыков	
11	Испытание газопроводов на прочность и плотность	

Условные обозначения

- Г4 — Проектируемый подземный газопровод высокого давления P=1,2 МПа
- Г3 — Проектируемый подземный газопровод высокого давления P=0,6 МПа
- Г2 — Проектируемый подземный газопровод среднего давления до P=0,3 МПа
- Отключающее устройство - (задвижка),(кран).
- К.Т. Футляр на газопроводе с контрольной трубкой
- К.Т. Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС - Опознавательный столбик
- Сущ. ЛЭП 0.4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ
- Тел. линия
- Водопровод
- Живая изг.

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Рабочий проект «Строительства систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)» разработан на основании технических условий №11-гор-2023-000001523 от 16.03.2023г выданные АО ШПФ "КазТрансГаз Аймак".

2. Проектом предусматривается прокладка подводящего газопровода высокого и среднего давления в подземном и надземном исполнении для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент. Точкой подключения является существующий газопровод высокого давление диаметром 500мм, P=.

Для снижения давления газа с высокого (1,2МПа) на высокое (0,6МПа) предусмотрена установка ГРПШ-15-2ВУ-1.

3. Газопровод высокого и среднего давления запроектирован подземным способом из ПЭ трубы ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

4. На отдельных участках, предусматривается надземная прокладка газопровода высокого и среднего из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

5. Для сварки ст. газ-да применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75.

6. Соединения полиэтиленовых труб со стальными осуществляют с помощью неразъемных соединений "полиэтилен-сталь" на выходе из земли, в соответствии с СТ РК 2939.

8. Переход "полиэтилен-сталь" должен располагаться таким образом, чтобы место соединения полиэтиленовой и стальной его частей располагалось не выше уровня земли.

9. Футляр на переходе газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

10. При прокладке газопровода в футляре предусмотреть устройство ложенемта между трубопроводом и футляром из ПЭ труб.

11.Климатическая справка приведена по метеостанции г.Шымкент.

Климатический подрайон IV-Г

Температура наружного воздуха в. °С:

абсолютная максимальная +44,2

абсолютная минимальная -30,3,

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка, - 0,35;

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для суглинка, - 0,45;

По номенклатурному виду и физическим свойствам грунтов в пределах трассы до глубины 3,0-6,0 м, выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1-суглинок светло-коричневый, макропористый, твердой консистенции, просадочный, мощностью 1,6-2,2 вскрытой до глубины 3,0-6,0 и более метров;

ИГЭ-2- гравийно - гравийно-галечниковый грунт с песчанным заполнителем до 30 %, с включением валунов до 30 %, вскрытой мощностью 3,8-4,8 и более метров.

Согласно таблицы 6.2 СП РК 2.03-30-2017, уточнённая сейсмическая опасность участка строительства при II типе грунтовых условий по сейсмическим свойствам в баллах по картам ОСЭ-2 $_{475}$ равна 7-ми баллам, а при ОСЭ-2 $_{2475}$ - 8-ми баллам.

Подземные воды пройденными разведочными скважинами в пределах пересечения трассой через реку Бадам подземные воды скважинами глубиной по 6,0 м в период изыскания (март месяц 2023 года) были вскрыты на глубине 2,5-3,0 метров в зависимости от рельефа, а в остальных случиях глубиной до 3,0 в период изыскания не были вскрыты.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров труды.

Обозначение трассы газ-да предусматривают путем установки опознавательных знаков по трассе газопровода около контрольных трубок (смотри по проекту).

Для определения местоположения и глубины залегания подземного полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть интеллектуальных (RFID) электронных маркеров. Также по всей длине трассы на 0.2м от верха присипанного газопровода предусматривается укладка сигнальной ленты.

14. Все соединительные детали из полиэтилена изготавливаются методом литья под давлением и прессованием, предназначенные для соединения труб по ГОСТ Р 52779-2007 с использованием сварки нагретым инструментом встык и применяются для подземных газопроводов.

15. При производстве работ на пересечении с а/дорогами, каналами и инженерными коммуникациями, работу производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.

Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ. Проектируемый газопровод высокого давления на своем пути пересекается водными преградами и автомобильной дороги методом Горизонтально-направленного бурения (ГНБ), с рытьем рабочих и приемных котлованов.

16. Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, утвержденных постановление Правительства РК от 5 августа 2014г.

17. После монтажа и испытания надземный газопровод защитить от коррозии покрытием из 2-х слоев эмали ПФ-115, по 2-м слоям грунтовки в соответствии с требованиями СН РК 2.01.01-2013.

18. Проект выполнен в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСП4.03-103-2005, Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РК от 5 августа 2014г.

19. Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013.

20. Максимальные часовые расходы газа: 3600 м3/час

22. Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы". табл.15

Рабочее давление газа, МПа	Испытательное давление, МПа	Продолжительность испытаний, ч
Полиэтиленовые газопроводы		
До 0,005 включ.	0,3	24
Св. 0,005 до 0,3 включ.	0,6	
Св. 0,3 до 0,6 включ.	0,75	
Св. 0,6 до 1,2 включ.	1,5	
Надземные стальные газопроводы		
До 0,005 включ.	0,3	1
Св. 0,005 до 0,3 включ.	0,45	
Св. 0,3 до 0,6 включ.	0,75	
Св. 0,6 до 1,2 включ.	1,5	
Св. 1,2 до 1,6 включ. (для СУГ)	2,0	

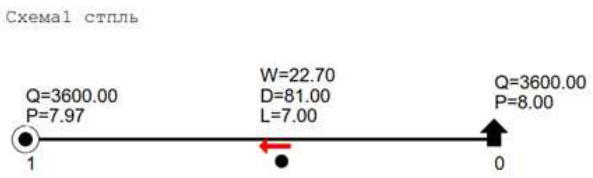
23. Испытание сварных стыков вести в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 "Газораспределительные системы" табл.22.

24. Гидравлический расчет высокого и среднего, низкого давления выполнен по программе «V.I.O.Standart Hidravlik Calculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГАЗ».

Расчетная схема, результаты расчета прилагаются.

Изм	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	0004581-1-02-2023-ГСН
						Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения — Стадия: РП; Лист: 2; Листов:
Исполнил		Есболганова Г.				
Проверил		Королев Д.				
						Общие данные (окончание) — ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана-2025

Копировал А3



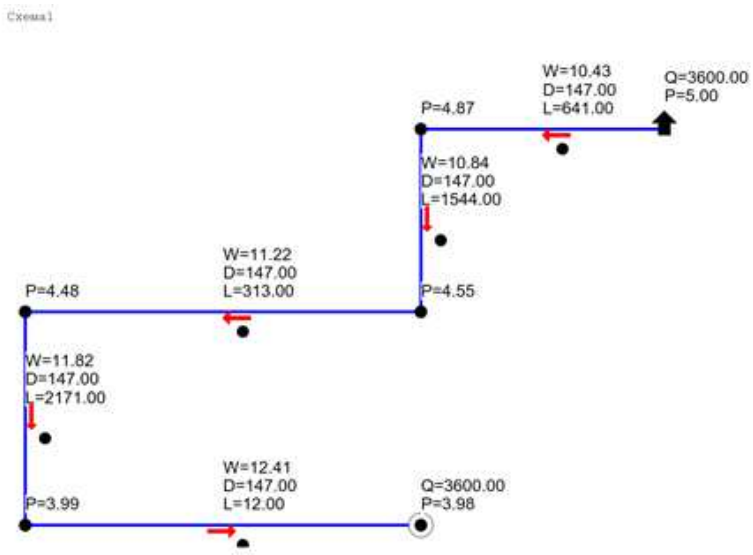
Наименование схемы Схема1 сталь.txt
Исходные данные и результаты расчета

Источники, потребители, узлы

Номер	Тип	Расход	Давление	Наименование
0	источник	3600.00	8.00	
1	потребитель	3600.00	7.97	

Участки

Нач	Кон	Длина	Диаметр	Поток	Перепад	Рн	Рк	Материал
0	1	7	81	3600.00	0.03	8.00	7.97	сталь



Наименование схемы Схема выс на сред.txt
Исходные данные и результаты расчета

Источники, потребители, узлы

Номер	Тип	Расход	Давление	Наименование
0	источник	3600.00	5.00	
1	узел	0.00	4.87	
2	узел	0.00	4.55	
3	узел	0.00	4.48	
4	узел	0.00	3.99	
5	потребитель	3600.00	3.98	

Участки

Нач	Кон	Длина	Диаметр	Поток	Перепад	Рн	Рк	Материал
0	1	641	147	3600.00	0.13	5.00	4.87	полиэт.
1	2	1544	147	3600.00	0.32	4.87	4.55	полиэт.
2	3	313	147	3600.00	0.07	4.55	4.48	полиэт.
3	4	2171	147	3600.00	0.49	4.48	3.99	полиэт.
4	5	12	147	3600.00	0.00	3.99	3.98	полиэт.

Примечания

1.Гидравлический расчет выполнен на программе " Гидравлический калькулятор."
2. При расчете применяются внутренние диаметры ПЭ труб.
3. Диаметры проектируемого газопровода подобраны в зависимости от скорости газа и падения давления на расчетной длине газопровода.
Единицы измерения:
P= давление, кгс/см2
Q= расход газа, м3/ч
W= скорость газа, м/с
D= диаметр газопровода, мм.
L= длина участка газопровода,м.

Согласовано

АС	Рыстай А.	
МЗ	Акынбеков М.	
ГП	Сарыбаев Н.	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Турекулов С.			
Исполнил		Есболганова Г.			
Проверил		Королев Д.			

0004581-1-02-2023-ГСН

Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)

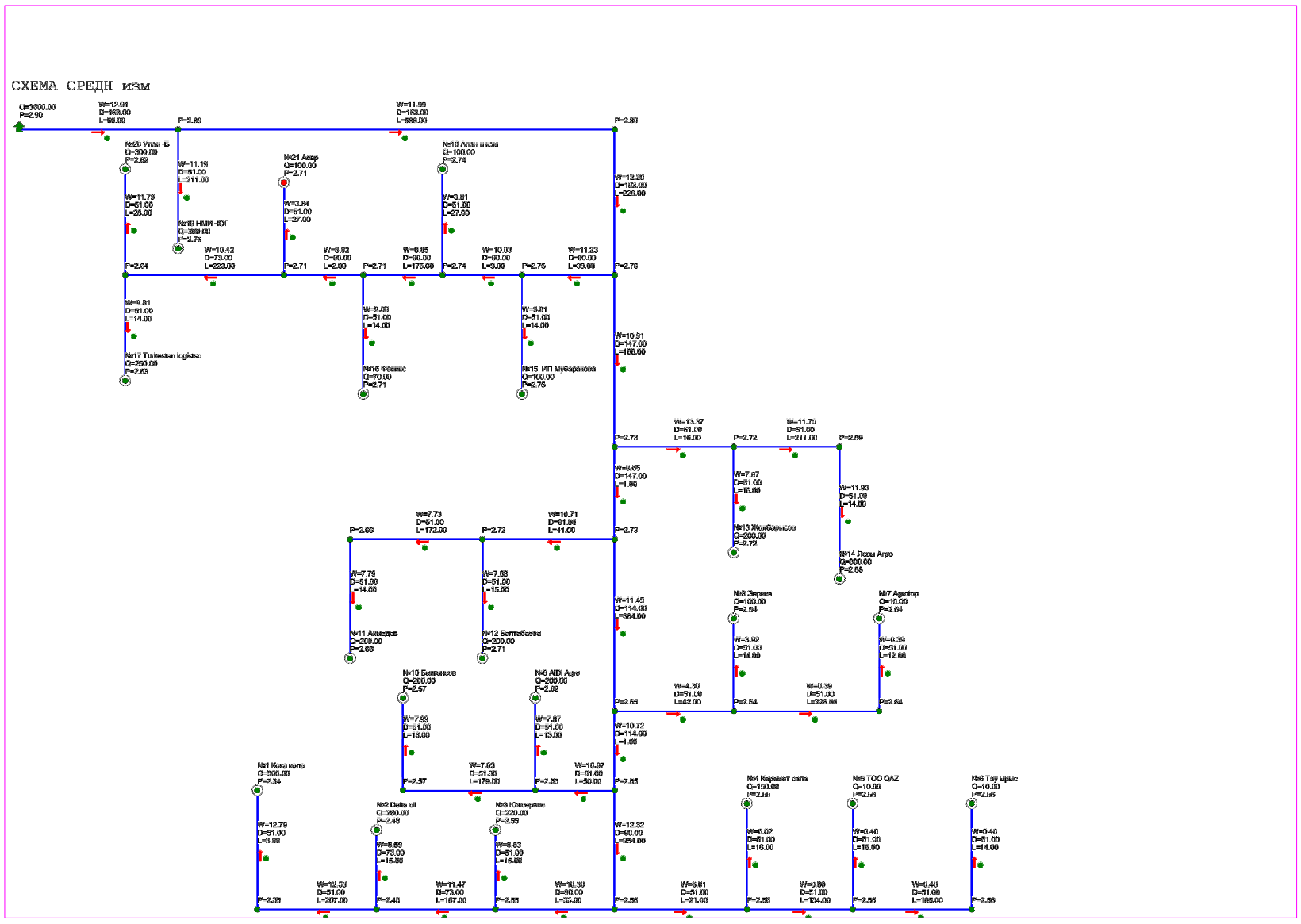
Наружные сети газоснабжения

Стадия	Лист	Листов
РП	3	

Расчетная схема газопровода высокого давления

ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана-2025

Формат А3



аименование схемы СХЕМА СРЕДН изм.txt

Исходные данные и результаты расчета

Источники, потребители, узлы

Номер	Тип	Расход	Давление	Наименование
0	источник	3600.00	2.90	
1	узел	0.00	2.89	
2	потребитель	300.00	2.76	№19 НМИ -ЮГ
3	узел	0.00	2.80	
4	узел	0.00	2.75	
5	потребитель	100.00	2.75	№15 ИП Мубаракова
6	узел	0.00	2.74	
7	потребитель	100.00	2.74	№18 Алан и ком
8	узел	0.00	2.71	
9	потребитель	70.00	2.71	№16 Феникс
10	узел	0.00	2.71	
11	потребитель	100.00	2.71	№21 Асар
12	узел	0.00	2.64	
13	потребитель	300.00	2.62	№20 Улан -Б
14	потребитель	250.00	2.63	№17 Turkestan logistsc
15	узел	0.00	2.76	
16	узел	0.00	2.73	
17	узел	0.00	2.72	
18	потребитель	200.00	2.72	№13 Жолбарысов
19	узел	0.00	2.59	
20	потребитель	300.00	2.58	№14 Яссы Агро
21	узел	0.00	2.73	
22	узел	0.00	2.72	
23	потребитель	200.00	2.71	№12 Балтабаева
24	узел	0.00	2.66	
25	потребитель	200.00	2.66	№11 Ахмедов
26	узел	0.00	2.65	
27	узел	0.00	2.64	
28	потребитель	100.00	2.64	№8 Эврика
29	узел	0.00	2.64	
30	потребитель	10.00	2.64	№7 Agrotop
31	узел	0.00	2.65	
32	узел	0.00	2.63	
33	потребитель	200.00	2.62	№9 AiDi Agro
34	узел	0.00	2.57	
35	потребитель	200.00	2.57	№10 Баигонсов
36	узел	0.00	2.56	
37	узел	0.00	2.56	
38	потребитель	150.00	2.55	№4 Керемет сапа
39	узел	0.00	2.56	
40	потребитель	10.00	2.56	№5 ТОО QAZ
41	узел	0.00	2.56	
42	потребитель	10.00	2.56	№6 Тау ырыс
43	узел	0.00	2.55	
44	потребитель	220.00	2.55	№3 Южсервис
45	узел	0.00	2.48	
46	потребитель	280.00	2.48	№2 Delta oil
47	узел	0.00	2.35	
48	потребитель	300.00	2.34	№1 Кока кола

Участки

Нач	Кон	Длина	Диаметр	Поток	Перепад	Рн	Рк	Материал
0	1	60	163	3600.00	0.01	2.90	2.89	полиэт.
1	2	211	51	300.00	0.13	2.89	2.76	полиэт.
1	3	586	163	3300.00	0.09	2.89	2.80	полиэт.
3	15	229	163	3300.00	0.04	2.80	2.76	полиэт.
15	4	39	90	920.00	0.01	2.76	2.75	полиэт.
4	5	14	51	100.00	0.00	2.75	2.75	полиэт.
4	6	9	90	820.00	0.00	2.75	2.74	полиэт.
6	7	27	51	100.00	0.00	2.74	2.74	полиэт.
6	8	175	90	720.00	0.03	2.74	2.71	полиэт.
8	9	14	51	70.00	0.00	2.71	2.71	полиэт.
8	10	2	90	650.00	0.00	2.71	2.71	полиэт.
10	11	27	51	100.00	0.00	2.71	2.71	полиэт.
10	12	223	73	550.00	0.07	2.71	2.64	полиэт.
12	13	28	51	300.00	0.02	2.64	2.62	полиэт.
12	14	14	51	250.00	0.01	2.64	2.63	полиэт.
15	16	166	147	2380.00	0.02	2.76	2.73	полиэт.
16	17	16	61	500.00	0.01	2.73	2.72	полиэт.
17	18	16	51	200.00	0.00	2.72	2.72	полиэт.
17	19	211	51	300.00	0.13	2.72	2.59	полиэт.
19	20	14	51	300.00	0.01	2.59	2.58	полиэт.
16	21	1	147	1880.00	0.00	2.73	2.73	полиэт.
21	22	41	61	400.00	0.02	2.73	2.72	полиэт.
22	23	15	51	200.00	0.00	2.72	2.71	полиэт.
22	24	172	51	200.00	0.05	2.72	2.66	полиэт.
24	25	14	51	200.00	0.00	2.66	2.66	полиэт.
21	26	384	114	1480.00	0.09	2.73	2.65	полиэт.
26	27	42	51	110.00	0.00	2.65	2.64	полиэт.
27	28	14	51	100.00	0.00	2.64	2.64	полиэт.
27	29	226	51	10.00	0.00	2.64	2.64	полиэт.
29	30	12	51	10.00	0.00	2.64	2.64	полиэт.
26	31	1	114	1370.00	0.00	2.65	2.65	полиэт.
31	32	50	61	400.00	0.02	2.65	2.63	полиэт.
32	33	13	51	200.00	0.00	2.63	2.62	полиэт.
32	34	179	51	200.00	0.06	2.63	2.57	полиэт.
34	35	13	51	200.00	0.00	2.57	2.57	полиэт.
31	36	254	90	970.00	0.09	2.65	2.56	полиэт.
36	37	21	51	170.00	0.00	2.56	2.56	полиэт.
37	38	16	51	150.00	0.00	2.56	2.55	полиэт.
37	39	134	51	20.00	0.00	2.56	2.56	полиэт.
39	40	15	51	10.00	0.00	2.56	2.56	полиэт.
39	41	185	51	10.00	0.00	2.56	2.56	полиэт.
41	42	14	51	10.00	0.00	2.56	2.56	полиэт.
36	43	33	90	800.00	0.01	2.56	2.55	полиэт.
43	44	15	51	220.00	0.01	2.55	2.55	полиэт.
43	45	187	73	580.00	0.07	2.55	2.48	полиэт.
45	46	15	73	280.00	0.00	2.48	2.48	полиэт.
45	47	207	51	300.00	0.14	2.48	2.35	полиэт.
47	48	3	51	300.00	0.00	2.35	2.34	полиэт.

Примечания

1.Гидравлический расчет выполнен на программе " Гидравлический калькулятор."
2. При расчете применяются внутренние диаметры ПЭ труб.
3. Диаметры проектируемого газопровода подобраны в зависимости от скорости газа и падения давления на расчетной длине газопровода.

Единицы измерения:
P= давление, кгс/см2
Q= расход газа, м3/ч
W= скорость газа, м/с
D= диаметр газопровода, мм.
L= длина участка газопровода,м.

Согласовано

АС Рыстай А.

МЗ Акынбеков М.

ГП Сарыбаев Н.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Турекулов С.			
Исполнил		Есболганова Г.			
Проверил		Королев Д.			

0004581-1-02-2023-ГСН

Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)

Наружные сети газоснабжения

Стадия	Лист	Листов
РП	4	

Расчетная схема газопровода среднего давления

ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана-2025

Формат А3

Задвижка
стальной Ф530
на перспективу

Точка подключение сущ.
газопровод Ф530

1) Согласовать земляные работы с эксплуатирующими организациями заблаговременно с письменным уведомлением за три дня.
2) При выполнении СМР соблюдать нормативные расстояния газопровода от фундаментов, инженерных сетей и прочих сооружений согласно СН РК.
3) После окончания СМР осуществить очистку полости газопровода и выполнить испытания на прочность и герметичность при участии представителей ШПФ АО «КТГА».
4) Врезку осуществлять только силами ШПФ АО «КТГА».
5) Предусмотреть расходы на продувку и заполнение природным газом перед подключением.
6) За актуальность топографической съемки ШПФ АО «КТГА» ответственность не несет.
7) Получить справку о внесении данного газопровода в сервитут инженерных сетей города Шымкент.
8) Заключить договор на техническое обслуживание на газопроводы и сооружения `на них.
9) При повреждении газопроводов не отмеченных в топосъемке ШПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» не несет ответственность.
10) В точке врезки предусмотреть ГРПШ с узлом учета, с телеметрией.
11) Получить согласование с Управлении архитектуры, градостроительства и земельных отношений города Шымкент
12) Получить согласование при пересечении трассы М-32 Самара-Шымкент от АО НК «КазАвтоЖол»

11000

-10400

Номер 135 01. 03. 2024ж.
Келісім шарт 14-ар-2023-0000052-23
"КазТрансГаз Аймақ" АҚ ШӨФ
Келісілді Т.Ш. 16. 03. 2023ж.
ОТБ бастығы

Изм	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Турекулов С.			
Исполнил		Есболганова Г.			
Проверил		Королев Д.			

000458

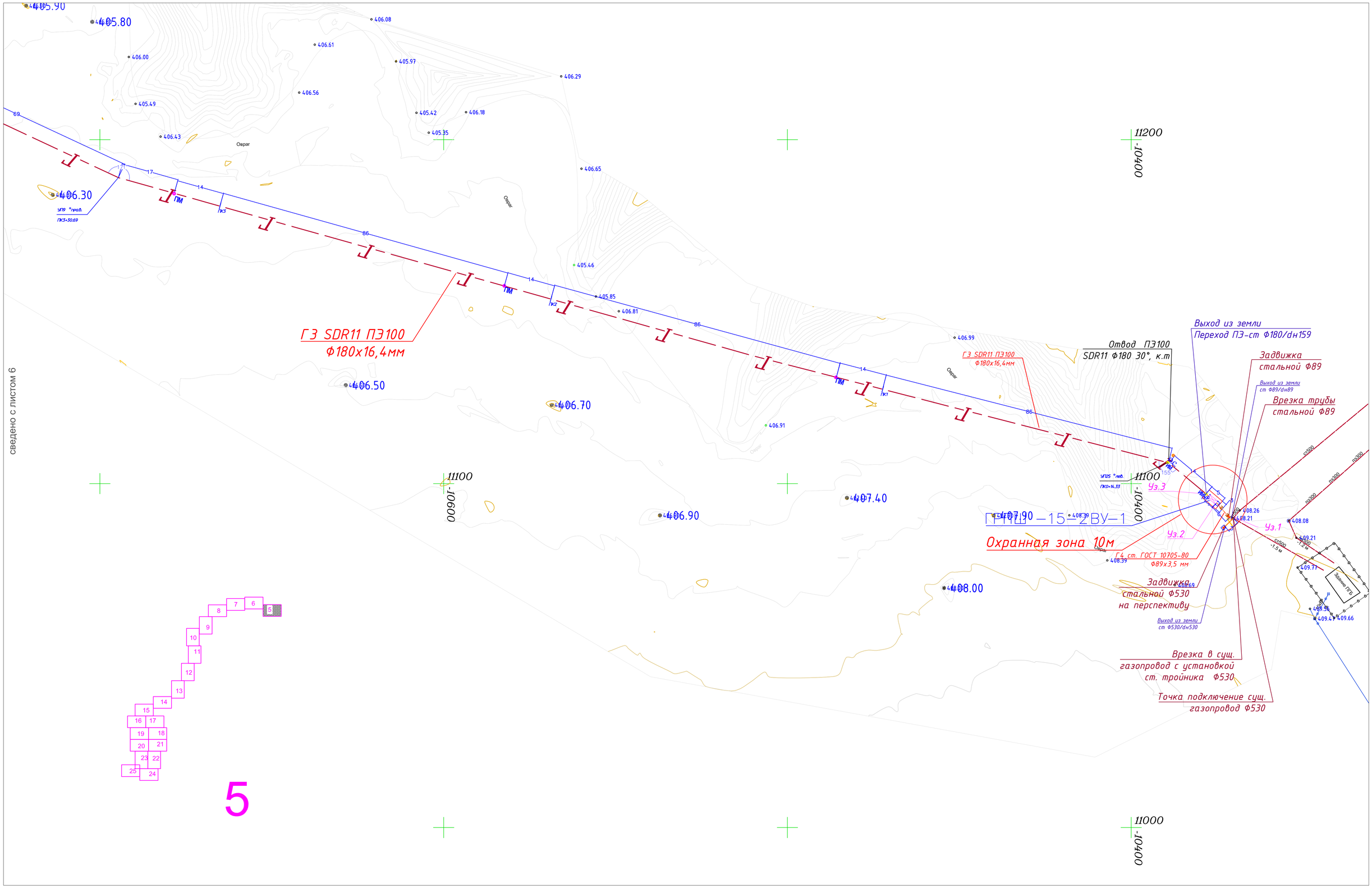
Строительство систем инженерной инфраструктуры для инду
"Торгово-логистический центр" города Шымкент (газос

Наружные сети газоснабжения

Стадия: РП

М 1:500

ТОО "Ба
г. Шы



Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 - Проектируемый подземный газопровод высокого давления P=1,2 Мпа
- Г3 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,6 Мпа
- Г2 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- КУТ - Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС - Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0.4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

						0004581-1-02-2023-ГСН			
Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)			
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Аналбаков М.					РП	5	
Проверил		Королев Д.							
						М 1:500	ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.		

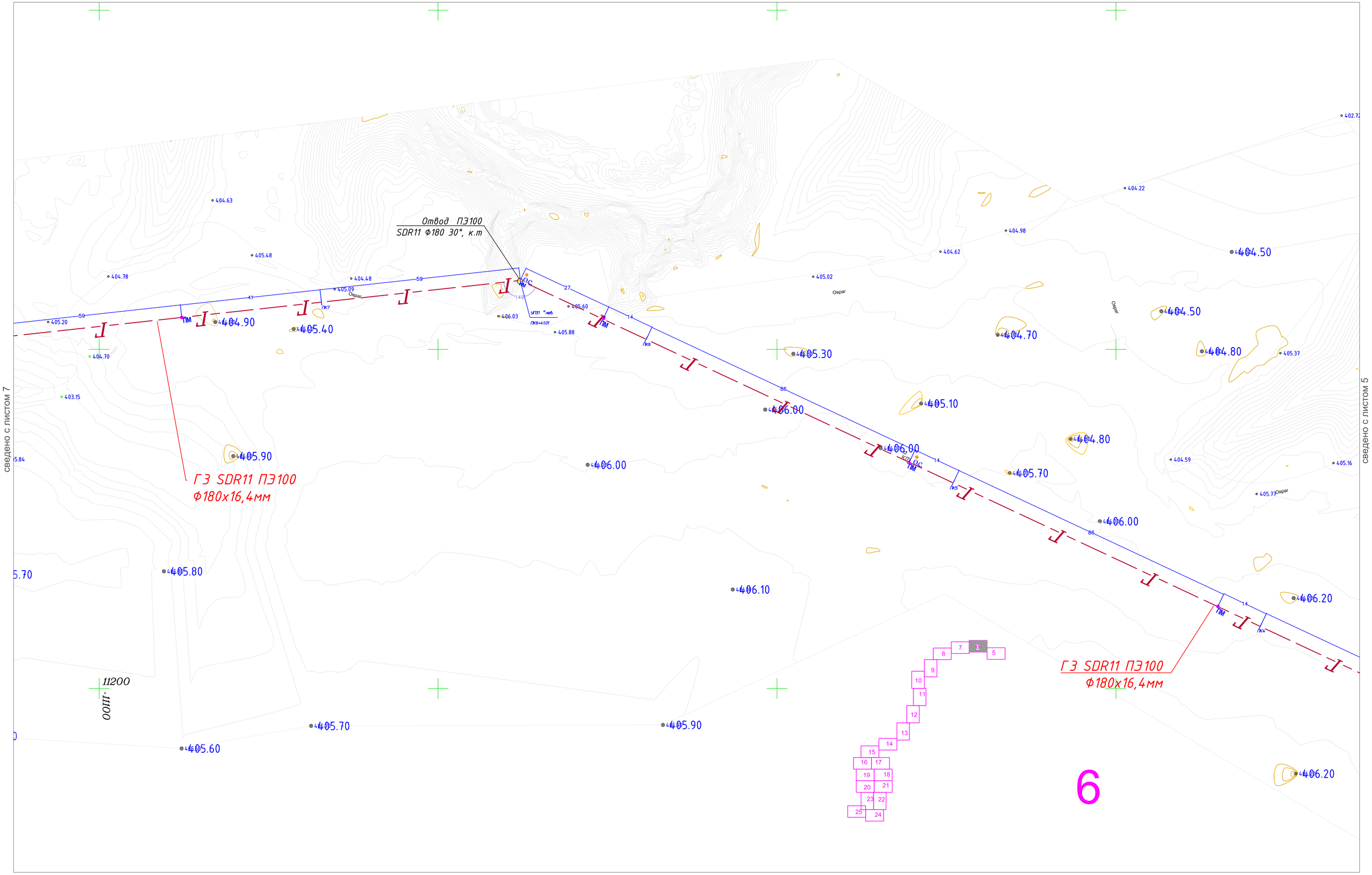
Согласовано

Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

Формат А1



сведено с листом 7

сведено с листом 5

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 — Проектируемый подземный газопровод высокого давления P=1,2 Мпа
- Г3 — Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,6 Мпа
- Г2 — Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- КТ — Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС — Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0,4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

Изм	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0004581-1-02-2023-ГСН
ГИП		Турекулов С.				Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)
Исполнил		Аньибаева М.				Наружные сети газоснабжения — Стадия: РП; Лист: 6; Листов:
Проверил		Королев Д.				
						М 1:500 — ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.

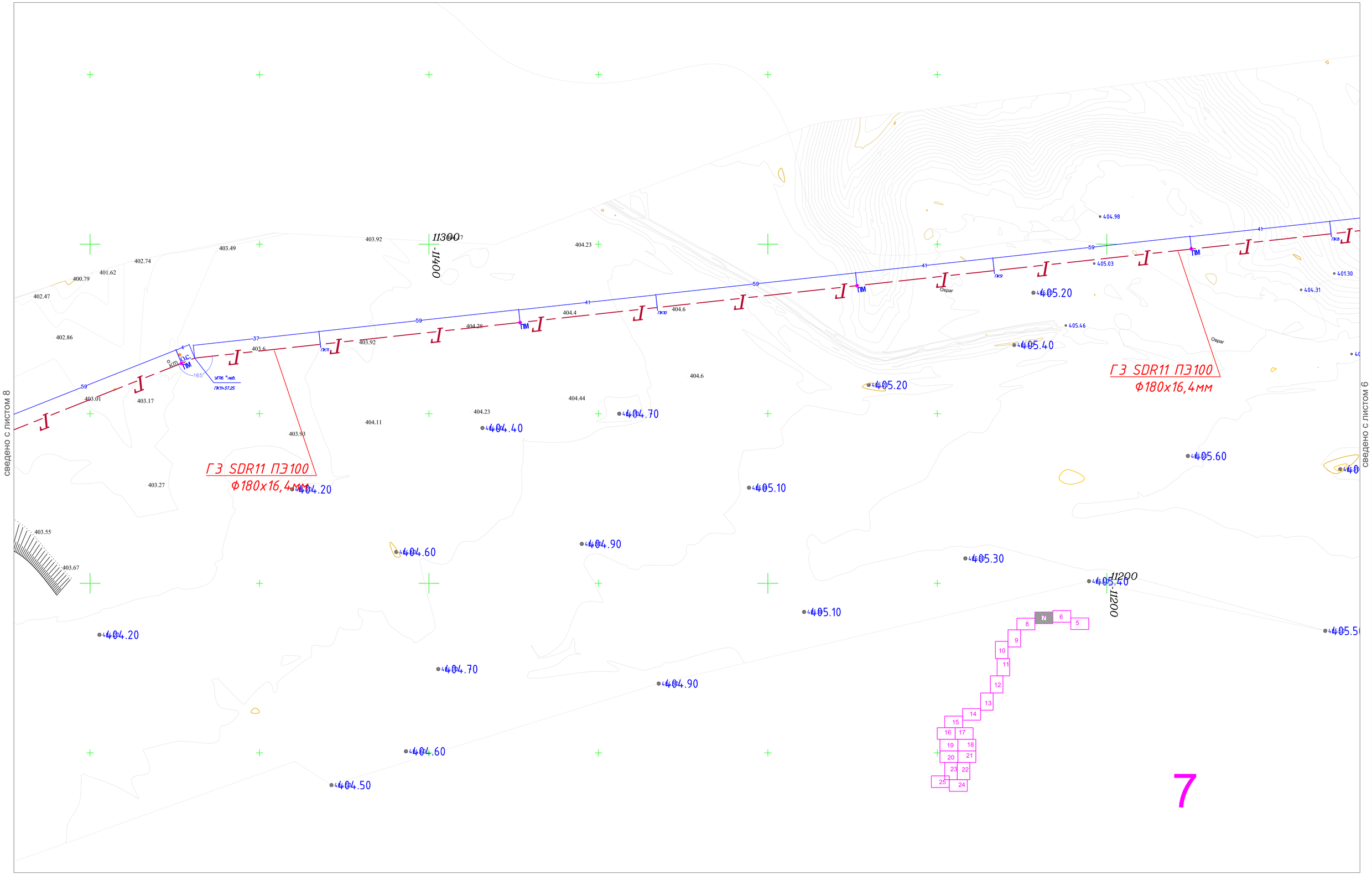
Согласовано

Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

Формат А1



Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 — Проектируемый подземный газопровод высокого давления P=1,2 Мпа
- ГЗ — Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,6 Мпа
- Г2 — Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- к.т. — Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС — Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0,4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

Изм	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0004581-1-02-2023-ГСН
						Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения
Исполнил		Аканбеков М.				Стадия: РП; Лист: 7; Листов:
Проверил		Королев Д.				М 1:500
						ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.

Согласовано

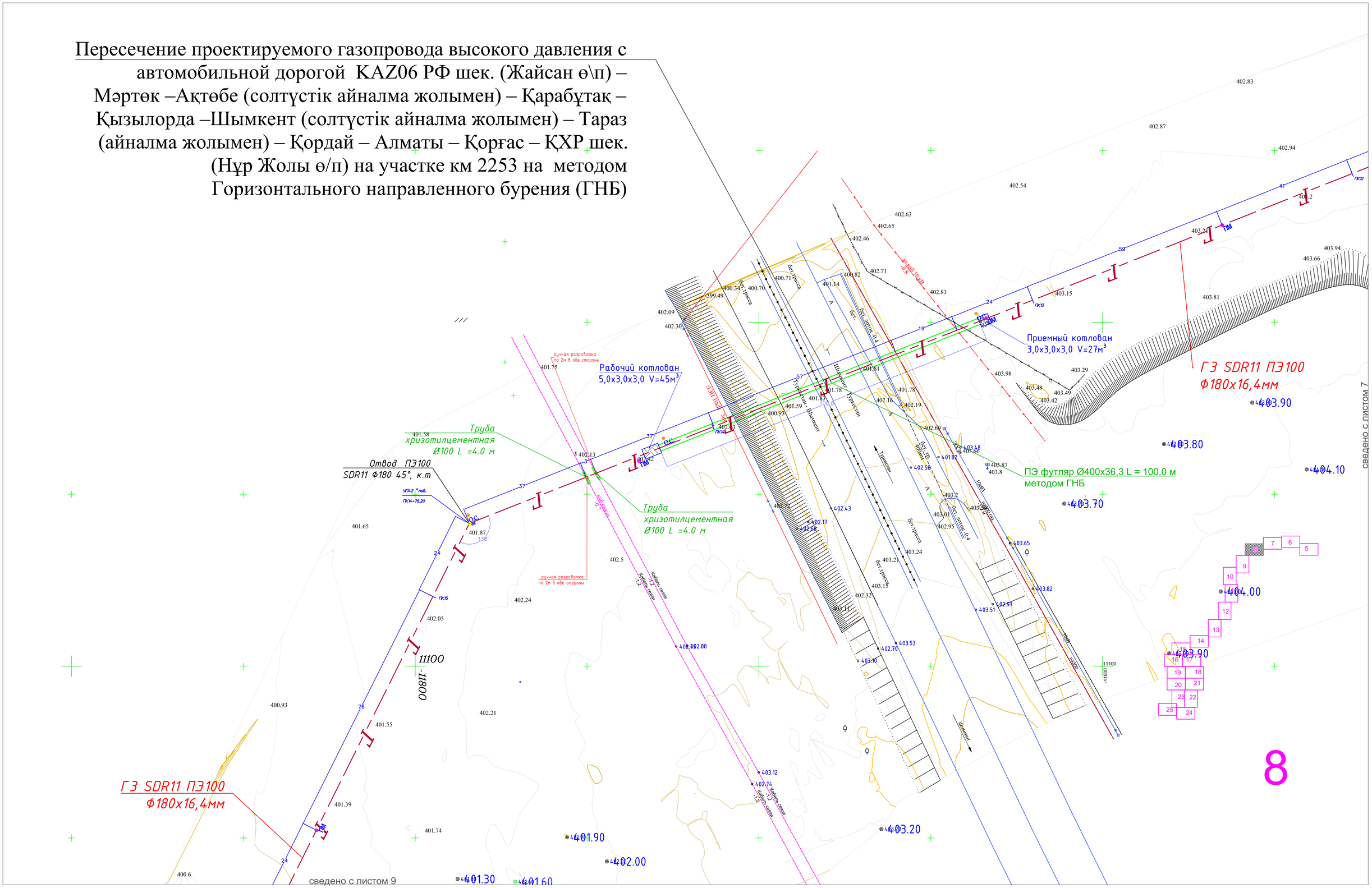
Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

Формат А1

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления с автомобильной дорогой KAZ06 РФ шек. (Жайсан ө\п) – Мәртөк –Ақтөбе (солтүстік айналма жолымен) – Қарабұтақ – Қызылорда –Шымкент (солтүстік айналма жолымен) – Тараз (айналма жолымен) – Қордай – Алматы – Қорғас – ҚХР шек. (Нұр Жолы ө/п) на участке км 2253 на методом Горизонтального направленного бурения (ГНБ)



Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 - Проектируемый подземный газопровод высокого давления P=1,2 Мпа
- Г3 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,6 Мпа
- Г2 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- к.т. - Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- ОС - Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС - Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0,4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

						0004581-1-02-2023-ГСН			
Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)			
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Аканбеков М.					РП	8	
Проверил		Королев Д.				М 1:500	ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.		

Согласовано

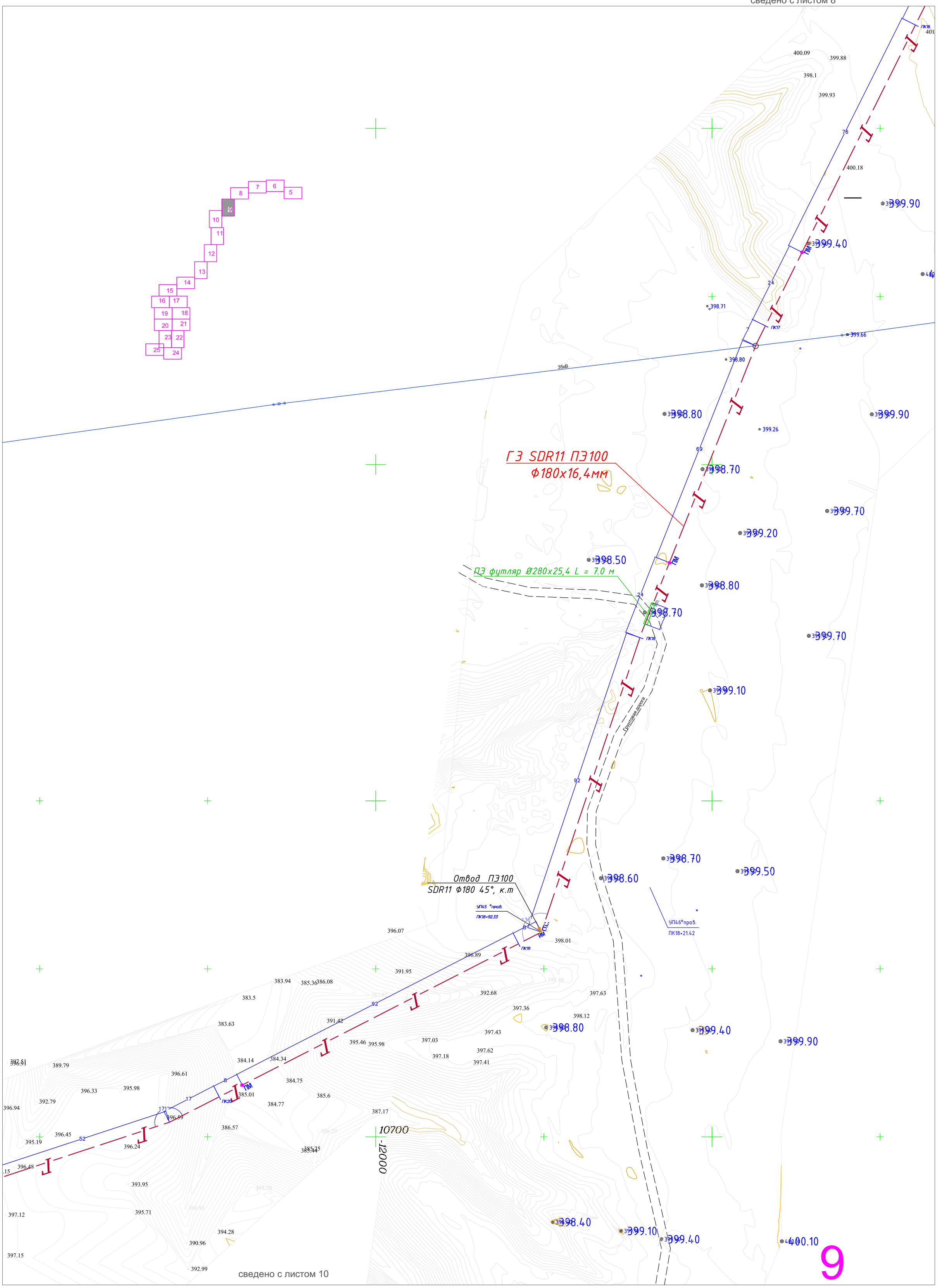
Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

Формат А1

сведено с листом 8



сведено с листом 10

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 - Проектируемый подземный газопровод высокого давления Р=1,2 Мпа
- Г3 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления Р=0,6 Мпа
- Г2 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления Р=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- к.т. - Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ос - Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0.4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

						0004581-1-02-2023-ГСН
Изм	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения
Исполнил		Акынбеков М.				Стадия: РП; Лист: 9; Листов:
Проверил		Королев Д.				
						М 1:500
						ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.

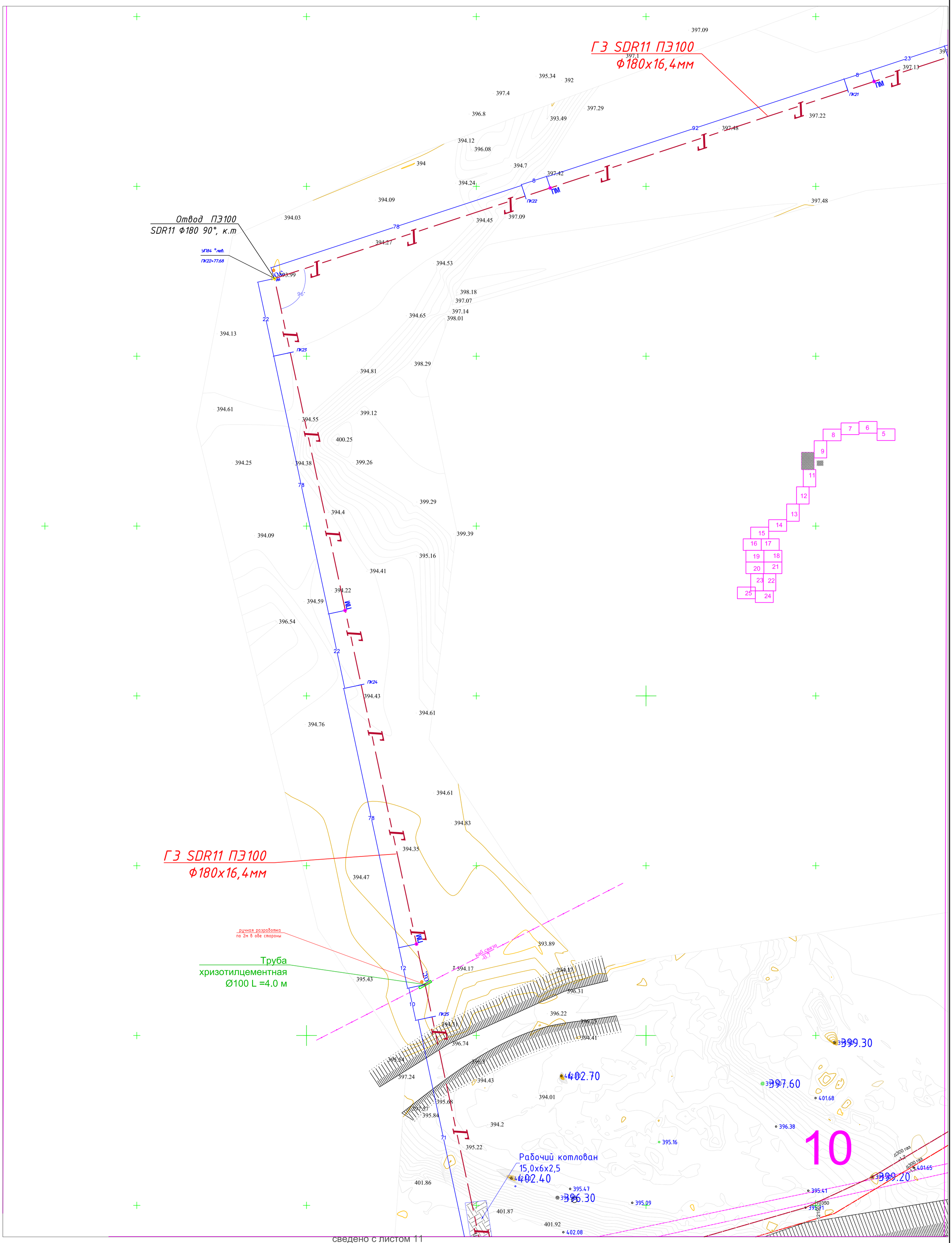
Согласовано

Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

сведено с листом 9



сведено с листом 11

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 - Проектируемый подземный газопровод высокого давления Р=1,2 Мпа
- Г3 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления Р=0,6 Мпа
- Г2 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления Р=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- к.т. - Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС - Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0.4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

Изм	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	0004581-1-02-2023-ГСН
						Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения
Исполнил		Акынбеков М.				Стадия: РП; Лист: 10; Листов:
Проверил		Королев Д.				М 1:500
						ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.

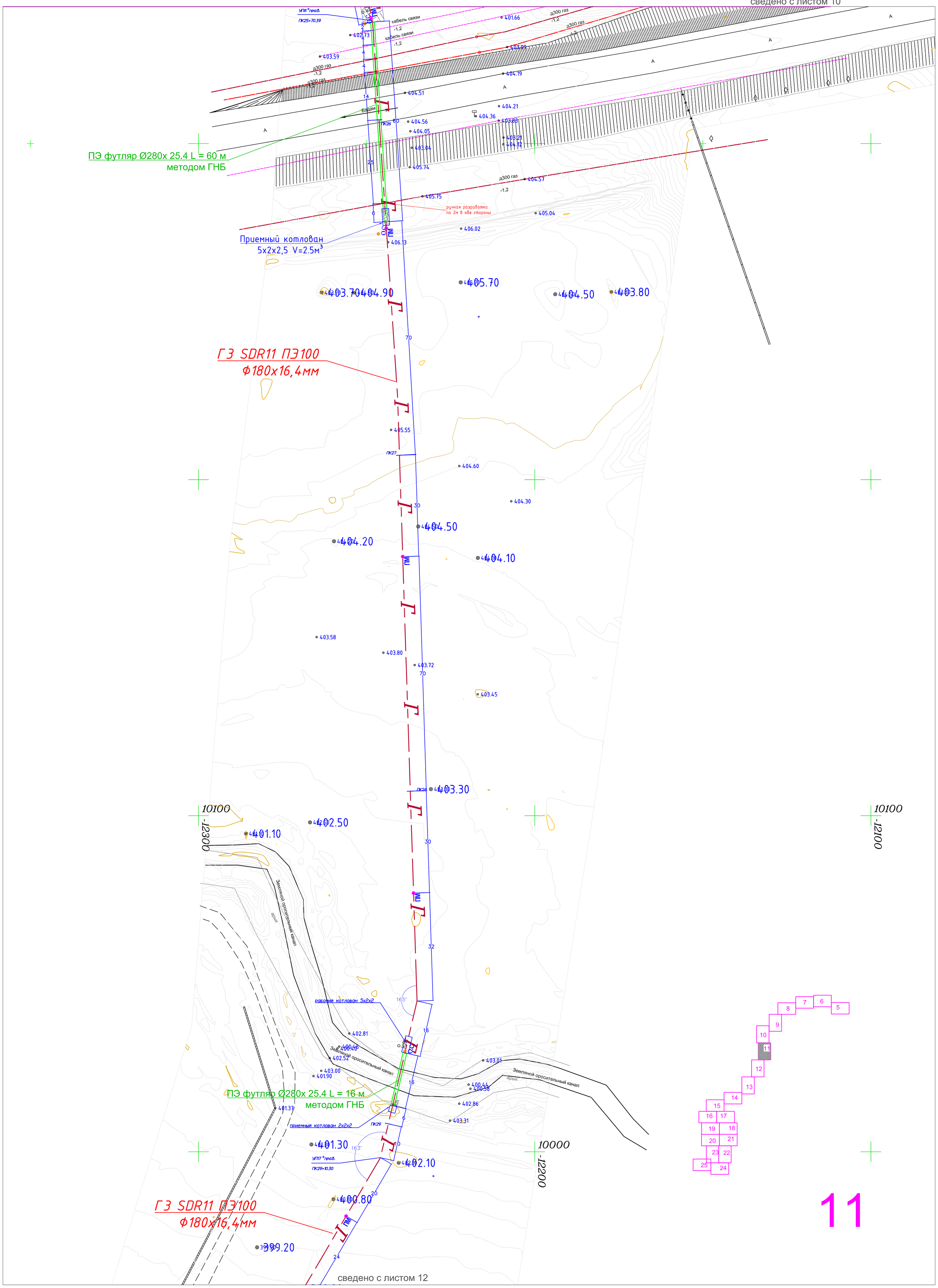
Согласовано

Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

сведено с листом 10



сведено с листом 12

11

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 - Проектируемый подземный газопровод высокого давления Р=1,2 Мпа
- Г3 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления Р=0,6 Мпа
- Г2 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления Р=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- к.т. - Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС - Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0.4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

Изм	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	0004581-1-02-2023-ГСН		
						Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)		
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Акынбеков М.					РП	11	
Проверил		Королев Д.							
						М 1:500	ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.		

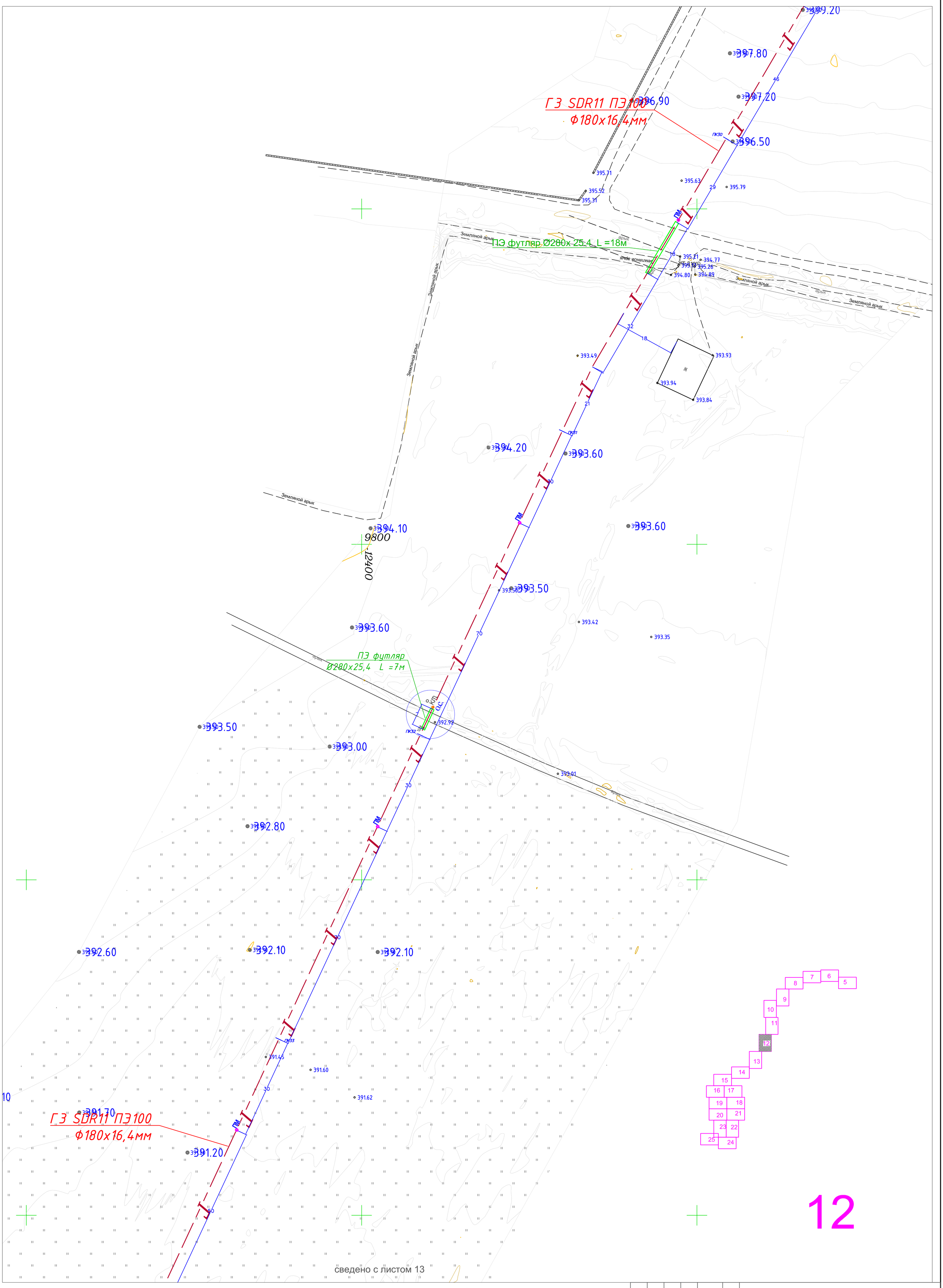
Согласовано

Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

сведено с листом 11



сведено с листом 13

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 - Проектируемый подземный газопровод высокого давления Р=1,2 Мпа
- Г3 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления Р=0,6 Мпа
- Г2 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления Р=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- к.т. - Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС - Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0.4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

Изм	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	0004581-1-02-2023-ГСН		
						Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)		
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Акынбеков М.					РП	12	
Проверил		Королев Д.							
						М 1:500	ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.		

Согласовано

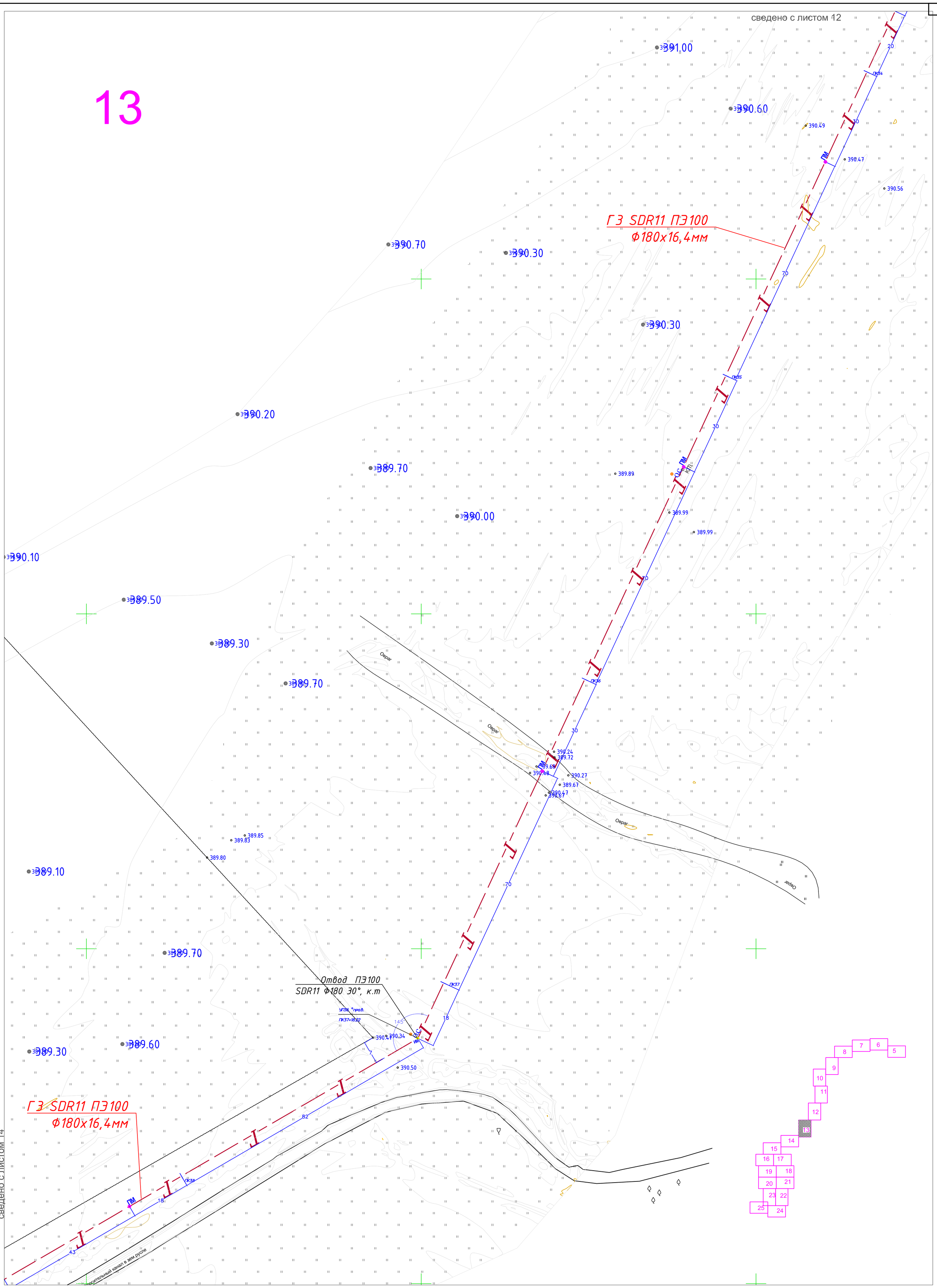
Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

12

13



Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 - Проектируемый подземный газопровод высокого давления Р=1,2 Мпа
- Г3 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления Р=0,6 Мпа
- Г2 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления Р=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- к.т. - Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ос - Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0.4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

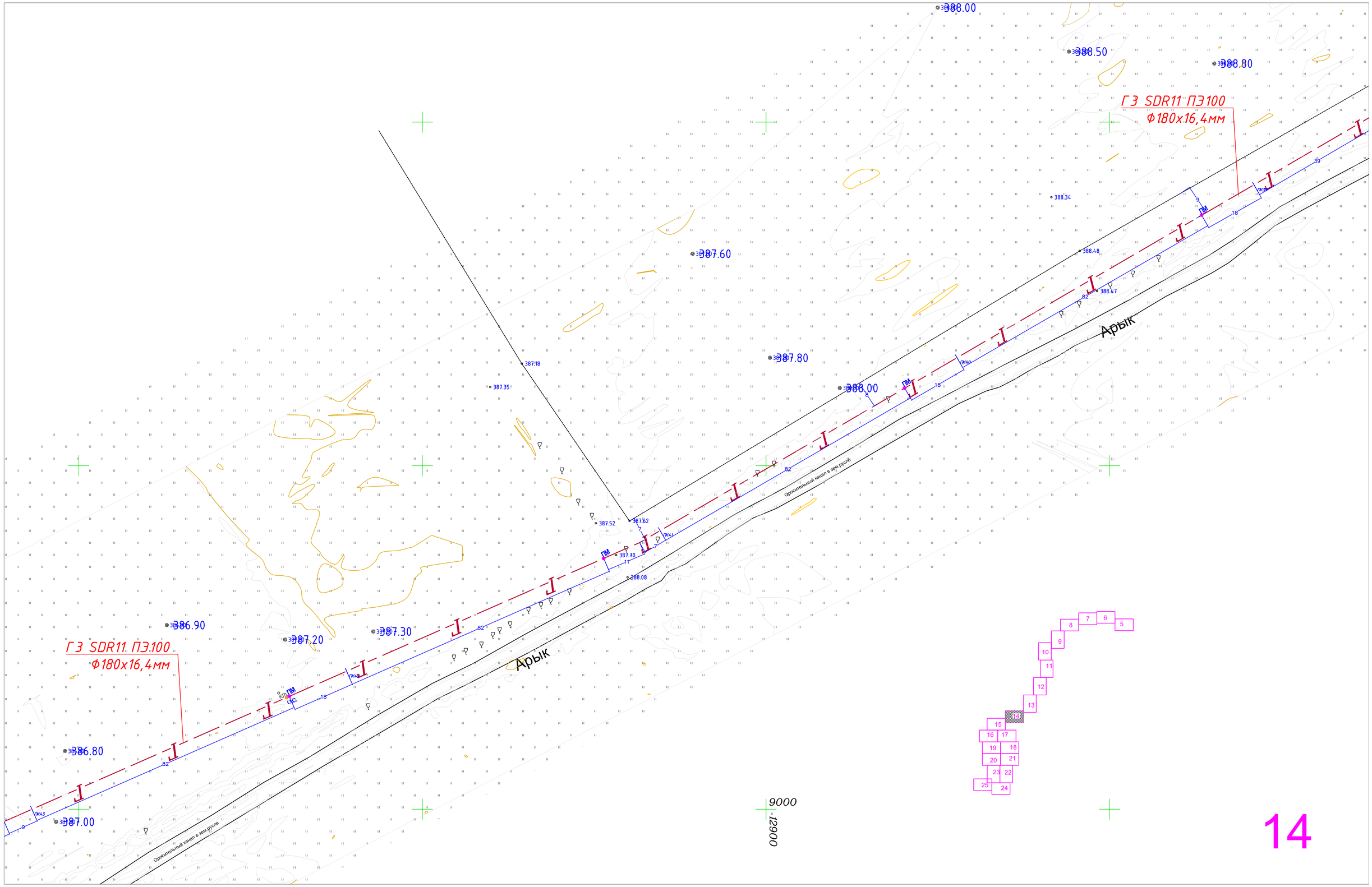
Изм	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	0004581-1-02-2023-ГСН
ГИП		Турекулов С.				Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)
Исполнил		Акынбеков М.				Наружные сети газоснабжения — Стадия: РП; Лист: 13; Листов:
Проверил		Королев Д.				
						М 1:500 — ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.

Согласовано

Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.



Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 — Проектируемый подземный газопровод высокого давления P=1,2 Мпа
- ГЗ — Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,6 Мпа
- Г2 — Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- КТ — Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС — Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0.4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

Изм	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0004581-1-02-2023-ГСН		
						Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)		
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Аканбеков М.					РП	14	
Проверил		Королев Д.							
						М 1:500	ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.		

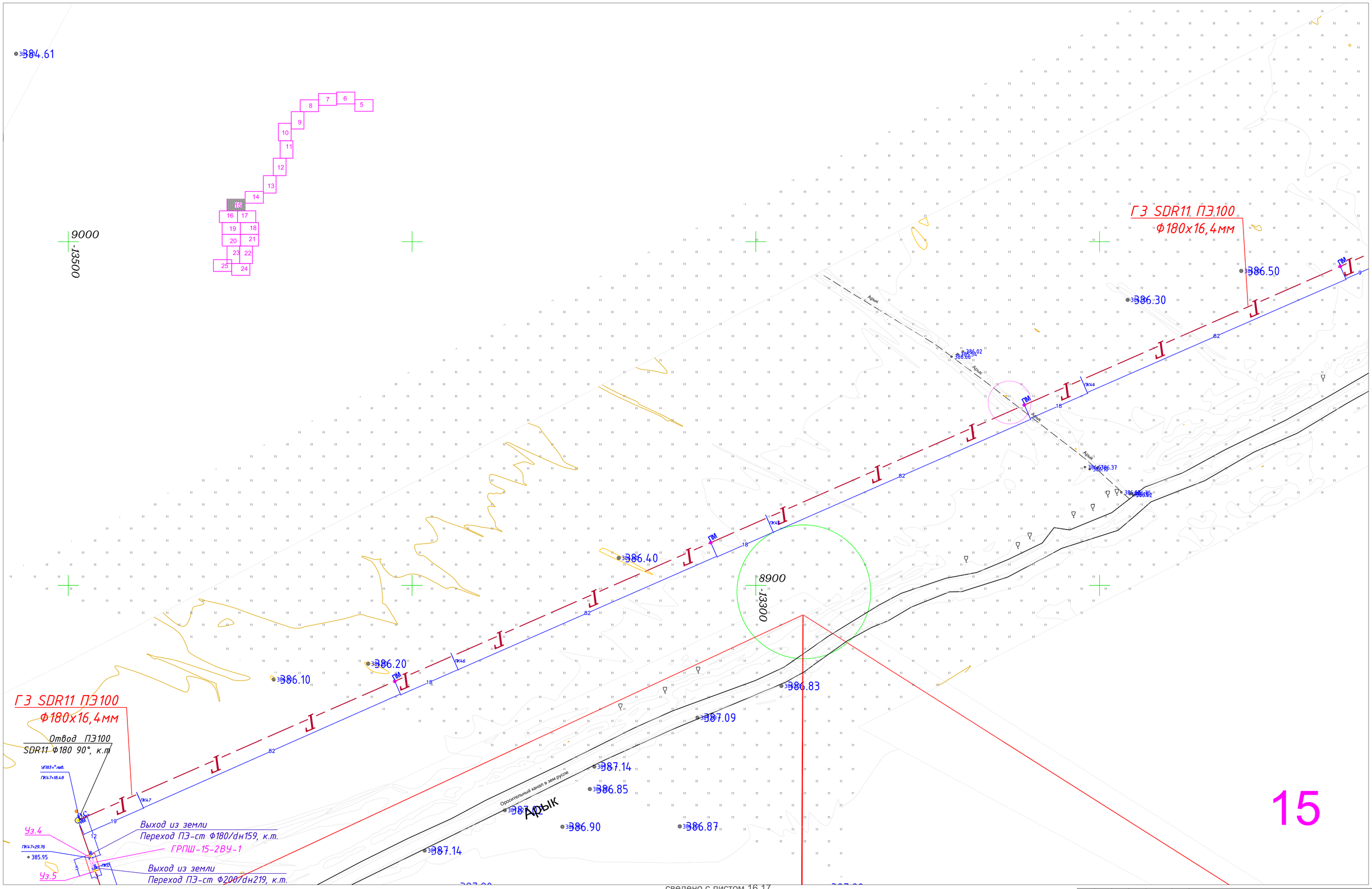
Согласовано

Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

Формат А1



15

сведено с листом 14

сведено с листом 16,17

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 - Проектируемый подземный газопровод высокого давления Р=1,2 Мпа
- Г3 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления Р=0,6 Мпа
- Г2 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления Р=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- К.Т. - Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС - Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0,4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

						0004581-1-02-2023-ГСН			
						Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)			
Изм	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Аньнбеков М.					РП	15	
Проверил		Королев Д.							
						М 1:500	ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.		

Согласовано

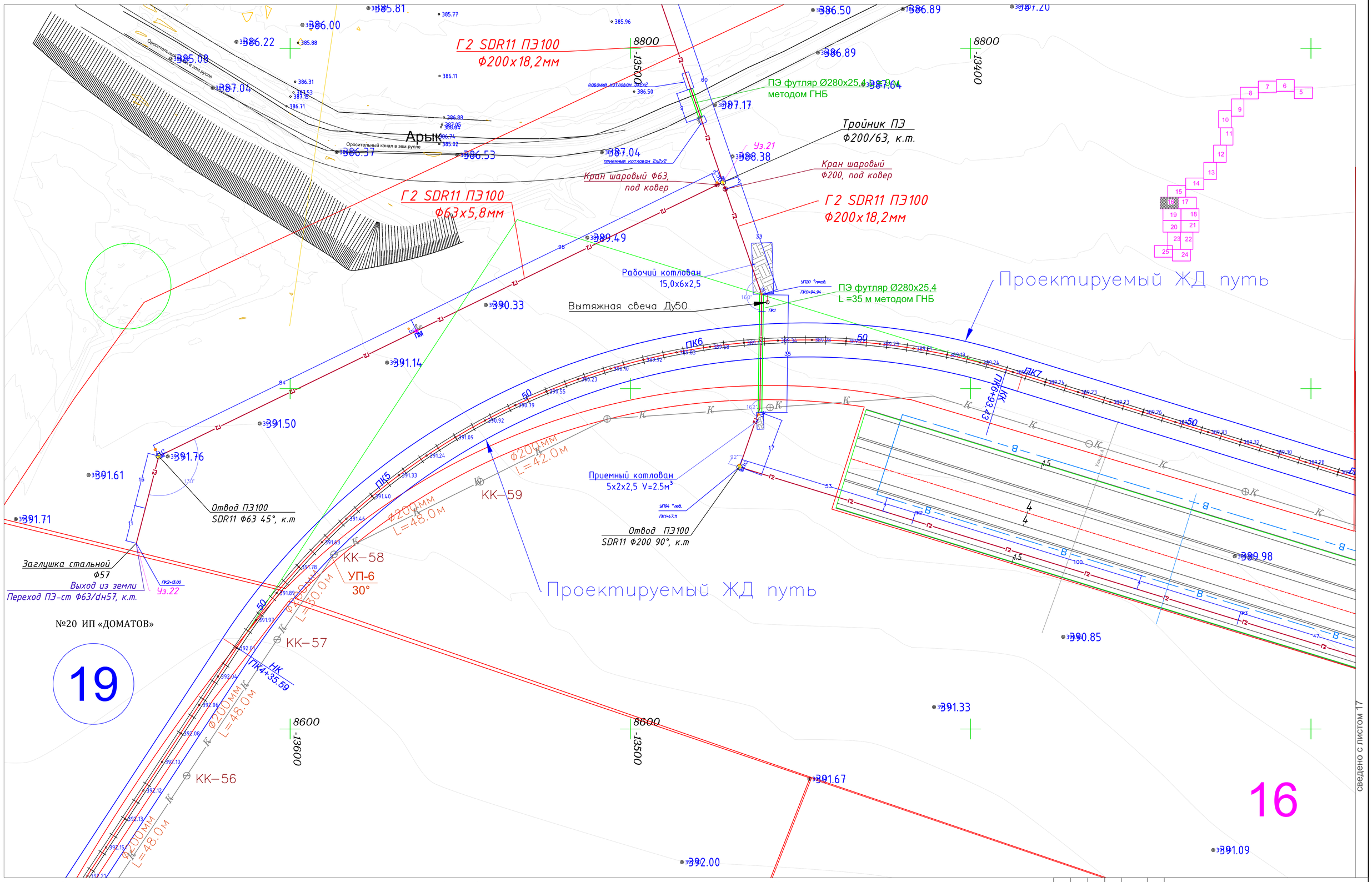
Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

Формат А1

сведено с листом 15



сведено с листом 17

сведено с листом 19

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 - Проектируемый подземный газопровод высокого давления P=1,2 Мпа
- Г3 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,6 Мпа
- Г2 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- КТ - Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС - Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0,4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

Изм	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0004581-1-02-2023-ГСН		
						Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)		
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения	Стадия: РП	Лист: 16 / Листов:
Исполнил		Аканбеков М.						
Проверил		Королев Д.				М 1:500	ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.	

Согласовано

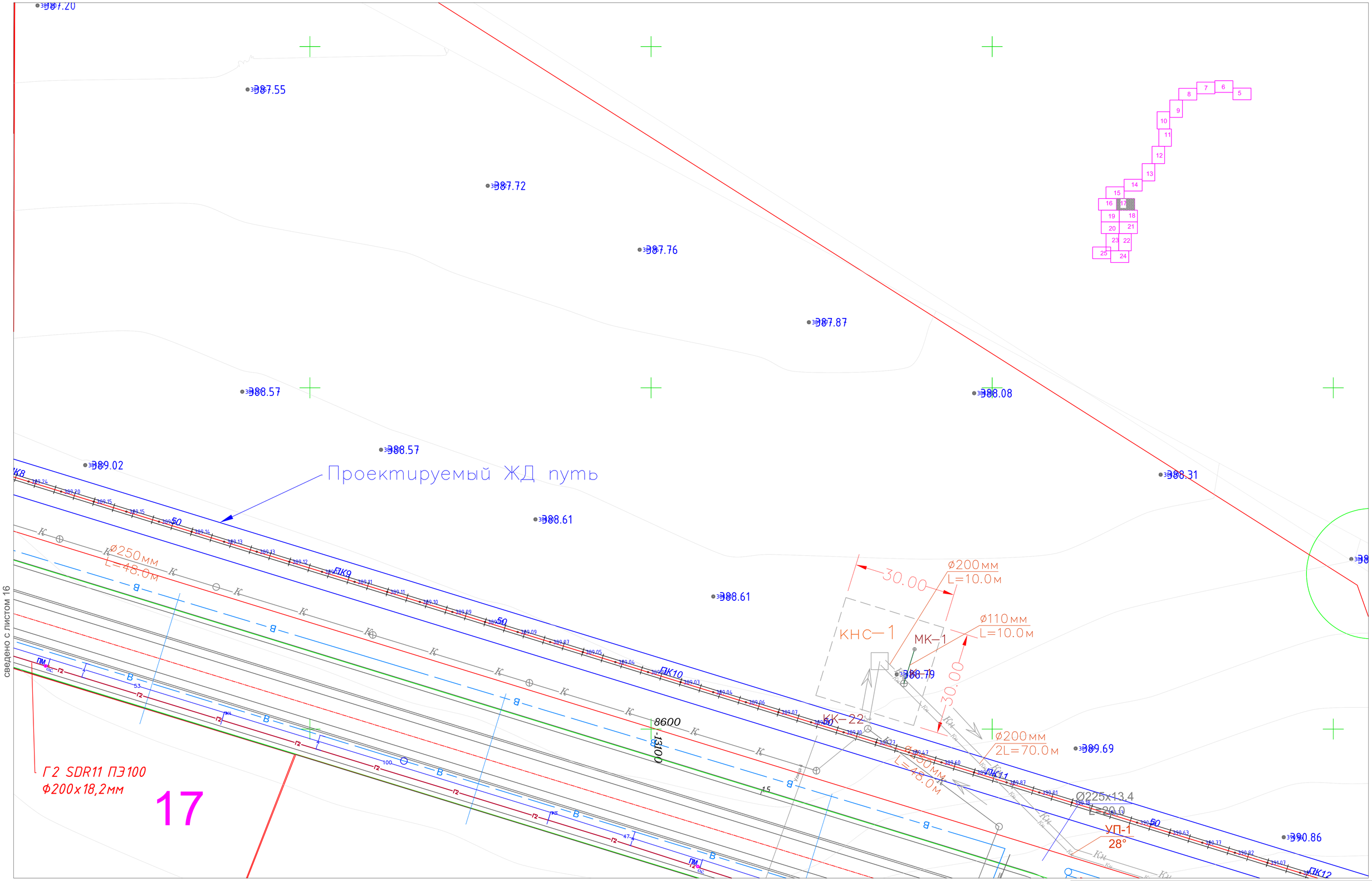
Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

Формат А1

сведено с листом 15



сведено с листом 16

сведено с листом 18

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 — Проектируемый подземный газопровод высокого давления P=1,2 Мпа
- Г3 — Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,6 Мпа
- Г2 — Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- КТ — Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС — Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0.4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

Изм	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0004581-1-02-2023-ГСН
ГИП		Турекулов С.				Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)
Исполнил		Аканбеков М.				Наружные сети газоснабжения — Стадия: РП; Лист: 17; Листов:
Проверил		Королев Д.				
						М 1:500 — ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.

Согласовано

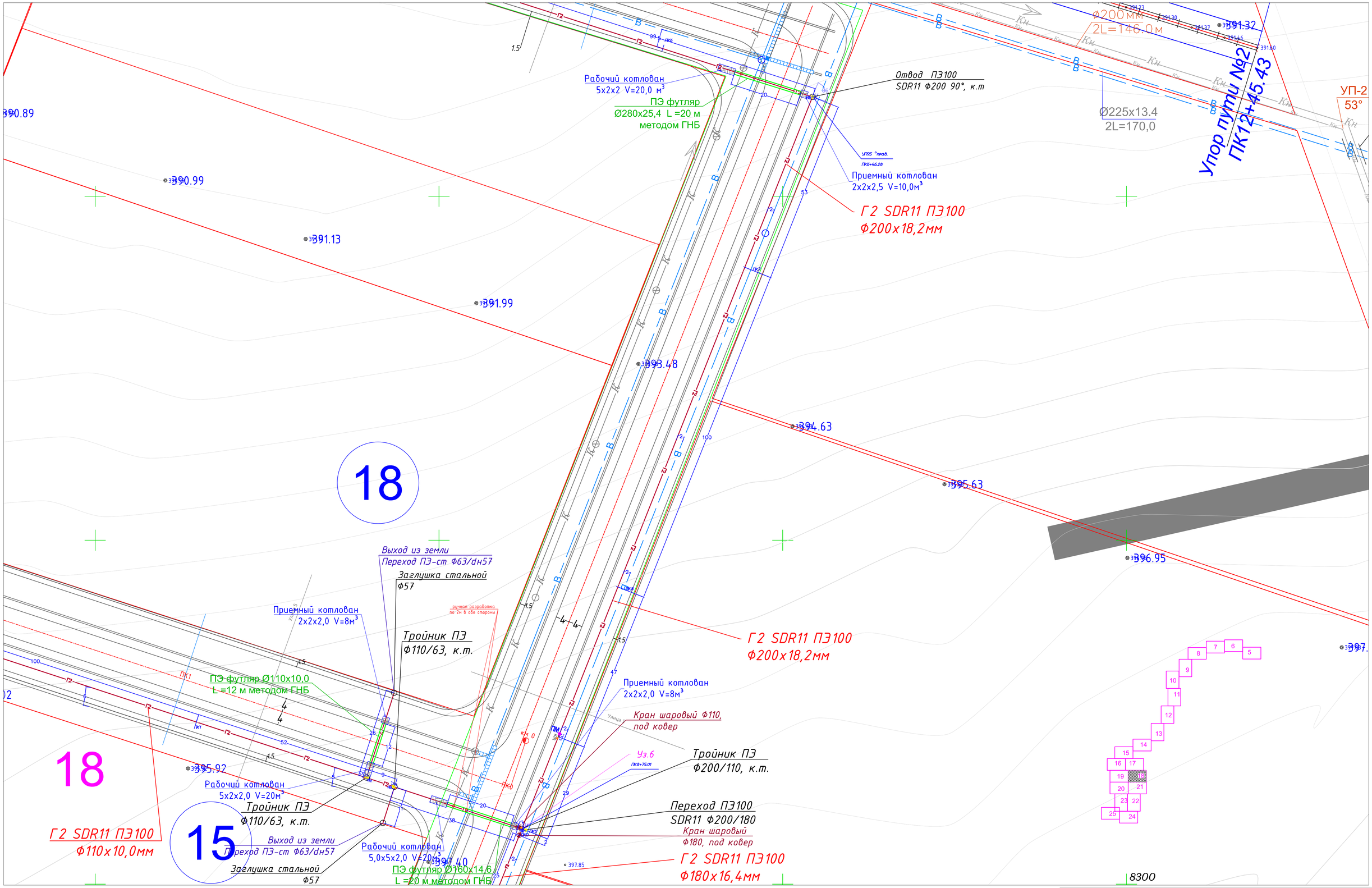
Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

Формат А1

сведено с листом 17



сведено с листом 19

сведено с листом 21

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 - Проектируемый подземный газопровод высокого давления P=1,2 Мпа
- Г3 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,6 Мпа
- Г2 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- к.т. - Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС - Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0,4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

						0004581-1-02-2023-ГСН			
Изм	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)			
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Аканбеков М.					РП	18	
Проверил		Королев Д.							
						М 1:500	ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.		

Согласовано

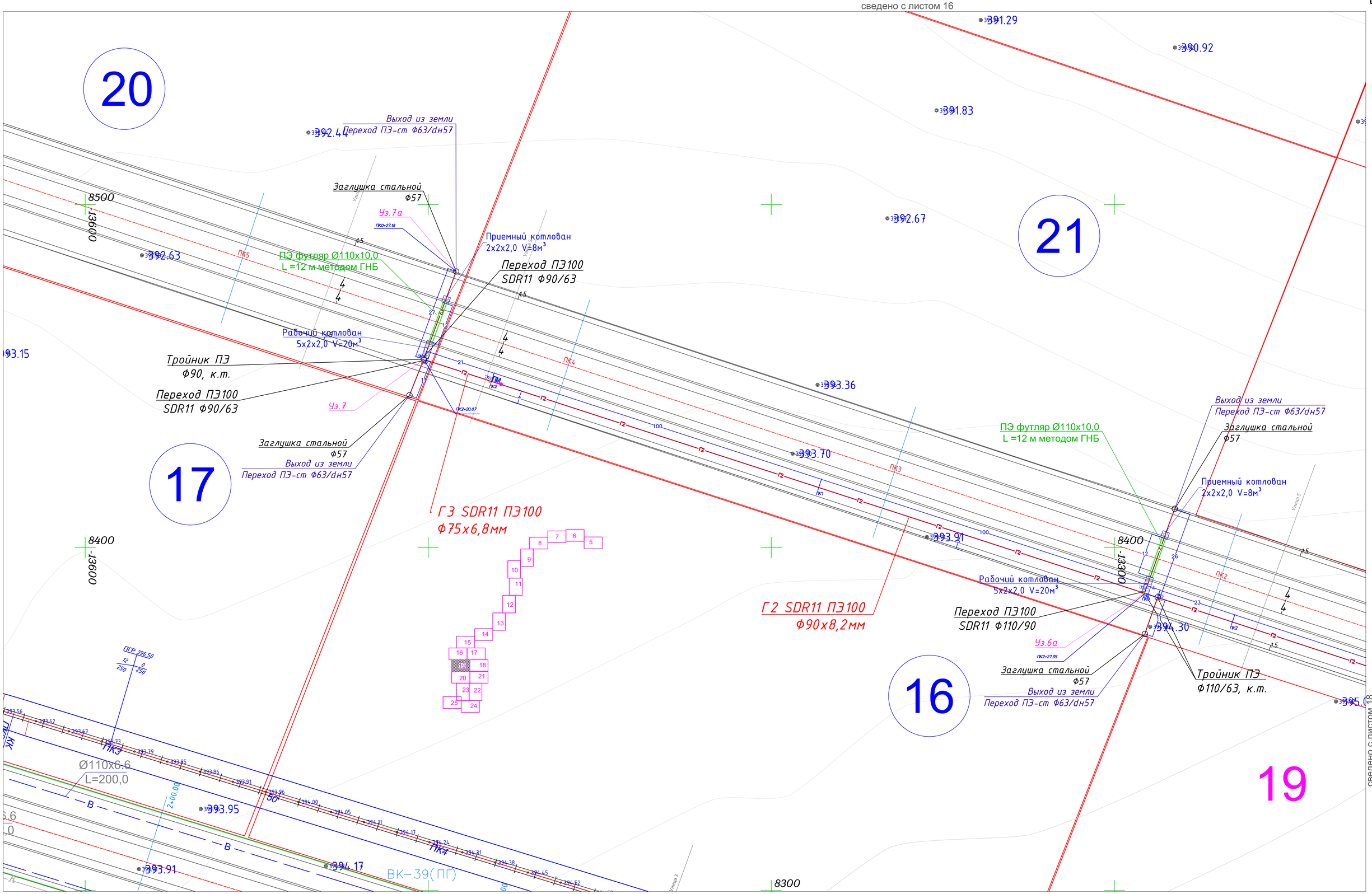
Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

Формат А1

сведено с листом 16



сведено с листом 18

сведено с листом 20

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1.2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 - Проектируемый подземный газопровод высокого давления P=1,2 Мпа
- Г3 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,6 Мпа
- Г2 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- К.У. - Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС - Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0,4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

						0004581-1-02-2023-ГСН			
Изм	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)			
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Аканбеков М.					РП	19	
Проверил		Королев Д.							
						М 1:500	ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.		

Согласовано

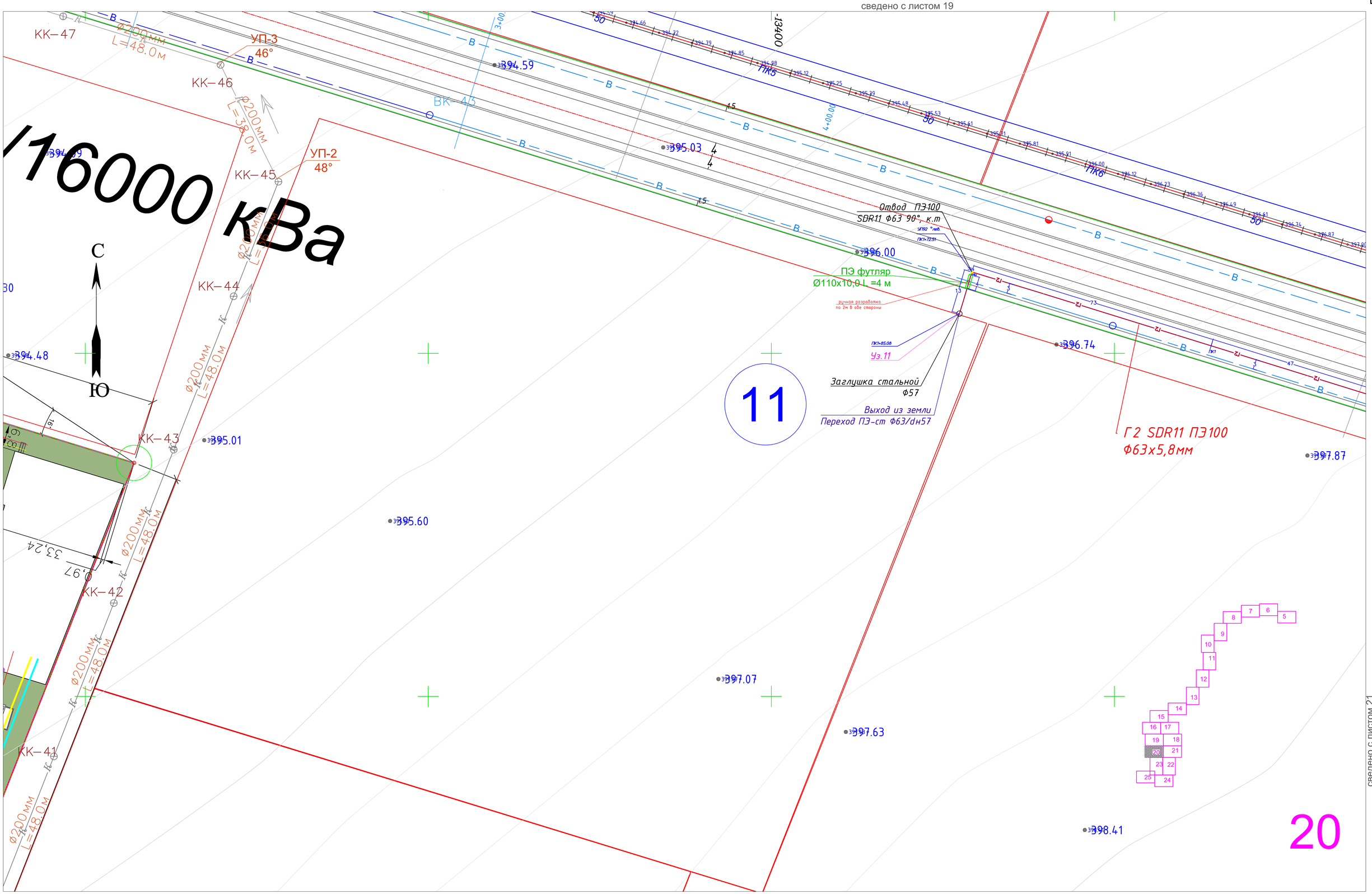
Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

Формат А1

сведено с листом 19



сведено с листом 21

сведено с листом 23

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50538-2011.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
4. При пересечении подземных газопроводов с водопроводом и канализацией газопровод заключить в ПЭ футляр длиной по 2 метра в каждую сторону от места пересечения с этими коммуникациями Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода принята 1,2 метра
6. Спецификацию смотри прилагаемые листы ГСН.С.
7. Проект выполнен с учетом перспективного строительства автомобильных дорог и проездов.

Условные обозначения

- Г4 - Проектируемый подземный газопровод высокого давления P=1,2 Мпа
- Г3 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,6 Мпа
- Г2 - Проектируемый подземный газопровод среднего давления P=0,3 Мпа
- Отключающее устройство (задвижка, кран).
- Футляр на газопроводе
- к.т. - Контрольная трубка на горизонтальном газопроводе
- Контрольный пункт для сигнального провода
- ОС - Опознавательный столбик
- Сущ. водопровод
- Лесопосадки
- Сущ. ЛЭП 0,4 кВ
- Сущ. ЛЭП 10 кВ

						0004581-1-02-2023-ГСН			
Изм	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Строительство систем инженерной инфраструктуры для индустриальной зоны "Торгово-логистический центр" города Шымкент (газоснабжения)			
ГИП		Турекулов С.				Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Аканбеков М.					РП	20	
Проверил		Королев Д.							
						М 1:500	ТОО "Батыс -Алга LTD" г. Астана - 2025г.		

Согласовано

Взам. инв. ?

Подп. и дата

Инв. ? подл.

Формат А1