ТОО "ГИПРОГАЗ"

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Привязка проектно-сметной документации на строительство
Дома культуры на 100 мест в селе Асан
Курмангазинского района Атырауской области

Генеральный план и наружные сети

Альбом 1
3312

г. Уральск 2022г.

ТОО "ГИПРОГАЗ"

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Привязка проектно-сметной документации на строительство Дома культуры на 100 мест в селе Асан Курмангазинского района Атырауской области

Генеральный план и наружные сети

Альбом 1

3312

Директор Чекалин В. Г.

Главный инженер проекта Чекалин В. Г.

г. Уральск 2022г.

Согласовано:

Гл.арх.

Гл.спец. вк.

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

Состав проекта

Заказ: 3312

Том 1	**3312-ПЗ**	**Общая пояснительная записка.**
Альбом 1		**Генеральный план и наружные сети.**
Раздел1	3312-ГП	Генеральный план
Раздел2	3312-ТС	Теплоснабжение
Раздел3	3312-ТС.АС	Архитектурно-строительные чертежи теплоснабжения
Раздел4	3312-НВК	Наружные сети водоснабжения и канализации.
Раздел5	3311-ГСН	Газоснабжение
Раздел6	3312-ГСН.Н	Эскизные чертежи общих видов нетиповых изделий
Раздел7	3312-ЭС	Электроснабжение
Альбом 2		**Архиткгурно-строительные и технологические чертежи**
Раздел1	3312-ТХ	Технологические решения
Раздел2	3312-АС	Архитектурно-строительные чертежи
Альбом 3		**Санитарно-технические и электротехнические чертежи.**
Раздел1	3312-ОВ	Отопление и вентиляция
Раздел2	3312-ВК	Водопровод и канализация
Раздел3	3312-ЭОМ	Электроосвещение.
Раздел4	3312-ПС	Пожарная сигнализация.
Раздел5	3312-ВН	Видеонаблюдение
Альбом 4		**Блочно-модульная котельная БМК-0.07МВт**
Альбом 5		**Типовой проект 902-3-73.1.87 "Септики"**
Том 2		**Сметная документация.**
Том 3		**ОВОС (Оценка воздействия на окружающую среду).**
Том 4		**ПОС (Проект организации строительства).**
Том 5		**Отчет по топографо-геодезическим изысканиям.**
Том 6		**Отчет по геологическим изысканиям.**

Согласовано:
Гл.арх.
Гл.спец. ВК.
Взам. инв. N
Подп. и дата
Инв. N подл.

ТОО "ГИПРОГАЗ"

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Привязка проектно-сметной документации на строительство дома культуры на 100 мест в селе Асан Курмангазинского района Атырауской области

Газоснабжение

Альбом 1
Раздел 5
3312-ГСН

Директор Чекалин В. Г.

Главный инженер проекта Чекалин В. Г.

г. Уральск

2022 г.

Согласовано:
Гл.арх.
Гл.спец. ВК.

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

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примечание
3312–ГП	Генеральный план	
3312–АС	Архитектурно–строительные решения	
3312–ТХ	Технологические решения	
3312–ОВ	Отопление,вентиляция	
3312–НВК	Водопровод,канализация	
3312–ТС	Тепловые сети	
3312–ТС	Архитектурно–строительные решения теплоснабжения	
3312–ГСН	Газоснабжение	
3312–ЭОМ	Электроосвещение	
3312–ПС	Пожарная сигнализация	
3312–ССВ	Слаботочные системы	
3312–ВН	Видеонаблюдение	

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА МАРКИ ГСН

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	План газопровода М1:1000	
3	Продольный профиль газопровода ПК0– ПК3+02.00 Мверт.1:100;Мгор.1:1000	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ		
3312–ГСН.СО	Спецификация	2 листа
3312–ГСН.Н	Эскизные чертежи общих видов нетиповых изделий	

ПЕРЕЧЕНЬ АКТОВ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ СКРЫТЫХ РАБОТ

1	Рытье траншеи под газопровод	
2	Выравнивание дна траншеи	
3	Проверка и очистка внутренней полости трубопровода	
4	Продувка газопровода	
5	Проверка качества защитных покрытий	
6	Присыпка уложенного трубопровода	
7	Испытание газопровода на прочность	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

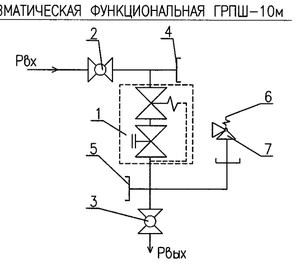
— Г — Существующий газопровод, подземный.
— Г1 — Проектируемый газопровод, низкого давления надземный.
— Г2 — Проектируемый газопровод, среднего давления подземный.
— В1 — Проектируемый водопровод
Проектируемый ШРП
ПК – Пикет
10кВ – ЛЭП 10КВ
– – – – Линия связи
→ – Направление потока газа
ОС – Опознавательный столбик
② —① – Граница расчетного участка
L – Длина участка,м
Q – Расход газа,м³/ч;
Ф – Диаметр газопровода;
Р – Давление газа в расчетной точке,кгс/см²;

Остальные условные обозначения приняты в соответствии с единой системой конструкторской документации для строительства.

Настоящий проект соответствует требованиям экологических, санитарно–гигиенических, противопожарных и других норм, стандартов Республики Казахстан в архитектурной,градостроительной и строительной деятельности и обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектом.

Главный инженер проекта: Чекалин В.Г.

СХЕМА ПНЕВМАТИЧЕСКАЯ ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ГРПШ–10м



1–регулятор давления;
2,3–кран шаровый Ду20;
4–штуцер для манометра входного давления;
5–штуцер для манометра выходного давления;
6–выход предохранительного сбросного клапана;
7–сбросной клапан;

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Проект выполнен на основании:
–Технических условий АО "КазТрансГазАймак" N°1999.

2. Врезка в существующий подземный газопровод среднего давления Ф40 осуществляется полиэтиленовой трубой Ф32х3.0 без снижения давления с помощью седелки с фрезой.
Давление газа в точке врезки Р≤0,3 МПа. Уровень ответственности –II нормальный.

3. Трубы для монтажа надземного газопровода Г2 приняты по ГОСТ10704–91 Ф32х3.0
Трубы для монтажа подземного газопровода Г2 приняты по СТ РК ГОСТ Р50838–2011 марки SDR11 Ф32х3.0.

4. Соединения стальных труб и приварных деталей между собой производится встык при помощи электродуговой сварки.

5. Соединения полиэтиленовых труб марки SDR11 между собой и приварных деталей производится при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями.

6. Для углов поворота в горизонтальной и вертикальной плоскостях надземного газопровода применены приварные отводы крутоизогнутые по ГОСТ 17 375–2001.

7. Защита газопровода надземной прокладки и других металлических сооружений от атмосферной коррозии предусмотрена путем покрытия конструкций двумя слоями эмали ПФ–115 ГОСТ 6465–76* по двум слоям грунтовки ГФ–021 ГОСТ 25 129–82.

8. На точке врезки установлен полиэтиленовый шаровый кран под ковер Ду32.

9. Для снижения давления с Р=0.3МПа до Р=0.0022МПа установлен газорегуляторный пункт заводского изготовления ГРПШ–10м с основной линией редуцирования.

10. Строительство газопровода выполнять в полном соответствии с требованиями:
СН РК4. 03–01–2011 – Газораспределительные системы.
СП РК4. 03–101–2013 – Газораспределительные системы.
МСП4. 03–103–2005 – Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб.
СНРК 1.03–00–2011– Организация строительного производства.
РДС РК 4.03–04–2001 Положения о надзоре за строительством и реконструкцией ситем газоснабжения и другими нормативными документами, регламентирующими требования и правила производства работ при строительстве газопроводов и настоящей документацией.

11. Испытание газооборудования выполнить в соответствии с требованиями п.11.4 СП РК4.03–101–2013. табл. 23,24:
–испытательным давлением 0.6МПа в течении 24часов для подземного газопровода Г2
–испытательным давлением 0.45МПа в течении 1.0часа для надземного газопровода Г2.

12. Контроль качества сварных соединений физическими методами, осуществляемый лабораториями, аккредитованными Госстандартом РК, выполнить согласно п.11.3 СП РК4.03–101–2013 табл.22:
–надземного газопровода Г2–5% от количества стыков,это составляет–1шт;
–подземного газопровода Г2 –50% от количества стыков, это составляет 1шт.;

13. Рабочие чертежи разработаны в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	N°док.	Подп.	Дата	3312–ГСН		
						Привязка проектно–сметной документации на строительство дома культуры на 100 мест в селе Асан Курманазинского района Атырауской области.		
ГИП		Чекалин			09.22г	Распределительный газопровод	Стадия	Лист	Листов
Исполн.		Ботова					РП	1	3
Н.контр.		Шерстянкина							
						Общие данные	ТОО "Гипрогаз" г.Уральск		

План газопровода М 1:1000

ПК0
т.врезки
Кран ПЭ32
в ковере
ОС

футляр
Ф63х5.8
L=7.90м

контр. тр
в ковере

Г2
Ф32х3.0

ПК1

ПК1+12.80
ОС

контр. тр
в ковере

ПК1+49.45
УП1,ОС

футляр
Ф63х5.8
L=4.0м

футляр
Ф63х5.8
L=10.60м

19.6

контр. тр
в ковере

Г2
Ф32х3.0

ПК2+03.00
УП3,ОС

ПК1+90.40
УП2,ОС

5.0

ПК2

ГРПШ-10мс

ПК3+02.00
выход из земли
КШ25-1.6

ПК2+99.30
УП6,ОС

Ф32х3.0

Ф32
КШ32-1.6

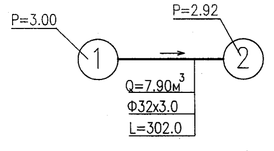
Г1
Ф38х3.0

ПК2+86.80
УП5,ОС

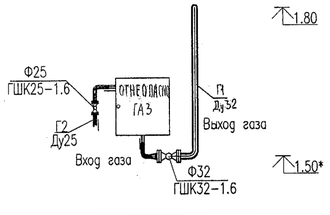
ПК2+60.70
УП4,ОС

"КазТрансГаз Аймак" АҚ Атырау өндірістік филиалы
Өндірістік техникалық қызмет
КЕЛІСІЛДІ
Мем.
20 07 г.

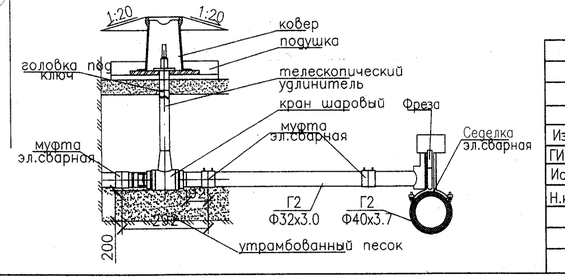
Расчетная схема газопровода
среднего давления (кгс/см²)



II
Узел обвязки ГРПШпо

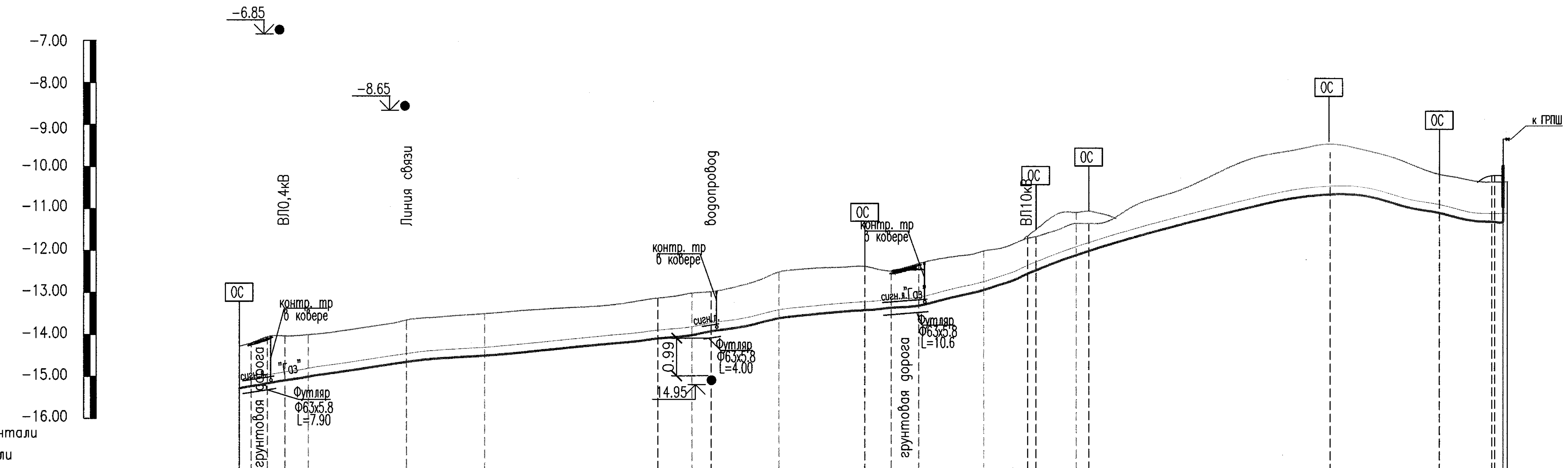


I
узел врезки и установки крана



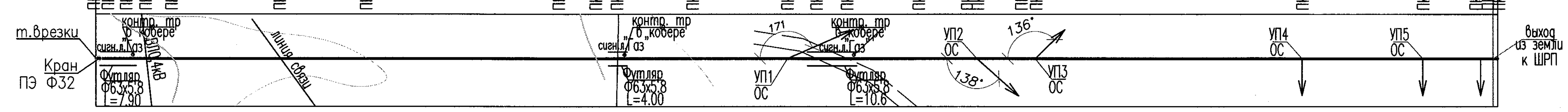
						3312-ГСН	
						Привязка проектно-сметной документации на строительство дома культуры на 100 мест в селе Асан Курмангазинского района Атырауской области.	
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата		
ГИП		Чекалин				Распределительный газопровод	Стадия: РП; Лист: 2; Листов:
Исполн.		Ботова					
Н.контр.		Шерстянкина				План газопровода М 1:1000 Расчетная схема газопровода среднего давления.	ТОО "Гипрогаз" г.Уральск

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

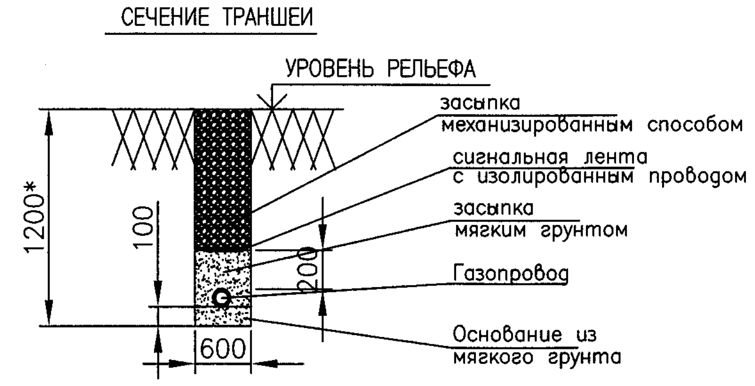


M1:1000– по горизонтали
M1:100– по вертикали

ВИД ПРОКЛАДКИ	ПОДЗЕМНЫЙ; ПОДЗЕМНЫЙ; ПОДЗЕМНЫЙ
ОТМЕТКА ЗЕМЛИ ПРОЕКТНАЯ,м	-11.17, -11.16; -11.08, -11.05; -10.20, -10.20
ОТМЕТКА ЗЕМЛИ ФАКТИЧЕСКАЯ,м	-14.28, -14.20, -14.05, -14.03, -14.00, -13.65, -13.50, -13.12, -13.00, -12.97, -12.50, -12.37, -12.48, -12.30, -12.00, -11.70, -11.66, -11.34, -11.34, -9.45, -10.17, -10.35, -10.35
ОТМЕТКА ДНА ТРАНШЕИ,м	-15.41, -15.36, -15.29, -15.22, -15.13, -14.78, -14.78, -14.21, -14.13, -14.07, -13.73, -13.54, -13.51, -13.46, -13.13, -12.67, -12.59, -12.23, -12.13, -10.78, -11.22, -11.43
ОТМЕТКА ВЕРХА ТРУБЫ,м	-15.28, -15.23, -15.16, -15.09, -15.00, -14.65, -14.50, -14.08, -14.00, -13.91, -13.60, -13.41, -13.35, -13.30, -12.93, -12.54, -12.46, -12.10, -12.00, -10.65, -11.09, -11.30, -11.35
ГЛУБИНА ТРАНШЕИ,м	1.13, 1.16, 1.24, 1.19, 1.13, 1.13, 1.13, 1.09, 1.13, 1.10, 1.23, 1.17, 1.03, 1.16, 0.93, 1.50, 1.49, 1.15, 1.08, 1.33, 1.05, 1.10, 1.15
ОБОЗНАЧЕНИЕ ТРУБЫ И ТИП ИЗОЛЯЦИИ	Труба полиэтиленовая ПЭ-100ГАЗ SDR11 Ф32х3 СТ ГОСТР50838-2011; Труба полиэтиленовая ПЭ-100ГАЗ SDR11 Ф32х3 СТ ГОСТР50838-2011
ОСНОВАНИЕ	Естественное (мягкий грунт)
УКЛОН ‰ / ДЛИНА,м	17 / 16.5; 15 / 23.4; 8 / 18.7; 10 / 49.6; 19 / 20.8; 9 / 33.4; 19 / 15.5; 37 / 25.1; 23 / 57.7; 17 / 41.3
РАССТОЯНИЕ,м	2.8, 3.9, 4.2, 5.6, 23.4, 18.7, 41.4, 8.2, 4.6, 16.2, 20.5, 6.3, 6.6, 15.5, 10.5, 2.0, 9.6, 3.0, 57.7, 26.1, 12.5, 0.7, 2.0
ПИКЕТ	ПК0, ПК0+02.80, ПК0+06.70, ПК0+10.90, ПК0+16.50, ПК0+39.90, ПК0+58.60, ПК1, ПК1+08.20, ПК1+12.80, ПК1+29.00, ПК1+49.50, ПК1+55.80, ПК1+62.40, ПК1+77.90, ПК1+88.40, ПК1+90.40, ПК2, ПК2+03.00, ПК2+60.70, ПК2+86.80, ПК2+99.30, ПК3, ПК3+02.00
РАЗВЕРНУТЫЙ ПЛАН	



СЕЧЕНИЕ ТРАНШЕИ



Примечание

- Надземно
- Трубы стальные электросварные прямошовные Ф 32х3.0 ГОСТ10904-91 / В-ст3сп2ГОСТ705-80*
- 2 слоя эмали ПФ-115,ГОСТ6465-76 по двум слоям грунтовки ГФ-021, ГОСТ 25129-82

Согласовано:

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

					3312-ГСН	
Изм.	Кол.уч	Лист	N°док.	Подп.	Дата	Привязка проектно-сметной документации на строительство дома культуры на 100 мест в селе Асан Курмангазинского района Атырауской области.
ГИП		Чекалин			05.20	Распределительный газопровод — Стадия: РП; Лист: 3; Листов:
Исполн.		Ботова				
Н.контр.		Шерстянкина				
						Продольный профиль газопровода Мгор 1:1000, Мверт.1:100 — ТОО "Гипрогаз" г.Уральск

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка. Обозначение документа опростного листа	Код продукции	Поставщик	Единица измерения	Коли-чество.	Масса единицы кг.	Примечание.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ОБОРУДОВАНИЕ И МАТЕРИАЛЫ							
	Надземная прокладка (Газопровод среднего давления Р≤0.30МПа)							
1	Шкфной газорегуляторный пункт с основной линией редуцирования	ГОСТ34011-2016 ГРПШ10мс			шт	1		
2	Кран газовый шаровой фланцевый Ду25,Ру1.6МПа,клА	ГШК25Ф-16-Г.Р-У ТУ3712-009-12213528-00			шт	1		
3	Отвод гнутый 90° 32х3.0-09Г2С	ОСТ 36-42-81			шт	1	0.6	
4	Фланец стальной под приварку 25-6-01-09Г2С	ГОСТ 33259-2015			шт	2	0.64	
5	Переход 25-20-09Г2С	ГОСТ 17378-2001			шт	1		
6	Предупреждающие знаки	3312-ГСН.Н3			шт	1		
7	Заземление ШРП	3312-ГСН.Н5			шт	1		
8	Труба стальная электросварная Ф32х3.0	ГОСТ10704-91			пм	3.0	3.11	
	Материалы							
1	Эмаль ПФ-115	ГОСТ 6465-76*			м²	0.3		два слоя
2	Грунтовка ГФ-021	ГОСТ 25 129-82.			м²	0.3		два слоя
	Подземная прокладка (Газопровод среднего давления Р≤0.30МПа)							
1	Шаровой кран ПНД SDR11 Ф32				шт	1		
2	Шток телескопический в монолитном кожухе из оцинкованной стали L=1,2-2.0м				шт	1		
3	Т-образный ключ для управления штоком				шт	1		
4	Ковер пластиковый с чугунной крышкой				шт	1		

Согласовано

Взам.инв.N°

Подп.и дата

Инв.N°подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Nдок.	Подпись	Дата
ГИП		Чекалин			05.22
Н. контр.		Шерстянкина			
Разраб.		Ботова			

3312-ГСН.СО

Привязка проектно-сметной документации на строительство дома культуры на 100 мест в селе Асан Курмангазинского района Атырауской области.

Распределительный газопровод	Стадия	Лист	Листов
	р.п	1	2
Спецификация оборудования	ТОО "Гипрогаз" г. Уральск		

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка. Обозначение документа опростного листа	Код продукции	Поставщик	Единица измерения	Коли-чество.	Масса единицы кг.	Примечание.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5								
6	Седловой отвод с ответной частью электросварной ПЭ–100 ГАЗ SDR11 40–32 с фрезой	ТУ 2248–031–00203536–96			шт	1		
7	Муфта полиэтиленовая с закладными эл.нагревателями ПЭ–100 ГАЗ SDR11 32	ТУ 2291–032–00203536–96			шт	4		
5	Выход газопровода из земли	3312–ГСН.Н1			шт	1		
6	Опознавательный столбик	3312–ГСН.Н4			шт	6		
7	Футляр на газопроводе Ф–1	3312–ГСН.Н2			шт	1		
8	Футляр на газопроводе Ф–2	3312–ГСН.Н2			шт	1		
9	Футляр на газопроводе Ф–3	3312–ГСН.Н2			шт	1		
10	Лента полиэтиленовая сигнальная для подземных газопроводов;	ТУ 2245–028–00203536–96			пм	336.5		
11	Труба полиэтиленовая ПЭ–100 ГАЗ SDR–11 Ф32х3	СТ РК ГОСТ Р50838–2011			пм	303.0		
	Надземная прокладка (Газопровод низкого давления Р≤ 0.022МПа)							
1	Кран газовый шаровой фланцевый Dy32,Py1.6МПа,клА	ГШК32–16–Г.Р–У ТУ3712–009–12213528–00			шт	1		
2	Отвод П90° 38х2.5–09Г2С	ГОСТ17375–2001			шт	3	0.3	
3	Фланец стальной под приварку 50–1–01–09Г2С	ГОСТ 33259–2015			шт	2	1.33	
4	Переход 42.4х3.6–26.9х3.2–09Г2С	ГОСТ 17378–2001			шт	1		
5	Труба стальная электросварная Ф38х3.0	ГОСТ10704–91			пм	1.0	2.59	
	Материалы							
1	Эмаль ПФ–115	ГОСТ 6465–76*			м²	0.12		два слоя
2	Грунтовка ГФ–021	ГОСТ 25 129–82.			м²	0.12		два слоя

Согласовано

Взам.инв.N°

Подп.и дата

Инв.N°подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата	3312–ГСН.СО	лист 2