

O'zbekiston Respublikasi
Mas'uliyati Cheklangan Jamiyati
Toshkent Shahri, Sebzor daxasi
Markaz 17/18 4-uy 63 xonadon
Tel: (+99897) 445-65-70
e-mail: grand-elite-service@mail.ru



GRAND ELITE SERVICE

Республика Узбекистан
Общество с Ограниченной
Ответственностью
город Ташкент, массив Себзар
Центр 17/18, дом 4, квартира 63
Тел: (+99897) 445-65-70
e-mail: grand-elite-service@mail.ru

Банк ДАВР БАНК ЧАКБ Яккасарайский филиал Р/С 2020800000543057003; МФО 01069, ИНН 303660926, ОКЭД 43299

Шифр: 02/37
02-37/2020

ОБЪЕКТ: Газоснабжение 25 индивидуальных жилых домов
расположенного на территории М.Ф.Й. Ок тепа по
улице Ёш Куч, в Бекабадском районе Ташкентской
области.

Книга №1

Стадия проектирования

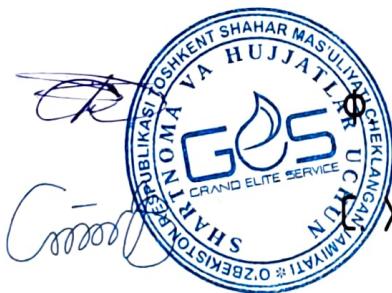
Рабочий проект

Часть проекта

Газоснабжение

Директор

ГИП



Ф Рафиков

Хамзаев

г. Ташкент-2021 г

СОСТАВ ПРОЕКТА

1. Газоснабжение.

СОДЕРЖАНИЕ КНИГИ

1. Пояснительная записка
2. Приложение
3. Чертежи /согласна листа общих данных/

СОСТАВ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Исполнитель



С.Рафиков

Рук.гр

М.Якубов

Пояснительная записка.

I. Общая часть.

Рабочий проект «Газоснабжение 25 индивидуальных жилых домов расположенного на территории М.Ф.Й. Ок тепа по улице Ёш куч, в Бекабадском районе Ташкентской области.»

При разработке проекта использованы материалы:

- Технические условия за №3211 от 17.07.2021 г на подключения к природному газу выданные филиалом филиала ТФ «Худудгаз Тошкент»
- Материалы обследования в натуре.

Разработка проекта выполнена в соответствии с требованиями ШНК.2.04.08-13. По сейсмическим условиям работы строительства относится к 8-ми дальности зоне Грунты II категории. Рельеф местности спокойный.

II. Основные проектные решения.

Источником газоснабжения является действующий надземный газопровод среднего давления. Диаметр газопровода Ду-100

Прокладка газопровода предусмотрена в надземном варианте.

Для снижения давления газа со среднего $P \leq 1,0$ кгс/см² на низкое $P \leq 0,03$ кгс/см² предусматривается ГРП шкафного типа марки ИДР РДГС-10.

Проектом предусматривается строительства системы газоснабжения в два этапа:

III. Газопроводы и сооружения на них

Для строительства газопроводов применяются трубы по номенклатуре труб выпускаемых заводами СНГ, по ГОСТу 10704-91, стальные, электросварные прямошовные, изготовленные из стали 10.

Фасонные части и детали для строительства должны изготавливаться по нормам типового проекта 5.905-15 и ГОСТ 17375-83

Защита надземного газопровода от атмосферной коррозии предусматривается грунтовкой и лакокрасочным покрытием за 2 раза.

IV. Газопроводы и сооружения на них.

Трубы для газопровода приняты по ШНК 2.04.08-13 и номенклатуре труб выпускаемых заводами СНГ по ГОСТ 10704, стальные электросварные, прямошовные изготовленные из стали 10.

V. Мероприятия по охране окружающей среды

В охрану окружающей среды входит охрана земель, воды, атмосферного воздуха, недр, растительности и др. Основным источником загрязнения приземного слоя атмосферы при эксплуатации газопроводов и отходов продуктов сгорания являются рабочие и аварийные выбросы.

Концентрация вредных загрязняющих атмосферу веществ при вышеуказанных случаях находится в пределах допустимых норм ПДК

VI. Защита от коррозии.

Защита надземного газопровода от атмосферной коррозии проектом предусматривается грунтовкой и лакокрасочным покрытием за 2 раза.

Для электрохимической защиты подземных газопроводов предусматриваются магнитоэлектроды

VII. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

Эксплуатация газопроводов должны производиться в соответствии с действующими «Правила Пожарной безопасности в нефтегазодобывающей промышленности Республики Узбекистан».

Трубопроводы в зависимости от транспортируемого по ним вещества должны иметь опознавательную окраску и цифровое обозначение в соответствии с требованиями ГОСТ 12.04.026 Цвета сигнальные и знаки безопасности.

Продувка и испытание газопровода на прочность и проверка на герметичность должны проводиться в соответствии с инструкцией, предусматривающей необходимые мероприятия по технической и пожарной безопасности с учетом местных условий.

Вдоль трассы газопровода следует предусматривать охранные зоны в соответствии с требованиями Правила охраны газопроводов.

В охранной зоне запрещается;

а) возводить постройки и сооружения;

б) выполнять всякого рода строительные и монтажные работы как постоянно, так временного характера;

в) сооружать линии связи других министерств и ведомств, воздушные и кабельные линии электросети и различные трубопроводы без согласования с эксплуатирующей организацией;

г) располагать полевые станы, загоны скота, коновязи, устраивать стрельбища;

д) устраивать свалки, складировать грубые корма, выжигать траву, разжигать костры.

В местоприсшедшей аварии на газопроводе следует устанавливать охранную зону в радиусе 150м.

Установленный кран на трубопроводе должен находиться в исправности, быть легкодоступным, чтобы обеспечить возможность надежного прекращения поступления газа. Всякие неисправности в запорных устройствах на газопроводе следует немедленно устранять.

Расчетные показатели годовых и максимально-часовых расходов газа населения по объекту: "Газоснабжение 25-х индивидуальных жилых домов расположенных по улице Ёш куч МФЙ Октепа в Бекабадском районе Ташкентской области"

Таблица №1.

№ № пп	Наименование потребителей	Расчетные показатели		Удельные расходы газа тыс.нм ³		Годовой расход газа тыс.нм ³	Коэффициент часового максимума	Максимально- часовой расход газа нм ³ /час
		еденицы измерения	Количество	Единицы измерения	Количество			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		тыс. чел	0,25	тыс. нм ³ /год	300	75,0	1/1600	41
	-хозяйственно-бытовые и коммунальные нужды	тыс. чел	0,25	тыс. нм ³ /год	594	148,5	1/1407	100
	-отопление жилого фонда					223,5		142
	Итого							

Газ босими соловчи қурилмаларнинг тасниф умумий 25та

Жадевал №2

№ пп	ГБС тури	Хисобий газ сарфи (максимал)н м ³ /соат	Газнинг абсолютное босими, ата		Газ қувури диаметри, мм		Регулятор тури	Максимал ўтказувчанлик қобилияти. нм ³ /час 85%
			киришда	чиқишда	киришда	чиқишда		
1	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
2	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
3	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
4	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
5	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
6	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
7	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
8	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
9	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
10	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
11	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
12	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00

13	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
14	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
15	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
16	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
17	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
18	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
19	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
20	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
21	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
22	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
23	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
24	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00
25	РДГС -10	5,68 (10,0)	1,85	1,03	25	25	РДГС-10	10,00

Асосий техник-иқтисодий кўрсаткичлар

Жадвал №3

№ пп	Номи	Ўл. Бирлиги	Кўрсаткичлар
1.	Газлаштирилаётган аҳоли	минг киши	0,25
2.	Қамраш фоизи	%	100
3.	Йиллик газ сарфи	минг нм ³ /йил	223,50
4.	Максимал-соатлик газ сарфи	нм ³ /соат	142,0
5.	Газ қувури узунлиги, шунингдек	км	2,300
	юқори босимли	км	
	ўрта босимли	км	2,30
	паст босимли	км	
6.	Металлталабчанлик	тн	10,850
	юқори босимли		
	ўрта босимли	тн	10,850
	паст босимли	тн	
7.	Газ босимини созловчи қурилмалар	дона	25
	юқори босимли	дона	
	ўрта босимли	дона	25

"Худудгаз Тошкент" газ таъминоти филиали
табiiй газ билан газлаштириш лойиҳасини ишлаб чиқиш ва газлаштиришга
(2 босқичли тизим орқали газлаштириш)
ТЕХНИК ШАРТ № 3271 «14» 04 2021 йил.

Истеъмолчи номи, манзили ва фойда тури «Ок тепа» мфйда яшовчи 25-та аҳоли хонадонларини
Босқичли тизим орқали газлаштириш Бекобод тумани, Ок тепа мфй, Еш Куч кўчаси;
Газ қуввурини улашиш жойи харақатдаги ер усти ўрта босимли газ тармоғига, улашиш нуктасига бўлган
Софа - 1600,0 п/м, D = 102 мм,
Саттлик газ истеъмоли сарфи - $\text{м}^3/\text{соат}$.

Улашиш нуктасидаги табiiй газ босими: кишда $0,5 \text{ кгс}/\text{см}^2$, ёзда $0,5 \text{ кгс}/\text{см}^2$
Газ таксимлаш пункти (ГТН) куриш зарурлиги: РДГС
Табiiй газни ёкилги сифатида фойдаланувчи истеъмолчилар куз-киш мавсумида 3 ой давомида
Эхтиёжни қоплайдиган муқобил ёкилги захираси ва ҳаво ҳарорати пасайган даврларда технологик
Жараёни узлуксиз равишда муқобил ёкилгида ишлашига мослашган бўлиши шарт.
Куз мавсумида аҳоли ва ижтимоий соҳа объектлари табiiй газ таъминотида танқислик кузатишган
Даврда бошқа истеъмолчиларнинг табiiй газ таъминотига кафолат берилмайди.
Фойдалаштириш ва газлаштириш ишлари буюртмачи ҳисобидан амалга оширилади.
Фойдалаш ишлари махсус руҳсатномага эга бўлган ваколатли лойиҳалаш корхоналари томонидан амалдаги
ТНҚ талаблари доирасида ишлаб чиқилиши, шунингдек мавжуд истеъмолчилар ва истикболни инобатга
Олиниши шарт.

Табiiй газдан асосий ёкилги тури сифатида фойдаланишнинг аниқ даври (ойлар бўйича) "доимий".

Лойиҳада қуйидаги шартлар бажарилсин:

- а) Газ тармоғининг бўлиниш чегараси кўрсатилиб, бўлиниш чегарасида "Ўзстандарт" Агентлиги электрон ўлчов воситалари давлат реестрига киритилган ва яшил ранг билан белгиланган "АСКУГ" тизимига мос келувчи ўлчов воситасини ўрнатиш;
- б) Улашиш нуктасидаги табiiй газнинг максимал соатлик, қушлик, йиллик сарфи ва ишчи босими, шунингдек ушбу босимнинг ўзгариш чегаралари;
- в) Замонаввий сертификатланган энергиятежамкор ва фойдали иш қуввати юқори бўлган газ жиҳозлар ва ёндиргичларни ўрнатиш; газдан фойдаланиш ускунаси ва газ горелкали қурилмаларга қўйиладиган талаблар (тури ва сони), мувофиқлик сертификатининг мавжудлиги;
- г) Газ таксимлаш шохобчаси (кейинги уринларда ГТШ деб аталади) иншоотини куриш зарурлиги, ГТШга бўлган техник талаблар, автоматика тури, газ қувурлари сони ва уларнинг ҳар биридаги табiiй газ босими чиришдан ҳимоялаш чора-тадбирлари ва бошқалар;
- д) Қўшимча газ қувурларини куриш ишлари;
- е) Заҳира ёкилгидан фойдаланиш даврини кўрсатган ҳолда, заҳира ёкилги ҳужалигини куриш зарурлиги;
- ж) Газ жиҳоз ўрнатиладиган хонада газосигнализатор ускунасини ўрнатиш;
- з) Электрокимёвий ҳимоя ёки протектор қурилма ўрнатиш (ер ости газ қувури ўрнатишга тақдирда);
- и) Табiiй газни ёкилги сифатида фойдаланувчи истеъмолчиларга куз-киш мавсумида 3 ой давомида эхтиёжни қоплайдиган муқобил ёкилги захираси ва технологик жараёни автоматик равишда муқобил ёкилгида ишлашини таъминлаш.

Газ тармоқларига улаш лойиҳаси газ тармоқларини куриш ва улардан фойдаланиш бўйича берилган техник шартга мувофиқ ишлаб чиқилиб, лойиҳачи томонидан "Худудгаз Тошкент" газ таъминоти филиалида рўйхатдан ўтказилиши шарт.

Газлаштириш техник шартнинг амал қилиш муддати берилган кундан бошлаб икки (2)-йилни ташкил қилади. Белгиланган муддат ўтгач, агар истеъмолчи газлаштиришни тугатмаган бўлса, газлаштириш учун янги техник шарт олиниши лозим.

Техник шарт Вазирлар Маҳкамасининг 2018 йил 12 январдаги 22-сон ва 2018 йил 31 мартдаги 256-сон ҳамда 2019 йил 16 мартдаги 226-сонли қарорлари талаблари доирасида ишлаб чиқилди.

(газлаштириш лойиҳа-техник ҳужжатлари ушбу қарорлар талаблари асосида бажарилсин)

Ушбу худуд Тошкент шаҳри таркибига киритилиши режалаштирилганлиги сабабли тегишли қарор чиққандан сўнг табiiй газ тармоғига улаш бўйича "Худудгаз Пойтахт" газ таъминоти филиалига мурожаат этиш лозим.

ўрнатиладиган газ жиҳозлари:

Овқат тайёрлаш ва хонадонларни иситиш учун.

(ҳар бир хонадонга босим созлагич (регулятор) ўрнатилиши шарт билан)

Бош муҳандиси

"ТГТКЭҚНҚ" бўлими бошлиғи



А.А.Джураев.

М.М.Мирхонидов.



Ўзбекистон Республикаси Давлат архитектура ва қурилиш қўмитаси

ЛИЦЕНЗИЯ

002257

Мааскур лицензия билан "GRAND ELITE SERVICE" МЧЖ

қурулган объектнинг қурилиш

га

Ушбу лицензия билан саноат қурилиш учун объектлар ва комплекслар лойиҳа-смета ҳужжатларини яратиш, шу қуриладиган уларнинг муҳандислик тартиблари ва таъмири билан лойиҳалаштириш, Магистрал муҳандислик тартиблари (регистрал) газ қурулган, нефть қурулган ва нефть шахсулотлари қурулган объектларга таъмир қилиш ва таъмир қилиш

билан

шугулланишга рухсат этилади.

Лицензия эгасининг жойлашган жойи (почта манзили):

Тошкент шаҳри, Собор йўли, №17/18, 4-ўй, 63-хонадон

Лицензия эгасининг солиқ тўловчи сифатидаги

идентификация рақами: 303660926

Лицензия берилган сана: 2017 й 16 май

Лицензия амал қилиш муддати: 6 мулатга 68-с

Решёт буйича тартиб рақами: № А.А. 996

Ваколатли шахс: А.Д. Толиев

(ёки шахсий белгилари)

(ёки шахсий белгилари)

Ваколатли шахс

Лицензия амал қилиш муддати: й _____ гача узайтирилди.



М.У.

Ушбу лицензия шартномаси билан

бирга қўйиб қисобланади

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
<u>Ссылочные документы.</u>		
Серия 5.905-8	Узлы и детали крепления газопроводов	
Серия 5.905-15	Оборудование, узлы и детали наружных газопроводов (подземных и надземных)	
ОН-01-69	Наружна установка отключающих устройств на подземных газопроводов	
ТД 7.402-5	Узлы и детали электрохимической защиты	
<u>Прилагаемые документы</u>		
СН. Вр. 1-1 - 1-14	Ведомость объемов работ	
<u>Применяемые чертежи</u>		

ОБЩИЕ УКАЗАНИЕ

1. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов вести в соответствии с действующими нормативами:
ШНК 2.04.08-13 "Газоснабжение. Нормы проектирования";
КМК 3.05.02-96 "Газоснабжение. Организация, производство и приемка работ";
2. Минимальная глубина заложения подземного газопровода 0,8 м от поверхности земли до верха трубы, а на пахотных землях не менее 1,0 м до верха трубы.
Перед началом строительства снять верхний плодородный слой почвы с возвращением его на траншею после укладки и засыпки трубы;
3. Надземный газопровод низкого давления до Φ 48х3 прокладывается по фасадам зданий с максимальным пролетом между креплениями 6 м.

4. Расстояния между опорами:

<i>d</i> - трубы	расстояние
<i>d</i> - 300	20 м
<i>d</i> - 250	18 м
<i>d</i> - 200	16 м
<i>d</i> - 150	13 м
<i>d</i> - 100	10 м
<i>d</i> - 80	9 м
<i>d</i> - 65	8 м
<i>d</i> - 50	7 м
<i>d</i> - 40	6 м

5. Газопровод по фасадам домов проложить выше оконных и дверных проемов на 0,2 м;

6. В местах пересечения надземного газопровода с линиями электропередачи газопровод заключить в футляр из полиэтиленовой трубы ГОСТ 18599-83 типа "СЛ" соответственно:

<i>d</i> - трубы	<i>d</i> - футляра
<i>d</i> - 200	<i>d</i> - 250
<i>d</i> - 150	<i>d</i> - 180
<i>d</i> - 100	<i>d</i> - 140
<i>d</i> - 80	<i>d</i> - 110
<i>d</i> - 65	<i>d</i> - 90
<i>d</i> - 50	<i>d</i> - 75
<i>d</i> - 40	<i>d</i> - 63
<i>d</i> - 32	<i>d</i> - 50

7. Подземный газопровод покрывается изоляцией типа "весьма усиленная", надземный покрывается двумя слоями эмали;
8. В показателях протяженности общей длины газопроводов учтены длины подъемов и опусков над проемами и въездами.

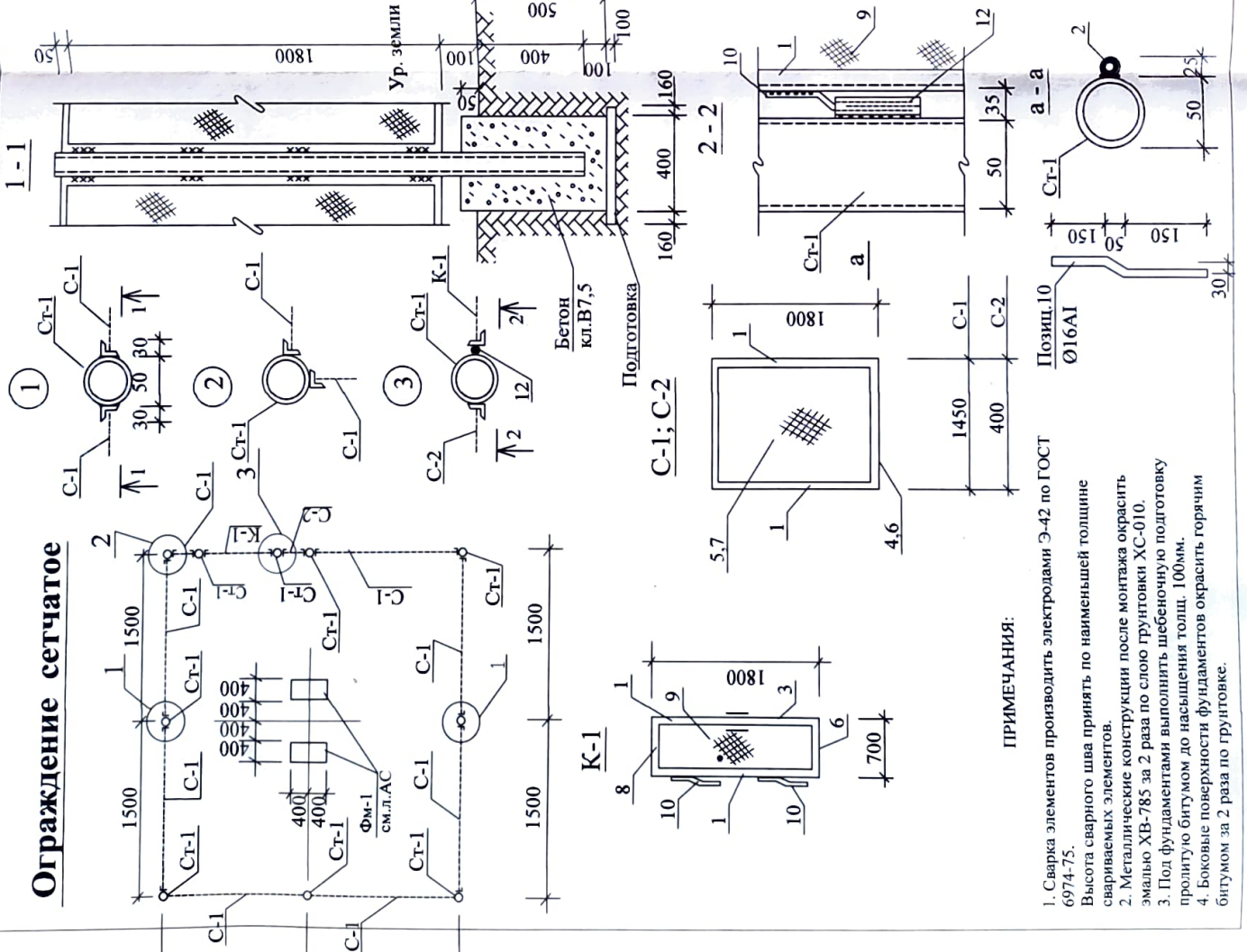
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЕ

Условное графическое обозначение	Наименование
	Действующий газопровод среднего давления $P \leq 0,3$ МПа
	Проектируемый газопровод низкого давления $P \leq 0,003$ МПа
	Прокладка газопровода на опорах высотой $h=2,5-5$ м
	Прокладка газопровода на неподвижных опорах
	Прокладка газопровода на опорах высотой $h=1,0$ м
	Прокладка газопровода низкого давления по стенам зданий
	Вертикальный компенсатор
	Сбросной трубопровод
	Газопровод в футляре
	Стойка газопроводный
	Электроизолирующий фланец
	Пикет на газопроводе
	ГП-4
	Двухконтурный котёл 32 кВт, Двухконтурный котёл 15 кВт
	Принц-Б-10
	шкафной ГРП с/д с регулятором РДГС-10

Спецификация стали на сетчатое ограждение

№ Поз.	Обозначение	Наименование	Кол-во	Масса ед. кг.	Примеч.
Ст-1	ГОСТ 8732-78	Тр. Ø57x3,5 l=2350мм	10		
		Стойки ограждения			
		С-1	7		
1	ГОСТ 8509-86	L32x4 l=1800мм	2	3,44	6,9кг
2	ГОСТ 8509-86	L32x4 l=1450мм	2	3,72	5,44кг
3	ГОСТ 5336-80*	Сетка плетеная №25Ø2	2		2,5м ²
		С-2	2		
1	ГОСТ 8509-86	L32x4 l=1800мм	2	3,44	6,9кг
4	ГОСТ 8509-86	L32x4 l=400мм	2	0,76	1,52кг
5	ГОСТ 5336-80*	Сетка плетеная №25Ø2	2		0,75м ²
		К-1	1		
1	ГОСТ 8509-86	L32x4 l=1800мм	2	3,44	6,9кг
8	ГОСТ 8509-86	L32x4 l=700мм	2	1,34	2,68кг
9	ГОСТ 5336-80*	Сетка плетеная №25Ø2	2	0,56	1,17м ²
10	ГОСТ 5781-82*	Ø16A l=350мм	1	0,57	0,57кг
3	ГОСТ 8509-86	L50x5 l=150мм	2	0,14	0,28кг
2	ГОСТ 9262-75*	пр. d 25мм l=200мм			
		Материалы			
		Бетон кл В7,5			0,72м ³

Документ № 02-37/21				- ГРП-АС	
Изм	Участ	Лист	Зак	Подпись	Дата
					2021г.
ГМП	Ханзаев С.				
Рук. зр.	Икродов М.И.				
Исп.	Рафиков С.Ф.				
Газоснабжение 25 индивидуальных жилых домов расположенного на территории И.Ф.И. Ок тепа по улице Еш Куч, в Бекабадском районе Ташкентской области.			стация		
Ограждение ГРП			Лист	1	2
План ограждения М 1:50.			Листов		
Узлы: 1, 2, 3, 1-1, 2-2, С1; С2, К1.			РП		
Спецификация			Лист		



ПРИМЕЧАНИЯ:

1. Сварка элементов производить электродами Э-42 по ГОСТ 6974-75. Высота сварного шва принять по наименьшей толщине свариваемых элементов.
2. Металлические конструкции после монтажа окрасить эмалью ХВ-785 за 2 раза по слою грунтовки ХС-010.
3. Под фундаментами выполнить шебеночную подготовку битумом до насыщения толщ. 100мм.
4. Боковые поверхности фундаментов окрасить горячим битумом за 2 раза по грунтовке.

Спецификация элементов к схеме расположенной на листе

Фундамент ФМ-1 под опору

№ Поз.	Обозначение	Наименование	Кол-во	Масса ед. кг.	Примеч.
ОП-1	с/данный лист	Металлическая опора ОП-1	1		
ФМ-1	с/данный лист	Фундамент под опору ФМ-1	2		

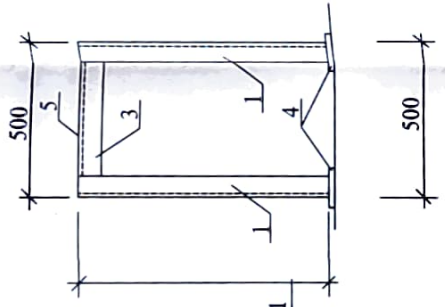
Расход материалов на одну марку

№ Поз.	Обозначение	Наименование	Кол-во	Масса ед. кг.	Примеч.
ЗД-1	Сер.3.400-6/76	Монолитный фундамент ФМ-1 (2шт)	2	3,8	0,1м ³
		Закладная деталь ММ-23	-	-	
		Материалы: Бетон кл.в 15	-	-	
		Опора под шкаф ГРП (ОП-1)			
1	ГОСТ 8509-93	L50x50x4; l=900мм	4	3,4	13,6кг
2	ГОСТ 8509-93	L50x50x4; l=950мм	2	3,58	7,16кг
3	ГОСТ 8509-93	L50x50x4; l=500мм	2	1,9	3,8кг
4	ГОСТ 19903-92	- 3; 150x150	4	0,53	2,12кг
5	ГОСТ 19903-92	лист 3; 600x1000мм	1	14,1	

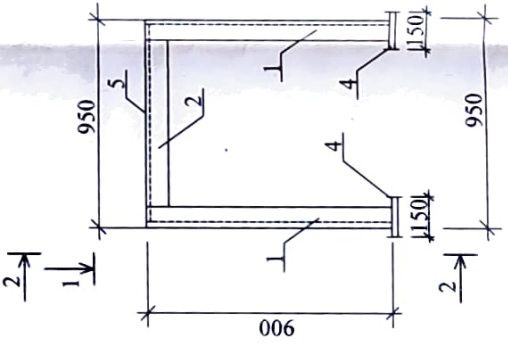
ПРИМЕЧАНИЯ:
 1. Сварку производить электродами Э-42 по ГОСТ 6974-75. Высота сварного шва принять по наименьшей толщине свариваемых элементов.
 2. Металлические конструкции после монтажа окрасить эмалью ХВ-785 за 2 раза по слою грунтовки ХС-010.

Изм		Участ	Лист	Зак	Подпись	Дата	Документ № 02-37/21 - ГРП-АС	
						2021г.	Газоснабжение 25 индивидуальных жилых домов расположенного на территории М.Ф.И. Ок мела по улице Ёш Куч, в Бекабадском районе Ташкентской области.	
ИП	Ханзаев С.	Савит	ГРП среднего давления		Лист	Листов		
Рук. ар.	Якдод М.О.	Савит	Опора ОП-1 под шкаф ГРП с/д.		2	2		
Исп	Рафиков С.Ф.	Савит	Фундамент ФМ-1 под опору.					
			Узлы: 1-1, 2-2, 3-3. Спецификация					

2 - 2

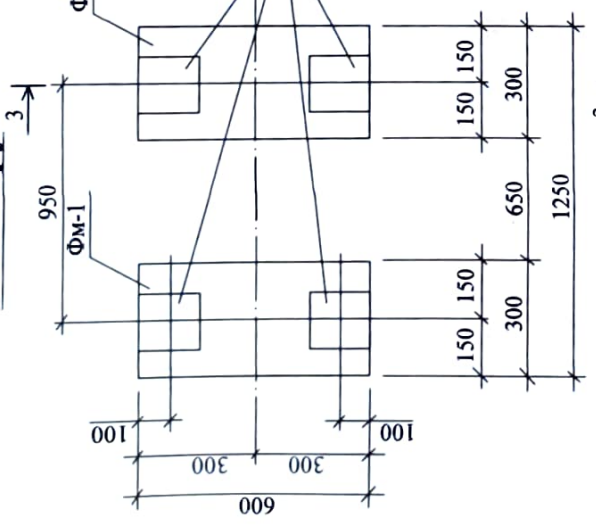


Опора ОП-1 под шкаф ГРП среднего давления

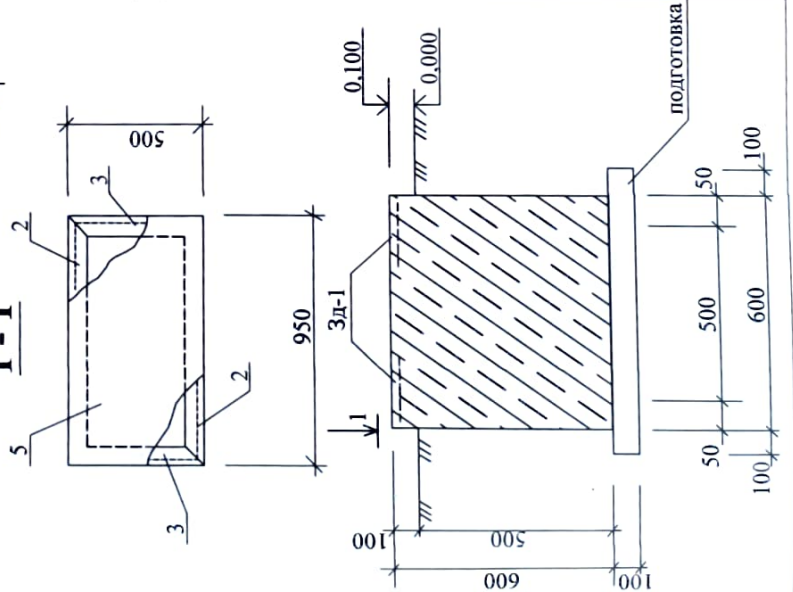


3 - 3

Фундамент ФМ-1 под опору



1 - 1



№	Наименование вида работ	Вид работ	Ед. изм.	Количество
	<u>Ограждение ГРП</u>			
	<u>I. Земляные работы</u>			
1	Разработка грунта 1 группы в ямах вручную отвал		м ³	2,16
2	Обратная засыпка грунта за пазухи фундаментом с послонным уплотнением		м ³	1,36
3	Планировка излишнего грунта по площади		м ³	0,8
4	Покрытие площадки щебнем молщ. 12 см		м ³	12,0
	<u>II. Фундаменты</u>			
1	Устройство щебеночной подготовки с проливкой битумом до насыщения молщ. 100мм		м ³	3,6
2	Устройство монолитных бетонных фундаментов под стойкой из бетона кл. В7,5		м ³	0,88
3	Обмазка боковых поверхностей фундаментов горячим битумом за 2 раза по грунтовке		м ³	8,0
	<u>III. Металлоконструкции</u>			
1	Изготовление и монтаж металлических стоек ограждения из труб $\phi 57 \times 3,5$		кг	109,0
2	Изготовление и монтаж металлических рамок для сеток ограждения из ЛЭ2х4		кг	121,2
	Кр. $\phi 16 \text{ A1}$		кг	1,12
	Л50х5		кг	0,57
	Тр. ду 25		кг	0,28
	Сетка №25 $\phi 2$ по ГОСТ 5336-80		кг	51,2
3	Окраска металлоконструкций битумной краской БТ-177 за 2 раза		м ²	14,2

Доc. № 02-31/21

-ГРП-АС

Газоснабжение 25 индивидуальных жилых домов расположенного на маршрутиру М.Ф.И. Ок мена по улице Ей Куч. в Бекетовском районе Ташкентской области.


Ограждение ГРП

статья	Лист	Листов
РП	1	1

Ведомость объема работ

Изм	Участ	Лист	Зак	Подпись	Дата
					2021г.
ГМП	Ханзаев С.				
Рук. зр.	Индуров Н.И.				
Исп.	Рафиков С.Ф.				

Наименование	Ед. изм.	давление кгс/см ²										
		P-0,3	P-3,0	P-0,3	P-0,3	P-0,3	P-0,03	P-0,03	P-	P-	P-	
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.
Наземная прокладка стальных газопроводов	ГОСТ	10704-91 10705-80	10704-91 10705-80	10704-91 10705-80	10704-91 10705-80	10704-91 10705-80	10704-91 10705-80	10704-91 10705-80	10704-91 10705-80	10704-91 10705-80	10704-91 10705-80	10704-91 10705-80
	Д мм	76x3,5										
Длина	м	2300										
В т.ч. на опорах	м											
высотой - 0,5 м	м	1430										
высотой - 1,0 м	м											
высотой - 1,2 м	м											
высотой - 2,2 м	м											
высотой - 2,5 м	м	820										
высотой - 3,0 м	м											
высотой - 4,0 м	м											
высотой - 5,0 м	м	50										
высотой - 6,0 м	м											
по стенам зданий	м											
Вес креплений	шт/кг											
Монтаж опорных конструкций подвесок и хомутов для крепления 2-х газопроводов	кг											
Масляная окраска газопроводов за 2 раза	м ²	548,87										

						Дог. № 02-37/21	ГСН				
						Газоснабжение 25 индивидуальных жилых домов расположенного на территории М.Ф.Й. Ок тепа по улице Ёш Куч, в Бекабадском районе Ташкентской области.					
Изм	Участ	Лист	Зак	Подпись	Дата	Газопровод среднего давления			Стадия	Лист	Листов
					2021г.				РП	1	3
ГИП		Хамзаев С.		<i>С.Хамзаев</i>		Ведомость объемов работ					
Рук. гр.		Якубов М.О.		<i>М.О. Якубов</i>							
Исп		Рафиков С.Ф.		<i>С.Ф. Рафиков</i>							

Дополнительные объемы работ

- | | |
|---|------------------------|
| 1. Ответный фланец для задвижки d_u 80 | - 2 комп. |
| 2. Установка стоек L-1.0 (228 шт) $\phi 76 \times 3,5$ | - 230,0/368,0 пм/кг |
| 3. Установка стоек L-3,2 (93 шт) $\phi 76 \times 3,5$ | - 300,0/480,0 пм/кг |
| 4. Установка стоек L-5.0 (10 шт) $\phi 89 \times 3,5$ | - 50,0/120,0 пм/кг |
| 5. Масляная окраска за 2 раза $\phi 76 \times 3,5$ для опор под трубы | - 54,88 м ² |
| 6. Масляная окраска за 2 раза $\phi 76 \times 3,5$ для опор под трубы | - 71,59 м ² |
| 7. Масляная окраска за 2 раза $\phi 89 \times 3,5$ для опор под трубы | - 13,97 м ² |