



**O'ZBEKISTON RESPUBLIKASI
SURXONDARYO VILOYATI**

«SURXONGAZLOYIHA» M.CH.J

Termiz sh.

Ramzi: 2026-24

INSHOOT: *Сурхондарё вилояти Денов тумани "Буюк Келажак" маҳалласи ҳудудда козонхона ва иссиқлик тармоғини қуриш ва энергия тежовчи ускуналарини урнатиш объектига келувчи газ қувурлари ишчи лойиҳаси.*

LOYIHALASH BOSQICHI:

Ишчи лойиҳа.

LOYIHA QISMI:

Газ таъминоти ва пешхисоб.

BOB 1

KITOB 1

Direktor:

Loyiha bosh muhandisi:



X.Q.MASOBIROV.

M.A.BOTIROV.

Termiz sh. 2026 yil

ЛОЙИХА ТАРКИБИ

КИТОБ № 1.

ГАЗ ТАЪМИНОТИ

КИТОБ МАЗМУНИ

1. ТУШУНТИРИШ ХАТИ

2. ИЛОВАЛАР

3. ЧИЗМАЛАР («Умумий маълумотлар» биринчи
варагидаги руйхат дуйича)

4. ПЕШХИСОБ (СМЕТА)

5. ПОС

Т У Ш У Н Т И Р И Ш Х А Т И

Сурхондарё вилояти Денов тумани «Буюк келажак» маҳалласи ҳудудида “Исиклик таъминоти объектлари бўйича инжиниринг компанияси” ДМ томонидан лойиҳаланган козонхона ва исиклик тармоғини қуриш ва энергия тежовчи ускуналарини ўрнатиш объектига келувчи газ қувурлари ишчи лойиҳаси бўйртмачи «Бинокор Меъмор Лойиҳа» МЧЖ томонидан 15.05.2026 йилда берилган №3–сонли алоқа хати асосида бажарилди.

- **Бўйртмачи:** «Бинокор Меъмор Лойиҳа» МЧЖ
- **Лойиҳани бажарувчи:** Термиз шаҳар «Сурхонгазлойиҳа» МЧЖ.

Ўзбекистон Республикаси Қурилиш ва Коммунал хужалиғи Вазирларлиғи томонидан 23.12.2024 йилда берилган № 539833–сонли Лицензия ва Ўзбекистон Республикаси Қурилиш ва Коммунал хужалиғи Вазирларлиғи томонидан 09.09.2024 йилда берилган № 388874–сонли Лицензиялар.

- **Қурилиш тури:** Янги қурилиш.

1. Лойиҳани тузишда фойдаланилган ҳужжатлар:

- «Бинокор Меъмор Лойиҳа» МЧЖ томонидан 15.05.2026 йилда берилган №3–сонли алоқа хати.
- Бўйртмачи томонидан тақдим этилган микёси 1:1000 да бажарилган газ қувурлари ўналишининг топографик тасвирининг электрон варианти:

2. Ишчи лойиҳа қўйидаги қўрсатилган меъёрономаларни талаб ва қўрсатмаларига мувофиқ бажарилди:

- ШНҚ 2.04.08–22 «Газ таъминоти. Лойиҳа меъёрлари»
- ШНҚ 1.03.01–03 «Иншоотлар, қорхоналар ва иморатлар қурилишида лойиҳа пешхисоб ҳужжатларини таркиби, бажариш тартиби, келишув ва тасдиқлаш ҳақида ўқуриқнома»
- «Газ хужалиғида ҳавфсизлик қоидалари» ва бошқа амалдаги ҳужжатлар.

3. Газ қувурлари қурилиши мулжалланган ҳудуд тугрисида қисқача маълумот:

1. Иншоот манзили: Сурхондарё вилояти Денов тумани «Буюк келажак» маҳалласи.
2. Зилзилага чидамлилиғи 8 балл.
3. Иқлими: ёзда +45°C, қишда –20°C.
4. Шамол ўналиши: Жанубий– Ғарбдан 2–3 м/сония.
5. Ер ости сувлари: 20 м чуқурликда.

4. Ўрта ва паст босимли газ қувури лойиҳалашда муҳандислик ечимлар:

Ўшбу лойиҳада Денов тумани «Буюк келажак» маҳалласи ҳудудида козонхона ва исиклик тармоғини қуриш ва энергия тежовчи ускуналарини ўрнатиш объектига келувчи газ қувурлари ишчи лойиҳаси учун уланиш нуктаси қилиб, «Ҳудудгаз Сурхондарё» ГТФ томонидан 28.04.2026 йилда берилган №248542–сонли техник

шартига асосан «Буюк келажак» маҳалласи ҳудудида жойлашган урта босимли ер усти газ қувури қабул қилинди ПК0. Уланиш жойидаги газ қувурининг диаметри $\Phi 150$ мм, ер устидаги баландлиги $H=+0,5$ м, босими $P_y=0,3$ МПа.

Уланиш жойидан чиққан урта босимли газ қувури уланиш жойи ёнида махсус металл қути ичида урнатилиши мулжалланган АСКУГ тизимида мос келувчи электрон газ сарфини ҳисоблаш асбоби ИРВИС-Ультра DN100-АП га уланади. Ҳисоблаш асбобидан чиққан урта босимли газ қувури баландлиги $0,5$ м бўлган ОП-II-1 бетонли, баландлиги баландлиги $2,5-7,0$ м бўлган пулат қувурли таянчларга маҳкамланиб, «Буюк келажак» маҳалласида қурилаётган қозонхона ташки томонида урнатилиши мулжалланган П/Б ГБС мосламаси РДБК1-25 га уланади (Тугун-7 га қаранг). П/Б ГБС мосламасидан чиққан паст босимли газ қувури баландлиги $0,5$ м бўлган ОП-II-1 бетонли таянчлар орқали тортилиб, қозонхона жавоб фланцига улаб лойиҳаланди.

Урта ва паст босимли газ қувурларини лойиҳалаш учун ВСт2 сп, ВСт 3 сп ГОСТ 380-88 пулат маркали, давлат намунаси ГОСТ-10705-80 ва ГОСТ 20295-85 бўлган пулат қувурлари танланди.

5. Табиий газ сарфини аниқлаш.

Ушбу лойиҳада Денов тумани «Буюк келажак» маҳалласи ҳудудида қозонхона ва иссиқлик тармоғини қуриш ва энергия тежовчи ускуналарини урнатиш бўйича қозонхонада табиий газдан фойдаланиш учун модулли қозонхонада МТУ-2700 КВт (3 дана 900 КВт) иситиш қозонлари урнатиш мулжалланди.

Паспорт курсатғичларига асосан урнатилган газ асбобининг соатлик газ сарфи қуйидагича.

МТУ-2700

$-312,0 \text{ нм}^3/\text{соат}$

Иш тартиби: Қозонхонадаги иситиш қозонлари 1 кунда 24 соат 1 йилда 150 кун (киш мавсумида) ишлайди.

Шундан келиб чиқиб, тахминий газ сарфини аниқлаймиз:

I. С о а т л и к г а з с а р ф и.

$$Q_{\text{соат}} = 312,0 \text{ нм}^3/\text{соат}.$$

II. С у т к а л и к г а з с а р ф и.

$$Q_{\text{сут}} = 312 \times 24 \times 0,85 = 6364,8 \text{ нм}^3/\text{сут}.$$

III. Й и л л и к г а з с а р ф и.

$$Q_{\text{йил}} = 6364,8 \times 150 = 954720,0 \text{ нм}^3/\text{йил}.$$

Табиий газнинг жами бир йиллик сарфи $Q = 954720,0 \text{ нм}^3/\text{йил}$ ни ташкил қилади. Паст босимли газ қувурида ўқотилган босим 19 мм сув устунини ташкил этади.

6. Урта ва паст босимли газ қувурларининг химоя чора тадбирлари.

Ер усти газ қувурларини ташки ҳаво таъсирида емирилишдан муҳофаза қилиш учун газ қувурларини босим остида синовидан кейин 2 марта атмосфера таъсирига чидамли мойли бўёқ билан бўялади.

Ер усти газ кувурларининг электр узатиш симлари остидан кесиб утиш жойларида газ кувурлари умумий маълумотлар варағида курсатилган тартибда полиэтилен гилофларга олиниб лойихаланган.

Денов тумани «Буюк келажак» маҳалласи ҳудудида козонхона ва иссиқлик тармоғини қуриш ва энергия тежовчи ускуналарини урнатиш объектига келувчи газ кувурлари 2 поғонали қилиб лойихаланди:

- Урта босимли ($P=0,3$ МПа) газ қувури.
- Паст босимли ($P=0,003$ МПа) газ қувури.

Денов тумани «Буюк келажак» маҳалласи ҳудудида козонхона ва иссиқлик тармоғини қуриш ва энергия тежовчи ускуналарини урнатиш объектига келувчи юкори ва урта босимли газ кувурларининг диаметри козонхонада урнатилган газ ускуналарининг нормал ишлатиш вақтларида муътадил ва тежамкорлик шарти билан газ таъминланиши мақсадида гидравлик ҳисоблар орқали аниқланган.

Ҳисобланган керакли пулат қувурлар, мосламалар, қурилмалар давлат намунаси ва турлари курсатилган ҳолда бўйрутма таснифида келтирилган.

Қаралсин. «Жихоз ва ашёлар таснифи»

Газ қувурларини қуриш ва газ асбобларини урнатиб газга улаш ҳамда газ бериш ишлари мутахассислаштирилган қурилиш ташкилотлари ва газ ҳужалиғи идоралари орқали бажарилиши шарт.



УЗБЕКИСТОН RESPUBLIKASI
СУРХОНДАРЁ ВИЛОЯТИ
«БИНОКОР МЕЪМОР ЛОЙИХА»
МЧЖ

O'ZBEKISTON RESPUBLIKASI
SURXONDARYO VILOYATI «BINOKOR
ME'MOR LOYIHA»
MCHJ

Сурхондарё вилояти, Термиз шаҳри, Истиқлол кўчаси 6/9-уй, х/р:20208000705544536001 МФО:00356
ИНН:309695822 АТБ «Ипотекабанк» Термиз филиали, тел: (99) 716-21-84, (93) 798-84-62

15.05. 2026 йил № 3 Термиз шаҳри

«SURXONGAZLOYIHA» МЧЖ

директори Х. К. Масобировга

Сурхондарё вилояти Термиз шаҳар «Бинокор Меъмор Лойиха» МЧЖ Сиздан, Денов тумани «Буюк келажак» маҳалласида жойлашган Қозонхонага боровчи ўрта ва паст босимли газ қувурларини ишчи лойиха хужжатларини тайёрлаб беришингизни сўрайди.

«Худудгаз Сурхондарё» ГТФ томонидан берилган техник шарт илова қилинади.

Бажарилган ишларга ҳақ тўлаш кафолатланади.

« Бинокор Меъмор Лойиха »
МЧЖ директори:



Х.Шердилов



"Худудгазтаъминот" АЖ

№ 2297-3469-f306-8ea8-e114-2555-1358
Хужжат яратилган сана: 2026-04-30
Ариза рақами: 259331458

Хужжат берилган: "QURILISH VA UY-JOY
KOMUNNAL XO'JALIGI VAZIRLIGI HUZURIDAGI
ISSIQLIK TA'MINOTI OBYEKTлари BO'YICHA
INJINIRING KOMPANIYASI" DAVLAT
MUASSASASI
СТИР: 305301824

"Hududgaz Surxondaryo" ГТФ
табiiй газ билан газлаштириш лойиҳасини ишлаб чиқиш ва газлаштиришга
ТЕХНИК ШАРТ № " 248542 " "28" апрел 2026 йил.

1. Истеъмолчи (улгуржи) номи, манзили ва фаолият тури: "QURILISH VA UY-JOY KOMUNNAL XO'JALIGI VAZIRLIGI HUZURIDAGI ISSIQLIK TA'MINOTI OBYEKTлари BO'YICHA INJINIRING KOMPANIYASI" DAVLAT MUASSASASI Denov tumani "Buyuk kelajak" MFYda qozonxona va issiqlik tarmog'ini qurish, individual issiqlik punktlarini o'rnatish (360m³/soat soatiga 1 296 000m³/yil yiliga) Issiqlik taminoti
2. Газ қувурига уланиш жойи ҳаракатдаги Yer usti, P= 3.0 кгс/см² босимли газ тармоғига, уланиш нуқтасига бўлган масофа 2100 п/м, D=159 mm;
3. Соатлик газ истеъмоли сарфи: 396 нм³/соат. Йиллик истеъмоли сарфи: 1425000 нм³/йил
4. Газ жиҳозлар: 3 дона КВА 1200 иситиш қозони
5. Газ тақсимлаш пункти (ГТП) қуриш зарурлиги Yuqori bosimli gaz taqsimlash qurilmasi talab etiladi ;
- 6. Табiiй газни ёнилғи сифатида фойдаланувчи истеъмолчилар куз-қиш мавсумида 3 ой давомида эҳтиёжни қоплайдиган муқобил ёқилғи захираси ва ҳаво харорати пасайган даврларда жараёни узлуксиз равишда муқобил ёқилғида ишлашига мослашган бўлиши шарт.**
- 7. Қиш мавсумида аҳоли ва ижтимоий соҳа объектлари табiiй газ таъминотида танқислик кузатилган даврда бошқа истеъмолчиларнинг табiiй газ таъминотида кафолат берилмайди.**
8. Лойиҳалаштириш ва газлаштириш ишлари буюртмачи ҳисобидан амалга оширилади.
9. Лойиҳалаш ишлари махсус рухсатномага эга бўлган ваколатли лойиҳалаш корхоналари томонидан амалдаги ШНК талаблари доирасида ишлаб чиқилиши, шунингдек мавжуд истеъмолчилар ва истиқболни иноватга олиши шарт.
10. Табiiй газдан асосий ёқилғи тури сифатида фойдаланишнинг аниқ даври (ойлар бўйича) Oktyabrдан Mart; гача
- 11. Лойиҳада қуйидаги шартлар бажарилсин:**
 - а) газ тармоғининг бўлиниш чегараси кўрсатилиб, бўлиниш чегарасида "Ўзстандарт" Агентлиги электрон манзилининг ўлчов воситалари давлат реестрига киритилган ва яшил ранг билан белгиланган ўлчов воситасини ўрнатиш;
 - б) уланиш нуқтасидаги табiiй газнинг максимал соатлик, кунлик, йиллик сарфи ва ишчи босими, шунингдек, ушбу босимнинг ўзгариш чегаралари;
 - в) замонавий 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 тақсимлаш шохобчаси (кейинги ўринларда ГТШ деб аталади) иншоотини қуриш зарурлиги, ГТШга бўлган техник талаблар, автоматика тури, газ қувурлари сони ва уларнинг ҳар биридаги табиий газ босими, чиришдан ҳимоялаш чора-тадбирлари ва бошқалар;

д) қўшимча газ қувурларини қуриш ишлари;

е) захира ёқилғидан фойдаланиш даврини кўрсатган ҳолда, захира ёқилғи ҳўжалигини қуриш зарурлиги.

ж) газ жиҳоз ўрнатиладиган хонада газосигнализатор ускунасини ўрнатиш;

з) электрокимёвий ҳимоя ёки протектор қурилма ўрнатиш (ер ости газ қувури қурилган тақдирда);

и) табиий газни ёқилғи сифатида фойдаланувчи истеъмолчиларга куз-қиш мавсумида 3 ой давомида эҳтиёжни қоплайдиган муқобил ёқилғи захираси ва технологик жараённи автоматик равишда муқобил ёқилғида ишлашини таъминлаш.

12. Газ тармоқларига улаш лойиҳаси газ тармоқларини қуриш ва улардан фойдаланиш бўйича берилган техник шартга мувофиқ ишлаб чиқилиб, лойиҳачи томонидан "Hududgaz Surxondaryo" ГТФ да рўйхатдан ўтказилиши шарт.

13. Йилига 100 000 ва ундан ортиқ куб. метр табиий газдан битта ускуна учун ёқилғи сифатида фойдаланувчи юридик шахслар газ ҳўжалигининг мавсумий ва узоқ муддат ишловчи газ истеъмоли объектларини ишга тушириш учун рухсатномалар Саноат Хавфсизлиги Қўмитаси ва "Ўзнефтьгазинспекция" томонидан қонун ҳужжатларида белгиланган тартибда берилади, ушбу рухсатномаларсиз газдан фойдаланиш ускунасига газ бериш тақиқланади.

14. Газлаштириш техник шартнинг амал қилиш муддати берилган кундан бошлаб бир (1)- йилни ташкил қилади. Белгиланган муддат ўтгач, агар истеъмолчи газлаштиришни тугатмаган бўлса, газлаштириш учун янги техник шарт олиниши лозим.

15. Техник шарт Вазирлар Маҳкамасининг 2024 йил 31 майдаги 319-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).

16. 17. Asos: O'zbekiston Respublikasi Prezidentining qarori, 11.03.2025 yildagi PQ-100-son 7- ilova 24 bandi (Qurish, rekonstruksiya va modernizatsiya qilish loyihalari amalga oshirilgan issiqlik ta'minoti ob'ektlarini energiya resurslar (tabiiy gaz, elektr energiya, suv) bilan uzluksiz ta'minlash.) hamda Joriy yilning 21-noyabr kunida O'zbekiston Respublikasi bosh vaziri rahbarligida o'tkazilgan selektir topshirig'idagi markazlashgan qozonxonalarga gaz taminotiga ruxsat berilishi tug'risidagi topshirig'i "Denovtumangaz" gaz ta'minoti bo'limining 28.04.2026-yildagi № 248542-sonli Texnik hulosasi.

Бош муҳандис: Шодиев Зайниддин Маманович

Газ қувурларидан комплекс фойдаланишни назорат қилиш бўлими бошлиғи: Бехруз Бахтиёрович Амиров

«Hududgazta`minot» AJ

Мазкур ҳужжат Вазирлар Маҳкамасининг 2017 йил 15 сентябрдаги 728-сон қарорига мувофиқ Ягона интерактив давлат хизматлари порталида шакллантирилган электрон ҳужжатнинг нусхаси бўлиб, давлат органлари томонидан ушбу ҳужжатни қабул қилишни рад этишлари қатъиян тақиқланади. Ҳужжат ҳақиқийлигини hero.gov.uz веб-сайтида ҳужжатнинг ноёб рақамини киритиб ёки мобил телефон ёрдамида QR- кодни сканер қилиш орқали текшириш мумкин.

2165



Ботиров М.А.

				РАМЗИ № 2026-24		
МЧЖ				Денов тумани "Буюк Келажак" маҳалласи ҳудудида қозонхона ва иссиқлик тармоғини қуриш ва энергия тежовчи ускуналарини қуратиш объектига қелувчи газ қувурлари ишчи лойиҳаси.		
директор	Масодиров Х					
Лойиҳа						
Бош мух	Ботиров М					
Лойиҳани				Босқич	Варак	Вараклар
бажарди	Мухаммадиев			И.Л	1,1	2
Меъёр						
назорати	Ботиров М			«SURXONGAZLOYIHA» МЧЖ Термиз ш. 2026 йил.		
Умумий маълумотлар (бошланиши)						

*Асосланиб ишланган ва илова килинган хужжатлар
кайҳномаси*

<i>Белгиси</i>	<i>Номи</i>	<i>Эслатма</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
	<i>Асосланиб ишланган хужжатлар</i>	
<i>5-905-8</i>	<i>Газ қувурларини маҳкамлаш учун ишлатиладиган туташти- рувчи мослама ва қисмлар</i>	
<i>5-905-15</i>	<i>Ташқи газ қувурини усқуналаш- даги қисм ва бўлаклар</i>	
<i>5-905-10</i>	<i>Газ асбобларини урнатиш конун ва қоидалари</i>	
	<i>Илова қилинган ҳужжатлар</i>	
<i>ГСН Вр</i>	<i>Ишлар ҳажми қайдномаси</i>	
<i>ГСН СО</i>	<i>Жихоз ва ашёлар таснифи</i>	
	<i>Қайта қулланилган ҳужжатлар</i>	

Рамзи 2026–24

(давоми)

Варак

1,2

Умумий курсатмалар

1. Газ кувурларини куриш ва синаб куриш ишлари амалдаги «Газ хужалигида хавфсизлик коидалари», ШНК 2.04.08-22 каби меъёрий хужжатларга риоя килинган холда олиб борилади.
2. Ердан юкоридаги газ кувурлари 2 марта лок дуёклари билан дуялиши шарт.
3. Ердан юкоридаги газ кувурлари узоги билан 5м оралигда уйлар деворига махкамлансин. Ердан юкоридаги газ кувурлари таянчларга урнатилган такдирда уларнинг оралик масофаси куйидаги курсатилган масофадан куп булмаслиги керак..
Дш-200 – 16 м; Дш-150 – 12 м; Дш-100 – 10м;
Дш-80 – 9 м; Дш-70 – 7 м; Дш-50 – 6 м; Дш-40 – 5 м; Дш-32 – 4,0 м.
4. Уйларнинг ташки деворига урнаиладиган газ кувурлари дераза ва эшиклар душлигидан 0,2 м баланд килиб курилсин. Таянчларга урнаиладиган газ кувурларининг баландлиги 2,2 м дан ва автомобиль йулларини кесиб утганда газ кувурлари баландлиги 5,0 м дан кам булмаслиги керак.
5. Ердан юкоридаги газ кувурлари электр узатиш симларини кесиб утганда, улар ГОСТ 18599-83 «СЛ» булган Давлат стандартига риоя килинган холда куйидагича полиэтилен гилоф кувурларга олиниси шарт.

Газ кувурлари диаметри	Гилоф диаметри
159 x 4,5	200 x 7,7
102 x 3,5	125 x 4,8
76 x 3,5	90 x 5,2
57 x 3,5	75 x 4,3
48 x 3,2	63 x 4,7
42,3 x 3,0	50 x 2,4
6. Ердан юкоридаги газ кувурлари таянчлари иморатлар деворига такаб урнатилсин.
7. Ер остида ёткизилган газ кувурларини ер юзасидан кувур устигача –1 м дан кам олинмасин.
8. Ер ости газ кувурлари энг юкори кучайтирилган маромидаги ажратувчи копламаларга уралади.
9. Газ кувурларининг ердан ташкарига чиккан кисмини ажратувчи копламалари –0,5 м дан кам булмаслиги керак.

Шартли белгилар.

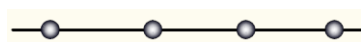
Ер устидан килиб лойихаланаётган газ қувурлари:

----- Г4 -----	Юкори босимли ($P=1,2$ МПа).
----- Г2 -----	Урта босимли ($P=0,3$ МПа).
----- Г1 -----	Паст босимли ($P=0,003$ МПа).

Ер остидан килиб лойихаланаётган газ қувулари:

- - - - - Г4 - - - - -	Юкори босимли ($P=1,2$ МПа).
- - - - - Г2 - - - - -	Урта босимли ($P=0,3$ МПа).
- - - - - Г1 - - - - -	Паст босимли ($P=0,003$ МПа).

Таянчларга урналиб лойихаланаётган газ қувурлари:



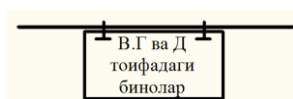
Бир таянчда бир газ қувури.



Бир таянчда икки газ қувури.



Бетонли таянчлардаги газ қувури.



В, Г ва Д тоифага кирувчи диноларнинг деворига такаб лойихаланаётган газ қувурлари.



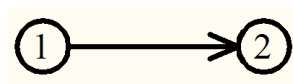
Юкори босимли газ босимини созловчи (ГБС) мослама.



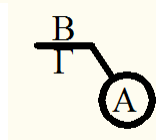
Паст босимли газ босимини созловчи (ГБС) мослама.



Газ қувурларидаги газ окимини беркитувчи мослама.



Газ қувурининг маълум бир ҳисобланаётган қисми.



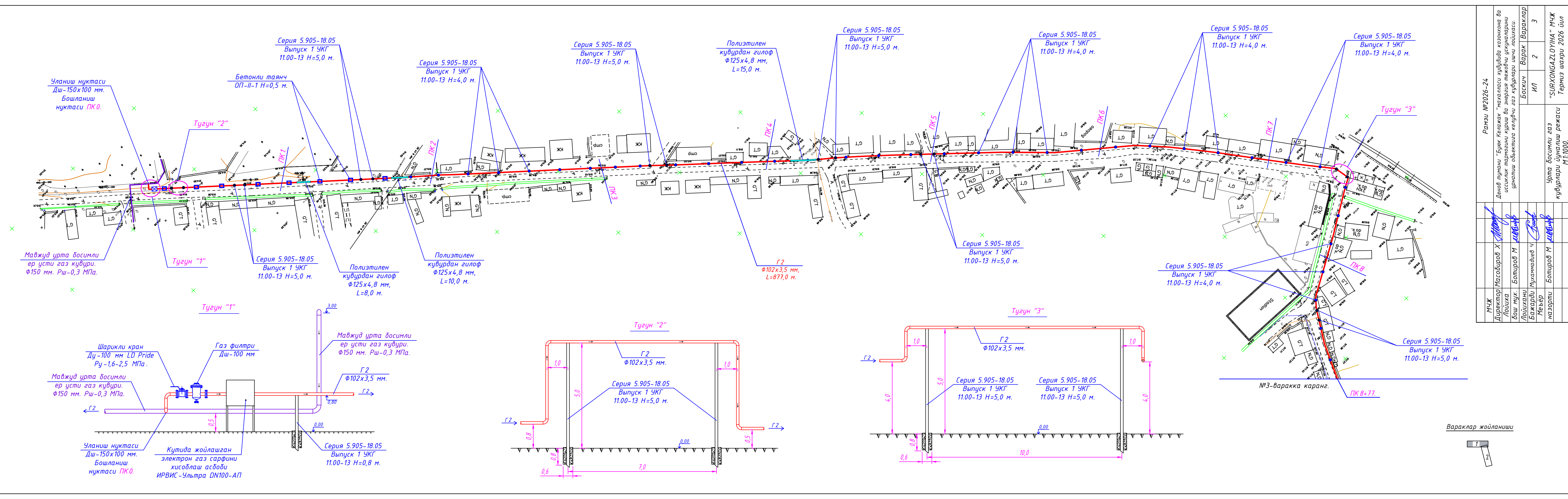
В - Булакнинг туташган жойидаги газ сарфи. м^3 ; Г - Газ қувуридаги босими. мм. сув. уст.; А - Тугун саногии.

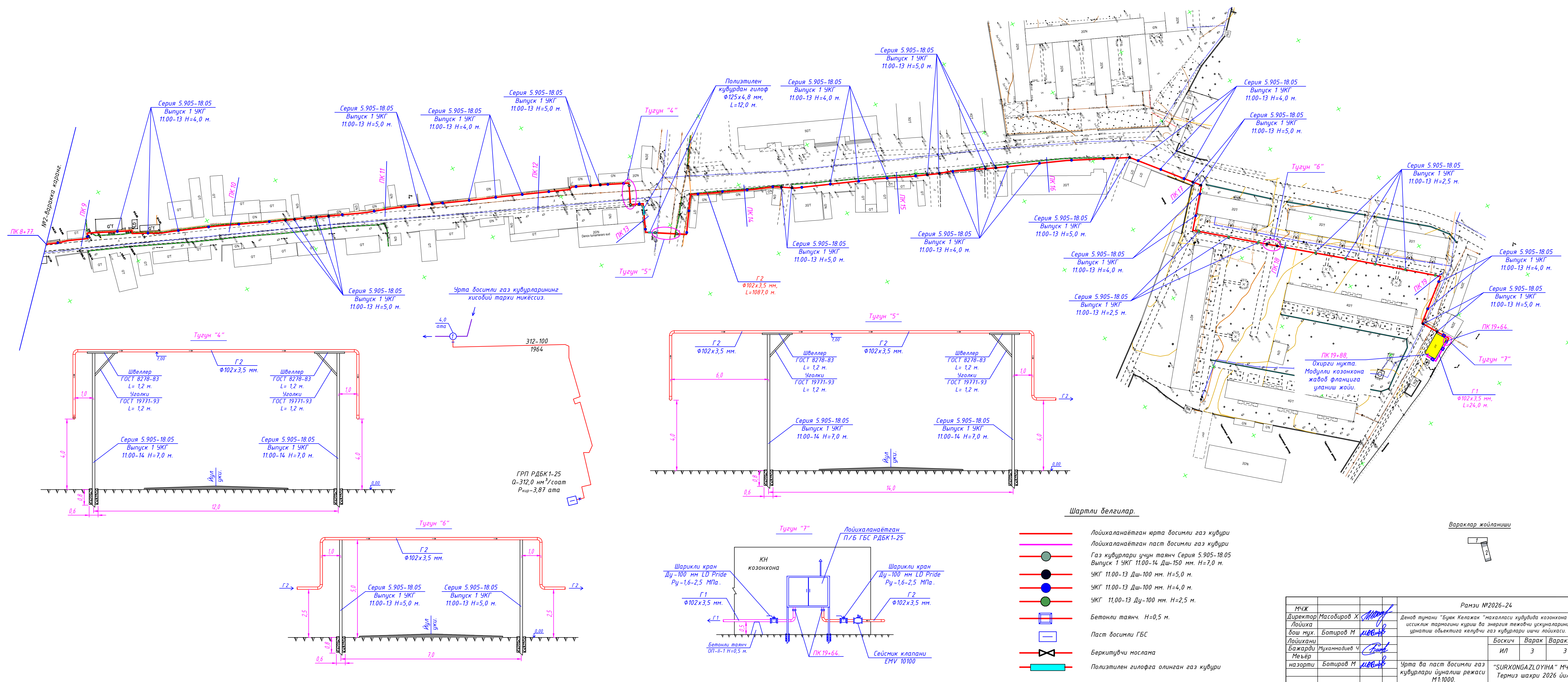
$$\frac{Q \cdot D}{L \cdot H}$$

L - Булакларнинг узунлиги; D - қувур диаметри;
Q - ҳисобланаётган булак газ сарфи, йуловчи сарф $\text{нм}^3/\text{соат}$;
H - шу булакдаги йукотилган газ босими мм. сув. уст.

$$\frac{Q \cdot D}{L}$$

Q - Ҳисобланаётган булаклардаги газ сарфи.
D - қувур диаметри мм. L - Ҳисобланаётган булак узунлиги м.





Банд	Асбод-ускуна, жихоз ва ашёлар тайёрловчи корхона номи	Ускуна ва жихозлар тури, нави белгиси хужжат ва суров варакалар раками	Улчов бирлиги		Тайёрловчи корхонанинг хос раками	Ускуна ва ашёларнинг Хос раками	Ускуна ва ашёлар нархи минг сумда	сони	Ускуна ва жихозларнинг огирлиги Кг
			номи	хос раками					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	1. Ускуна ва жихозлар.								
1	П/Б ГБС мосламаси	РДБК1-25						1	-
2	Газ хисоблаш асбоби	ИРВИС-Ультра DN100-АП	Жам					1	-
	2. Беркитувчи курилмалар.								
3	Шарикли кран Дш-100 мм	LD Pride	дона					3	-
	3. Кувур ва кувур қисмлари								
4	Кувур Дш-102х3,5 мм		м					1988,0	8,5
5	Отвод Дш-100 мм	ГОСТ 17375х83	дона					105	2,2
6	Филтр ГФ-100		Дона					1	-
7	Полиэтилен кувури Дш-125х4,8 мм (Гилоф учун)	SDR 11.0	м					45,0	1,83
8	Сейсмик клапани	EMV 10100	дона					1	-
						РАМЗИ № 2026-24			
		МЧЖ				Денов тумани "Буюк Келажак" маҳалласи ҳудудида қозонхона ва иссиқлик тармоғини қуриш ва энергия тежовчи ускуналарини урнатиш объектига келувчи газ қувурлари ишчи лойиҳаси.			
		Директор	Масодиров Х						
		Лойиҳа							
		Бош мух	Ботиров М						
								Босқич	Варак
		Бажарувчи	Мухаммадиев					И.Л	1
		Меъёр							1
		назорати	Ботиров М			Жихоз ва ашёлар таснифи		«SURXONGAZLOYIHA» МЧЖ Термез ш 2026 йил.	

НАДЗЕМНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ									
Наименование	Ед. изм	Давление МПа							
		P-	P-0,6	P-0,3	P-0,003	Гилоф	Гилоф	P-	P-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Надземная прокладка стальных газопроводов	ГОСТ	10705-80	10705-80	10705-80	10705-80	20295-85	10705-80		
	Д мм		200x5,0	102x3,5	102x3,5				
Длина	М			1964,0	24,0				
В том числе на опорах высотой до 7,0 м	М			46,0	-				
Количество опор	шт			4	-				
на опорах высотой до 5,0 м	М			228,0	-				
Количество опор	шт			36	-				
на опорах высотой до 4,0 м	М			1454,0	-				
на опорах высотой до 3,5 м	М			-	-				
на опорах высотой до 3,0 м	М			-	-				
на опорах высотой до 2,5 м	М			145,0	-				
на опорах высотой до 0,5 м	М			-	-				
на бетонным опорах	М			91,0	24,0				
				РАМЗИ № 2026-24 ГСН Вр2.					
МЧЖ				Денов тумани "Буюк Келажак" махалласи худудида козонхона ва иссиқлик тармоғини қуриш ва энергия тежовчи ускуналарини урнатиш объектига келувчи газ қувурлари ишчи лойиҳаси.					
Директор	Масодиров Х								
Лойиҳа									
Бош мух	Ботиров М								
							стадия	лист	листов
Бажарувч	Мухаммадиев						РП	1	2
Меъёр									
назорати	Ботиров М								
				Ведомость объёмов работ			«SURXONGAZLOYIHA» МЧЖ Термез ш 2026 йил.		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Футляры из полиэтиленовой трубы ГОСТ 18599 тип «С/Л»	Дф			125х4,8	-				
	L,м			45,0	-				
Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода	шт			1	-				
Отключающие устройства	марка			LD Pride	LD Pride				
	шт			2	1				
Отключающие устройства	марка			-	-				
	шт			-	-				
Врезка штуцером (муфтой) в существующий газопровод	дyxДy			150х100	-				
	шт			1	-				
Шкафные газорегуляторные пункты с регулятором давления									
РДУК2В-100	шт			-	-				
РДБК1-25	шт			1	-				
Ограждение шкафного ГРП									
Высокого давления	шт			-	-				
Устройства бетонирования площадки									
под ГРП высокого давления	шт			-	-				
Отводы х90° по ГОСТ 17375х83	шт			101	4				
	кг			2,2	2,2				
Обратный клапан Дш-100 16с10нж	шт			-	-				
	кг			-	-				
Переходы Ду-200х100 ГОСТ 17378-2001	шт			-	-				
Фильтр ГФ-100	шт			1	-				
Сейсмик клапаны EMV 10100	шт			1	-				
Фланцы ГОСТ 17375-2001	шт			-	-				
Счётчик газовый марка ИРВИС-Ультра DN100-АП	Комп			1	-				

									Лист
					ГСН.ВР.2				2
					Продолжения				

I. Введение

Проект организации строительства подводящего газопровода среднего давления к котельной расположенной в МФИ «Буюк Келажак» Денауского района Сурхандарьинской области, (Шифр 2026-24).

выполнено по заказу № 03 от 15. 05. 2026г разработан на стадии «Рабочий проект» в соответствии со;

- ШНК 3.01.01.- 03 - «Организации строительного производства»,
- ШНК 3.01.04.- 04- «Приемка в эксплуатацию законченных строительных объектов. Основные положения»,
- КМК 3.05.02.- 96 - «Газоснабжения. Организация производства и приемка работ»,
- КМК 3.01.02-00 «Техника безопасности при строительстве»,
- ШНК-2.04.08-22 «Газоснабжение»
- «Правила безопасности в газовом хозяйстве» и других руководствующих документов.

Исходными данными для разработки проекта послужили:

- материалы топосъемки;
- пояснительная записка;
- сводный сметный расчет;
- нормативный материалы раздела ПОС;
- техническое условие на подключение.

II. Характеристика условий строительства.

Данный проект выполнен для обеспечения природным газом котельной расположенной в МФИ «Буюк Келажак» Денауского района Сурхандарьинской области.

Основные объекты строительства:

- Подводящий газопровод среднего давления к котельной;

Точкой подключения является газопровод среднего давления расположенной на территории МФИ «Буюк Келажак» Денауского района, давление газа в точке подключения $P = 3,0 \text{ кгс/см}^2$.

Прокладка газопровода среднего давления осуществляется надземном.

Защита надземного газопровода от атмосферной воздействию и коррозии, лакокрасочные покрытие за 2 раза.

Прокладка газопровода выполняется из стальных труб диаметром 102х3,5мм по ГОСТ-10705-80.

В качестве отключающих устройств устанавливаются задвижки.

Проектом также предусмотрено надземные переходы высотой 5,5м через внутреннюю автомобильную дорогу, выполненных в стальных опорах:

надземный часть газопровода строится на опорах из стальных труб на высоте +3,5; 4,0 и 4,5 м.

Рельеф местности спокойный.

Грунты сухие суглинки, группа-3.

Сейсмичность района - 7-8 баллов.

Абсолютная максимальная температура воздуха - $+45^{\circ} \text{C}$.

Абсолютная минимальная температура воздуха - $-15-18^{\circ} \text{C}$.

Среднегодовое количество осадков - 196 -204мм.

Районы строительства является внутрирайонными освоенные сеть автомобильных дорог. Все материалы доставляются на объект автотранспортом.

III. Структура строительства.

Строительство подводящего газопровода среднего давления к котельной расположенной в МФИ «Буюк Келажак» Денауского района Сурхандарьинской, будет осуществляться тендерной основе.

Генеральный подрядчик по договору заключенному с заказчиком, своими силами и средствами должен построить и сдать заказчику в срок в законченном виде и подготовленным к вводу в действие объект.

IV. Сроки строительства.

Согласно СН и П 1.04.03.85 стр. 513. Продолжительность строительства составляет 222,0 дней или 2,46 месяцев. Подготовительный период - 8-10 дней.

V. Инженерная подготовка строительства

До начала основных строительно-монтажных работ необходимо обеспечить инженерную подготовку строительства, которая включает в себя комплекс взаимоувязанных организационных и технических мероприятий, разрабатываемых и осуществляемых до начала строительства с целью обеспечения ввода объекта в установленные сроки с наибольшей экономической эффективностью. Выполнение организационных мероприятий в обязательном порядке должно предшествовать изучение инженерно-техническими работниками и исполнителями данного проекта местных условий строительства.

Производство основных строительно-монтажных работ разрешается начинать после завершения в необходимом объеме подготовительных работ.

Подготовительные работы должны технически увязываться с общим потоком основных строительно-монтажных работ и обеспечивать необходимый фронт работ всеми организациями, занятыми в строительстве.

Строительство объекта должно организовываться на основе планов, предусматривающих полную загрузку и ритмичную работу строительно-монтажной организации на весь период строительства.

Общая схема организации строительства и методы производства работ.

Проектом предусматривается поточное строительство газопровода. Поточность строительства газопровода – это разделение труда между строительными подразделениями на основе поэтапной специализации строительных подразделений.

1 этап – подготовительный период.

2 этап – основной.

3 этап – завершающий.

VI. Методы производства работ.

1. Вдоль трассовые подготовительные работы.

Расчистка и подготовка трассы на период строительства производится на землях и вдоль дорогах пригодных местности, шириной 1,5–2,0 метров. Для проезда строительных и транспортных машин устанавливаются временные вдоль трассовые проезды, которые устраиваются с правой и некоторых местах с левой стороны от газопровода по ходу строительства.

2. Земляные работы.

Разработка траншей производится одноковшовыми экскаваторами. Разработка траншей на прямолинейных участках трассы с радиусом естественного изгиба

производится ковшовыми экскаваторами, а также криволинейных участках с кривыми искусственного гнутья – одноковшовыми экскаваторами.

А также при производстве земляных работ по переходу через автомобильную дорогу выполняется вручную так как имеется подземные коммуникации.

Производительность землеройной колонны должна обеспечивать непрерывность шага изоляционное – укладочной колонны.

Все виды работ по сооружению объектов газоснабжения необходимо производить в соответствии со – ШНК 3.01.01.–03, КМК 3.01.02.–00 и КМК 3.05.02.– 96.

Размеры и профили траншей установлены проектом. Укладка трубопровода в траншею, несоответствующей проекту запрещается. Срезка плодородного слоя почвы производится роторным экскаватором ЭТР–254–05 шириной 3,5 метра. Если нет возможности применения роторного экскаватора для срезки плодородного слоя почвы, то применяются бульдозеры.

3. Сварочные работы.

Сборка и сварка труб производится на трубосварочной агрегате.

4. Погрузочное – разгрузочные работы

Транспортировка труб от базы хранения до объекта строительства производится турбовозами ПВ–95, ПВ–94.

Основным транспортным средством для перевозки трубных секций является плетевоз ПВ–204.

5. Монтажные работы.

К строительно–монтажным работам отнесены все работы по монтажу трубопроводов. Проектом организации строительства принимается поточный метод строительства траншей – трубопровод – засыпка – испытание.

Укладка и монтаж трубопроводов в нитку с помощью трубокладчиков.

Доставка материалов к месту работ производится с опережением, позволяющим осуществлять поточным методом строительства объектов.

Применять материалы, не соответствующие проекту или ухудшающие качество строительства не допускается.

6. Контроль качества работ.

Операционный контроль в процессе сборки и сварки газопроводов следует производить в соответствии с требованиями СНиП–3.01.01.85.

При операционном контроле следует проверять соответствие стандартам: подготовку труб, их очистку, правку концов, размеров и формы шва.

Результаты проверки стыков физическими методами следует оформлять протоколом по форме.

Перед испытанием на прочность и герметичность законченных строительством газопроводов следует производить продувку с целью очистки их внутренней полости.

Способ продувки должен определяться проектом производства работ. Очистку полости газопроводов следует производить перед монтажом.

Испытание на прочность и герметичность газопроводов должна проводить строительно–монтажная организация в присутствии представителя газового хозяйства или без участия представителя по согласованию с ним.

Результаты испытаний следует оформлять записью в строительном паспорте.

VII. Потребность в основных строительных машинах.

№№	Наименование машин, механизмов	Операция технологического процесса
1	2	3
1	Автокран	Погрузочно–разгрузочные работы
2	Сварочный агрегат двухпостовый для ручной сварки	Сварочные работы.
3	Автомобиль бортовой	Перевозка материалов.
4	Изоляционно–очистная машина ИЛ–521	Изоляционно–очистные работы
5	Электростанция ПЭС–15	–/–/–
6	Краны–трубоукладчики грузоподъемностью 6,3т	Для подъемных работ
7	Сварочный агрегат передвижной дизельный	Для сварочных работ.

8	Наполнительный агрегат АН-502	-//-
9	Оппрессовочный агрегат	-//-
10	Сварочный агрегат СДУ-26	Для сварочных работ.
11	Прибор дистанционного замера давления	Для замера давления.
12	Комплект газовой резки	Для резки труб и металлов.
13	Спец автомашины	-//-
14	Гамма-дефектоскопы	-//-
15	Дрель электрическая	-//-
16	Автопозрузчики 5 Т.	Подъемные работы
17	Вибраторы глубинные	-//-
18	Компрессоры передвижные.	Для испытание газопроводов.
19	Машины шлифовальные	-//-
20	Краскораспылители ручные	Для красочных работ
21	Лебедки ручные рычажные	-//-
22	Аппараты для газовой сварки и резки	Для сварки и резки труб и металлов

VIII. Охрана окружающей среды.

Строительная организация после окончания основных строительных работ обязана восстановить нарушенные в процессе строительства, дороги расположенных в пределах отвода земель или пересекающие трассы. а также восстановить рекультивацию нарушенных земель, если есть.

IX. Техника безопасности.

При производстве работ надлежит руководствоваться указаниями по технике безопасности в строительстве, изложенными в главе СН и П-Ш-40-80.

Кроме указанной главы СН и П необходимо выполнять специальные требования – правила техники безопасности и другие правила техника безопасности, а также «Правила безопасности в газовом хозяйстве» утверждённые в установленном порядке органами государственного надзора и соответствующими организациями.

Линейное строительство трубопровода требует особой тщательной и четкой организации мероприятий по технике безопасности;

- в силу производственной необходимости неизбежны случаи самостоятельной работы отдельных бригад и групп (звеньев) без наблюдения со стороны руководства (сварка и изоляция нахлесток и катушек, работы на переходах и др.);

- на сравнительно узкой полосе в рабочей зоне одновременно производятся работы и транспортные операции, что приводит к скоплению в отдельных местах большого числа механизмов и к движению транспорта мимо людей, работающих в стесненных условиях,

- работы в за частую проводятся в темное время суток без достаточного освещения рабочей зоны;

- работы с перемещением тяжелых и негабаритных грузов;

- опасные работы, связанные с опусканием в траншеи плетей труб;

- из-за атмосферных осадков (дожди, снегопады)-дороги и подъездные пути становятся не проезжими;

- а также при работе монтажа газопроводов с пересечением линии электропередачи;

- наличие значительных внутренних давлений при продувке и испытаниях и при работе трубопровода;

- одновременная работа на трассе нескольких организации имеющих самостоятельные производственные задачи, управление, транспорт, механизмы и личный состав.

Специфические условия и виды работ на трассе определяют особенности организации и охраны труда, а также техники безопасности в линейном строительстве и предъявляют повышенные требования к руководству и инженерно-техническому персоналу.

Основой обеспечения здоровых и безопасных условий труда являются высокая производственная и трудовая дисциплина, строгое соблюдение правил техники безопасности. Перевозка людей допускается только на специально оборудованных автомашинах.

Запрещается перевозка людей на трубоукладчиках, тракторах и других машинах и механизмах.

Место работы отдельных звеньев, бригад, колонн в ночное время должно быть обеспечено световыми сигналами. При производстве работ ночью и в условиях ограниченной видимости (туман, снегопады) необходимо принимать меры к освещению рабочей зоны и рабочих мест.

При отсутствии специальных осветительных средств нужно использовать свет фар автомобилей, тракторов и других механизмов.

Каждая группа рабочих на трассе (вплоть до отдельного звена) должна иметь в своем распоряжении автомашину. Каждый водитель и каждый рабочий должен знать местонахождение ближайшего пункта медицинской помощи и пути проезда к нему.

В холодное время года рабочие обеспечиваются теплой спецодеждой, помещениями для обогрева (вагончики, конторы, оборудование печами мастера и бригады при выезде на работу) зимой должны лично проверять, как одеты и обуты рабочие. Полевые городки должны быть оборудованы помещениями для сушки одежды и обуви.

Особое внимание следует обратить на бесперебойное снабжение работающих на трассе качественной питьевой водой в достаточном количестве. Системы общественного питания организовать так, чтобы обеспечить каждому работающему возможность регулярного принятия горячей пищи. Большую помощь должны оказывать работники санитарной службы. Они обязаны обеспечить первую помощь при несчастном случае или внезапном заболевании.