

«ԳԱԶՊՐՈՄ ԱՐՄԵՆԻԱ» ՓԲԸ  
«ԻՆՋԵՆԵՐԱԿԱՆ ԿԵՆՏՐՈՆ»  
ՍԱՄՆԱՃՅՈՒՂ



ЗАО «ГАЗПРОМ АРМЕНИЯ»  
ФИЛИАЛ  
«ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР»

## ՆԱԽԱԳԾԱ-ՀԵՏԱԶՈՏԱԿԱՆ ԲԱԺԻՆ

Պետական լիցենզիա № 7850

Պետական լիցենզիա № 14832

*Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի  
ցածր ճնշման ստորգետնյա  
գազատարի վթարային  
հատվածների վերատեղադրում*

## ԱՇԽԱՏԱՆՔԱՅԻՆ ՆԱԽԱԳԻԾ

ՕԲՅԵԿՏ № 15/008-15

ՆՀԲ ՊԵՏԻ ՏԵՂԱԿԱԼ՝

Ա. ՎԱՐԴԱՆՅԱՆ

ԳԼԽ. ՍԱՄՆԱԳԵՏ՝

Ժ. ՎԱՐԴԻԿՅԱՆ

ՃԱՐՏԱՐԱԳԵՏ՝

Ա. ՀԱՅՐԱՊԵՏՅԱՆ

ԵՐԵՎԱՆ 2015թ.

## Ն Ա Խ Ա Գ Ծ Ի Բ Ո Վ Ա Ն Դ Ա Կ Ո Ի Թ Յ Ո Ի Ն

### Գ Ր Ո Ի Թ Յ Ո Ի Ն Ն Ե Ր

1. «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ 23.07.2015թ. № 05-34/3538 գրություն
2. «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ 20.07.2015թ. տեխնիկական առաջադրանք
3. Մարտունու ԳԳՄ-ի 10.07.2015թ. տեխնիկական պայմաններ

### Տ Ե Ք Ս Տ Ա Յ Ի Ն Մ Ա Ս

1. Բացատրագիր
2. Կիրառում
3. Ինժեներա-երկրաբանական պայմանների եզրակացություն

### Ա Շ Խ Ա Տ Ա Ն Ք Ա Յ Ի Ն Գ Ծ Ա Գ Ր Ե Ր

1. Գազատարի հատակագիծ Մ 1:1000 Ճյուղ 1 ՊԿ 0+00÷ՊԿ 10+40
2. Գազատարի հատակագիծ Մ 1:1000 Ճյուղ 1 ՊԿ 10+40÷ՊԿ 22+37
3. Գազատարի հատակագիծ Մ 1:1000 Ճյուղ 2 ՊԿ 0+00÷ՊԿ 12+20
4. Երկայնական կտրվածք Ճյուղ 1 ՊԿ 0+00÷ՊԿ 10+40
5. Երկայնական կտրվածք Ճյուղ 1 ՊԿ 10+40÷ՊԿ 22+37
6. Երկայնական կտրվածք Ճյուղ 2 ՊԿ 0+00÷ՊԿ 12+20
7. Տարածական գծապատկեր Ճյուղ 1 (հանգույցներ 1, 2, 3,4)
8. Տարածական գծապատկեր Ճյուղ 2 (հանգույցներ 1, 2, 3,4)
9. Շարժական հենասյուն
10. Պաշտպանիչ ցանց (H=5,0մ L=4.0մ)
11. Պաշտպանիչ ցանց (H=5,0մ L=2.0մ)
12. Պաշտպանիչ ցանց (H=2,0մ L=2.0մ)
13. Գազատարի հողանցում

Աշխատանքների ծավալ

### Ն Ե Ր Կ Ա Յ Ա Յ Վ Ո Ղ Գ Ծ Ա Գ Ր Ե Ր

1. Անշարժ հենարան
2. Էկրանային պաշտպանիչ ցանց
3. Տարբերիչ նշան



«ԳԱԶՊՐՈՄ» ՔԲԸ  
«ԳԱԶՊՐՈՄ ԱՐՄԵՆԻԱ»  
ՓԱԿ ԲԱԺՆԵՏԻՐԱԿԱՆ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅՈՒՆ  
(«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ)

**ԳԼԽԱՎՈՐ ՏՆՕՐԵՆԻ  
ՏԵՂԱԿԱԼ**

0091, ԶԶ, Երևան, Թբիլիսյան խճուղի 43  
Հեռ.՝ (37410) 294-728, 294-933: Ֆաքս՝ (37410) 294-728  
Էլ. փոստ՝ inbox@gazpromarmenia.am

ОАО «ГАЗПРОМ»  
ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ГАЗПРОМ АРМЕНИЯ»  
(ЗАО «Газпром Армения»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ  
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

0091, РА, Ереван, Тбилисское шоссе, 43  
Тел.: (37410) 294-728, 294-933. Факс: (37410) 294-728  
Эл. почта: inbox@gazpromarmenia.am

«23» 07 - 2015թ.

№ 05-34/3538

«Ինժեներական կենտրոն»  
մասնաճյուղի տնօրեն՝  
պրն. Ռ. Նազարյանին

Պատճեն՝

Մարտունու ԳԳՄ-ի տնօրեն՝  
պրն. Ա. Խաչատրյանին

ՆՆՓ կազմելու մասին.

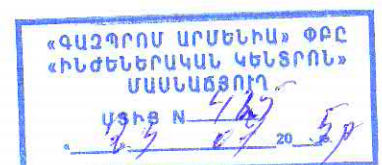
Խնդրում եմ Ձեզ սահմանված կարգով կազմել՝ Ընկերության 2016թ. ներդրումային ծրագրում ընդգրկվող Գեղարքունիքի մարզի Լիճք, Զուլաքար, Ծովասար և Կարճաղբյուր գյուղերի մ/ճ և ց/ճ ստորգետնյա գազատարների վթարային հատվածների վերատեղադրման և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգման աշխատանքների նախագծա - նախահաշվային փաստաթղթերը:

Հիմք՝ «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ Գլխավոր տնօրենի տեղակալ-Գլխավոր ճարտարագետ  
Հ. Թադևոսյանի 21.07.2015թ. քիվ/81944/ ծառայողական գրությունը:

Առդիր՝ Տեխնիկական առաջադրանքները, տեխնիկական պայմանները և գազատարների կոորդիտն վիճակի համալիր ախտորոշումը 15 քերթից:

 Ա. Գևորգյան

Կատ. Ռ. Բալայան  
29-47-26



Հաստատում եմ՝  
«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ  
Գլխավոր տնօրենի տեղակալ-  
Գլխավոր ճարտարագետ՝

  
..... Գ. ԹԱԴԵՎՈՍՅԱՆ

«..20..» .....07..... 2015 թ.

ՀՀ տարածքում ԳՔ համակարգի հիմնանորոգման նախագծա-նախահաշվային փաստաթղթերի կազմման  
տեխնիկական առաջադրանք

1. Օբյեկտի անվանումը (հասցեն) Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի գ/ճ ստորգետնյա գազատարի  
վերատեղադրում
2. Կատարվող աշխատանքներ՝ 5/6 գազատարի ճյուղ N1 ՊԿ 0+00...7+17 D=108մմ L=717գծմ,  
ՊԿ 7+38...17+10 D=108մմ L=972գծմ, ՊԿ 17+41...21+32 D=108մմ L=391գծմ և ճյուղ N2 ՊԿ 0+00...11+75  
D=108մմ L=1175գծմ երկարությամբ վթարային հատվածների վերատեղադրում ըստ նախագծային լուծման:
3. Միացման կետի տեղակայումը և պարամետրերը՝ Համաձայն տեխնիկական պայմանների
4. Այլ հանձնարարականներ Վերատեղադրվող հատվածների տրամագծերի ընտրությունը ըստ  
հիդրավիկական հաշվարկի, նախատեսել վերատեղադրվող գազատարից  
սնվող բոլոր մուտքագծերի վերատեղադրում և ներմիացում:
5. Առաջադրանքի հիմքը՝ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաճյուղի ստորգետնյա գազատարների  
կոռոզիոն վիճակի հետազոտման վերաբերյալ օբյեկտ ԳՔՑ N12-03/15  
տեխնիկական հաշվետվությունը, Մարտունու ԳԳՍ-ի 16.04.2015թ. N528  
զրույթությունը, ստորգետնյա գազատարի տեխնիկական վիճակի գնահատման  
ակտը և գազատարի վերատեղադրման տեխնիկական պայմանները:

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ

ԳՔՑ և ԵԳՀ Շ ու Ս բաժնի պետ՝

  
Յու. Նազարյան

Կազմեց՝

  
Գ. Դերզնյան



Հաստատում են՝

Մարտունու Գ.Գ.Մ փոխտնօրեն ԺՊ

*Յ.Աբրահամյան* Վ. Միսակյան

«10»-----07-----2015թ.

## Տ Ե Խ Ն Ի Կ Ա Կ Ա Ն Պ Ա Յ Մ Ա Ն Ն Ե Ր

Գեղարքունիքի մարզ Գ.Լիճք

Լիճք գյուղի ցածր ճնշման (ճյուղ 1)  $d=108$ մմ  $l=2080$ զմմ, (ճյուղ 2)  $d=108$ մմ  $l=1175$ զմմ, ստորգետնյա զազատարի վերատեղադրում

1. Գազի 535.5իսմ ժամային ծախսով հնարավոր է միացնել Լիճք գյուղը սնուղ  $u/g d=108 \times 4 g/6$  զազատարից

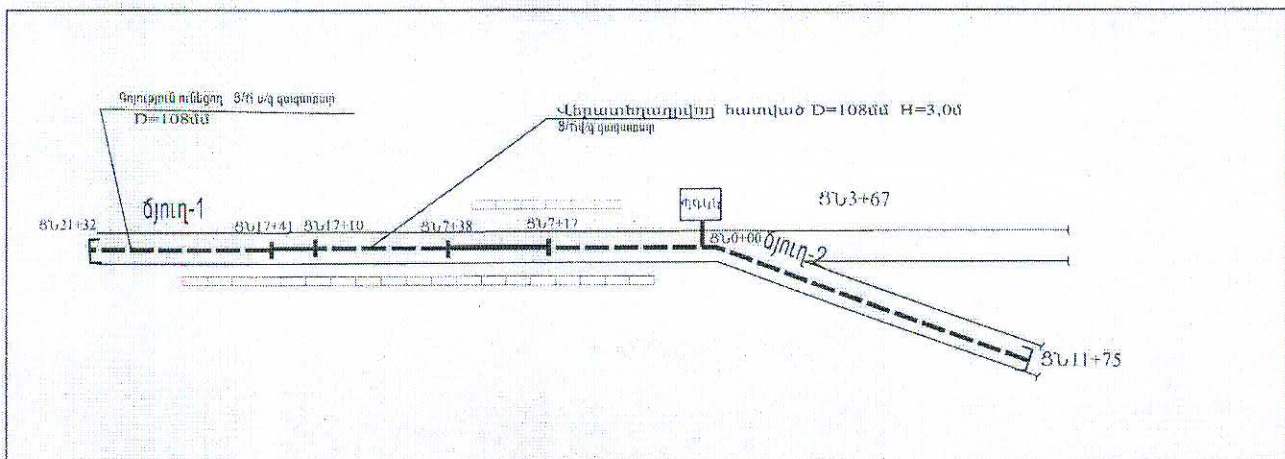
2. Գործող զազատարի անվանումը Յ/ճ  $d=108$ մմ

3. Միացվող զազատարում գազի ճնշումը Յ/ճ  $0.03$ մթն

4. Միացման կետը - ՅՆ0+00 ՊԳԿԿ N70-ից դուրս եկող կետը

5. Լրացուցիչ տվյալներ՝ վերատեղադրում վերագետնյա տարրերակով

6. Օբյեկտի զազամատակարարման վերականգնման (կամ գազի ֆիկացման) գծապատկերը



6. Տեխնիկական պայմանները կազմված են «10» հուլիսի 2015թ

և գործում են մինչև «10» դեկտեմբերի 2015թ.

ՇՏԲ պետ

*Յ.Աբրահամյան*

Վ. Միսակյան

## Բ Ա Ց Ա Տ Ր Ա Գ Ի Ր

Սույն աշխատանքային նախագիծը կազմված է համաձայն՝

- «Գազաբեր Արմենիա» ՓԲԸ 23.07.2015թ. № 05-34/3538 գրություն
- «Գազաբեր Արմենիա» ՓԲԸ 20.07.2015թ. տեխնիկական առաջադրանք
- Մարտունու ԳԳՄ-ի 10.07.2015թ. տեխնիկական պայմաններ

Նախագծով կատարվել է Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի ց/ճ ստորգետնյա գազատարի ճյուղ №1 ՊԿ0+00-ՊԿ7+17 D=108մմ L=717 գծմ, ՊԿ7+38-ՊԿ17+10 D=108մմ L=972գծմ, ՊԿ17+41-ՊԿ21+32 D=108մմ L=391գծմ և ճյուղ № 2 ՊԿ0+00-ՊԿ11+75 D=108մմ L=1175գծմ երկարությամբ վթարային հատվածների վերատեղադրում:

Նախագծվող գազատարի տրամագծերը ընտրվել են համաձայն հիդրավլիկական հաշվարկի:

Գազատարի վերգետնյա հատվածը ընտրված է Ø159x4.5, Ø133x4.0, Ø108x4.0, Ø89x4.0, Ø76x3.5, Ø57x3.5 տրամագծի պողպատյա էլ. եռակցվող խողովակներից համաձայն ԳՕՍՍ 10704-91:

Ց/ճ գազատարի սկիզբը հանդիսանում է գործող ՊԳԿԿ №70-ից դուրս եկող ժպ50-ի և նախագծվող Ø89x4.0 մմ գազատարի միացման տեղը (ՊԿ 0+00):

Նախագծվող գազատարի մոնտաժումն իրականացվում է մետաղական հենասյունների վրա H=1.0÷4.5մ, իսկ ճանապարհների հատման տեղերում H=5.0մ բարձրությամբ:

Վերգետնյա գազատարները և հենասյուները կոռոզիայից պաշտպանելու համար նախատեսված է յուղաներկում 2 անգամ:

Ստորգետնյա հատվածներն ընտրված են պոլիէթիլենային խողովակներից՝ ՊԷ100 SDR17,6 Ø110x6,3մմ, ՊԷ100 SDR11 Ø63x5.8 մմ և Ø32x3.0 մմ համաձայն ԳՕՍՍ 50838-95, որոնց տեղադրումը կատարվում է բաց խրամուղում: Գազատարը տեղադրվում է խողովակի վերնից 1.1 մ-ից ոչ պակաս խորությամբ: ՊԷ գազատարի ուղեգծի երկայնքով նախատեսվում է վերին եզրից 20 սմ բարձրության վրա տեղադրել պոլիմերային, դեղին, 20սմ-ից ոչ պակաս լայնությամբ չվացվող ազդանշանային ժապավեն՝ «Զգուշացիր ԳԱԶ» մակագրությամբ: Ստորգետնյա ց/ճ գազատարի հատվածը լրացուցիչ նշվում է ազդանշանային պղնձյա մեկուսացված լարի տեղադրմամբ, գազի հոսքի ուղղությամբ 20սմ դեպի աջ՝ շահագործման ընթացքում գազատարի ուղեգիծը գտնելու համար: Լարի ծայրերը դուրս են բերվում հողից գազատարի «մուտք» և «ելք» կետերում նախատեսված պատյանի միջով:

Պոլիէթիլենից պողպատյա խողովակի անցման հատվածներում նախատեսված են «պողպատ-պոլիէթիլեն» գործարանային արտադրության չկազմատվող միացումներ:

Վերգետնյա գազատարի և էլ. հաղորդման օդային գծերի հատման տեղերում նախագծով նախատեսված են պաշտպանիչ ցանց, էկրանային պաշտպանիչ ցանց և գազատարի հողանցում:

Պողպատյա գազատարների և ձևավոր մասերի միացումները նախատեսված են եռակցմամբ:

Պողպատյա գազախողովակների ստորգետնյա հատվածները կոռոզիայից պաշտպանելու համար նախատեսված է “PAM” տիպի ամրանավորված ժապավեային մեկուսացում: Հողային աշխատանքները կատարել այն բոլոր կազմակերպությունների ներկայացուցիչների ներկայությամբ, որոնց իրավասության տակ են գտնվում ստորգետնյա կոմունիկացիաները:

Գազատարները տեղադրումից հետո ենթակա են փչամաքրման ու փորձարկման:

### **Եզրակացություն**

Նախագիծը մշակված է համաձայն գործող ՀՀՇՆ-12.03.01-04 «Գազաբաշխիչ համակարգեր» ՇՆՁ IV 12.101-04 «Անվտանգության կանոնները գազի տնտեսությունում» տեխնիկական կանոնակարգի պահանջների:

Աշխատանքները սկսելուց առաջ պետք է նշանակվի տեխնիկական հսկողության ներկայացուցիչ պատվիրատուի կողմից:

Նախագծից բոլոր շեղումները պետք է համաձայնեցվեն պատվիրատուի, շահագործող կազմակերպության և նախագծի հեղինակի հետ:

Կազմեց

Ա. Հայրապետյան



## Կ Ի Ր Ա Ռ Ո Ւ Մ

### *I. Նախագծային աշխատանքներ.*

Նախագծվող օբյեկտում նախագծվել է գազիֆիկացման համաձայն ՀՀ-ում գործող նորմերի և կանոնների ՀՀՇՆ-IV-12.03.01-04 էներգետիկ լիցենզիա № 7850:

### *II. Նախահաշիվ. (տես նախագծի «նախահաշիվ» մասում)*

### *III. Կապալի օբյեկտի առանձին մասերի կոնստրուկցիաներին և օգտագործվող նյութերին ներկայացվող պահանջները.*

Բոլոր օգտագործվող նյութերը պետք է համապատասխանեն արտադրողի կողմից տրամադրված որակի չափանիշներին (սերտեֆեկատի պայմաններին):

### *IV. Կապալի աշխատանքի կատարման համար պահանջվող լիցենզիային, տեխնիկական միջոցներին, աշխատանքային ռեսուրսներին և մասնագիտական հատկանիշներին ներկայացվող պահանջները.*

ա/ կապալառուն տվյալ օբյեկտի աշխատանքները կատարելու համար պետք է ունենա քաղաքաշինության բնագավառի էներգետիկ լիցենզիա

բ/ մոնտաժային աշխատանքների համար անհրաժեշտ գործիքներ

գ/ տվյալ աշխատանքները կատարելու համար կապալառուն պետք է ունենա գազաեռակցող և փականագործ

դ/ գազաեռակցողը պետք է ունենա ոչ պակաս 5 տարվա աշխատանքային փորձ, փականագործը պետք է ունենա ոչ պակաս 3 տարվա աշխատանքային փորձ

### *V. Առաջարկություններ.*

ա/ կապալի օբյեկտի շինարարության ավարտից հետո շին մոնտաժային աշխատանքների որակի երաշխիքային ժամկետ է սահմանված 3 տարի

բ/ պատվիրատուն շին. մոնտաժային աշխատանքների իրականացման ընթացքում պետք է իրականացնի մշտական տեխնիկական հսկողություն, դրանց արդյունքները գրանցելով շինարարության վարման մատյանում և ձևակերպելով համապատասխան ակտերով

գ/ շին. մոնտաժային աշխատանքների սկսման պահից մինչև ավարտը պատվիրատուն, նախագծային կազմակերպության միջոցով, պետք է իրականացնի հեղինակային հսկողություն:

Պարբերականությունը և ժամկետները սահմանվում են պատվիրատուի և նախագծային կազմակերպության միջև կնքված պայմանագրով:



Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի ց/ճ ստորգետնյա գազատարի վթարային  
հատվածների վերատեղադրում  
Ե Ձ Ր Ա Կ Ա Ց ՈՒ Թ Յ ՈՒ Ն

*Ուղեգծի ինժեներա-երկրաբանական պայմանների մասին*

1. Ուղեգիծը անց է կացվում Լիճք գյուղի կենտրոնական փողոցով: Այն բաղկացած է 2 ճյուղից: Ճյուղ 1—երկարությունը կազմում է 1175մ և անցնում է արևելք-արևմուտք ուղղությամբ, ճյուղ 2-ի երկարությունը կազմում է 2080մ և անց է կացվում արևմուտք-արևելք ուղղությամբ:
2. Կլիմայական տեսակետից տարածքը գտնվում է ՀՀ «ցուրտ» գոտում: Օդի ջեմաստիճանը տատանվում է  $-32^{\circ}\text{C}$   $+34^{\circ}\text{C}$  սահմաններում: Ձմռանը գերակշռում են հարավ-արևմտյան, ամռանը՝ հյուսիսային ուղղության քամիները: Տարեկան մթնոլորտային տեղումների քանակը կազմում է 501 մմ:  
Գրունտի սառեցման խորությունը կազմում է 116 սմ:
3. Գեոմորֆոլոգիական տեսակետից ուղեգիծը գտնվում է հրաբխային սարահարթի ստորոտում:
4. Երկրաբանական տեսակետից տարածքը գտնվում է պլիոցեն-պլեյստոցենի հրաբխային կուտակումների հզոր շերտախմբերի ստորոտում և Սևանա լճի ալեբախումների եզրագծին:
5. Ուղեգծի գրունտները ներկայացված են հետևյալ տարատեսակներով.

ճյուղ 1

ՊԿ 0+00-ՊԿ4+00

0.0 – 0.2- ասֆալտ խճային հիմքի վրա

0.2 – 0.4 –լիցք, խիճ և ճալաքար, տոփանված, ամուր

0.4-2.2 –կավավազ դեղին, պինդ թանձրության, էլյուվիալ

ՊԿ4+00-ՊԿ8+50

0.0 – 0.4 –լիցք, խիճ և ճալաքար, տոփանված, ամուր

0.4-2.2 –կավավազ դեղին, պինդ թանձրության, էլյուվիալ

ՊԿ8+50-ՊԿ10+50

0.0 – 0.4 – խիճ արմատական, բազալտից

0.4 – 1.6 – բազալտի խոշոր քարաբեկորներ

ՊԿ10+50-ՊԿ11+00

0.0 – 0.4 – լիցք-խիճ և ճալաքար, ամուր, տոփանված

0.4 – 0.7 – էլյուվիալ խիճ բազալտից, արմատական, խոշոր

0.7 – 1.4 – բազալտի խոշոր քարաբեկորներ, արմատական

ՊԿ11+00 մինչև ուղեգծի վերջը

0.0 – 0.4 – լիցք-խիճ և ճալաքար, ամուր, տոփանված

0.4 – 1.7 – ճալաքարա-կոպճային գրունտ հրաբխային ապառներից ավազային լցանյութով՝

10-15%: Գրունտը սակավ խոնավ է:

Ճյուղ 2

ՊԿ0+00-պկ3+50

0.0 – 0.2 – ասֆալտ խճային հիմքի վրա

0.2 – 0.7 – լիցք, խիճ և ճալաքար, տոփանված, ամուր

0.7 – 1.1 – դելյուվիալ խիճ, խոշոր, կավավազային լցանյութով՝ 10-15%: Վերջինս պինդ թանձրության է

1.1 – 2.0 – էլյուվիալ կավավազ դեղին, պինդ թանձրության

ՊԿ3+50- մինչև ուղեգծի վերջը

0.0 – 0.7 – լիցք, խիճ և ճալաքար, տոփանված, ամուր

0.7 – 1.1 – դելյուվիալ խիճ, խոշոր, կավավազային լցանյութով՝ 10-15%: Վերջինս պինդ թանձրության է

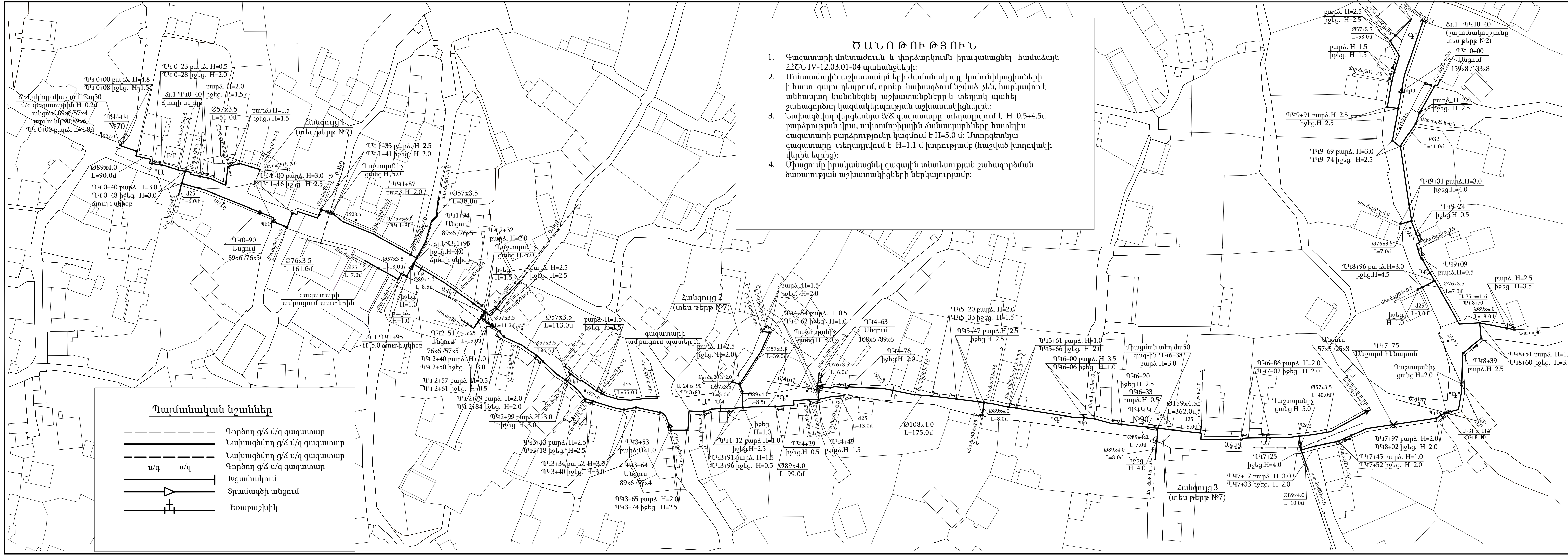
1.1 – 2.0 – էլյուվիալ կավավազ դեղին, պինդ թանձրության

Գրունտի մշակման կարգը, ըստ СНиП -IV-2-82, Ժող-1, աղ. 1, հետևյալն է.

- Ասֆալտ խճային հիմքով-IV
- Լիցք-24-6
- կավավազ – 34 – 6
- խիճ արմատական-13
- խիճ կավավազային լցանյութով-39-6
- ճալաքարա-կոպճային գրունտ – 6 – r
- Բազալտի խոշոր քարաբեկորներ – 19

Ժամանակակից ֆիզիկա-երկրաբանական պրոցեսներն արտահայտված են գրունտների մակերևութային հոդմնահարումով:





ԾԱՆՈԹՈՒԹՅՈՒՆ

- Գազատարի մոնտաժումն և փորձարկումն իրականացնել համաձայն ՀՀՇՆ IV-12.03.01-04 պահանջների:
- Մոնտաժային աշխատանքների ժամանակ այլ կոմունիկացիաների ի հայտ գալու դեպքում, որոնք նախագծում նշված չեն, հարկավոր է անհապաղ կանգնեցնել աշխատանքները և տեղյակ պահել շահագործող կազմակերպության աշխատակիցներին:
- Նախագծվող վերգետնյա Յ/Ճ գազատարը տեղադրվում է H=0.5÷4.5մ բարձրության վրա, ավտոմոբիլային ճանապարհները հատելիս գազատարի բարձրությունը կազմում է H=5.0 մ: Ստորգետնյա գազատարը տեղադրվում է H=1.1 մ խորությամբ (հաշված խողովակի վերին եզրից):
- Միացումը իրականացնել գազային տնտեսության շահագործման ծառայության աշխատակիցների ներկայությամբ:

ՀԱՄԱՁԱՅՆՑՎԱԾ Է

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ  
ԳԲՑ և ՆԳՀԵ ու Մ րաժին

Հ.Հերզեյան

ՀԱՄԱՁԱՅՆՑՎԱԾ Է

Մարտունու ԳԳՄ-ի  
Գլխ. ճարտարագետ

Դ.Դավթյան

ՀԱՄԱՁԱՅՆՑՎԱԾ Է

Լիճք համայնքի  
ղեկավար

Գ.Գրիգորյան

ՀԱՄԱՁԱՅՆՑՎԱԾ Է

«ԵՐԵՎԱՆ» ՓԲԸ  
ՀԵՑ ՓԲԸ ԳԵՂԱՄԱ ՄԱՍՆԱՃԵՂՈՂ  
Մարտունու ԳԳՄ-ի  
Գլխ. ճարտարագետ

Գ.Գրիգորյան

Գազատարի գծով չփորձվող  
և/կամ փորձվող, սակայն  
աշխատանքները իրենցիկ  
զբաղմունքով չսկսող  
22.10.2015թ.

Պետի տեղ.	Ա.Վարդանյան			ՕՐՖԵՎՏ № 15/008-15		
Գլխ.մասն.	Ժ.Վարդիկյան			Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարի վթարային հատվածների վերաներկայարկում		
Նախագծող	Ա.Հարությունյան			Ցածր ճնշման գազատար ճյուղ	Փուլ	Թերթ
Չափագրող	Ա.Մելքոնյան				ԱՆ	1
				Գազատարի հատակագիծ Մ1:1000 ՊԿ0+00-ՊԿ10+40	Թերթեր	13
			2015թ.			











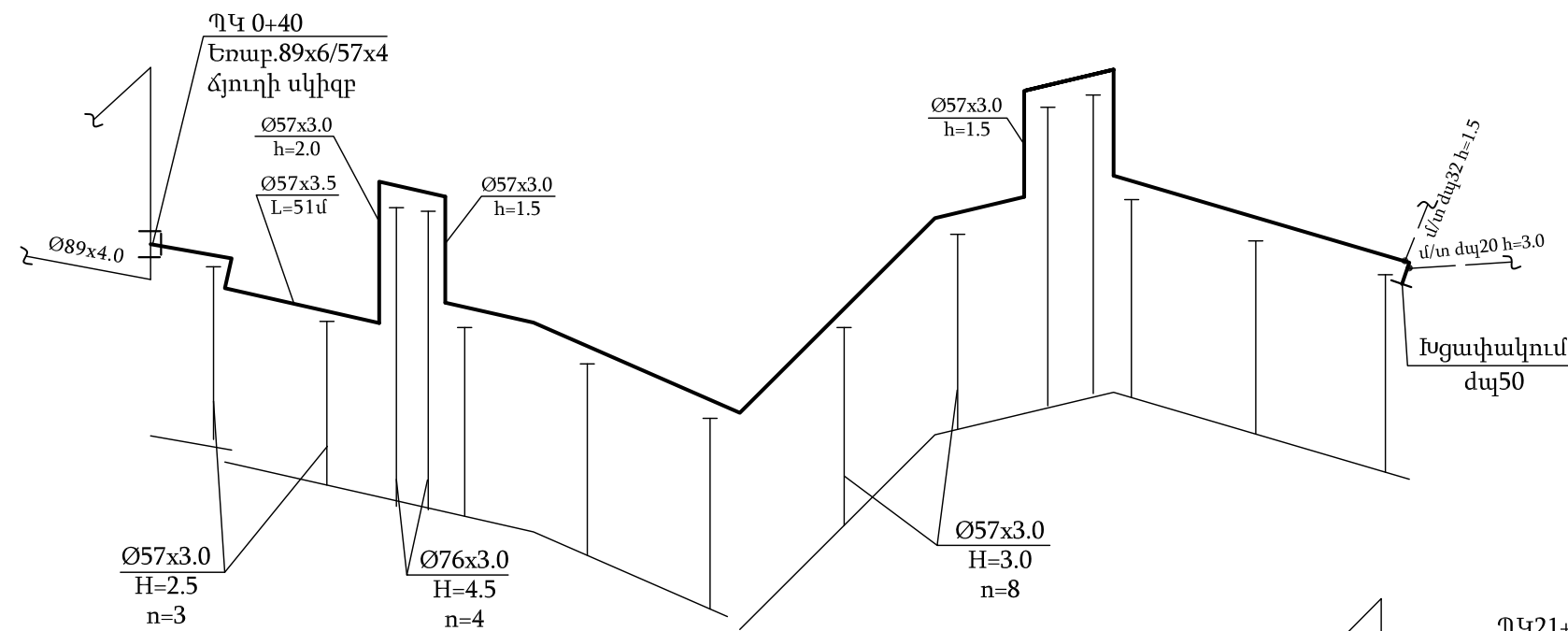




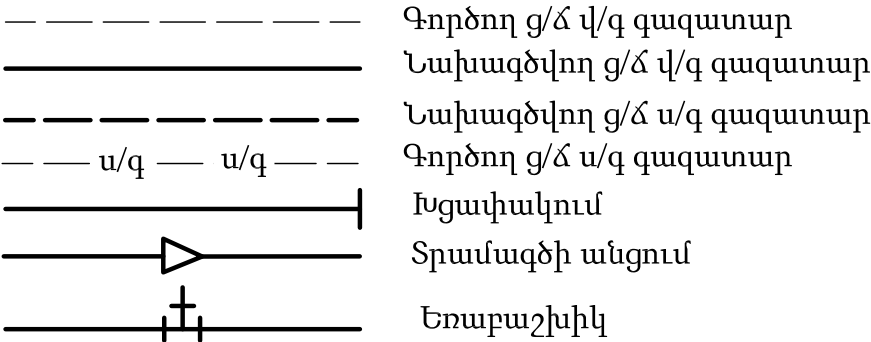




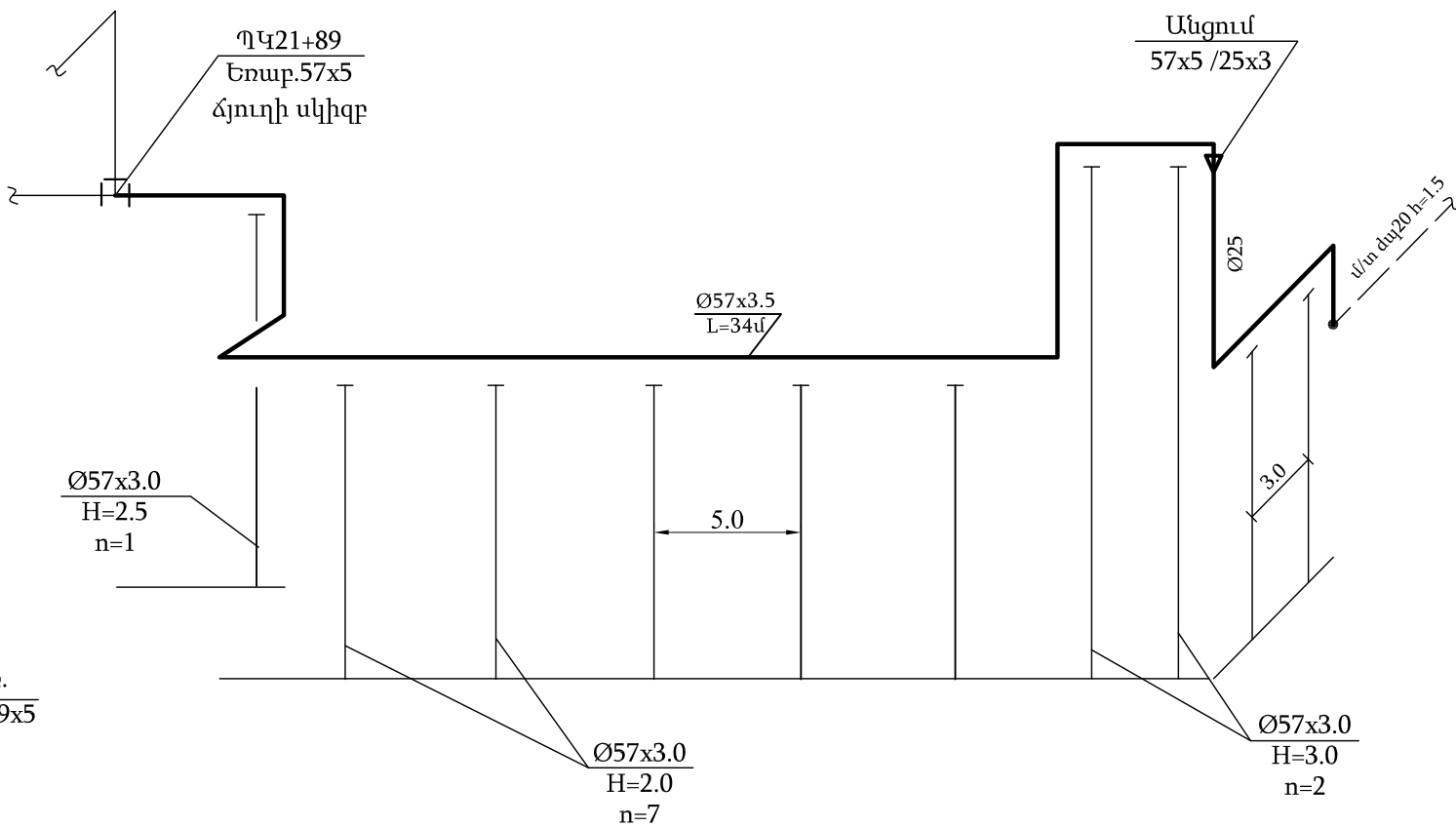
Հանգույց 1



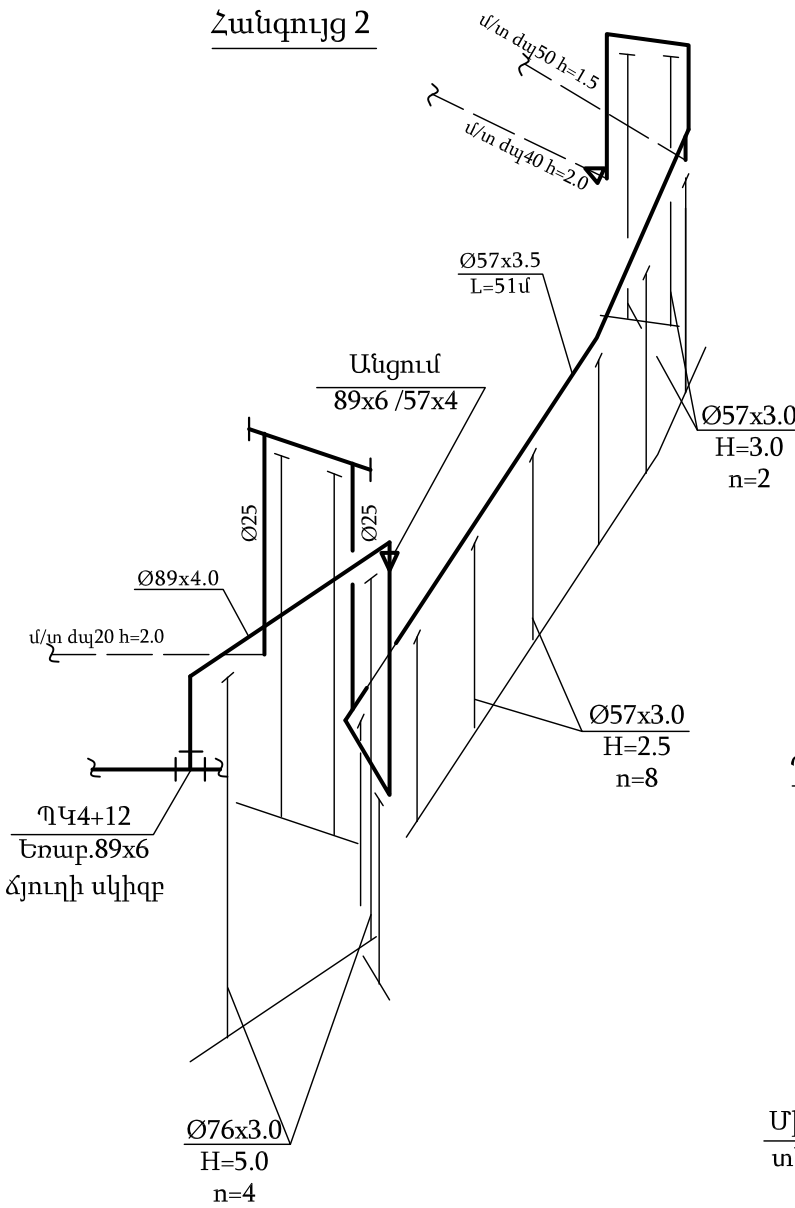
Պայմանական նշաններ



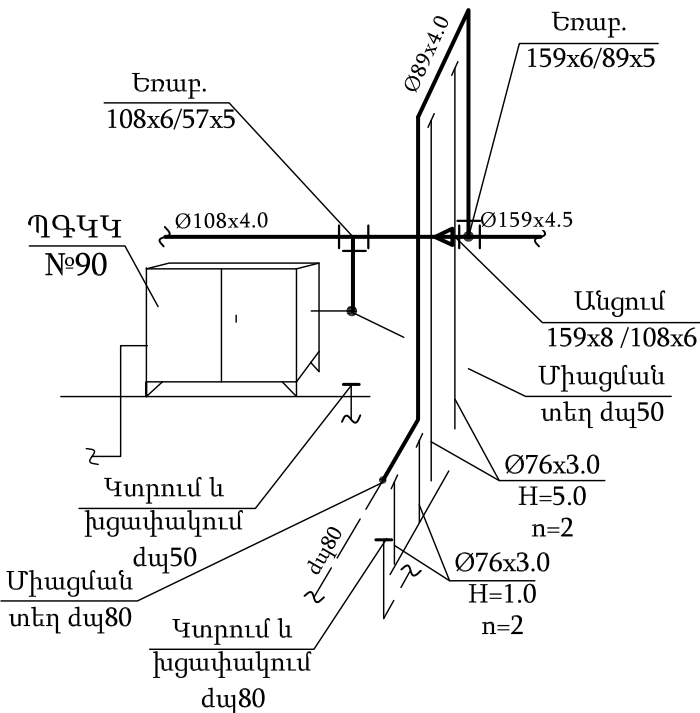
Հանգույց 4



Հանգույց 2

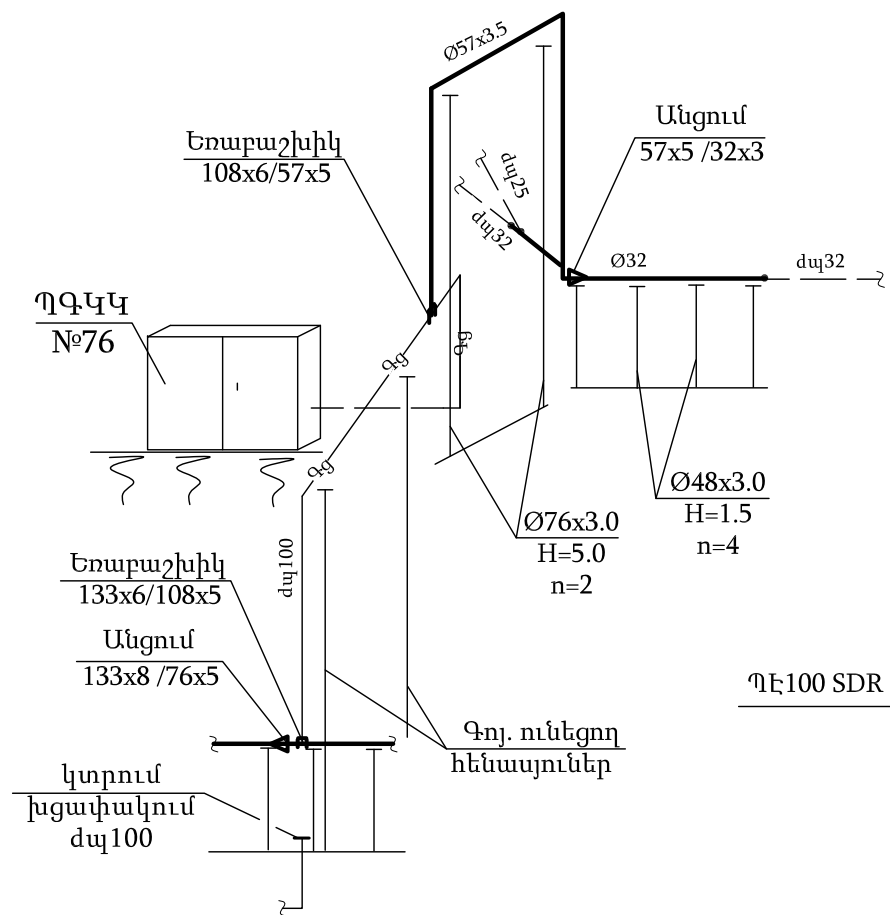


Հանգույց 3

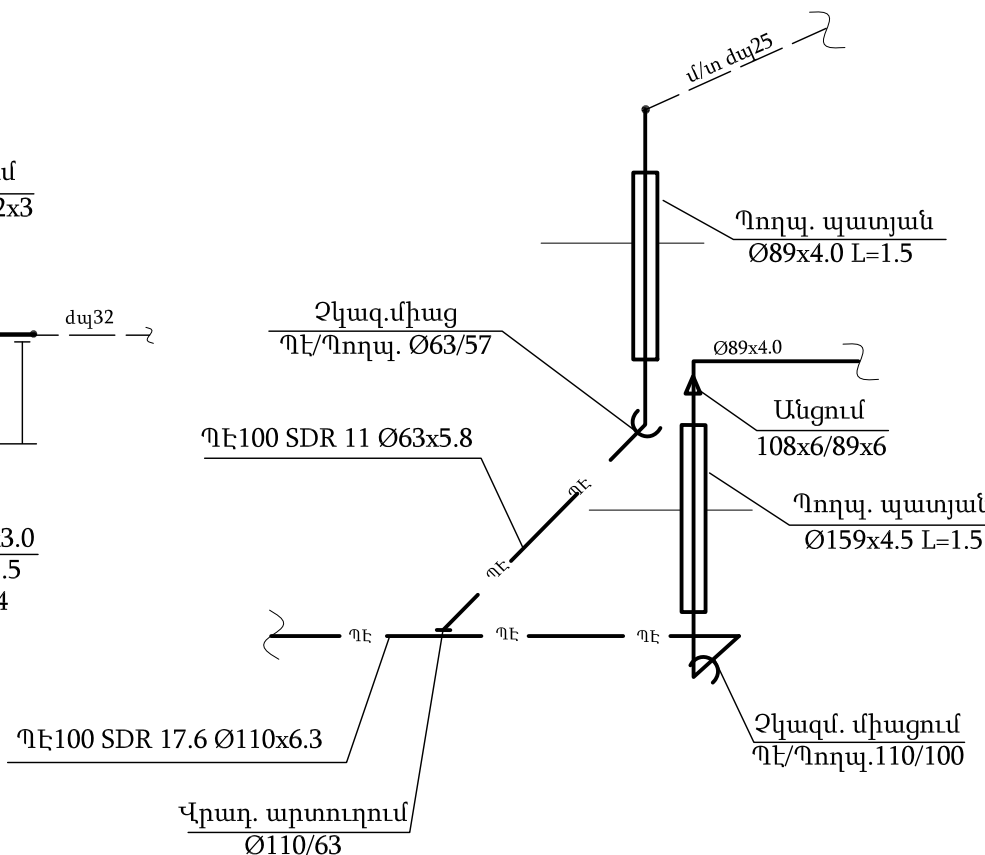


Պետի տեղ.	Ա.Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ № 15/008-15			
Գլխ.մասն.	Ժ.Վարդիկյան			Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի ցածր ճնշման ստորգետնյա զազատարի վթարային հատվածների վերատեղադրում			
Նախագծող	Ա.Հայրապետյան						
Չափագրող	Ա.Մելքոնյան			Ցածր ճնշման զազատար ձյուղ1	Փուլ	Թերթ	Թերթեր
					ԱՆ	7	11
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագ.		Տարածական գծապատկեր Հանգույց 1, Հանգույց 2, Հանգույց 3, Հանգույց 4	«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղ		
			2015թ.				

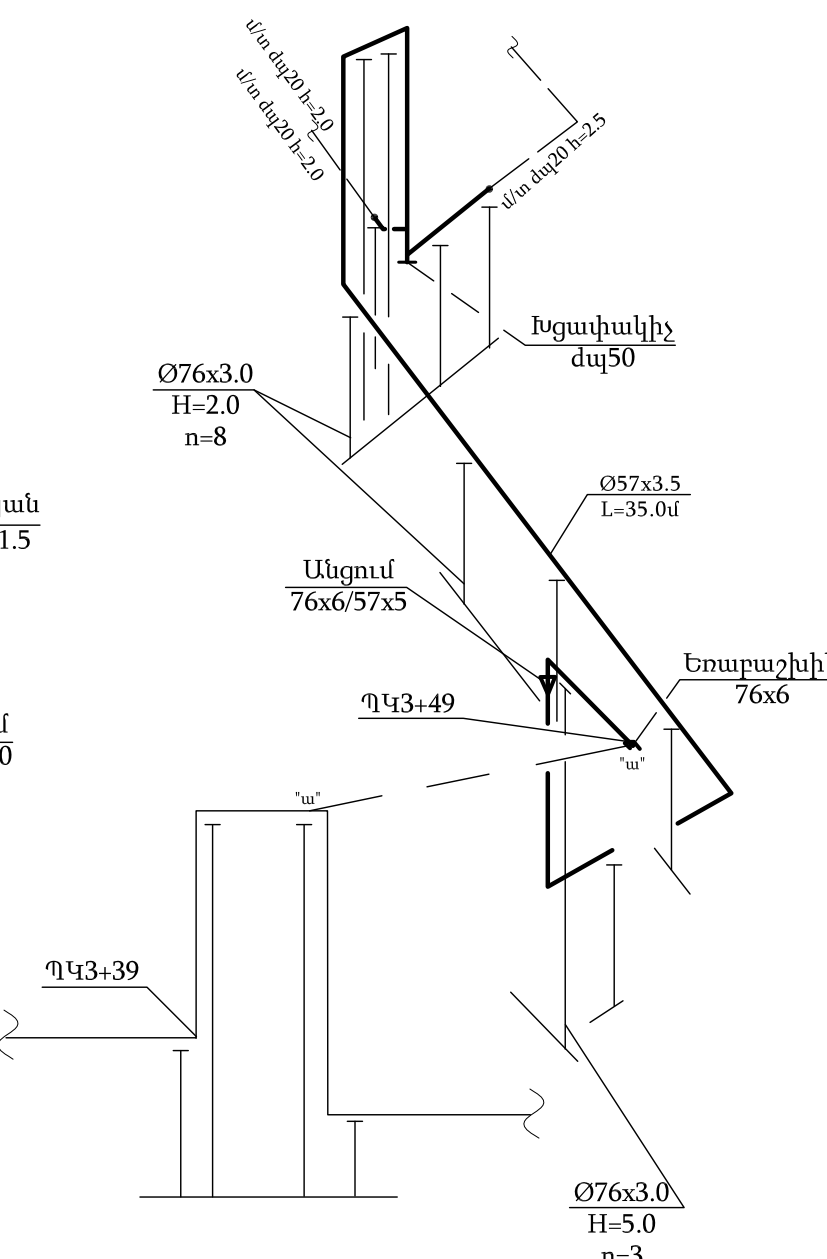
Հանգույց 1



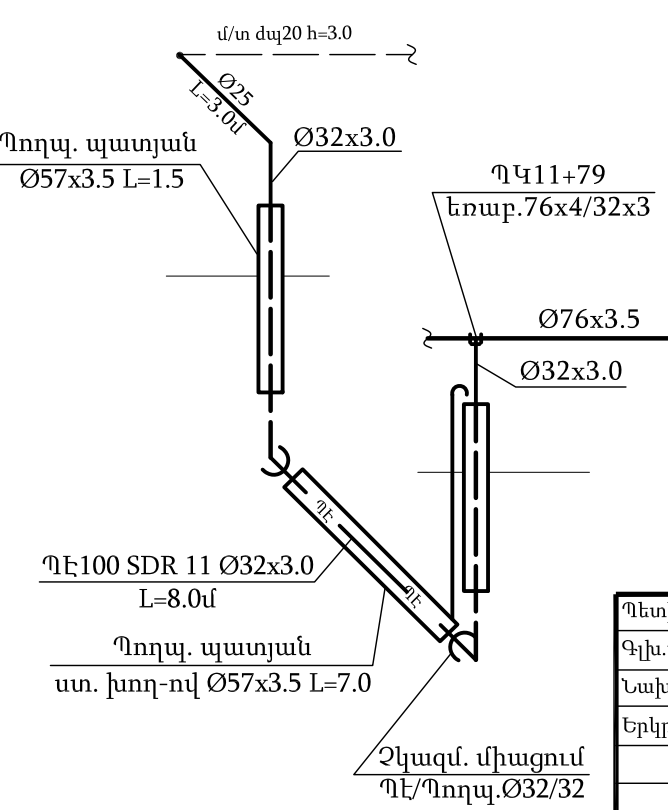
Հանգույց 2



Հանգույց 3



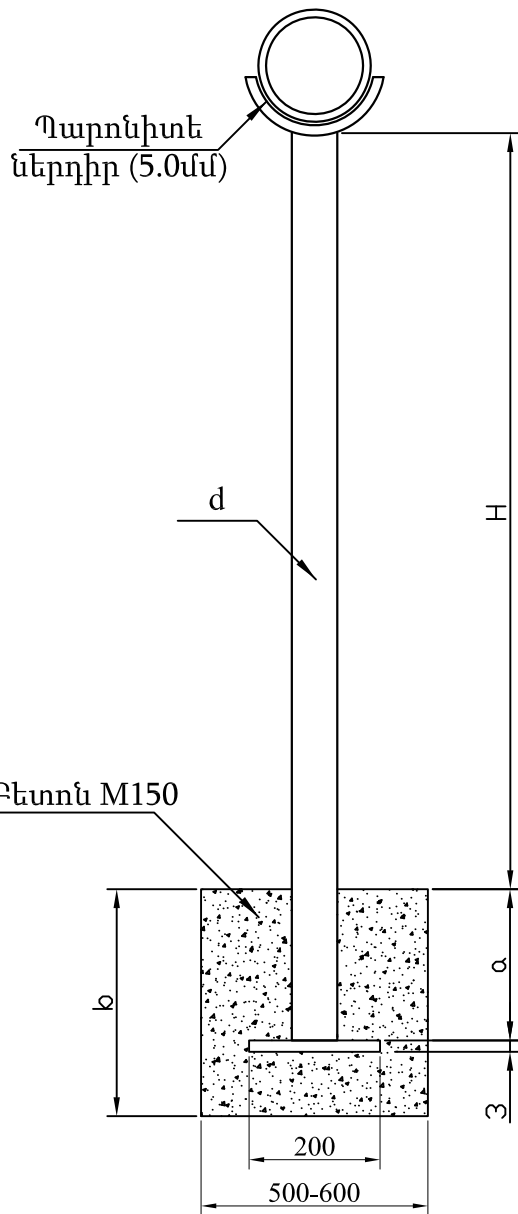
Հանգույց 4



Պայմանական նշաններ

- Գործող ց/ճ վ/գ գազատար
- ===== Նախագծվող ց/ճ վ/գ գազատար
- Նախագծվող ց/ճ ս/գ գազատար
- ս/գ --- ս/գ --- Գործող ց/ճ ս/գ գազատար
- ===== Խցափակում
- Տրամագծի անցում
- Եռաբաշխիկ
- ՊԷ ----- ՊԷ ----- Նախագծվող ց/ճ ՊԷ գազատար
- ՊԷ ----- Վրադիր արտուղում

Պետի տեղ.	Ա. Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ № 15/008-15			
Գլխ. մասն.	Ժ. Վարդիկյան			Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարների վթարային հատվածների վերատեղադրում			
Նախագծող	Ա. Հայրապետյան						
Երկրաբան	Ս. Մկրտչյան			Ցածր ճնշման գազատար (ձյուղ2)		Փուլ	Թերթ
						ԱՆ	Թերթեր
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագ.		Տարածական զծապատկեր Հանգույց 1, Հանգույց 2, Հանգույց 3, Հանգույց 4		8	11
						«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղ	

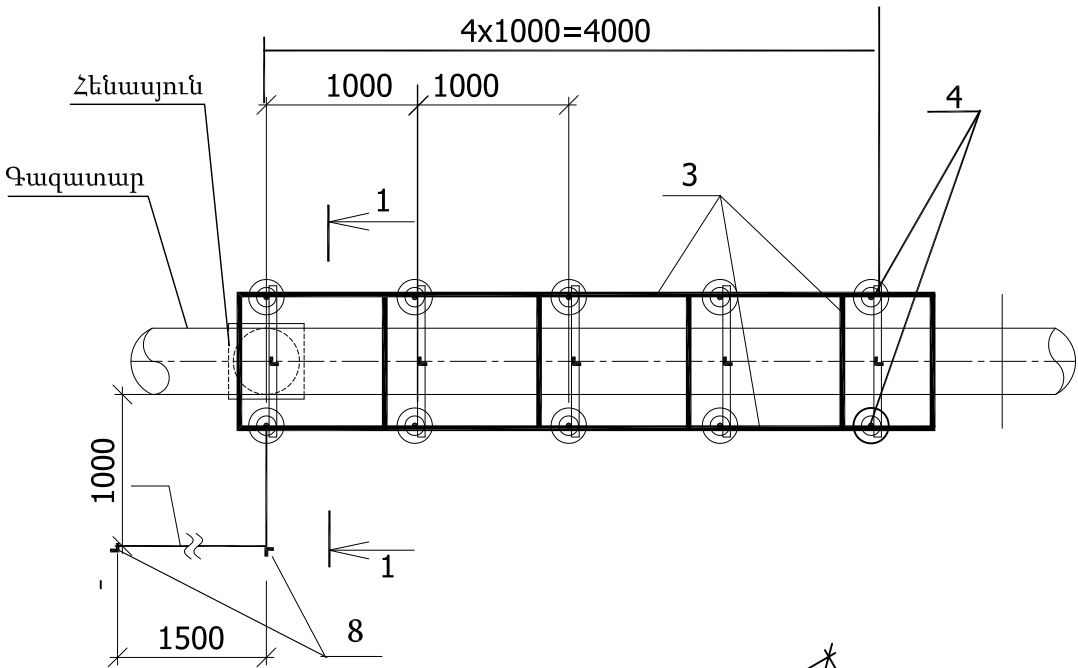


Աղյուսակ 1

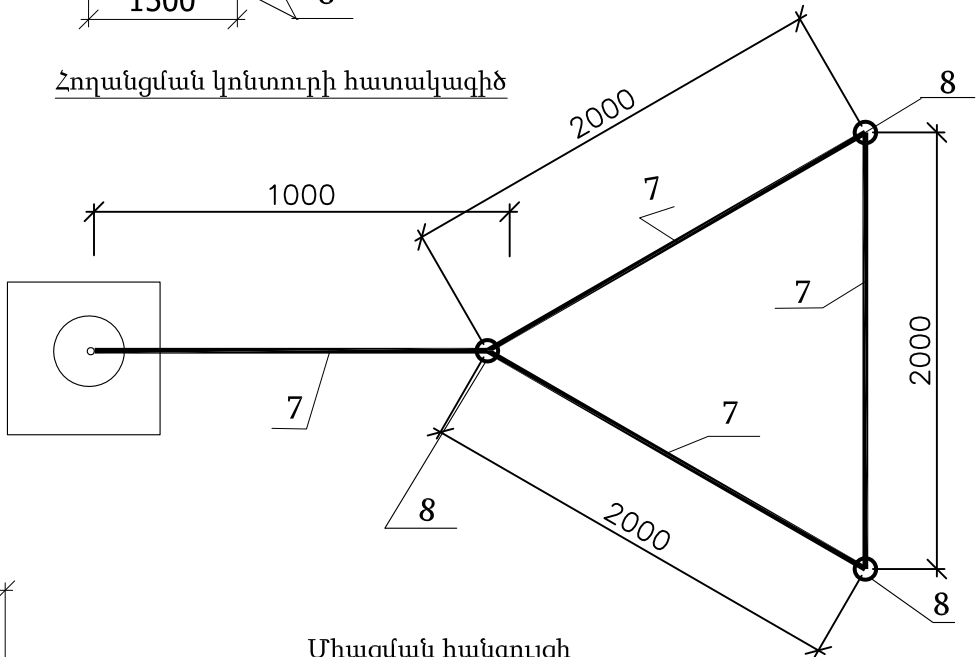
H	d	200	125	100	80	70	50
5.0	a		1000	1000	1000	1000	
	b		1100	1100	1100	1100	
4.5	a			800		800	800
	b			900		900	900
4.0	a		800	800	800	800	800
	b		900	900	900	900	900
3.5	a		700	700	700	700	700
	b		800	800	800	800	800
3.0	a		500	500		500	500
	b		600	600		600	600
2.5	a		500	500	500	500	500
	b		600	600	600	600	600
2.2	a						
	b						
2.0	a		500	500	500	500	500
	b		600	600	600	600	600
1.5	a			500	500	500	500
	b			600	600	600	600
1.0	a					500	500
	b					600	600

Պետի տեղ.	Ա. Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ N° 15/008-15		
Գլխ.մասն.	Ժ. Վարդիկյան					
Նախագծող	Ա. Հայրապետյան			Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի ցածր ճնշման ստորգետնյա զազատարի վթարային հատվածների վերատեղադրում		
				Ցածր ճնշման զազատար	Փուլ	Թերթ
					ԱՆ	9
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագ.		Շարժական հենասյուն	«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղ	
			12.			
			2015թ.			

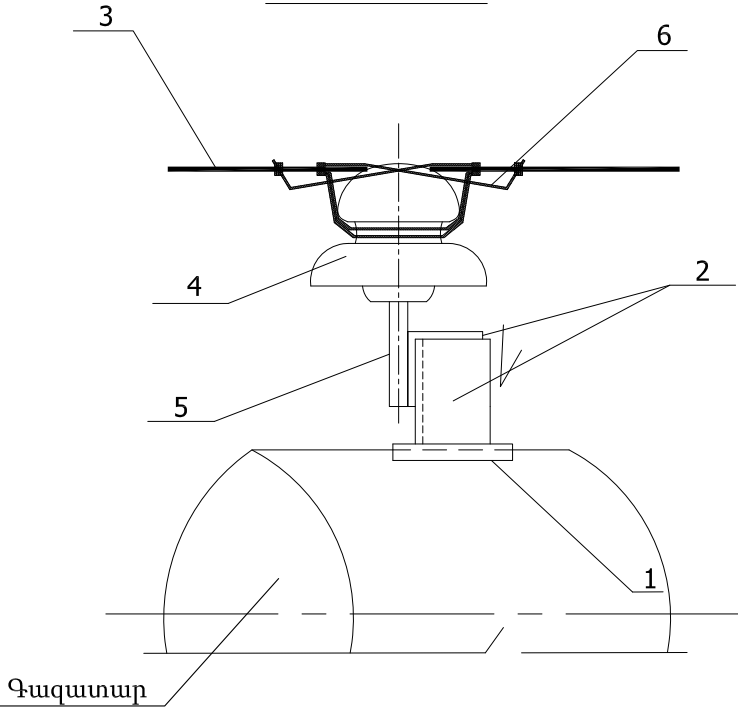
Պաշտպանիչ ցանց հատակագիծ



Հողանցման կոնստրուկցիայի հատակագիծ



Միացման հանգույցի գծապատկեր



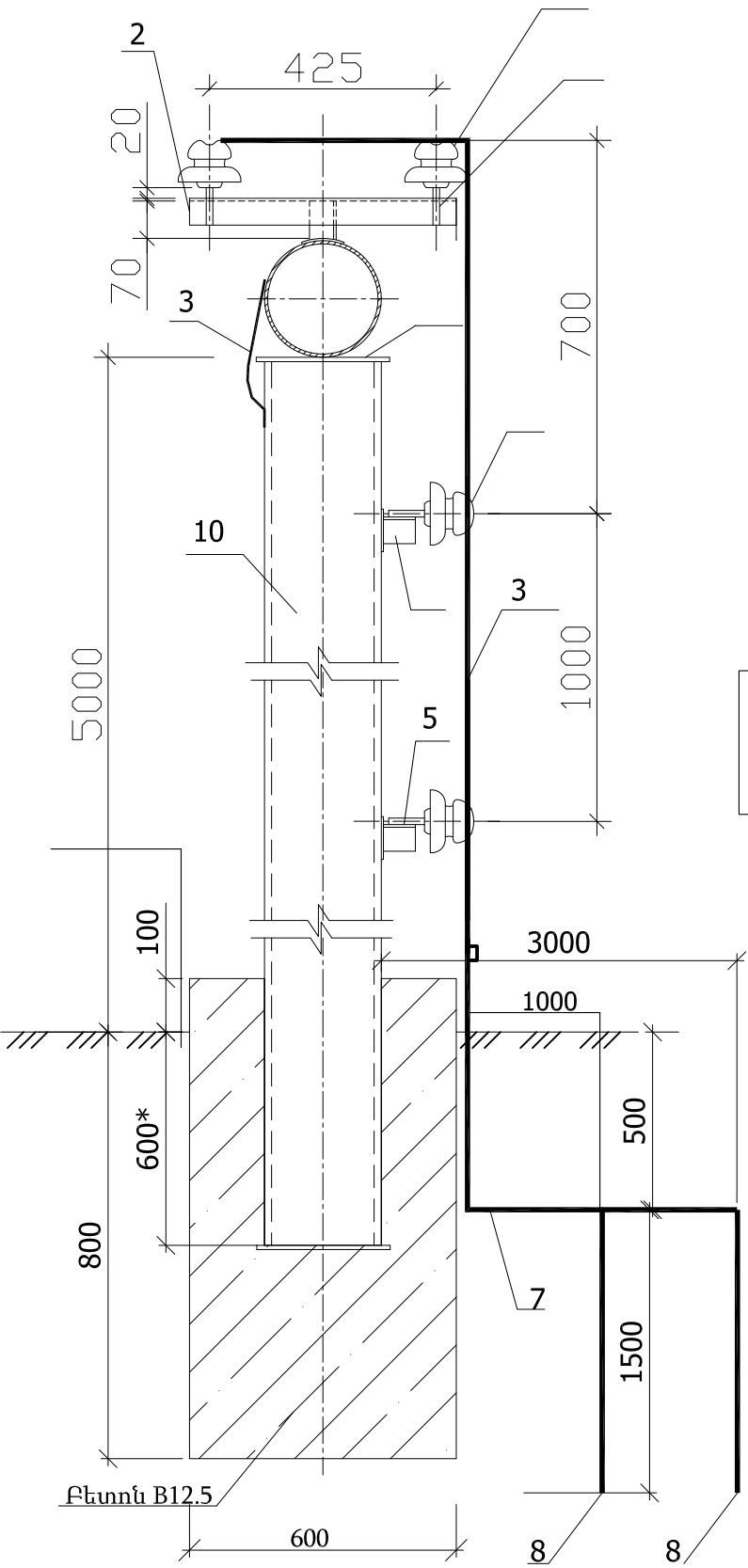
Լյուրերի մասնագիր

ՀՀ	Լյուր	Անվանումը	Չափ. միավ.	Քանակը	Միավորի քանակը մաս.կգ
1	ԳՕՍՍ 103-76	Շերտավոր պողպատ 4x80 l=80	մ	0.4	2.51
2	ԳՕՍՍ 8509-83	Անկյունավոր պողպատ 50x50x5	մ	1.5	3.77
3	ԳՕՍՍ 2590-88	Կլոր պողպատ B8	մ	15	0.4
4	ՏՈՒ 34-12-11214-87	Մեկուսիչ ШПК-10	հատ	12	0.25
5	ԳՕՍՍ 18381-80	Ձող ШУ-20	հատ	12	0.22
6	ԳՕՍՍ 1660-73	Մետաղալար Ø2	մ	3.0	0.04
7	ԳՕՍՍ 103-93	Շերտավոր պողպատ 4x40	մ	7.5	1.26
8	ԳՕՍՍ 8509-93	Անկյունավոր պողպատ 63x63x5	մ	4.5	4.81
9		Հողային աշխատանք	մ³	2.5	

- Համաձայն ՊՄՁ -ի, 0.4 կՎ, օդային գծերի հետ հատման տեղում գազատարի պաշտպանիչ ցանցի երկարությունը ընդունել 2.0 մ:
- Մետաղական կոնստրուկցիաների էլեկտրադեղային եռակցումը կատարել ըստ ԳՕՍՍ 5264-80-ի. Գազատարի խողովակի վրա եռակցումը իրականացնել կետային եղանակով:
- Մոնտաժային աշխատանքները ըստ ՊՄՁ և ՇՈՒՄ:
- Հողանցման սարքավորումների տեղադրելուց հետո կատարել ստուգիչ չափում: Օդային գծի հատման կետում հողանցման դիամորությունը պետք է լինի 10 Օհմ-ից ոչ ավել: Ավել դիամորությունների դեպքում ավելացնել ուղղահայաց էլեկտրոդներ:
- \*Չափսերը ճշտել տեղում:

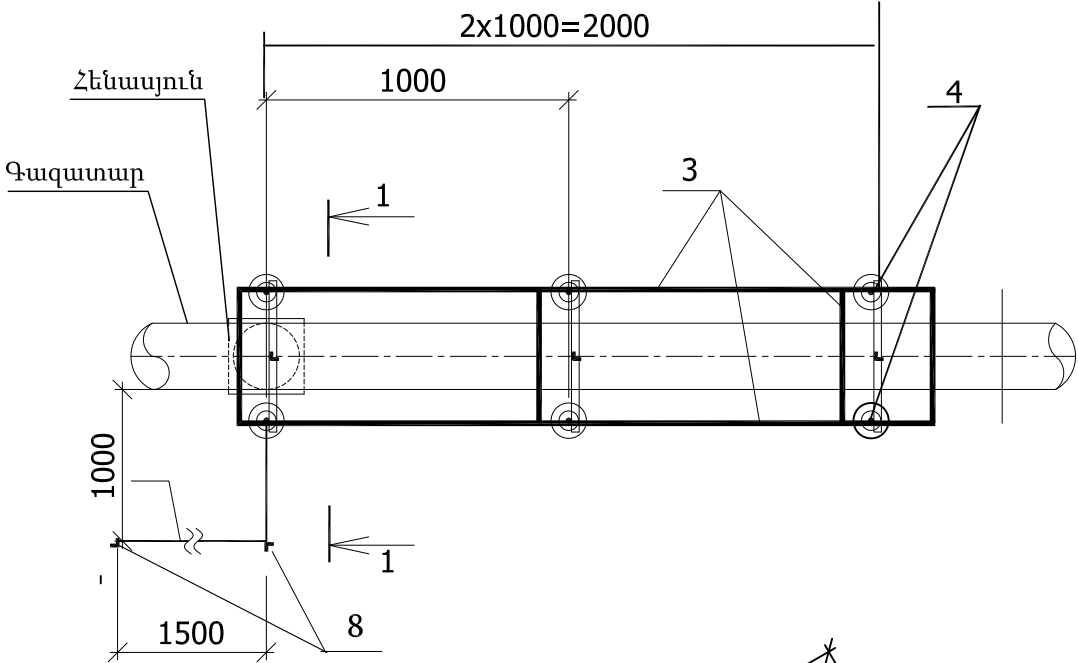
Պետի տեղ.	Ա. Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ № 15/008-15			
Գլխ. մասն.	Վ. Գազարովա			Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարների վթարային հատվածների վերատեղադրում			
Նախագծող	Ջ. Թովմասյան						
				Ց/ճ գազատար	Փուլ	Թերթ	Թերթեր
					ԱՆ	10	11
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագ.		Պաշտպանիչ ցանց		«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղ	

Կտրվածք 1-1

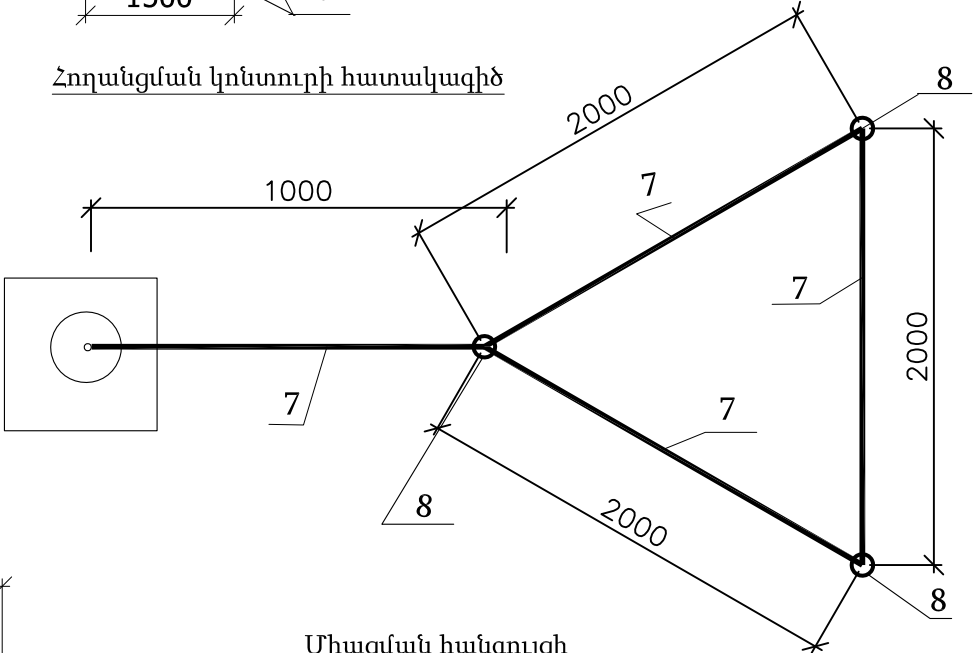




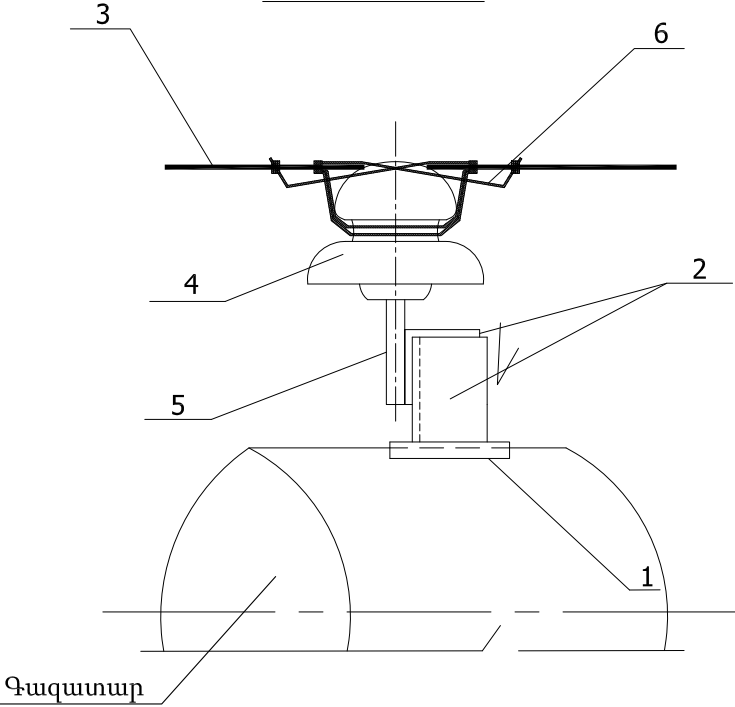
Պաշտպանիչ ցանց հատակագիծ



Հողանցման կոնստրուկցիոն հատակագիծ



Միացման հանգույցի գծապատկեր



Նյութերի մասնագիր

ՀՀ	Նշում	Անվանումը	Չափ. միավ.	Քանակը	Միավորի քանակը մաս.կգ
1	ԳՕՍՏ 103-76	Շերտավոր պողպատ 4x80 l=80	մ	0.4	2.51
2	ԳՕՍՏ 8509-83	Անկյունավոր պողպատ 50x50x5	մ	1.5	3.77
3	ԳՕՍՏ 2590-88	Կլոր պողպատ B8	մ	10	0.4
4	ՏՈՒ 34-12-11214-87	Մեկուսիչ ШПК-10	հատ	8	0.25
5	ԳՕՍՏ 18381-80	Ձող ШУ-20	հատ	8	0.22
6	ԳՕՍՏ 1660-73	Մետաղալար Ø2	մ	1.5	0.04
7	ԳՕՍՏ 103-93	Շերտավոր պողպատ 4x40	մ	7.5	1.26
8	ԳՕՍՏ 8509-93	Անկյունավոր պողպատ 63x63x5	մ	4.5	4.81
9		Հողային աշխատանք	մ³	2.5	

- Համաձայն ПУЭ -ի, 0.4 կՎ, օդային գծերի հետ հատման տեղում գազատարի պաշտպանիչ ցանցի երկարությունը ընդունել 2.0 մ:
- Մետաղական կոնստրուկցիաների էլեկտրադեղային եռակցումը կատարել ըստ ԳՕՍՏ 5264-80-ի. Գազատարի խողովակի վրա եռակցումը իրականացնել կետային եղանակով:
- Մոնտաժային աշխատանքները ըստ ПУЭ և СНиП:
- Հողանցման սարքավորումների տեղադրելուց հետո կատարել ստուգիչ չափում: Օդային գծի հատման կետում հողանցման դիամորությունը պետք է լինի 10 Օհմ-ից ոչ ավել: Ավել դիամորությունների դեպքում ավելացնել ուղղահայաց էլեկտրոդներ:
- \*Չափսերը ճշտել տեղում:

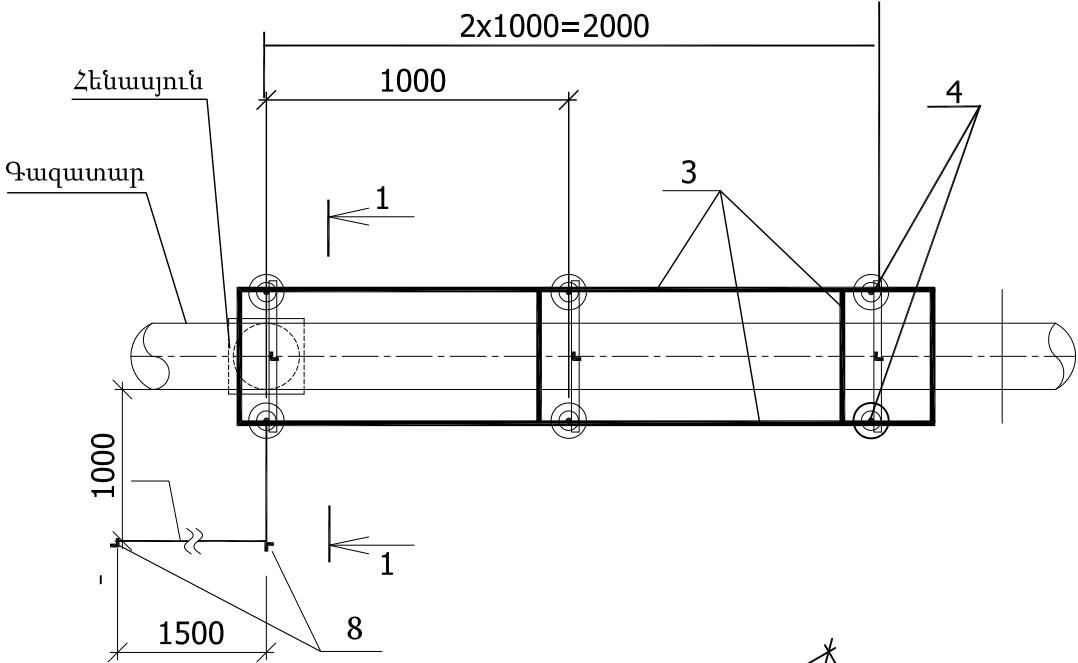
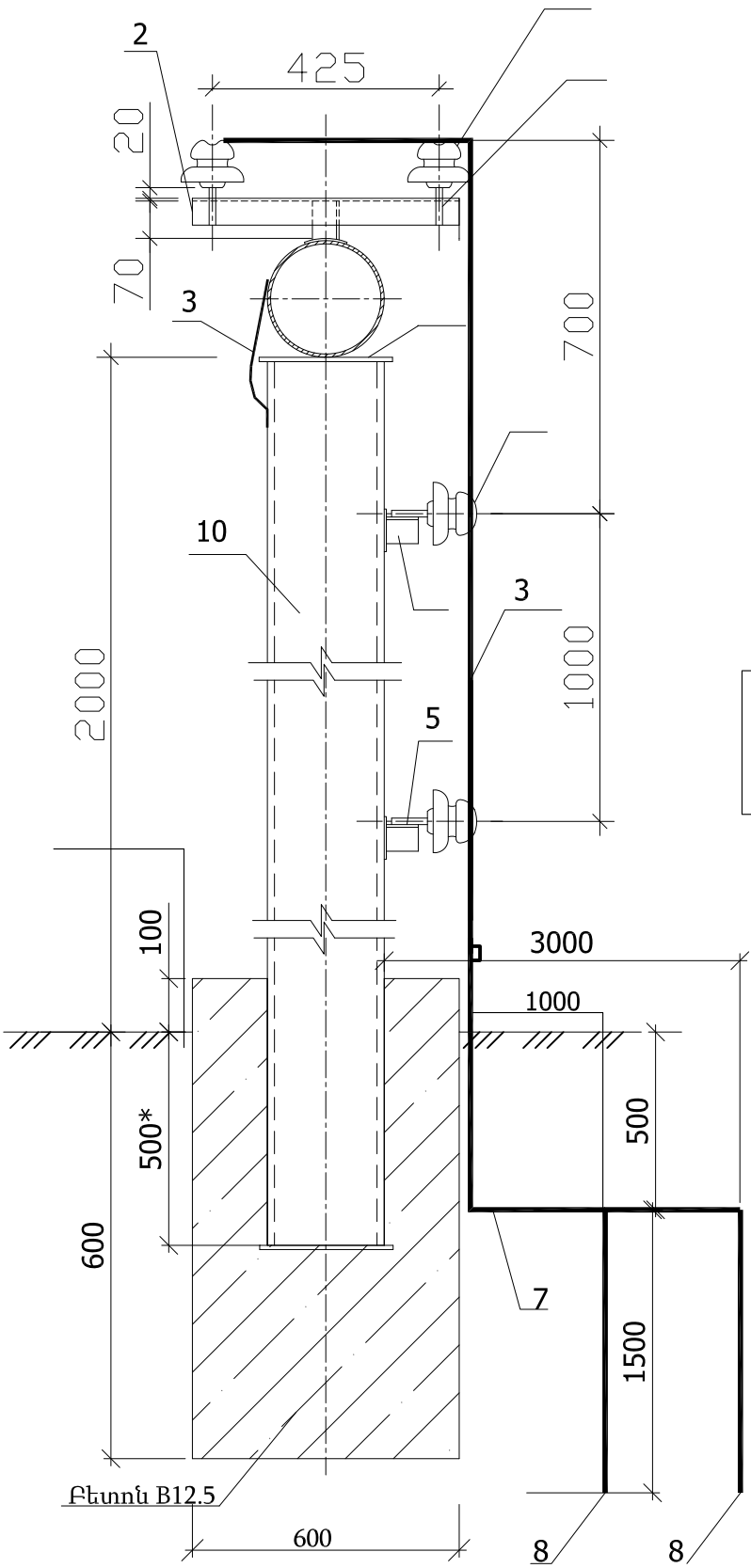
Պետի տեղ.	Ա. Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ № 15/008-15		
Գլխ. մասն.	Վ. Գազարովա			Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարների վթարային հատվածների վերատեղադրում		
Նախագծող	Ջ. Թովմասյան					
				Ց/ճ գազատար	Փուլ	Թերթ
					ԱՆ	10
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագ.		Պաշտպանիչ ցանց	«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղ	

Պաշտպանիչ ցանց հատակագիծ

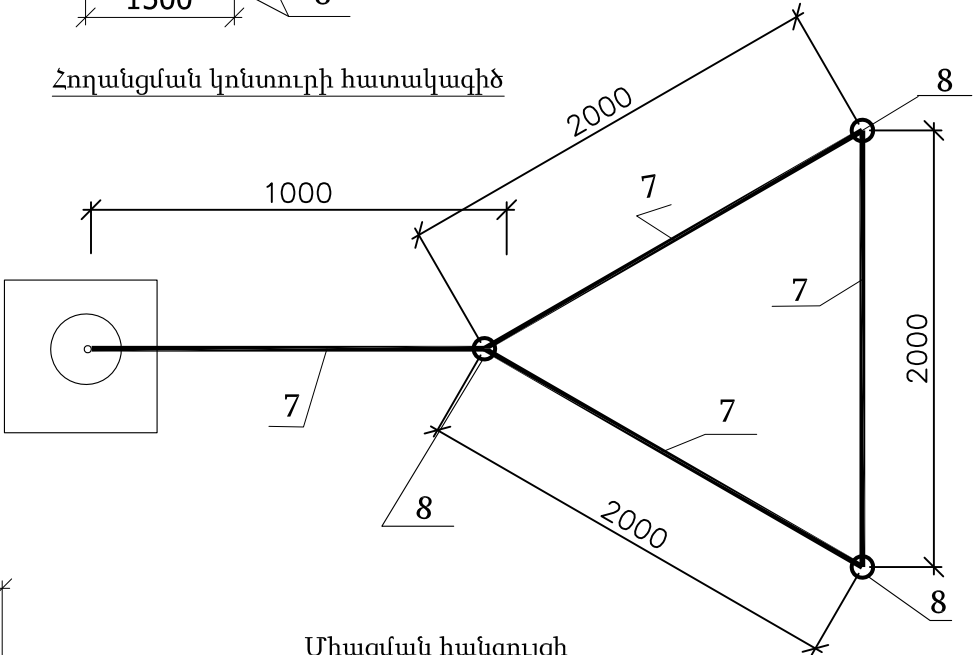
Նյութերի մասնագիր

ՀՀ	Նշում	Անվանումը	Չափ. միավ.	Քանակը	Միավորի քանակը մաս.կգ
1	ԳՕՍՍ 103-76	Շերտավոր պողպատ 4x80 l=80	մ	0.4	2.51
2	ԳՕՍՍ 8509-83	Անկյունավոր պողպատ 50x50x5	մ	1.5	3.77
3	ԳՕՍՍ 2590-88	Կլոր պողպատ B8	մ	7	0.4
4	ՏՈՒ 34-12-11214-87	Մեկուսիչ ШПК-10	հատ	8	0.25
5	ԳՕՍՍ 18381-80	Ձող ШУ-20	հատ	8	0.22
6	ԳՕՍՍ 1660-73	Մետաղալար Ø2	մ	1.5	0.04
7	ԳՕՍՍ 103-93	Շերտավոր պողպատ 4x40	մ	7.5	1.26
8	ԳՕՍՍ 8509-93	Անկյունավոր պողպատ 63x63x5	մ	4.5	4.81
9		Հողային աշխատանք	մ³	2.5	

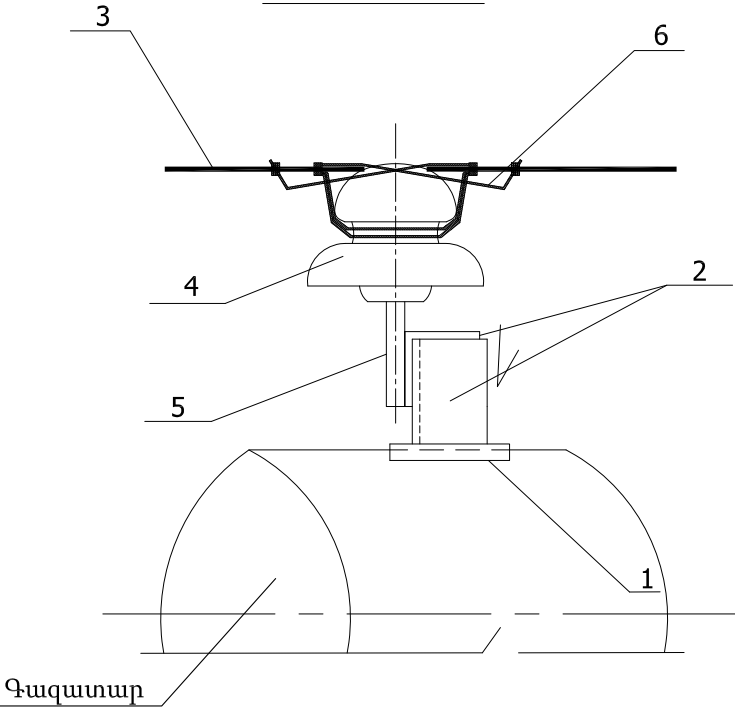
Կտրվածք 1-1



Հողանցման կոնստրուկցիայի հատակագիծ



Միացման հանգույցի գծապատկեր



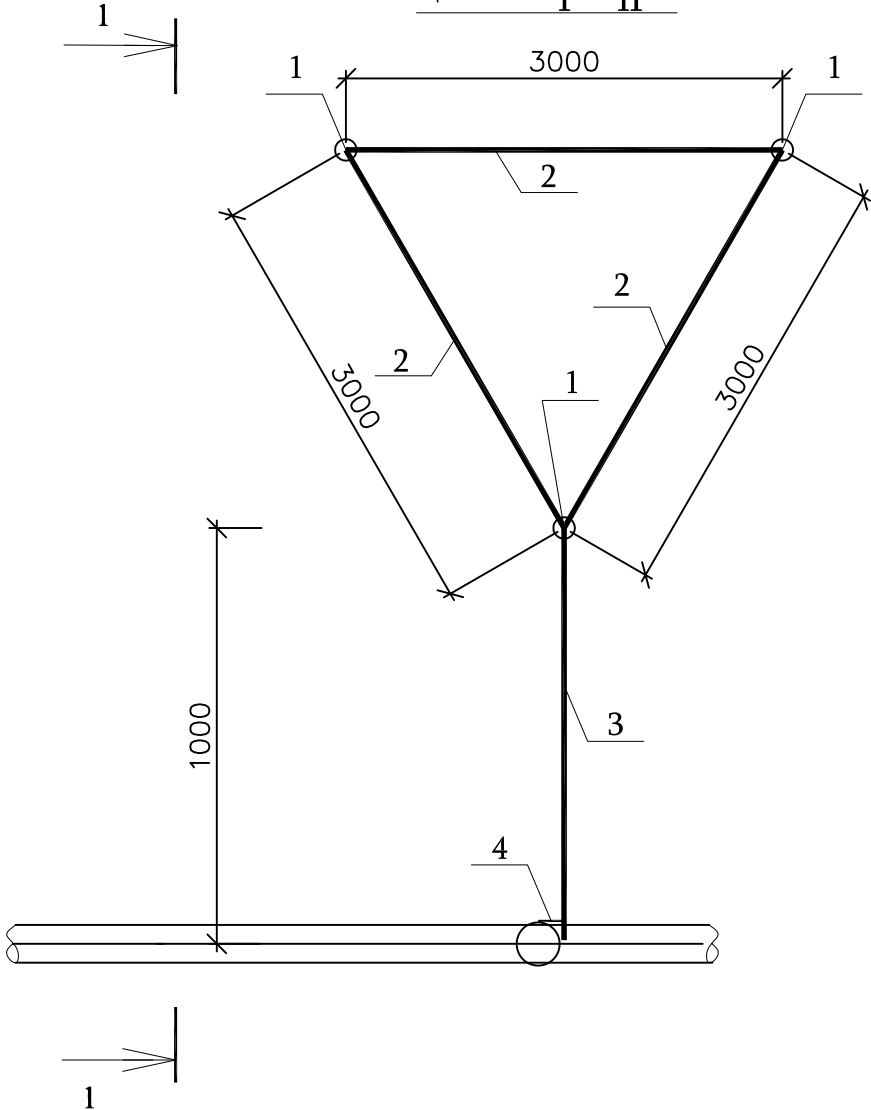
- Համաձայն ՊՄՅ -ի, 0.4կՎ, օդային գծերի հետ հատման տեղում գազատարի պաշտպանիչ ցանցի երկարությունը ընդունել 2.0մ:
- Մետաղական կոնստրուկցիաների էլեկտրադեղային եռակցումը կատարել ըստ ԳՕՍՍ 5264-80-ի. Գազատարի խողովակի վրա եռակցումը իրականացնել կետային եղանակով:
- Մոնտաժային աշխատանքները ըստ ՊՄՅ և ՇՈՒՄ:
- Հողանցման սարքավորումների տեղադրելուց հետո կատարել ստուգիչ չափում: Օդային գծի հատման կետում հողանցման դիամորությունը պետք է լինի 10 Օհմ-ից ոչ ավել: Ավել դիամորությունների դեպքում ավելացնել ուղղահայաց էլեկտրոդներ:
- \*Չափսերը ճշտել տեղում:

Պետի տեղ.	Ա.Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ № 15/008-15		
Գլխ. մասն.	Վ.Գազարովա			Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարների վթարային հատվածների վերատեղադրում		
Նախագծող	Զ.Թովմասյան					
				Ց/ճ գազատար	Փուլ	Թերթ
					ԱՆ	10
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագ.		Պաշտպանիչ ցանց	«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղ	

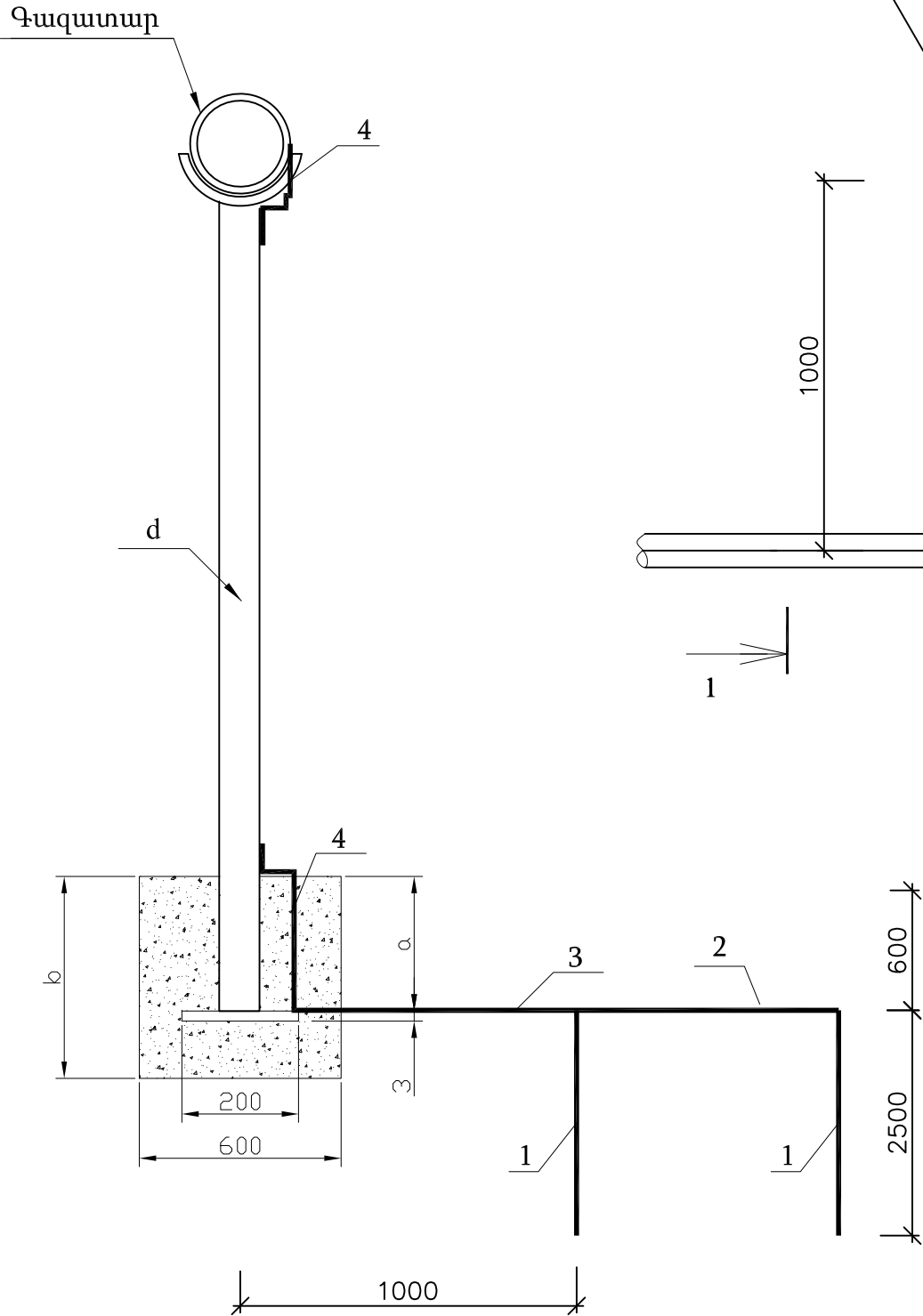
Նյութերի մասնագիր

Մակնիշ	Նշանակումը	Անվանումը	Քանակ հատ	Միավ. գանգվ. կգ	Ծանոթ.
1		Անկյունավոր պողպատ $\frac{5 \times 50 \times 50 \text{ ГОСТ } 8509-93}{\text{Ст3пс1-1 ГОСТ535-88}}$ L=2500	3	9.4	
2		Շերտապողպատ $\frac{4 \times 40 \text{ ГОСТ } 103-76}{\text{Ст3пс1-1 ГОСТ535-88}}$ L=3000	3	3.8	
3		Շերտապողպատ $\frac{4 \times 40 \text{ ГОСТ } 103-76}{\text{Ст3пс1-1 ГОСТ535-88}}$ L=1000	1	1.27	
4		Կլոր պողպատ $\frac{B12 \text{ ГОСТ2590-88}}{\text{Ст3пс1-1 ГОСТ535-88}}$ Lընդ.=1200	1	1.08	

Հատակագիծ



Կտրվածք 1-1



1. Էլեմենտների եռակցումը կատարել ըստ ГОСТ 5264-80-ի 42Ձ ГОСТ 9467-79 էլեկտրողներով եռակցման կարի հաստությունը 4-5մմ:
2. Հողանցման համար ընտրված են էլեկտրողներ ըստ ГОСТ 8505-93:
3. Ուղահայաց հողանցիչները հողի մեջ տեղադրվում է վիբրացիայի մեթոդով:
4. Մոնտաժային աշխատանքները կատարել ըստ ПУЭ և СНиП 3.05.06-85-ի:
5. Գազատարների հողանցման դիմադրությունը չպետք է գերազանցի 10 Օհմ:

Պետի տեղ.	Ա.Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ № 15/008-15			
Գլխ. մասն.	Վ.Կազարովա			Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարների վթարային հատվածների վերատեղադրում			
Նախագծող	Ջ.Թովմասյան						
				Գազամատակարարում	Փուլ	Թերթ	Թերթեր
					ԱՆ	11	11
				Գազատարի հողանցում	«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղ		

# ԱՇԽԱՏԱՆՔՆԵՐԻ ԾԱՎԱԼԸ

Հ/Հ	Աշխատանքի անվանումը	Չափի միավ	Քանակը		Ծանոթութ.
			Ճյուղ 1	Ճյուղ 2	
1	Ասֆալտե շերտի քանդում 0.08մ	մ <sup>3</sup>	2.1	0.61	
2	Խճի նստաշերտի քանդում 0.16մ	մ <sup>3</sup>	4.2	1.22	
3	Փոսերի քանդում ձեռքով մետաղական հենասյուների համար II կարգի գրունտում III կարգի գրունտում IV կարգի գրունտում	մ <sup>3</sup>	30.4 50.8 33.1	8.0 57.0 -	
4	Նույնը՝ հարվածահատ մուրճով VII կարգի գրունտում	մ <sup>3</sup>	5.9	-	
5	Բետոն M150	մ <sup>3</sup>	125.3	65.9	
6	Ավելացած գրունտի բեռնում և տեղափոխում բեռնատար ավտոմեքենայով 5կմ	մ <sup>3</sup> /տն	127/235	66.9/120	
7	Մետաղական հենասյուներ գազատարի տակ Ø 133x3.5 H=5.0 (6.0)	հատ/տն	7/0.47	-	
	H=4.0 (4.8)		8/0.43	-	
	H=3.5 (4.2)		1/0.047	-	
	H=3.0 (3.7)		2/0.083	-	
	H=2.5 (3.0)		6/0.201	-	
	H=2.0 (2.5)		25/0.7	-	
	Ø 108x3.5 H=5.0 (6.0)		11/0.6	5/0.27	
	H=4.5 (5.3)		6/0.286	-	
	H=4.0 (4.8)		4/0.173	-	
	H=3.0 (3.7)		2/0.067	-	
	H=2.5 (3.0)		16/0.433	6/0.16	
	H=2.0 (2.5)		33/0.744	-	
	H=1.5 (2.0)		26/0.47	11/0.2	
	Ø 89x3.5 H=5.0 (6.0)		2/0.089	2/0.089	
	H=4.0 (4.8)		10/0.354	-	
	H=3.5 (4.2)		2/0.062	-	
	H=2.5 (3.0)		7/0.155	7/0.155	
	H=2.0 (2.5)		7/0.13	-	

Պետի տեղակալ	Ա. Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ 15/008-15			
Քվ. մասնագետ	Ժ. Վարդիկյան						
Նախագծեց	Ա. Հայրապետյան			Գեղարքունիքի մարզի Լիճք գյուղի ց/ճ ստորգետնյա գազատարի վթարային հատվածների վերատեղադրում			
				Ց/Ճ գազատար	Փուլ	Թերթ	Թերթեր
					ԱՆ	1	5
Պաշտոն	Ա. Ա. Հ.	Ստորա		աշխատանքների ծավալ			
				«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաճյուղ			



7	H=1.5 (2.0)		27/0.4	-	
	Ø 76x3.0 H=5.0 (6.0)		77/2.49	52/1.68	
	H=4.5 (5.3)		11/0.315	9/0.26	
	H=4.0 (4.8)		27/0.7	17/0.44	
	H=3.5 (4.2)		3/0.068	4/0.09	
	H=3.0 (3.7)		18/0.36	-	
	H=2.5 (3.0)		9/0.146	5/0.08	
	H=2.0 (2.5)		19/0.256	30/0.41	
	H=1.5 (2.0)		24/0.26	77/0.83	
	H=1.0 (1.5)		5/0.04	14/0.11	
	Ø 57x3.0 H=4.5 (5.3)		6/0.127	-	
	H=4.0 (4.8)		10/0.192	2/0.038	
	H=3.5 (4.2)		10/0.168	-	
	H=3.0 (3.7)		26/0.385	10/0.15	
	H=2.5 (3.0)		35/0.42	-	
	H=2.0 (2.5)		53/0.53	28/0.28	
	H=1.5 (2.0)		46/0.37	24/0.19	
	H=1.0 (1.5)		-	2/0.012	
8	Կիսախողովակների տեղադրում գազատարի տակ	հատ/կգ	581/610	305/280	
9	Պարոնիտ	հատ/կգ	581/64	305/20	
10	Անշարժ հենարան H=1,5 H=2,0	հատ/կգ	4/311,2 1/88,2	2/155,6 1/88,2	
11	Հենասյուներ ներկում 2 անգամ գրունտ ԴՓ-021 յուղաներկ	մ <sup>2</sup>	429 429	193 193	ԳՕՍՍ 28129-82 8292-85
12	Մետաղական շինվածքներ (թիթեղ հենասյան համար)	հատ/կգ	429/386	193/174	
13	Մետաղական շինվածքներ (գազատարի ամրացման համար)	կգ	8	7	
14	Պողպատյա գազախողովակի տեղադրում հենասյուների վրա Ø 159x4.5մմ Ø 133x4.0մմ Ø 108x4.0մմ Ø 89x4.0մմ Ø 76x3.5մմ Ø 57x3.5մմ ձալ 40 ձալ 32 ձալ 25 ձալ 20	մ	396 720 373 600 238 788 28 187 317 43	- 177 61 332 765 322 21 34 175 40	ԳՕՍՍ 10704-91

15/008-15	Փուլ	Թերթ	Թերթեր
	ԱՆ	2	5

15	Գազախողովակի ներկում 2 անգամ գրունտ ԴՓ-021 յուղաներկ	մ <sup>2</sup>	1041 1041	456 456	ԳՕՍՍ 28129-82 8292-85
16	Գազատարի տեղադրում խրամուղում “PAM” տիպի մեկուսացումով Ø108x4.0մմ Ø57x3.5մմ	մ	-	3 6	ԳՕՍՍ 10704-91
17	Պողպատյա պատյանի տեղադրում "PAM" տիպի մեկուսացումով Ø159x4.5մմ Ø89x4.0մմ Ø57x3.5մմ	հատ/մ	-	2/3.0 2/3 2/3	
19	Պատյանի ծայրերի փակում բիտումով	պատյան	-	6	
20	Զոդակարերի ստուգում գամմա ճառագայթով	կար	-	8	ԳՕՍՍ 8292- 75
21	Արմունկ 90° 159x6 90° 133x5 90° 108x6 90° 89x6 90° 76x6 90° 57x5 90° 45x4	հատ/կգ	35/294 57/273.6 30/114 70/168 26/44.2 98/78.4 -	- 12/57.6 3/11.4 30/72 51/86.7 43/34.4 3/1.5	ԳՕՍՍ 17375-2001
22	Եռաբաշխիկ 159x6/89x5 133x6/108x5 133x6/57x3 108x6/57x5 89x6 89x6/76x6 89x6/57x4 76x6 76x6/57x5 76x6/45x4 76x4/32x3 57x5 57x3/ 32x3	հատ/կգ	2/18 - - 1/4.3 1/3.7 2/6.4 2/5.6 - 1/2.4 - - - 4/4 1/1	- 1/7.1 1/5.3 1/4.3 2/7.4 - 1/2.8 2/4.8 3/7.2 1/2.3 1/2.0 1/1 2/2	ԳՕՍՍ 17376-01
23	Անցում 159x8/108x6 133x6/108x6 133x6/76x6 133x8/57x4 108x6/89x6 108x6/57x4 89x6/76x5 89x6/57x4 89x6/45x4 76x6/57x5 76x6/32x3 57x5/45x4 57x5/32x3 57x5/25x3	հատ/կգ	1/3.7 1/2.6 - 2/4 2/2.8 - 1/0.9 11/9.9 2/1.6 2/1.4 2/0.6 3/0.09 - 2/0.6	- 1/2.6 1/2 - 1/1.4 2/2.4 5/4.5 2/1.8 - 2/1.4 - - 1/0.3 4/1.2	ԳՕՍՍ 17378-01

15/008-15	Փուլ	Թերթ	Թերթեր
	ԱՆ	3	5

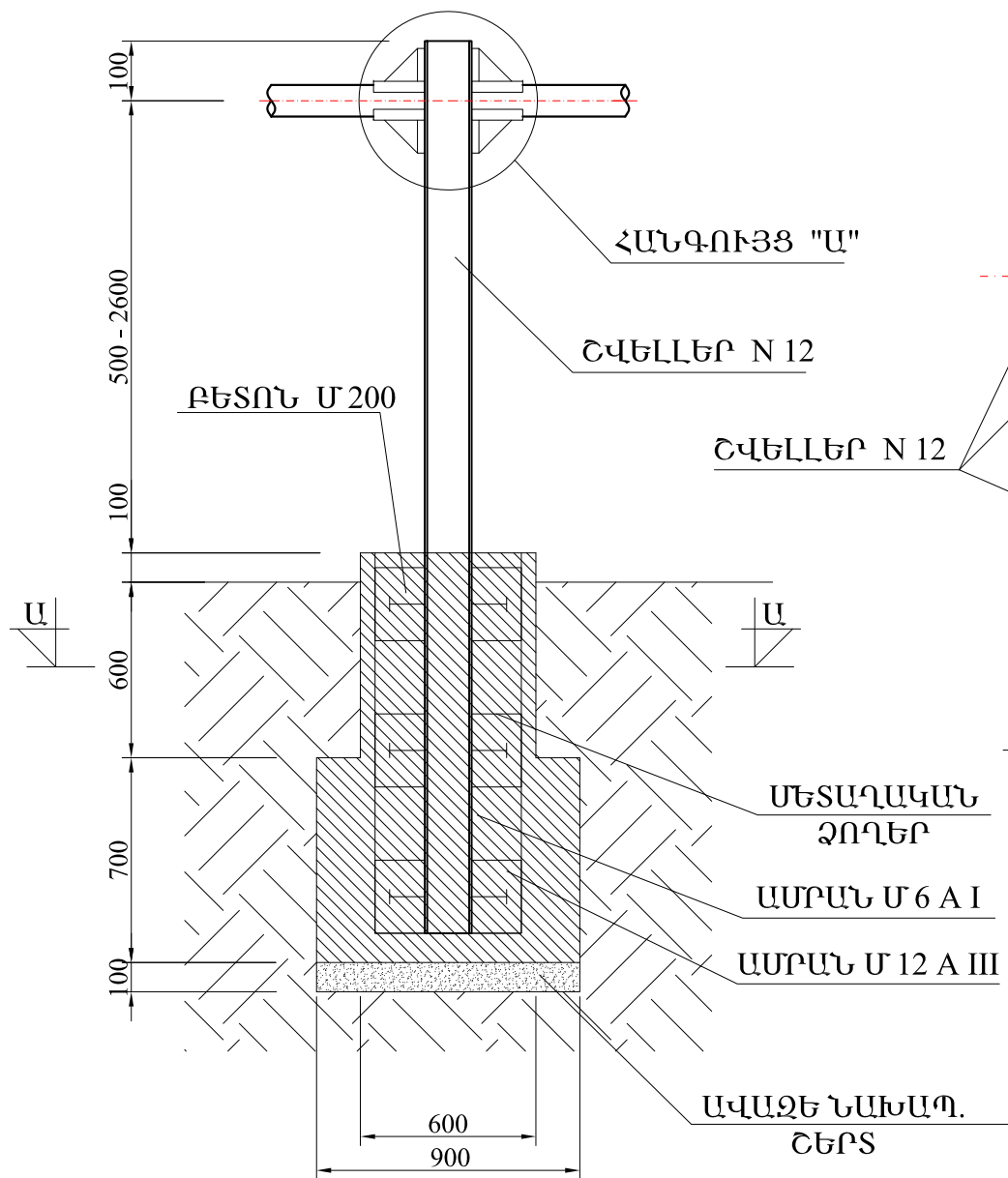
24	Առկա գազատարի կտրում միացման համար				
	dպ 100		2	1	
	dպ 80		4	2	
	dպ 70		1	-	
	dպ 50	տեղ	11	6	Առանց գազի առկայության
	dպ 40		9	-	
	dպ 32		17	-	
	dպ 25		29	9	
	dպ 20		34	28	
25	Խցափակիչ dպ 100		2/2.6	1/1.3	
	dպ 80	հատ/կգ	9/8.1	4/3.6	
	dպ 70		7/3,5	4/2	
	dպ 50		110/33	55/16.5	
26	Առկա գազահաշվիչի ապամոնտաժում և մոնտաժում	հատ	1	-	
27	Գազատարի փչամաքրում	մ	3690	1936	
28	Գազատարի փորձարկում	մ	3690	1936	
29	Պաշտպանիչ ցանց H=5.0մ L=4,0մ		-	1	
	H=5.0մ L=2,0մ	հատ	6	2	
	H=2.0մ L=2,0մ		2	1	
30	Էկրանային պաշտպանիչ ցանց	հատ	1	-	
31	Գազատարի հողանցում	հատ	-	1	
<i>Հողային աշխատանքներ (ՊԷ խողովակի համար)</i>					
32	Խրամուղու քանդում էքսկավատորով				
	I կարգի գր-ում	մ <sup>3</sup>	-	14,5	
	II կարգի գր-ում			28,0	
	III կարգի գր-ում			51,0	
33	Խրամուղու քանդում ձեռքով				
	I կարգի գր-ում	մ <sup>3</sup>	-	0.5	
	II կարգի գր-ում		-	0.9	
	III կարգի գր-ում		-	1.6	
34	Ետլիցք բուլդոզերով	մ <sup>3</sup>	-	67,5	
35	Տոփանում	մ <sup>3</sup> /մ <sup>2</sup>	-	23/75	
36	0.1մ նստաշերտի ստեղծում խողովակի տակ և ծածկում 0.2մ (ավագ առանց խառնուրդի)	մ <sup>3</sup>	-	29	
37	Ավագ առանց խառնուրդի բեռնում և տեղափոխում բեռնատար ավտոմեքենայով 15 կմ	մ <sup>3</sup> / տն	-	29/46,4	
38	Ավելացած գրունտի բեռնում և տեղափոխում բեռնատար ավտոմեքենայով 5 կմ	մ <sup>3</sup> / տն	-	30/54	

15/008-15	Փուլ	Թերթ	Թերթեր
	ԱՆ	4	5

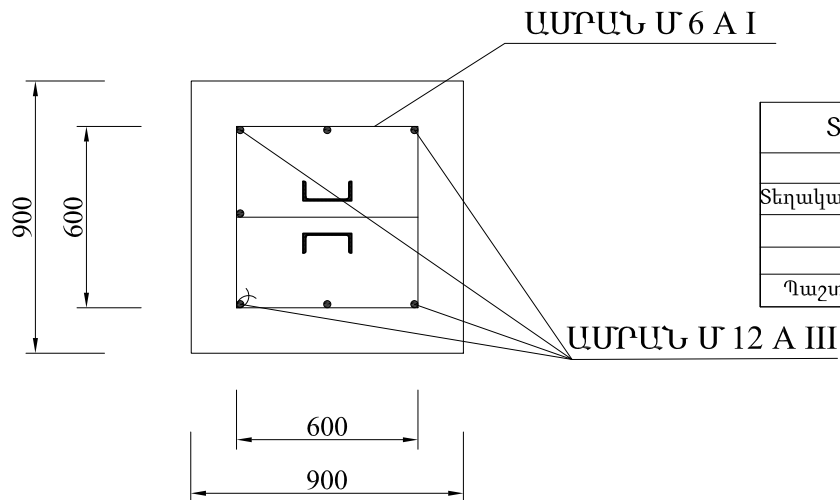
ՊԷ խողովակների մոնտաժային աշխատանքներ					
39	ՊԷ 100 SDR 17.6 Ø 110 x 6.3 խողովակի տեղադրում խրամուղում	մ	-	87	ԳՕՍՏ 50838-95
40	Նույնը՝ SDR 11 Ø 63 x 5.8 SDR 11 Ø 32 x 3.0	մ	-	10 8	
41	ՊԷ խողովակի մեխանիկական կտրում Ø 32 x 3.0 Ø 63 x 5.8 Ø 110 x 6.3	հատ	- -	1 2 9	
42	ՊԷ խողովակի ծայրերի ուղղում Ø 32 x 3.0 Ø 63 x 5.8 Ø 110 x 6.3	հատ	-	2 4 18	
43	ՊԷ 100 SDR 17.6 խողովակի կցվանքային եռակցում Ø 110 x 6.3 SDR 11 Ø 63 x 5.8	հատ	-	8 2	
44	ՊԷ 100 SDR 17.6 խողովակի կցորդչային միացում Ø 110 x 6.3	հատ	-	1	
45	Վրադիր արտուղղում 110/63	հատ	-	2	
46	Զկազմատվող միացություն «Պոլիէթիլեն-պոդպատ» Ø 110/100 Ø 63/57 Ø 32/32	հատ	- -	2 2 2	
47	Արմունկ 90° Ø 110 ՆՏ-ով	հատ	-	2	
48	Պողպատյա պատյանի տեղադրում "PAM" տիպի մեկուսացումով ստուգիչ խողովակով Ø 57 x 3.5	հատ/մ	-	1/7	
49	Պատյանի ծայրերի հերմետիկացում փրփրանյութով	պատյան	-	1	
50	Ստուգիչ խողովակ ժպ32	հատ/մ	-	1/1.5	
51	Զողակարերի ստուգում ուլտրաձայնային եղանակով	կար	-	12	ԳՕՍՏ 8292-75
52	Պղնձե լարի տեղադրում խրամուղում Φ-4մմ <sup>2</sup>	մ	-	111	
53	Բացահայտիչ ժապավեն	մ	-	103	
54	Տարբերիչ նշան	հատ	-	2	
55	Գազատարի փչամաքրում	մ	-	105	
56	Գազատարի փորձարկում	մ	-	105	

15/008-15	Փուլ	Թերթ	Թերթեր
	ԱՆ	5	5

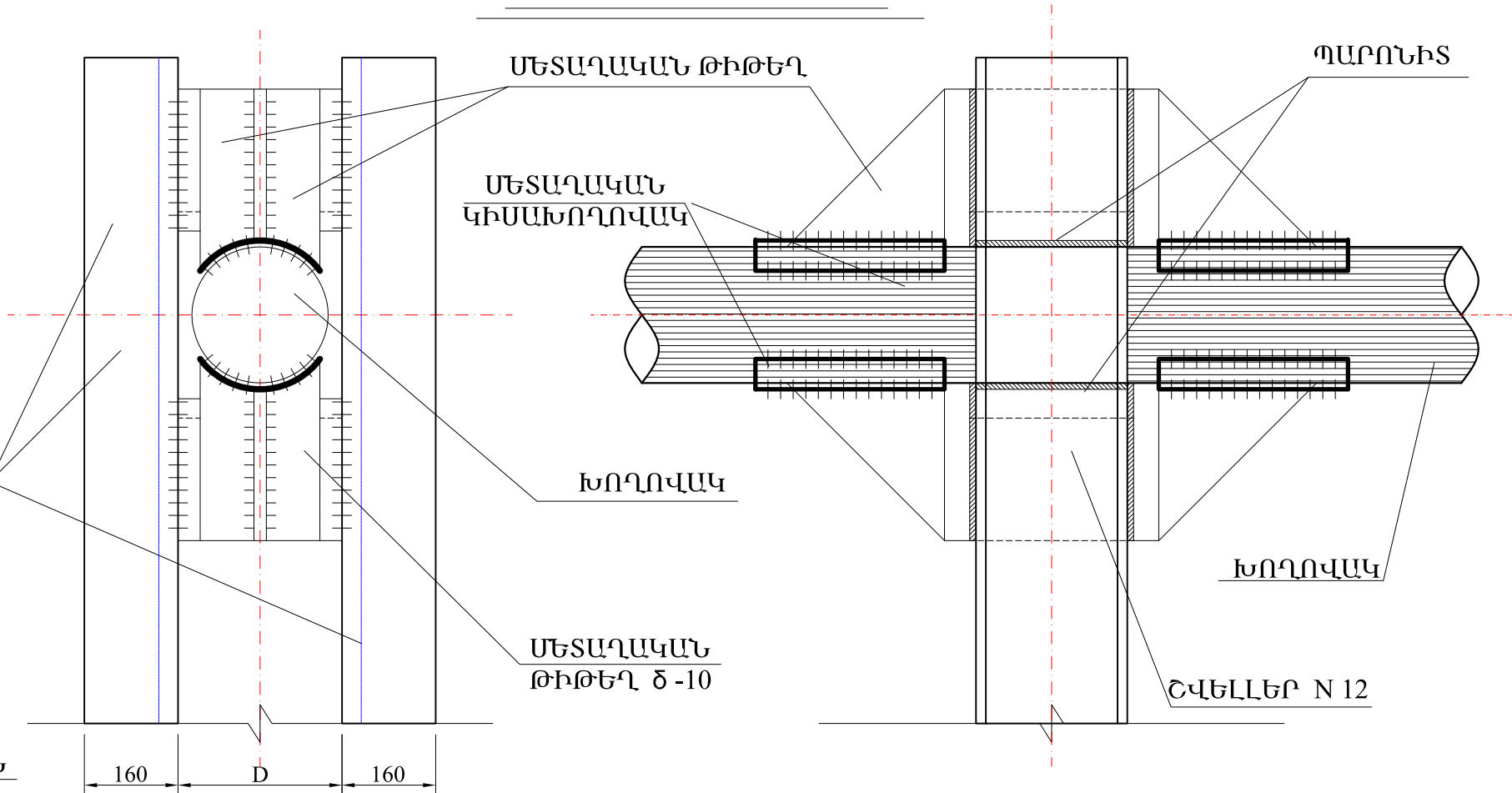
ՃԱԿԱՏ Մ 1:25



ԿՏՐՎԱԾՔ Ա - Ա



ՀԱՆԳՈՒՅՑ "Ա" Մ 1:5



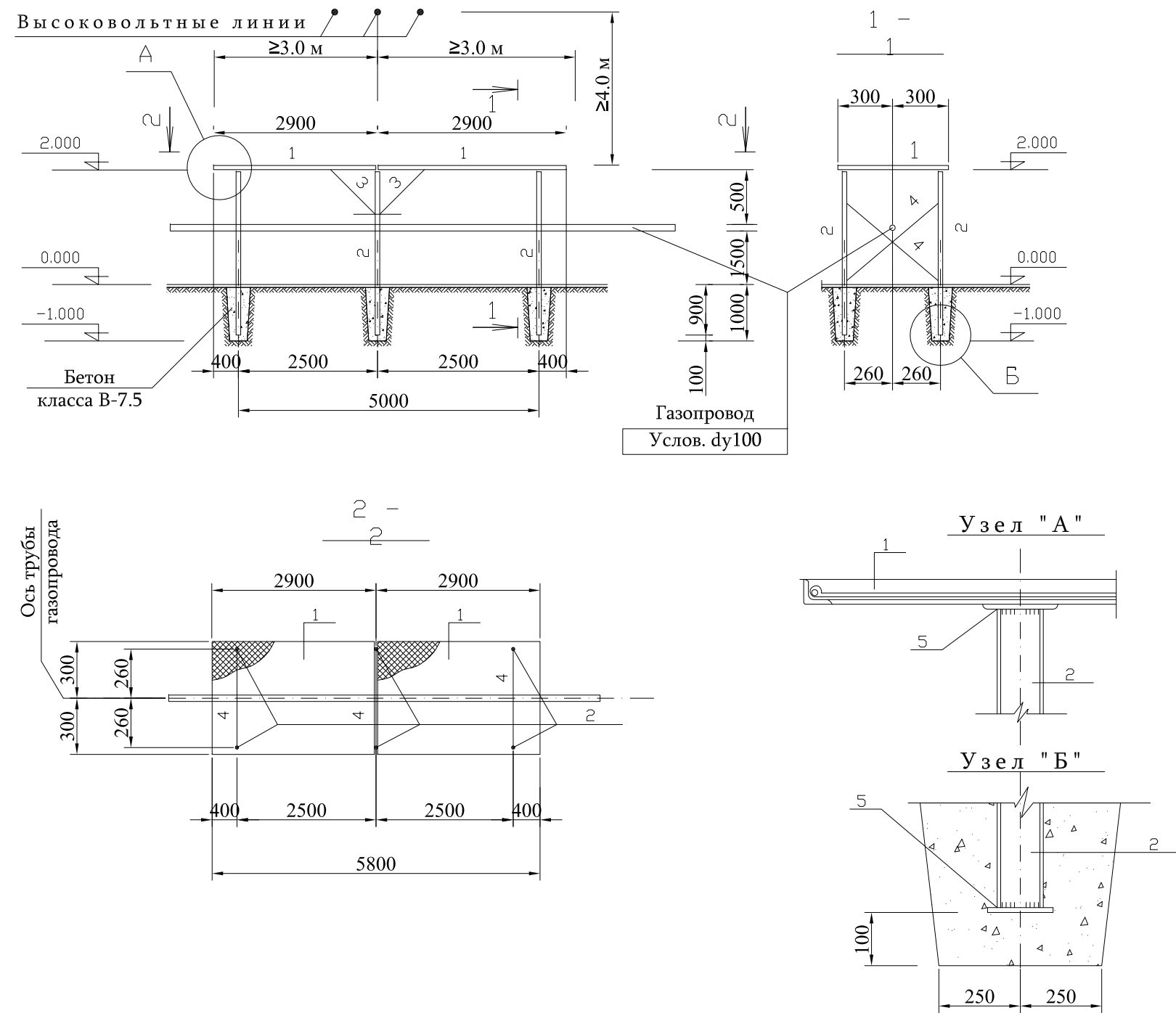
№	Գազատարի բարձ. մ	Հեմայուն/ մ/կգ	Բետոն մ³	Ամրան մ/կգ	Պողպատյա թիթեղ, մ²/կգ	Կիսախողովակ հատ/կգ	Պարոնիտ կգ	Գրունտ մ³	Մասա կգ
1	H=0.5	3.9 / 41.0	0.82	Ø 12 A III 12.4/11.1	0.15 / 0.7	4 / 1.7	0.5	1.15	57.5
2	H=1.0	4.9 / 51.0	0.82	Ø 12 A III 12.4/11.1	0.15 / 0.7	4 / 1.7	0.5	1.15	67.5
				Ø 6 A I 13 / 3.0					
3	H=1.5	5.9 / 61.4	0.82	Ø 12 A III 12.4/11.1	0.15 / 0.7	4 / 1.7	0.5	1.15	77.8
4	H=2.0	6.9 / 71.8	0.82	Ø 12 A III 12.4/11.1	0.15 / 0.7	4 / 1.7	0.5	1.15	88.2
5	H=2.5	7.9 / 82.2	0.82	Ø 12 A III 12.4/11.1	0.15 / 0.7	4 / 1.7	0.5	1.15	98.7

ՏԵՂԱԿԱՊՈՒՄ № 15/008-15			
Տեղակապող	Ա.Հայրապետյան		
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագ.	Ա/Ա

Պետի տեղ.	Ա. Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ № 13/001-15				
Գլխ.մասն.	Ժ. Վարդիկյան							
Նախագծող	Հ.Այվազյան			Սևան ք. Կարմիր Բանակի փ. «Հայցյուղտեխնիկա» ԲԲԸ տարածքով անցնող ց/ճ վերգետնյա գազատարի վերատեղադրում				
				Անշարժ հենարան		Փուլ	Թերթ	Թերթեր
						ԱՆ		
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագ.		Ճակատ Մ1:25 Հանգույց "Ա" Մ1:5 Կտրվածք Ա - Ա		«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաճյուղ		



МОНТАЖНАЯ СХЕМА ЭКРАННОЙ ЗАЩИТЫ ГАЗОПРОВОДА от ВЛ-10кВ



МАРКА ПОЗ.	ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ед. изм.	всего	ПРИМЕЧАНИЕ
1		Сетчатая панель ограды марки ПМЗ разм. 2х3.0	шт/м²	2/3.6	
2	ГОСТ 10704-86	Стойки из трубы Ø76х3 длина L=2.4 м	шт/м	6/14.4	
3	- // -	Уголок L 50х5 L=1.1 м	шт/м	4/4.4	подкосы
4	- // -	Уголок L 50х5 L=2.3 м	шт/м	6/13.8	
5	ГОСТ 19903-74	Стальной лист - 100х100х6	шт/м²	12/0.12	планка-заглушка
МАТЕРИАЛЫ					
		Бетон класса В-3.75 /М100/	м³	1.8	
		Разработка ям вручную в грунте IV гр	м³	1.82	
		Окраска сетки и стойки	м²	4.0	

ПРИМЕЧАНИЯ

1. В местах пересечения с ВЛ 10кВ надземный газопровод следует защищать металлическим ограждением (защитный экран). Ограждение должно выступать по обе стороны пересечения от проекции крайних проводов ВЛ на расстоянии не менее 3.0 м (п.2.5.166. ПУЭ).
2. Расстояние по вертикали в нормальном режиме при наибольшей стреле провеса проводов ВЛ до ограждения - 3.0 м (п. 2.5.167 ПУЭ).
3. В пролетах пересечения с ВЛ ограждения на газопроводах должны быть заземлены. В качестве заземляющих шин используются естественные заземлители - заглубленные в землю металлические опоры ограждения газопровода.

1. Все монтажные швы конструкций защитного экрана выполняются ручной электродуговой сваркой, швы сплошные, фланговые, hш≥4мм.
2. Размеры взятые в прямоугольную рамку могут изменяться в зависимости от диаметра трубы газопровода.
3. Антикоррозийная защита стальных конструкций - окраска эмалью марки ПФ-115, по предварительно огрунтованной поверхности, грунтовка марки ГФ- 020.

Привязка № 15/008-15 ГС			
Инженер	А.Айрапетян		
Должность	Ф.И.О	Подпись	Дата

Зам нач.	А. Вардanian			Защита надземного газопровода от ЛЭП			
Гл. спец.	В. Казарова						
Инженер	Г.Айвазян						
Должность	Ф.И.О	Подпись	Дата	Монтажная схема			
				Защита надземного газопровода от ЛЭП			
				Монтажная схема			
				ЗаО "Газпром Армения" филиал "Инженерный центр"			