

«ԳԱԶՊՐՈՄ ԱՐՄԵՆԻԱ» ՓԲԸ
«ԻՆՋԵՆԵՐՆԱԵԽՆԻԿԱԿԱՆ ԿԵՆՏՐՈՆ»
ՄԱՍՆԱՃՅՈՒՂ



ЗАО «ГАЗПРОМ АРМЕНИЯ»
ФИЛИАЛ «ИНЖЕНЕРНО-
ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

ՆԱԽԱԳԾԱ- ՀԵՏԱԶՈՏԱԿԱՆ ԲԱԺԻՆ

Պետական լիցենզիա №ՔՊԼ 001233

Արարատ ԳԲԿ-ի կապիտալ նորոգում

ԱՇԽԱՏԱՆՔԱՅԻՆ ՆԱԽԱԳԻԾ

Ընդհանուր բացատրագիր

Հատոր 1

ՕԲՅԵԿՏ № 18-004-25

ՏՆՕՐԵՆԻ ՏԵՂԱԿԱԼ ԳԼԽԱՎՈՐ
ՃԱՐՏԱՐԱԳԵՏ՝

Հ. ԻՍՊԻՐՅԱՆ

ՆՀԲ ՊԵՏ՝

Գ. ԱԼԱՎԵՐԴՅԱՆ

ՆԱԽԱԳԾԻ ԳԼԽԱՎՈՐ
ՃԱՐՏԱՐԱԳԵՏ՝

Ա. ՎԱՐԴԱՆՅԱՆ

ԵՐԵՎԱՆ 2026

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|-----------|---|--|--|-----------|--|--|------|--------------|--------|----|---|---|--|--|-----|------|------|-----|-------|------|-----|-----------|--|--|--|---------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| N | | Նշանակումը | | | Անվանումը | | | | Ծանոթություն | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Օբյեկտ՝ Արարատ ԳԲԿ-ի կապիտալ նորոգում | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Աշխատանքային նախագիծ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ԸԲ | | Ընդհանուր բացատրագիր | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | Ճարտարապետաշինարարական մաս | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Ճ | | Ճարտարապետական լուծումներ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2 | ԵԿ | | Կոնստրուկտիվ լուծումներ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | | Տեխնոլոգիական մաս | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Տ | | Տեխնոլոգիական լուծումներ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | Ա | | Տեխնոլոգիական պրոցեսների ավտոմատացում | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | ԷՄ | | Էլեկտրամատակարարում, շամթապաշտպանություն և հողանցում | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | ԶՕ | | Զեռուցում և օդափոխություն | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | ԷՔՊ | | Էլեկտրաքիմիական պաշտպանություն | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | ՇԿՆ | | Շինարարության կազմակերպման նախագիծ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | | | Տեխնոլոգիական ժամանակավոր լուծումներ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Ն | | Նախահաշիվ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <div style="display: flex; align-items: center;"> <div style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg); border: 1px solid black; padding: 2px;">Согласовано</div> <table border="1" style="margin-left: 10px;"> <tr><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td></tr> </table> </div> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Взам. инв. № | | Подп. и дата | | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div> <table border="1"> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td>Փոփ</td><td>Մասն</td><td>Թերթ</td><td>№ստ</td><td>Ստոր.</td><td>Ամ.ա</td></tr> <tr><td>ՆԳՃ</td><td>Վարդանյան</td><td></td><td></td><td></td><td>02.2026</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table> </div> <div>18-004-25 ՆԿ</div> </div> | | | | | | | | | | | | Փոփ | Մասն | Թերթ | №ստ | Ստոր. | Ամ.ա | ՆԳՃ | Վարդանյան | | | | 02.2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Փոփ | Մասն | Թերթ | №ստ | Ստոր. | Ամ.ա | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ՆԳՃ | Վարդանյան | | | | 02.2026 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Инв. № подл. | | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>Նախագծի կազմը</div> <div> <table border="1"> <tr><td>Փուլ</td><td>Թերթ</td><td>Թերթեր</td></tr> <tr><td>ԱՆ</td><td>1</td><td>1</td></tr> </table> </div> </div> | | | | | | Փուլ | Թերթ | Թերթեր | ԱՆ | 1 | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | Փուլ | Թերթ | Թերթեր | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ԱՆ | 1 | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div></div> <div>Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներատեխնիկական կենտրոն» մասնաճյուղ</div> </div> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Հատոր 1: Ընդհանուր բացատրագիր
ԲՈՎԱՆԴԱԿՈՒԹՅՈՒՆ
Ելակետային փաստաթղթեր

1. Գրության «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ Գլխավոր տնօրենի տեղակալ-գլխավոր ճարտարագետի կողմից № Ն/29/18446-2025 22.02.2025 թ.,
2. Նախագծային առաջադրանք 2025թ.,
3. Ճարտարապետահատակագծային առաջադրանք, տրամադրված Արարատ համայնքի կողմից 09.02.2026թ.-ին PME4-57DA-AFDD-D335, № ՆԹ-1230-26,
4. Լիցենզիա ՔՊԼ-001233:

Տեքստային մաս

1. Ընդհանուր բացատրագիր,
2. Ինժեներաերկրաբանական եզրակացություն:

Ամրակցված փաստաթղթեր

1. Համակցված հատակագիծ:



Закрывтое акционерное общество
«Газпром Армения»
(ЗАО «Газпром Армения»)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Тбилиское шоссе, 43, Ереван, Республика Армения, 0091
тел.: (374 10) 294-728, 294-704, факс: (374 10) 294-728
e-mail: inbox@gazpromarmenia.am, gazpromarmenia.am

«Գազպրոմ Արմենիա»
փակ բաժնետիրական ընկերություն
(«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ)

ԳԼԽԱՎՈՐ ՏՆՕՐԵՆԻ
ՏԵՂԱԿԱԼ

0091, ՀՀ, Երևան, Թբիլիսյան խճուղի 43
հեռ.՝ (374 10) 294-728, 294-704, ֆաքս՝ (374 10) 294-728
Էլ. փոստ՝ inbox@gazpromarmenia.am, gazpromarmenia.am

«22» 04 2025 թ.

№ 2/29/18446 - 2025

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ
«Ինժեներատեխնիկական կենտրոն»
մասնաճյուղի տնօրեն
պարոն Ա. Խաչատուրյանին

պատճենը՝ «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ
«Տրանսգազ» ՍՊԸ-ի տնօրեն
պարոն Գ. Մովսիսյանին

ՆՆՓ կազմելու մասին

Հարգելի պարոն Խաչատուրյան

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ առաջիկա տարիների Կապիտալ նորոգման պլանում ընդգրկելու նպատակով հանձնարարում ենք Ձեզ համաձայն կից ներկայացվող տեխնիկական առաջադրանքների կազմել ներքոհիշյալ օբյեկտների (ԿՆ-25-ՀՀ-1.9) նախագծա-նախահաշվային փաստաթղթերը.

- «Արարատ ԳԲԿ-ի կապիտալ նորոգում»,
- «Հրազդան 5» Հիմնարկի հաշվառման հանգույցի ընթացիկ նորոգում:

Հիմք՝ «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ Գլխավոր ճարտարագետ – Գլխավոր տնօրենի առաջին տեղակալի 03.04.2025թ. թիվ Ն/17.1/15168-2025 ծառայողական գրությունը:

Առդիր՝ 28 թերթ:

/ Հարգանքով՝

Տ. Կարապետյան

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ
Գլխավոր տնօրենի տեղակալ
պարոն Տ. Կարապետյանին

Ծառայողական գրություն

Նախագծա-նախահաշվային փաստաթղթերի պատվիրման նպատակով տրամադրում եմ Ընկերության 2026թ. Կապիտալ նորոգման պլանի շրջանակներում և 2025թ. գազափոխադրման համակարգի նյութական ծախսեր հոդվածով նախատեսվող հետևյալ օբյեկտների նախագծման տեխնիկական առաջադրանքները.

1. Արարատ ԳԲԿ-ի կապիտալ նորոգում,
2. Ծովագյուղ ԳԲԿ-ի կապիտալ նորոգում,
3. Վանաձոր-1 ԳԲԿ-ի կապիտալ նորոգում,
4. «Հրազդան 5» Հիմնարկի հաշվառման հանգույցի ընթացիկ նորոգում:

Առդիր՝ տեխնիկական առաջադրանքները և անշարժ գույքի նկատմամբ իրավունքների պետական գրանցման վկայականների պատճենները 27 թերթով:

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ

Գլխավոր ճարտարագետ-

Գլխավոր տնօրենի առաջին տեղակալ



Ա. Գաբրիելյան

Главный инженер-

ЗАО «Газпром Армения»

апреля 2025 г.



на проектирование объекта:
капитальный ремонт «ГРС Арарат»

| | | |
|----|---|--|
| 1. | Основание для проектирования | Программа капитального ремонта ЗАО «Газпром Армения» на 2026г. |
| 2. | Исходные данные: | <p>1. Проектное давление на входе ГРС: $P_{вх.пр} = 5,5$ МПа.</p> <p>2. Фактическое давление на входе ГРС: $P_{вх.факт.} = 1,92$ МПа;</p> <p>3. Производительность ГРС $Q_{пр.} = 120000$ м³/ч.</p> <p>4. Акт обследования технического состояния ГРС Арабат № 02-02/25 от 31.03.2025 г., составленный специалистами ООО «Трансгаз».</p> <p>5. Комплексное диагностическое обследование трубопроводов и обвязок технологического оборудования ГРС Арабат № ГТС-01/21</p> |
| 3. | Район строительства | РА, Арабатская область. |
| 4. | Вид строительства | Капитальный ремонт |
| 5. | Стадийность проектирования | Рабочий проект (одностадийный) |
| 6. | Порядок разработки проектной документации | <p>Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством РА и действующими нормативными документами СТО Газпром 2-2.3-1122-2017, СТО Газпром 2-2.3-1081-2016, ПБиЭГТС утв. пост.Прав. РА № 584-Н от 21.04.2023 г., ПТЭЭП утв. пост.Прав. РА № 568-Н от 21.04.2023 г., ПУЭ утв. пост.Прав. РА № 592-Н от 21.04.2023г.</p> <p>Проект выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> — нормами технологического проектирования МГ ОНТП 51-1-85. <p>Принятое технологическое оборудование и основные материалы предварительно согласовать с заказчиком.</p> |
| 7. | Особые условия строительства | В проекте учесть сейсмичность согласно нормам по микросейсмозонированию РА. |
| 8. | Объемы проектирования | <p><i>Предусмотреть и привести в соответствие требованиям нормативных документов:</i></p> <p><u>Узел переключения:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • ремонт обводной линии с заменой кранов DN200 2шт., DN150 1шт. • Ремонт (с заменой) продувочных свеч на выходных газопроводах с заменой действующих СППК-100 в колич. 4 шт. • ремонт (с заменой) крана DN100 1шт. продувочной свечи входного газопровода. • ремонт (замена) входного крана DN300 1 шт, установка выходных кранов DN300 1шт. и DN400 1шт. |

- ремонт (замена) трёхходовых кранов DN100 колич. 2 шт.

п.7.6.1 СТО Газпром2-2.3-1122-2017

«Газораспределительные станции. Правила эксплуатации»;
п.8.1.2;8.18.4 СТО Газпром2-2.3-1081-2016
«Газораспределительные станции. Общие технические требования»;

Узел очистки:

- ремонт (замена) очистных устройств DN250 2шт.
- ремонт (замена) кранов DN50 2шт., DN200 5шт.
- монтаж продувочной ёмкости и системы. п.7.6.2 СТО Газпром2-2.3-1122-2017
«Газораспределительные станции. Правила эксплуатации»;

Узел учёта:

- Ремонт (замена) действующих замерных линий DN300 и DN200 с заменой кранов DN200 2шт., DN300 2шт.,
- Монтаж измерительного трубопровода Ду150 и камеры усреднения,
- Приведение измерительных линий, по надземной коллекторной схеме, в одну плоскость с измерительными трубопроводами, согласно требованиям ГОСТ 8.586.1.2.5-2005 «Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств».
- Изготовление (приобретение) специального помещения, для установки расходомерных устройств, согласно требованиям ГОСТ 8.586.1.2.5-2005 «Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств».

ГОСТ 8.586. 1,2,5-2005 «Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств»;

Узел редуцирования:

- ремонт (замена) регуляторов давления DN100 2шт. и DN150 2шт.
- ремонт с заменой входных и выходных кранов DN150 в колич. 2 шт., DN200 в колич. 4 шт. и DN300 в кол. 2 шт.
- ремонт (замена) кранов на байпасной линии DN100 в колич. 1 шт. и DN200 в кол. 2 шт.

п.7.6.4 СТО Газпром2-2.3-1122-2017

«Газораспределительные станции. Правила эксплуатации»;

Узел одоризации газа:

- ремонт узла одоризации на линии Араратского ФГГ;
- установка автоматизированных систем одоризации газа (АСОГ).
- установка промышленного анализатора газов АО₂М-01, для измерения объёмной доли кислорода и массовой концентрации меркаптанов по этилмеркаптану.

п.8.6.7;8.6.8 СТО Газпром2-2.3-1081-2016
«Газораспределительные станции. Общие технические
требования»;
п.9.1.7 СТО Газпром2-3.5-454-2010 «Правила
эксплуатации магистральных газопроводов»;

Технологическое здание и производственная площадка:

- **ремонт производственной площадки;**
- обеспечить высоту ограждения не менее 2.2 м;
- провести колючую проволоку;
- установить предупредительные знаки;
- произвести ремонт бетонного покрытия площадки ГРС;
- соорудить навес над узлом переключения и одоризатора;
- соорудить площадку для обслуживания фильтров;
- соорудить помещение для расходомера;
- соорудить помещение узла редуцирования;
- соорудить помещение операторной.

п.7.6.12 СТО Газпром2-2.3-1122-2017
«Газораспределительные станции. Правила эксплуатации»;

п.8.19.5;11.1.10 СТО Газпром2-2.3-1081-2016
«Газораспределительные станции. Общие технические
требования»;

п.Е.2.3.2.3.СТО Газпром 4.1-3-006-2018,
«Газораспределительные станции. Унифицированные
проекты и решения комплекса ИТСО». Приложение Е.

- **ремонт сооружений технологических узлов;**
- демонтаж каменного сооружения и монтаж из сэндвич панелей;
- монтаж отопительной системы;
- монтаж приточной вентиляции;
- предусмотреть водоснабжение площадки ГРС;
- внутреннее освещение выполнить во взрывозащищенном исполнении;
- обеспечить площадку ГРС природным газом на собственные нужды;

п.8.19.5 СТО Газпром2-2.3-1081-2016
«Газораспределительные станции. Общие технические
требования»;

- **ремонт системы электроснабжения;**
- по мере возможности использовать имеющиеся устройства и оборудование.
- монтаж системы аварийного электроснабжения;
- соорудить мачты и линии освещения;
- обеспечить аварийное освещение;
- ремонт молниезащиты и контуров заземления;

п.7.6.12 СТО Газпром2-2.3-1122-2017
«Газораспределительные станции. Правила эксплуатации»;

п.8.19.5 СТО Газпром2-2.3-1081-2016
«Газораспределительные станции. Общие технические
требования»;

Система электрохимзащиты:

- предусмотреть активную защиту подземных металлических газопроводов и пр. сооружений ГРС;
- установка электроизолирующих вставок DN300 2шт. и DN400 1шт.

ГОСТ 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные.
Общие требования к защите от коррозии»;

| | | |
|-----|--|---|
| | | <p>СТО Газпром 23.5-047-2006 «Инструкция по расчёту и проектированию ЭХЗ от коррозии магистральных газопроводов»;</p> <p>СТО Газпрома 9.2-003-2020 Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии.</p> <ul style="list-style-type: none"> • все установленные манометры на ГРС Арарат укомплектовать трёхходовыми кранами, а на обводной (байпасной) линии – также и сифонными (импульсными) трубками. |
| 9. | Требования к системам безопасности и защите объектов | <p>При разработке проектных решений по оснащению объектов инженерно-техническими средствами охраны руководствоваться требованиями СТО Газпром 4.1-3-006-2018, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99, от 22.03.2013 № 98 и от 22.10.2014 № 492 в части не противоречащей законодательству Республики Армения.</p> <p>В случае использования в проектных решениях информационных активов, технических средств обработки, хранения и передачи информации разработать раздел «Решения по обеспечению информационной безопасности» с учетом локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и требований комплекса стандартов СТО Газпром 4.2.x «Корпоративная система нормативно-методических документов в области комплексных систем безопасности объектов ОАО «Газпром» в части не противоречащей законодательству Республики Армения. В пояснительной записке к сметной документации и в сводном сметном расчете на строительство указать отдельными строками затраты, включая лимитированные, на оснащение объектов инженерно-техническими средствами охраны и системами обеспечения информационной безопасности.</p> |
| 10 | Ремонт технических средств охраны (ТСО): | <ul style="list-style-type: none"> • монтаж системы охранной телевизионной (СОТ) • монтаж системы тревожной сигнализации (СТС) • монтаж системы контроля и управления доступом (СКУД) <p>СТО Газпром 4.1-3-006-2018</p> |
| 11. | Особые требования по проектированию | <ul style="list-style-type: none"> • максимально использовать оборудование и материалы, имеющиеся на складах заказчика. • в сметной документации выделить оборудование и материалы, в том числе предоставляемые заказчиком. • сметную документацию составить в текущих ценах, в соответствии с действующей в РА методикой определения сметной стоимости строительства. |
| 12. | Требования к режиму работы объекта | Бесперебойное; круглосуточное. |
| 13. | Сроки проектирования | Начало и окончание: 07.04.2025г. – 08.06.2025г. |
| 14. | Проектная организация | ЗАО «Газпром Армения» филиал «Инженерный центр» |
| 15. | Заказчик | ЗАО «Газпром Армения» |
| 16. | Порядок сдачи работы | Исполнитель предоставляет заказчику ПСД в пяти экземплярах в бумажном виде (один экземпляр на армянском языке) и в формате PDF на электронном носителе. |

Начальник отдела Э и О ГТС и ПХГ

 Г.А. Амирян

Начальник технического отдела

 Г.А. Саргсян

Начальник отдела ОРР и СОФ

 В.Г. Маргарян

Начальник отдела Э и О ГРС и ВДСГ

 А.М. Пероклян

Начальник отдела Главного энергетика

 Р.Р. Оганян

Заместитель директора ООО «Трансгаз»

 В.А. Саргсян

Согласовано: Зам. начальника службы
корпоративной защиты ЗАО «Газпром Армения»

 М.Р. Атальянц

ԿԱՅԱԿԱՆԸ ՏՐՎԱԾ Է

Ներկայացվում է
(սեփականության կամ օգտագործման)

ԻՐԱՎՈՒՆԶՈՎ

« Ձ ա յ ա ա Գ ա Վ ա ռ Դ » ԹԸ

(սեփականատիրոջ (օգտագործողի) անունը (անվանումը))

« Ձ Ն Երաբարյի Եւրո Գ. Երաբարյ Լեւոն Խաչատուրի Երբանյանի ԹԸ
(անշարժ գույքի գտնվելու վայրը (հասցեն), անվանումը)

Տեղադրումը շինությունում և հաշվառումը ԵԿԱՏԱՍԱՐ

Երաբարյի Գյուլապետյանի 29.08.2007թ. թիվ 161 որոշման;
(անշարժ գույքի ձեռքբերման իրավունքը հաստատող փաստաթղթի անվանումը)

05.09.2007թ. Գյուլապետյանի թիվ 0-75 քննչական ք/20606.07.1/ ԴԻՄԱՆ ՎՐԱ

23.08.2007թ. հաշվառման արձե՛քի վերաբ. թիվ ԱԽԵ-ՕԷ-14/3074 քննչական ք/

ԳՐԱՆՑՎԱԾ Է ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԿԱՌԱՎԱՐՈՒԹՅԱՆ ԱՌԵՆԹԵՐ
ԱՆՇԱՐԺ ԳՈՒՅՔԻ ԿԱԴԱՍՏՐԻ ՊԵՏԱԿԱՆ ԿՈՄԻՏԵԻ, ԳՈՒՅՔԻ ԵԿԱՏԱՍԱՐ
ԻՐԱՎՈՒՆԶՆԵՐԻ ՊԵՏԱԿԱՆ ԳՐԱՆՑՄԱՆ, ՄԻԱՍՆԱԿԱՆ
03015-3-2 ՄԱՏՅԱՆԻ 000262 ՀԱՄԱՐԻ ՏԱԿ:

ՍՈՒՅՆ ԿԱՅԱԿԱՆԸ ԿԱԶՄՎԱԾ Է ԵՐԿՈՒ ՕՐԻՆԱԿԻՑ. ՄԵԿԸ ՏՐՎՈՒՄ Է ՄԵՓԱԿԱՆԱՏԻՐՈՋԸ
(ՕԳՏԱԳՈՐԾՈՂԻՆ), ՄՅՈՒՄԸ ՊԱՅԿՈՒՄ Է ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ
ԿԱՌԱՎԱՐՈՒԹՅԱՆ ԱՌԵՆԹԵՐ ԱՆՇԱՐԺ ԳՈՒՅՔԻ ԿԱԴԱՍՏՐԻ ՊԵՏԱԿԱՆ ԿՈՄԻՏԵԻ
ԱՇԽԱՏԱԿԱԶՄԻ ՏԱՐԱԾՔԱՅԻՆ ՍՏՈՐԱԲԱԺԱՆՈՒՄՈՒՄ:

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԿԱՌԱՎԱՐՈՒԹՅԱՆ
ԱՌԵՆԹԵՐ ԱՆՇԱՐԺ ԳՈՒՅՔԻ ԿԱԴԱՍՏՐԻ ՊԵՏԱԿԱՆ
ԱՇԽԱՏԱԿԱԶՄԻ ՏԱՐԱԾՔԱՅԻՆ ՍՏՈՐԱԲԱԺԱՆՄԱՆ



ՂԵԿԱՎԱՐ

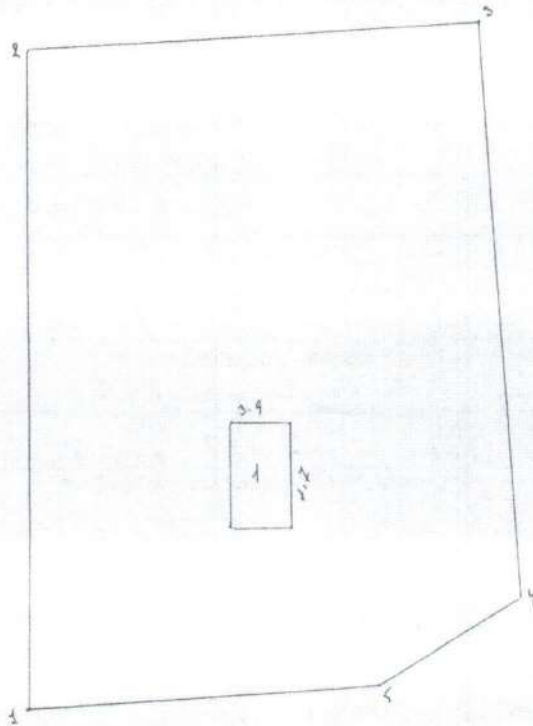
Յ. Ներկայացվում է
(ստորագրությունը)

18 » ակտիվացվել 2007թ.

2515067

ՀՈՂԱՄԱՍԻ ՀԱՏԱԿԱԳԻԾԸ

1:500
(մասշտաբը)



| հատված | Երկարություն (մ) | Վերականգնողական հատված |
|--------|------------------|------------------------|
| 1-2 | 46.6 | հարկած |
| 2-3 | 37.0 | փակարկ |
| 3-4 | 41.2 | -"- |
| 4-5 | 11.8 | -"- |
| 5-1 | 25.4 | -"- |

| Ընդհանուր աչ | Ընդհանուր արժեք |
|-----------------|--------------------|
| 1 | Մեղման շերտ |

Կատարող Ա. Մարգարյան
(ստորագրություն)



ՇԵՆՔԻ ՀԱՏԱԿԱԳԻԾԸ

(մասշտաբը)

Կատարող _____
(ստորագրությունը)



ՀՈՂԱՄԱՍԻ ՏՎՅԱԼՆԵՐԸ

ԿԱՂԱՍՏՐԱՅԻՆ ՀԱՄԱՐԸ 211-003
 ՆՊԱՏԱԿԱՅԻՆ ՆՇԱՆԱԿՈՒԹՅՈՒՆԸ Բնակավայրերի
 ՕԳՏԱԳՈՐԾՄԱՆ ՆՊԱՏԱԿԸ հասարակական կառուցակառուցման
 ՀՈՂԱՄԱՍԻ ԶԱԹԸ (հա) 0,1547
 ԻՐԱՎՈՒՆՔԻ ՏԵՍԱԿԸ սեփականության

ՇԵՆՔԻ ՏՎՅԱԼՆԵՐԸ

ԿԱՂԱՍՏՐԱՅԻՆ ՀԱՄԱՐԸ _____
 ՆՊԱՏԱԿԱՅԻՆ ՆՇԱՆԱԿՈՒԹՅՈՒՆԸ _____
 ՕԳՏԱԳՈՐԾՄԱՆ ՆՊԱՏԱԿԸ _____
 ՄԱԿԵՐԵՍԸ (քառ. մ.) _____
 ԻՐԱՎՈՒՆՔԻ ՏԵՍԱԿԸ _____

ՇԻՆՈՒԹՅԱՆ ՏՎՅԱԼՆԵՐԸ

| Գ/Գ | ԿԱՂԱՍՏՐԱՅԻՆ ՀԱՄԱՐԸ | ՕԳՏԱԳՈՐԾՄԱՆ ՆՊԱՏԱԿԸ | ՄԱԿԵՐԵՍԸ (քառ.մ.) | ԻՐԱՎՈՒՆՔԻ ՏԵՍԱԿԸ |
|-----|--------------------|----------------------|-------------------|------------------|
| 1 | 211-003-001 | Ջրառնային շինություն | 28,90 | սեփականության |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Լրացուցիչ նշումներ, փոփոխություններ _____

Կատարողներ

(ստորագրություններ)



[Signature]

[Signature]



Փաստաթղթի վավերականության ստուգումն ու էլեկտրոնային բնօրինակի ներդրումը հնարավոր է իրականացնել <https://verify.e-gov.am> կայքում:



ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅՈՒՆ
ԱՐԱՐԱՏԻ ՄԱՐԶ
ԱՐԱՐԱՏ ՀԱՄԱՅՆՔ
ՆԱԽԱԳԾՄԱՆ ԹՈՒՅԼՏՎՈՒԹՅՈՒՆ
(ՃԱՐՏԱՐԱՊԵՏԱՀԱՏԱԿԱԳԾԱՅԻՆ ԱՌԱՋԱԴՐԱՆՔ)

N ՆԹ-1230-26

09.02.2026թ.

Օրյեկտ Վերականգնում, ԳԲԿ-ի կապիտալ նորոգում տեխնոլոգիական շինություններ սենդվիչ պանելներով, տեխնոլոգիական շինություն սենդվիչ պանելներով՝ մետաղական հարթակի վրա, օպերատորի սենյակներ և տեխնիկական սենյակներ սենդվիչ պանելներով, ս/հ սենդվիչ պանելներով, մետաղական շվաքարան, սպասարկման մետաղական հարթակ և ցանկապատ և տարածքի բարեկարգում:

(օրյեկտի անվանումը, կառուցում, վերականգնում, ուժեղացում վերականգնում, գործառնական նշանակության փոփոխություն)

ԳԲԿ-ի կապիտալ նորոգում տեխնոլոգիական շինություններ սենդվիչ պանելներով ($S=85.15մ2$, $S=4.0մ2$), տեխնոլոգիական շինություն սենդվիչ պանելներով ($S=8.93մ2$)՝ մետաղական հարթակի վրա ($S=5.93մ2$), օպերատորի սենյակներ և տեխնիկական սենյակներ սենդվիչ պանելներով ($S=49.7մ2$), ս/հ սենդվիչ պանելներով ($S=3.8մ2$), մետաղական շվաքարան ($S=46.2մ2$), սպասարկման մետաղական հարթակ ($S=13.13մ2$) և ցանկապատ ($S=324.72մ2$) և տարածքի բարեկարգում:

(հակիրճ բնորոշումը, հզորությունը)

Նախագծման փուլերը՝ աշխատանքային նախագիծ, ռիսկայնության աստիճանը՝ II նախագծային փաստաթղթերի մշակման համար:

(ռիսկայնության աստիճանը (կատեգորիան)՝ նախագծման փուլերը և այլն)

Գտնվելու վայրը Մարզ՝ Արարատ, համայնք՝ Արարատ գյուղ Արարատ Վեդու խճուղի 1-ին նրբանցք 3, 03-015-0211-0002

(մարզի, համայնքի, փողոցի անվանումները, շենքի համարը, հողամասի ծածկագիրը)

Կառուցապատող «ԳԱԶԴՐՈՍ ԱՐՄԵՆԻԱ» ՓԲԸ / 00046317 / Երևան, Զանաքեռ-2եյթուն Թբիլիսյան 43

(կազմակերպության անվանումը, գտնվելու վայրը, ֆիզիկական անձի անունը, ազգանունը, բնակության վայրը, հեռախոսահամարը, էլեկտրոնային հասցեն)

Առաջադրանքի տրամադրման հիմքը՝ ԱՆՇԱՐԺ ԳՈՒՅՔԻ ՆԿԱՏՄԱՄԲ ԻՐԱՎՈՒՆՔՆԵՐԻ ՊԵՏԱԿԱՆ ԳՐԱՆՑՄԱՆ ԿԿԱՅԱԿԱՆ՝ ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ «ԳԱԶԴՐՈՍ ԱՐՄԵՆԻԱ» ՓԲԸ 2515068

(կառուցապատման նպատակով ՀՀ օրենսդրությամբ սահմանված կարգով հողամասի տրամադրման, անշարժ գույքի փոփոխման իրավունքը հաստատող անհրաժեշտ

փաստաթղթերը)

Առաջադրանքի գործողության ժամկետը մինչև 09.08.2026թ.

(N 1 հավելվածի 32-րդ կետին համապատասխան)

Ն Ա Ն Ա Գ Ծ Վ Ո Ղ Հ Ո Ղ Ա Մ Ա Ս Ի Բ Ն ՈՒ Թ Ա Գ Ի Ր Ը
(աատղանիշով) (*) Նշված դրույթների գրաֆիկական արտացոլումը տրամադրվում է կից ներկայացվող ամփոփ սխեմայով՝ Մ 1:500)

1. Հողամասը գտնվում է

Հասարակական կառուցապատման բնակավայրերի

(հողամասի դիրքը քաղաքաշինական միջավայրում, դրա նպատակային և գործառնական նշանակությունը)

2. (*) Հողամասի չափսերը

0.208

(հողամասի սահմանները՝ կոորդինատային նշահարմամբ, մակերեսը(հա))

3. Հողամասի առկա վիճակը

Հարթ կառուցապատված

(ռելիեֆի բնութագիրը, շենքերի (այդ թվում՝ քանդման ենթակա) առկայությունը, (օգտագործումը, նշանակությունը, հարկայնությունը, շինարարական նյութերը և այլն), կանաչապատումը, բարեկարգումը և այլն)

4. (*) Տրանսպորտային պայմանները

Ներհամայնքային

(ճանապարհների առկայությունը, երկաթուղային տրանսպորտի մոտեցումները և այլն)

5. (*) Ինժեներական ցանցեր և սարքավորումներ (ջրամատակարարման, կոյուղու, գազամատակարարման, տաք ջրի մատակարարման, էլեկտրամատակարարման, էլեկտրոնային հաղորդակցության համակարգեր)

6. (*) Կից հողամասեր

7. Բնության հատուկ պահպանվող և (կամ) պատմամշակութային հուշարձանների տարածքներ (պահպանական գոտիներ)

8. (*) Հատակագծային սահմանափակումներ

Առկա չեն

(նախագծվող հողամասով կամ կից տարածքով անցնող ինժեներական ենթակառուցվածքները, այդ թվում՝ ստորգետնյա)

Հարևան հողամասեր

(կից հողօգտագործումների անվանումը և դրանց սահմանները՝ համաձայն ներկայացված սխեմայի)

Չկան

(հուշարձանի անվանումը)

Համաձայն նախագծի

(տեղանքում գործող արտադրական, պաշտպանվող օբյեկտների, ինժեներարանսպորտային ենթակառուցվածքների և այլ օբյեկտների նկատմամբ սահմանափակումները, այդ թվում՝ սերվիտուտները)

Ն Ա Խ Ա Գ Ծ Ա Յ Ի Ն Պ Ա Հ Ա Ն Ջ Ն Ե Ր Ը

(աստղանիշով (*) նշված դրույթների գրաֆիկական արտացոլումը տրամադրվում է կից ներկայացվող ամփոփ սխեմայով՝ Մ 1:500)

9. Ճարտարապետահատակագծային պահանջներ

Համաձայն նախագծի

(ելնելով Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրության և Նորմատիվատեխնիկական փաստաթղթերի պահանջներից, առկա քաղաքաշինական ծրագրային փաստաթղթերի դրույթներից կամ դրանց բացակայության դեպքում՝ կազմավորված (կազմավորվող) քաղաքաշինական միջավայրի պայմաններից, առաջարկություններ ճակատների ձևավորման, տանիքների, արտաքին դռների, պատուհանների համամասնությունների և գունային լուծումների վերաբերյալ)

9.1.(*) օբյեկտի հեռավորությունը կարմիր գծից (մետր)

--

9.2.(*) հեռավորությունը հարևան հողակտորներից (օբյեկտներից) (մետր)

--

9.3.(*) թույլատրելի բարձրությունը (մետր)

--

սահմանային հարկայնության բարձրությունը գերազանցող շենքերի և շինությունների նախագծման դեպքում՝ ՀՀԸՆ II-6.02-2006 «Սեյսմակայուն շինարարություն. Նախագծման նորմեր» շինարարական նորմերով սահմանված պահանջների ապահովման (հատուկ հաշվարկային մեթոդներ, սեյսմակայունության բարձրացման միջոցառումներ և այլն)

9.4. կառուցապատման խտության գործակիցը (կառույցի, (կառույցների) ընդհանուր մակերեսի հարաբերությունը հողամասի մակերեսին)

--

9.5. կառուցապատման տոկոսը (կառուցապատվող (անջրանցիկ) տարածքի հարաբերությունը հողամասի տարածքին՝ տոկոսներով) (%)

--

9.6 կանաչապատման տոկոսը (կանաչապատ տարածքի հարաբերությունը հողամասի մակերեսին՝ տոկոսներով) (%)

--

9.7 այլ պահանջներ

Չկան

10. Հողամասում գտնվող շենքերի ու շինությունների քանդման կամ տեղափոխման (ապամոնտաժման) պայմանները և աշխատանքների հերթականությունը

Համաձայն նախագծի

11. Ստորգետնյա, կիսանկուղի և առաջին հարկերի տարածքների օգտագործման պայմանները

12. (*) Ինժեներական ցանցեր և սարքավորումներ

12.1 (*) ջրամատակարարում կոյուղի, տաք ջրի մատակարարում

12.2 (*) Էլեկտրամատակարարում

12.3. (*) գազամատակարարում

12.4. (*) Էլեկտրոնային հաղորդակցություն մալուխատար կոյուղու (ներառյալ դիտահորը) տեղադիրքը

12.5. թույլ հոսանքներ

12.6. աղբահանություն

13. Տարածքի ինժեներական նախապատրաստում

14. Բարեկարգում

15. Շինարարական նյութեր

16. Պաշտպանական կառույցներ

17. Հակահրդեհային պահանջներնեը

18. Հաշմանդամների և բնակչության սակավաշարժ խմբերի պաշտպանության միջոցառումներ

19. Շրջակա միջավայրի պահպանում

20. Շինարարության կազմակերպում

21. Առաջադրանքի գործողության ժամկետը և նախագծի մշակման փուլերը

22. Նախագծային փաստաթղթերի փորձաքննությանը ներկայացվող պահանջներ

23. Միջանկյալ համաձայնեցում

24. Հասարակական քննարկումներ

Առկա չէ

Առկա չէ

Առկա չէ

(համաձայն մատակարարող կազմակերպության տեխնիկական պայմանների)

Առկա չէ

(համաձայն մատակարարող կազմակերպության տեխնիկական պայմանների)

Առկա չէ

(համաձայն մատակարարող կազմակերպության տեխնիկական պայմանների)

Առկա չէ

(համաձայն N 1 հավելվածի 57-րդ կետի 2-րդ ենթակետով սահմանված ելակետային տվյալների)

Առկա չէ

Պայմանագիր կոմունալ ծառայության հետ

Համաձայն նախագծի

(ռելիեֆի կազմակերպման, ջրահեռացման, ինժեներական պաշտպանության միջոցառումները)

Համաձայն նախագծի

(լանդշաֆտային պլանավորման վերաբերյալ պահանջները, կանաչապատում, ճարտարապետական փոքր ձևեր, ցանկապատում, գովազդ և այլն)

Տեղական արտադրության շինանյութի օգտագործում

(շինարարական նյութերի օգտագործման առաջարկությունները տանիքների, ճակատների լուծումների, արտաքին դռների, պատուհանների վերաբերյալ)

Համաձայն ՀՀ-ում գործող նորմերի

(արտակարգ իրավիճակներում մարդկանց և օբյեկտների պաշտպանության միջոցառումները)

Համաձայն ՀՀ-ում գործող հակահրդեհային նորմերի

(հակահրդեհային անվտանգության ապահովման միջոցառումները)

Համաձայն նախագծի

Համաձայն ՀՀ նորմերի

(շրջակա միջավայրը վտանգավոր ազդեցությունից բացառելու միջոցառումները)

Շինարարական նյութերը պահեստավորել հողամասի տարածքում

(առաջարկություններ շինարարության հետ կապված անբարենպաստ ազդեցության բացառման, քաղաքային տնտեսության և տրանսպորտի անխափան աշխատանքի ապահովման վերաբերյալ)

մինչև 09.08.2026թ., նախագծման փուլերը՝ աշխատանքային նախագիծ,

(նշվում են առաջադրանքի գործողության ժամկետը և նախագծի մշակման փուլերը)

Լ Ր Ա Ց ՈՒ Ց Ի Չ Պ Ա Յ Մ Ա Ն Ն Ե Ր Ը

22. Նախագծային փաստաթղթերի փորձաքննությանը ներկայացվող պահանջներ

23. Միջանկյալ համաձայնեցում

24. Հասարակական քննարկումներ

Պարզ փորձաքննություն(կարող է փոխարինվել նախագծողի երաշխավորագրով)

(Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությամբ սահմանված փորձաքննության տեսակը կամ նախագծողի երաշխավորագիրը՝ հղում կատարելով համապատասխան իրավական ակտին)

Արարատի համայնքապետարանի հետ

(իրավասու մարմնի կամ Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությամբ նախատեսված դեպքերում շահագրգիռ մարմինների հետ ելքիցային նախագծի նախնական համաձայնեցում, նշվում է նաև առաջադրանքի փոփոխման հնարավորությունը՝ N 1 հավելվածի 87-րդ կետով նախատեսված դեպքում)

Չի պահանջվում

(Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությամբ սահմանված դեպքում և կարգով)

| | |
|---|---|
| 25. Համաձայնեցումների կամ Մասնագիտական եզրակացությունների ստացում | Մինչև նախագծային աշխատանքները սկսելը առկա ինժեներական ենթակառուցվածքների տեղափոխման պայմանների վերաբերյալ համաձայնություն ձեռք բերել տվյալ ենթակառուցվածքների սեփականատիրոջ հետ, տեխնիկական վիճակի (սեյսմիկ) գննության եզրակացություն |
| | (նշվում են տվյալ օբյեկտի համաձայնեցման օրենքով սահմանված պահանջները՝ հուշարձանների ու բնության պահպանության և այլ լիազորված մարմինների հետ, ինչպես նաև N 1 նավելվածի 56-րդ կետով սահմանված դեպքերում՝ ինժեներական ենթակառուցվածքի սեփականատիրոջ (օգտահորժողի) հետ) |
| 26. Փոստային բաժանորդային պահարանների տեղադրում | Չի պահանջվում |
| | (նշվում են տվյալ օբյեկտի համաձայնեցման օրենքով սահմանված պահանջները՝ հուշարձանների ու բնության պահպանության և այլ լիազորված մարմինների հետ, ինչպես նաև N 1 նավելվածի 56-րդ կետով սահմանված դեպքերում՝ ինժեներական ենթակառուցվածքի սեփականատիրոջ (օգտահորժողի) հետ) |
| 27. Քաղաքաշինական կանոնադրությամբ ամրագրված լրացուցիչ պայմաններ | Նախագծի կազմը և բովանդակությունը համապատասխանեցնել ՀՀ կառավարության առընթեր քաղաքաշինական պետական կոմիտեի նախագահի 11.09.2017թ. <<բնակելի, հասարակական, արտադրական շենքերի և շինությունների նախագծային փաստաթղթերի կազմը և բովանդակությունը սահմանող կանոնները և ՀՀ քաղաքաշինության բախագահի 29.11.2006թ. ռիվ 273-Ն հրամանը ուժը կրցրած չանաչելու մասին >> հ 128-Ն հրամանով հաստատված դրույթներին |
| 28. Այլ պայմաններ | Չկան |



ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ՔԱՂԱՔԱՇԻՆՈՒԹՅԱՆ ԿՈՄԻՏԵ

ԼԻՑԵՆԶԻԱ

ՔՊԼ-001233, 1-ին դաս

(սերիան, համարը, դասը)

ՔԱՂԱՔԱՇԻՆԱԿԱՆ ՓԱՍՏԱԹՂԹԵՐԻ ԿԱԶՄՈՒՄ՝ ԲԱՅԱՌՈՒԹՅԱՄԲ ԿՈՆՍՏՐՈՒԿՏՈՐԱԿԱՆ ԵՎ
ՃԱՐՏԱՐԱՊԵՏԱԿԱՆ ՄԱՍԵՐԻ

(քաղաքաշինության բնագավառում գործունեության տեսակը)

ՏՐՎԱԾ Է

2024-09-23, «ԳԱԶՊՐՈՍ ԱՐՄԵՆԻԱ» ՓԲԸ

(լիցենզիան տալու տարեթիվը, ամիսը, օրը, քաղաքաշինության գործունեության սուբյեկտի անվանումը,

ՀՀ, ԵՐԵՎԱՆ, ԱՐԱՐԿԻՐ, ԹԲԻԼԻՍՅԱՆ ԽՃ., 43

գտնվելու վայրը՝ այդ թվում, անհատ ձեռնակատիրոջ դեպքում՝ անունը, ազգանունը և բնակության վայրը)

Գործողության ժամկետը՝ 23.09.2029թ.

(օրը, ամիսը, տարեթիվը)



ՀՍԿԻՉ ՀԱՄԱՐ՝ UGA4-15F8-6235-55CE

Սույն փաստաթուղթը տրված է բացառապես էլեկտրոնային եղանակով: Փաստաթղթի վավերականության ստուգումն ու
էլեկտրոնային բնօրինակի ներքեռնումը հնարավոր է իրականացնել <https://verify.e-gov.am> Հայաստանի Հանրապետության
պաշտոնական փաստաթղթերի վավերականության ստուգման միասնական համակարգի կայքում մուտքագրելով հսկիչ
համարը կամ սքանավորելով արագ արձագանքման ծածկագիրը (QR Code):



ԿԱԴ -Ա1-035

ԱՐՏՈՆԱԳԻՐ

ԱՌԱՋԻՆ ԴԱՍ
ԵՆԹԱԴԱՍ «Ա1»

ԱՐԴՅՈՒՆԱԲԵՐԱԿԱՆ, ԲՆԱԿԵԼԻ, ՀԱՍԱՐԱԿԱԿԱՆ ՇԵՆՔԵՐԻ ԵՎ ՇԻՆՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԻ ՆԱԽԱԳԾՈՒՄ
ՃԱՐՏԱՐԱԳԵՏ - ԿՈՆՍՏՐՈՒԿՏՈՐ

ԱՌԱՔԵԼՅԱՆ ԱՐՄԵՆ ՌԱՖԻԿԻ

Սահմանափակումներ՝ Արդյունաբերական, բնակելի և հասարակական ոչ ավելի 16 հարկից, մինչև 51մ բարձրությամբ շենքեր, մինչև 50մ թռիչքով տարածական կոնստրուկցիաներով շինություններ, ավտոմոբիլային և երկաթուղային ճանապարհների մաս կազմող ինժեներական փոքր կառուցվածքներ, որոնք համապատասխանում են բարձր ռիսկայնության աստիճանին (IV կատեգորիա), բացառությամբ բաղաբաշխական նորմատիվատեխնիկական փաստաթղթերով սահմանային հարաչափերը (բարձրություն, երկարություն, լայնություն)՝ գերազանցող շենքերի և կառույցների:
Վերը նշվածի վերակառուցում, վերականգնում և ուժեղացում:

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՃԱՐՏԱՐԱԳԵՏՆԵՐԻ ՊԱԼԱՏ
ՆԱԽԱԳԱՀ Մ. ՄԻՆԱՍՅԱՆ

Handwritten signature of M. Minasyan



ՀՀ ԲԱՐՈՋԱՇԻՆՈՒԹՅԱՆ ԿՈՄԻՏԵԻ
ՆԱԽԱԳԱՀ Վ. ՎԵՐՄԻՇՅԱՆ

Handwritten signature of V. Veremisyan

ՏՐՎԱԾ Է 14.10.2019
ԱՆԺԱՄԿԵՏ



ՃԲԴ - Ա-0290

ԱՐՏՈՆԱԳԻՐ

ԲԱՐՁՐԱԳՈՒՅՆ ԴԱՍ

ԵՆԹԱԴԱՍ «Ա»

ՃԱՐՏԱՐԱՊԵՏ

ՊԵՏՐՈՍՅԱՆ ԴԱՎԻԹ ԱՐԹՈՒՐԻ

Ճարտարապետի մասնագիտական գործունեության իրականացում առանց սահմանափակումների,
բացառությամբ տարածական պլանավորման փաստաթղթերի,
պատմության և մշակույթի անշարժ հուշարձանների վերականգնման,
ամրակայման և օգտագործման նախագծերի մշակման:

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՃԱՐՏԱՐԱՊԵՏՆԵՐԻ ՊԱԼԱՏ
ՆԱԽԱԳԱՀ Մ. ՄԻՆԱՍՅԱՆ

Մ. Մինասյան

ՀՀ ԲԱՂԱՔԱՇԽՆՈՒԹՅԱՆ ԿՈՄԻՏԵ
ՆԱԽԱԳԱՀ Ա. ՂՈՒԼԱՐՅԱՆ

Ա. Ղուլարյան



ՏՐՎԱԾ Է 18.11.2022
ԱՆԺԱՄԿԵՏ

ԲԱՑԱՏՐԱԳԻՐ

ԲՈՎԱՆԴԱԿՈՒԹՅՈՒՆ

| | |
|--|----|
| 1. ԵԼԱԿԵՏԱՅԻՆ ՏՎՅԱԼՆԵՐ | 2 |
| 2. ՃԱՐՏԱՐԱՊԵՏԱԿԱՆ ԼՈՒԾՈՒՄՆԵՐ | 2 |
| 3. ԿՈՆՍՏՐՈՒԿՏԻՎ ԼՈՒԾՈՒՄՆԵՐ | 3 |
| 4. ՏԵԽՆՈԼՈԳԻԱԿԱՆ ԼՈՒԾՈՒՄՆԵՐ | 3 |
| 4.1. Ընդհանուր դրույթներ..... | 3 |
| 4.2. Փոխմիացման հանգույց | 4 |
| 4.3. Գազի մաքրման հանգույց..... | 4 |
| 4.4. Գազի ճնշման իջեցման հանգույց | 5 |
| 4.5. Գազի հաշվառման հանգույց | 5 |
| 4.6. Գազի հոտավորման հանգույց | 6 |
| 4.7. Տեխնոլոգիական խողովակաշար և միացման դետալներ | 7 |
| 4.8. Աշխատանքների կատարման պահանջները | 9 |
| 4.9. Ապամոնտաժման աշխատանքների արտադրություն..... | 11 |
| 5. ՏԵԽՆՈԼՈԳԻԱԿԱՆ ՊՐՈՑԵՍՆԵՐԻ ԱՎՏՈՄԱՏԱՑՈՒՄ | 12 |
| 6. ԷԼԵԿՏՐԱՄԱՏԱԿԱՐԱՐՈՒՄ, ՇԱՆԹԱՊԱՇՏՊԱՆՈՒԹՅՈՒՆ և ՀՈՂԱՆՑՈՒՄ | 13 |
| 7. ՋԵՌՈՒՑՈՒՄ ԵՎ ՕԴԱՓՈԽՈՒԹՅՈՒՆ | 16 |
| 7.1. Ընդհանուր դրույթներ..... | 16 |
| 7.2. Տեղեկատվություն ջերմամատակարարման աղբյուրների, ջեռուցման համակարգերի ջերմատարերի պարամետրերի մասին | 17 |
| 8. ԷԼԵԿՏՐԱՔԻՄԻԱԿԱՆ ՊԱՇՏՊԱՆՈՒԹՅՈՒՆ | 18 |

1. ԵԼԱԿԵՏԱՅԻՆ ՏՎՅԱԼՆԵՐ

Նախագիծը մշակվել է հետևյալ փաստաթղթերի հիման վրա՝

1. «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի տեղակալի գրություն № Ն/29/18446-2025 22.04.2025 թ.,
2. Նախագծման հանձնարարական 23.06.22 թ.:

Գազաբաշխիչ կայանի արտադրության հիմնական ցուցանիշներն են՝

1. ԳԲԿ մուտքում նախագծային հզորությունը՝ $P_{\text{вх.пр}} = 5.5$ ՄՊա,
2. ԳԲԿ մուտքում միջին փաստացի ճնշումը՝ $P_{\text{вх.факт.мин}} = 1.92$ ՄՊա,
3. ԳԲԿ արտադրողականությունը՝ $Q_{\text{пр.}} = 120000$ մ³/ժամ:

2. ՃԱՐՏԱՐԱՊԵՏԱԿԱՆ ԼՈՒԾՈՒՄՆԵՐ

“Արարատ ԳԲԿ-ի կապիտալ նորոգում” նախագծի տվյալ բաժնում նախատեսված են հետևյալ աշխատանքները.

- առկա մետաղական ցանցապատ ցանկապատի ապամոնտաժում
- գոյություն ունեցող քարե շինությունների ապամոնտաժում
- տարածքի հատակազծում
- տարածքի բարեկարգում՝ ԳԲԿ ամբողջ տարածքի ասֆալտբետոնե ծածկույթի իրականացում
- տեխնոլոգիական հանգույցների և օժանդակ շինությունների հատակազծեր և ճակատներ

Բոլոր տեսակի կոնստրուկցիաների գունային լուծումները պետք է համապատասխանեն «Типовая книга фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром» ձեռնարկին:

3. ԿՈՆՍՏՐՈՒԿՏԻՎ ԼՈՒԾՈՒՄՆԵՐ

“Արարատ ԳԲԿ-ի կապիտալ նորոգում” նախագծի տվյալ բաժնում նախատեսված են հետևյալ աշխատանքները.

– Կետային հիմքերով մետաղական քառակուսի խողովակներին ամրացված ցանցապատ պանելներով ցանկապատի իրականացում

– տեխնոլոգիական շինությանների իրականացում ե.ք. ժապավենային հիմքերի վրա մետաղական հիմնակմախքով սենդվիչ պանելներով (ջերմամեկուսչի այրվելու աստիճանը ՉԱ՝ չայրվող, բոլոր պատուհանների բացվելու ուղղությունը՝ դեպի դուրս)

– օժանդակ շինությանների իրականացում ե.ք. ժապավենային հիմքերի վրա մետաղական հիմնակմախքով սենդվիչ պանելներով (ջերմամեկուսչի այրվելու աստիճանը ՉԱ՝ չայրվող)

– ծախսաչափի շինության իրականացում մետաղական հարթակի վրա

– գտիչների հենարանների և սպասարկման մետաղական հարթակի իրականացում

– փոխմիացման հանգույցի վրա մետաղական տարրերով շվաքարանի իրականացում

– բետոնե հարթակի վրա գազահաշվիչի մետաղական արկղի իրականացում

– բետոնե հարթակների իրականացում

– հոտավորիչի պահպանման տարողության համար հորի իրականացում

– արտանետման մոմի հենարանի իրականացում

– փականների հիմքերի իրականացում

4. ՏԵԽՆՈԼՈԳԻԱԿԱՆ ԼՈՒԾՈՒՄՆԵՐ

4.1. Ընդհանուր դրույթներ

Գազաբաշխիչ կայանը (այսուհետ՝ ԳԲԿ) նախատեսված է գազի բարձր ճնշումը մինչև տրված ճնշման իջեցնելու և այն որոշակի ճշգրտությամբ պահպանելու համար՝ անկախ բնական գազի սպառումից, ինչպես նաև գազը սպառողներին մատակարարելուց առաջ մաքրելու և ծախսը չափելու համար: ԳԲԿ բոլոր

սարքավորումները մինչև ելքի փականը նախատեսված են մուտքային գազատարի առավելագույն ճնշման համար:

Գազաբաշխիչ կայանը բաղկացած է հետևյալ հանգույցներից՝

- փոխմիացման հանգույց,
- գազի մաքրման հանգույց,
- գազի ճնշման կարգավորման հանգույց,
- գազի հաշվառման հանգույց,
- գազի հոսավորման հանգույց,
- սեփական կարիքների համար նախատեսված գազատար:

4.2. Փոխմիացման հանգույց

Գազը մուտք է գործում փոխմիացման հանգույց՝ մուտքային գազատարով: Կահավորված է գնդային փականով ձեռքի կառավարման: Այնուհետև գազը մուտք է գործում մաքրման հանգույց: Նախատեսված է շրջանցող գիծ, որը միացնում է մուտքային և ելքային գազատարները: Շրջանցող գիծը հնարավորություն է տալիս գազամատակարարումը սպառողին առանց ԳԲԿ մուտք գործելու: Շրջանցող գիծը կահավորված է 2 գնդային փականներով՝ եռակցումային և կցաշուրթային:

ԳԲԿ ելքային գազատարներում նախատեսված է գնդային փականներ ձեռքի կառավարման եռակցումային: Որպես ապահովիչ արմատուր փչամաքրման մոմի խողովակաշարի վրա տեղադրված է գնդային փական ձեռքի կառավարման եռակցումային: Իսկ ելքային գազատարի արտանետման մոմի վրա տեղադրված է ապահովիչ արտանետող փականներ: Բոլոր ապահովիչ արմատուրներից արտանետման մոմերը տեղադրվում են ԳԲԿ տարածքից դուր 10մ հեռավորության վրա:

Մուտքային և ելքային գազատարների վրա տեղադրվում են ներդիր էլեկտրամեկուսիչներ:

4.3. Գազի մաքրման հանգույց

Գազաբաշխիչ կայանի տեխնոլոգիական սարքավորումները ներառում են գազի մաքրման հանգույց: Մաքրման հանգույցը նախատեսված է գազի մաքրման համար

մեխանիկական մասնիկներից, խտուցքից և բաղկացած է 3 գազի մաքրման գծից (աշխատանքային և պահուստային): Գազի մաքրման հանգույցում նախատեսված է շրջանցող զիծ: Զտիչը իրենից ներկայացնում է պողպատյա տարրա ուղղահայաց դիրքով: Տարրայի մեջ տեղադրված է ֆիլտրոէլեմենտ Յմկմ չափով: Ֆիլտրոէլեմենտի սպասարկումը կատարվում է տարրայի վերնի բացովի կափարիչից: Զտիչը կահավորված է դիֆմանոմետրով 5000 Պա:

Խտուցքի և մեխանիկական մասնիկների առաջացումը կատարվում է գազի ֆիլտրոէլեմենտի միջով անցնելիս: Գոյացած խտուցքը հավաքվում է գտիչի ներքևի մասում և անհրաժեշտության դեպքում կատարվում է դատարկում փականների միջոցով: Դատարկման խողովակաշարը նախատեսվում է ստորգետնյա 0,005 թեքությամբ դեպի խտուցքահավաքիչը: Խտուցքահավաքիչի վրա տեղադրվում է արտանետման մոմ, որի վրա տեղադրված է փական ձեռքի կառավարման, և դատարկման խողովակ:

4.4. Գազի ճնշման իջեցման հանգույց

Գազի ճնշման իջեցման հանգույցը նախատեսված է գազի ճնշումը նվազեցնելու համար համապատասխան ցուցանիշներին: Ճնշման իջեցման հանգույցից №1 ելքային գազատարը կահավորված է 2 աշխատանքային և 1 շրջանցող գծերից: №2 ելքային գազատարը կահավորված են 2 աշխատանքային և 1 շրջանցող գծերից: Ճնշման իջեցման գծերը կահավորված են մուտքային և ելքային գնդային փականներով ձեռքի կառավարման եռակցումային: Ճնշման իջեցումը կատարվում է գազի առանցքային կարգավորիչներով: Գծերի փոխմիացումը կատարվում է մեխանիկական եղանակով:

4.5. Գազի հաշվառման հանգույց

ԳԲԿ տեխնոլոգիական հանգույցների խմբում ներառված են հաշվառման հանգույցներ բոլոր ելքերի համար: Նախատեսված է 3 չափիչ հանգույց՝ առաջին հանգույցը նախատեսված է հաշվառելու №1 ելքային գազատարի գազի ծախսը, իսկ երկրորդ հանգույցը՝ №2 ելքային գազատարի գազի ծախսը: №1 ելքային գազատարի համար նախատեսված հաշվառման հանգույցը բաղկացած են 2 չափիչ գծերից (ժպ 150 և

ժայ 200): №2 ելքային գազատարի համար նախատեսված հաշվառման հանգույցը բաղկացած է 1 չափիչ գծից (ժայ 300): Հաշվառման հանգույցը նախատեսված է Նախագծվող նախատեսվում է №3 ելքային գազատարի համար, բաղկացած է 1 հաշվառման հանգույցից (ժայ 80):

Գազի հոսքի չափման №1 և №2 գծերը կատարվում են փոփոխական ճնշման տարբերության մեթոդի փոփոխությունների հիման վրա՝ օգտագործելով FloBoss հոսքի կարգավորիչը, հազեցած մուտքի և ելքի փականներով:

«FloBoss» ծախսաչափը՝ ինքնավար կոմպակտ միկրոպրոցեսորային սարք է, որը նախատեսված է գազի հաշվառման, պրոցեսի ավտոմատացման և տվյալների պահպանման համար: «FloBoss» ծախսաչափը հաշվառումը իրականացնում է համաձայն՝ ГОСТ 8.586.1 2005, ГОСТ 8.586.2-2005, ГОСТ 8.586.3-2005, ГОСТ 8.586.4-2005, ГОСТ 8.586.5-2005 «Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств» պահանջներին:

Տեղադրված է «RA-Elcor» հաշվիչ գազի ծախսի հաշվառման №3 ելքային գազատարի համար:

«RA-Elcor» ռոտացիոն հաշվիչի աշխատանքի սկզբունքը կայանում է պտտվող ռոտորներով անցնող գազի ծավալը հստակ չափաքանակով: Ծավալի չափաքանակը համարվում է հաշվիչի չափիչ խցիկի ծավալը, որը ձևավորվում է կորպուսի ներքին հարթությամբ և 2 հակադարձ ուղղություններով պտտվող ռոտորների մակերևույթով:

4.6. Գազի հոտավորման հանգույց

ԳԲԿ-ում նախատեսված է հոտավորման հանգույց, որը կահավորված է ստորգետնյա մատակարարման տարրայով: Օդորանտը մուտք է գործում ելքային գազատարեր №1՝ ծախսի քանակին համապատասխան, գազի հոտավորման ավտոմատ համակարգի միջոցով (այսուհետ ԳՀԱՀ): Ելքային գազատար №1-ը կահավորված է ստորգետնյա մատակարարման տարրայով, որտեղից օդորանտը մուտք է գործում գազատար:

ԳՀԱՀ-ն նախատեսված է մայրուղային գազատարների գազաբաշխիչ կայաններում բնական գազի հոսքին հոտավորիչ նյութերի մատակարարման համար: ԳՀԱՀ-ն վերահսկում է օդորանտի հոսքը հիմնական գիծ, մատակարարման տարայում օդորանտի մակարդակի վերահսկում, գազի հոտավորման աստիճանի չափում, ինչպես նաև հաշվարկում մատակարարված չափաբաժինների քանակը և սպառված հոտավորիչ նյութի քաշը որոշակի ժամանակային ընդմիջումով:

ԳՀԱՀ-ի մատակարարման բաքերի լիցքավորման համար նախատեսված է ստորգետնյա հոտավորման տարրա: Տարրայի վրա տեղադրված է սպասարկման հոր:

Թիվ №4 հարակից շինությունում տեղադրված է արդյունաբերական գազի անալիզատոր АО2М-01, որը չափում է թթվածնի ծավալային բաժինը և մերկապտանների զանգվածային կոնցենտրացիան էթիլմերկապտանի միջոցով: Գազի անալիզատորի պոլիէթիլենային նմուշառման խողովակաշարը պետք է միացված լինի ԳԲԿ-ից թիվ №1 ելքային գազատարին, գազատարի հետագծի երկայնքով առնվազն 150D հեռավորության վրա: Գազի անալիզատորի հետադարձ խողովակաշարը պետք է միացված լինի ԳԲԿ տարածքից դուրս թիվ №1 ելքային գազատարին 3.0 մ-ից ոչ ավելի հեռավորության վրա: Սարքը (գազի անալիզատոր АО2М-01) տեղադրված է թիվ №4 օժանդակ շինությունում:

4.7. Տեխնոլոգիական խողովակաշար և միացման դետալներ

Հիմնական նշանակության մուտքային տեխնոլոգիական գազատարի անցկացումը ԳԲԿ տարածքում մինչև մուտքի փականն իրականացվում է ստորգետնյա եղանակով, հետո տեխնոլոգիական գազատարների անցկացումը ստուգման և սպասարկման հեշտության համար իրականացվում է վերգետնյա մետաղական հենարանների վրա:

Գազի (կոնդենսատի) մաքրման արտադրանքները ստորգետնյա տարայի մեջ ջրահեռացման խողովակաշարի տեղադրումը կատարվում է ստորգետնյա:

Հոտավորման հանգույցի խողովակաշարերի անցկացումը դեպի ստորգետնյա տարա իրականացվում է ստորգետնյա եղանակով:

ԳԲԿ տարածքում խողովակաշարերի դասավորությունը ներկայացված է գրաֆիկական բաժնում:

Գազատար խողովակների և միացման դետալների որոշված տրամագծերը ապահովում են խողովակում 25 մ/վ գազի արագություն:

Կատարված ուժի հաշվարկներին համապատասխան, ընդունված խողովակների պատերի հաստությունները և նյութերը ապահովում են շահագործման և փորձարկման ընթացքում հուսալիության և ամրության պահանջներին համապատասխանությունը:

ԳԲԿ-ի հանգույցների շինարարության համար ընդունված են պողպատե եռակցված ուղղակար խողովակներ ԳՕՍՍ 20295-85, պողպատե անկար շիկադեֆորմացված (горячедеформированные) խողովակներ ԳՕՍՍ 8732-78՝ պատրաստված կռած կամ գլոցած (кованной или катанной) նախաշինվածքից և պողպատե եռակցված ուղղակար խողովակներ ԳՕՍՍ 10704-91:

Անկար խողովակների մատակարարումը իրականացվում է գործարան-արտադրողի կողմից, հիդրոփորձարկման երաշխիքով, որակի 100% ստուգումով չքայքայող մեթոդներով համաձային СНиП 2-05-06-85* ըստ հարվածային մածուցիկության (ударная вязкость):

Խողովակաշարերի ստորգետնյա և վերգետնյա տեղադրման համար ընդունված են հետևյալ դետալները՝

- անկար եռակցված հավասարանցումային և անցումային (бесшовные приварные равнопроходные и переходные) եռաբաշխիկ ըստ ԳՕՍՍ 17376 2001;
- եռաբաշխիկ շտամպաեռակցված 530(10K50)-325(8K42)-5.5-0.6-У, 530(10K50)-219(6K42)-5.5-0.6-У;
- 3Д տիպի կտրուկ ծոված արմունկ (отводы крутоизогнутые) ըստ ԳՕՍՍ 17375-2001;
- Էլիպսաձև խցափակիչ ըստ ԳՕՍՍ 17379-2001;
- Համակենտրոն անցումներ (переходы концентрические) ըստ ԳՕՍՍ 17378-2001.

Բոլոր միացման դետալները նախատեսված են գործարանային արտադրության: Բոլոր միացումները կատարվում են եռակցումով և կցաշուրթային տարբերակով, որտեղ առկա է արմատուր, առանձին դեպքերում չկազմատվող դետալներով:

Էլեկտրական պոտենցիալները տարանջատելու համար մուտքային և ելքային գազատարների վրա տեղադրվում են ներդիր էլեկտրամեկուսիչներ:

4.8. Աշխատանքների կատարման պահանջները

Բոլոր հիմնական խողովակաշարերը, որոնք տեղադրված են շինությունների մեջ և ԳԲԿ տարածքում, և նախատեսված են բնական գազի տեղափոխման համար, ու ծառայում են հիմնական գործընթացին, համարվում են ԳԲԿ հիմնական տեխնոլոգիական խովակաշար և հանդիսանում են «B» կատեգորիայի: Դրանց վրա տարածվում են՝ նախագծման համար՝ СП 36.13330.2012, իսկ շինարարության համար СП 86.13330.2014:

Մոնտաժային աշխատանքները, որակի կառավարումը, փորձարկումը և հանձնումը շահագործման կատարվում են համաձայն՝ СНиП III-42-80, ВСН 006-89, ВСН 011-88, ВСН 012-88 часть I պահանջներին:

Օժանդակ խողովակաշարերի մոնտաժային աշխատանքները կատարել համաձայն СНиП 3.05.05-84 պահանջներին:

Խողովակաշարերի մեկուսացումը կատարված է համաձայն՝ ТУ 5774-008-32989231-2016 պահանջների:

Եռակցակարերի, միացման դետալների, խողովակների, ստորգետնյա տարրաների, գազատարի ստորգետնյա մասի և ստորգետնյա-վերգետնյա անցումների ժամանակ վերգետնյա մասը մինչև 400մմ մեկուսացում «PAM» տիպի հակակոռոզիոն ամրանավորված մածիկային ժապավենով,

Վերգետնյա խովակաշարերը և սարքավորումները պաշտպանվում են մթնոլորտային կոռոզիայից երկտակ ներկումով՝ 1 շերտ XC-010 ГФ-021 գրունտային ներկով, որը իրենից ներկայացնում է մարաթեկային սուլպենգիա ակրիլային նյութից, և

և մեկ շերտ հակակոռոզիոն ներկով 0.2մմ հաստությամբ, համաձայն՝ ПАО «Газпром» կազմակերպության շահագործմանը:

Խողովակաշարերը և սարքավորումները մոնտաժումից հետո, պետք է կրկնակի փչամաքրվեն, և փորձարկվեն ամրության և հերմետիկության համար հիդրավլիկ եղանակով, համաձայն BCH 011-88 պահանջներին:

Ջերմաստիճանի մինուսային ժամանակաշրջանում արգելվում է փորձարկել հիդրավլիկ եղանակով:

Խողովակաշարերի ամրության և արտահոսքի ստուգման կարգը սահմանվում է շինարարական և տեղադրման կազմակերպության կողմից Հաճախորդի հետ համատեղ մշակված հատուկ հրահանգներով:

Այն վայրերում, որտեղ խողովակաշարերը հենվում են հենարանների վրա, խողովակաշարերի էլեկտրական մեկուսացումն ապահովելու համար տրամադրվում են միջադիրներ:

Ստորգետնյա տարրաները տեղադրելուց հետո, մոնտաժային աշխատանքների ավարտից հետո, փորձարկումից և մեկուսացումից հետո, կատարել խրամուղու ետլիցք:

Խրամուղու ետլիցքը կատարել 2 փուլով՝ 0.1մ խողովակի տակ, այնուհետև խողովակի տեղադրումից հետո՝ ետլիցք մինչև վերջ:

4.9. Ապամոնոտաժման աշխատանքների արտադրություն

Նախքան շինարարական աշխատանքներ իրականացնելը, ապամոնոտաժել 1-ին աղյուսակում թվարկված գործընթացային սարքավորումները:

Աղյուսակ 1

| № | Անվանումը | Քանակ, հատ | Ծանոթություն |
|-----|---|---------------|--------------|
| 1. | Խողովակի ապամոնոտաժում Dպ 400 | 33.5 | |
| 2. | Խողովակի ապամոնոտաժում Dպ 300 | 73.5 | |
| 3. | Խողովակի ապամոնոտաժում Dպ 200 | 55.0 | |
| 4. | Խողովակի ապամոնոտաժում Dպ 150 | 5.0 | |
| 5. | Խողովակի ապամոնոտաժում Dպ 100 | 61.5 | |
| 6. | Խողովակի ապամոնոտաժում Dպ 80 | 3.0 | |
| 7. | Փականի ապամոնոտաժում Dպ 300 | 5 | |
| 8. | Փականի ապամոնոտաժում Dպ 200 | 17 | |
| 9. | Փականի ապամոնոտաժում Dպ 150 | 5 | |
| 10. | Փականի ապամոնոտաժում Dպ 100 | 2 | |
| 11. | Փականի ապամոնոտաժում Dպ 50 | 2 | |
| 12. | Գոյություն ունեցող գազի ռոտացիոն հաշվիչի RABO G-100 ապամոնոտաժում | 1 | |
| 13. | Գազի ճնշման կարգավորչի ապամոնոտաժում Dպ 150 | 2 | |
| 14. | Գազի ճնշման կարգավորչի ապամոնոտաժում Dպ 100 | 2 | |
| 15. | ԱԱՓ ապամոնոտաժում Dպ 100 | 4 | |
| 16. | Խցավոր դիաֆրագմայի ապամոնոտաժում Dպ 300 | 1 | |
| 17. | Խցավոր դիաֆրագմայի ապամոնոտաժում Dպ 200 | 1 | |
| 18. | Հոտավորման համակարգի ապամոնոտաժում | 1 | |
| 19. | Ստորգետնյա հոտավորման բաքի ապամոնոտաժում | 1 | |
| 20. | Զտիչների ապամոնոտաժում | 2 | |
| 21. | Ձևավոր մասերի ապամոնոտաժում, կգ | 1029.1 | |

5. ՏԵԽՆՈԼՈԳԻԱԿԱՆ ՊՐՈՑԵՄՆԵՐԻ ԱՎՏՈՄԱՏԱՑՈՒՄ

Արարատի ԳԲԿ-ն հազեցած է երեք հոսքաչափ միավորներով: Գազի հոսքի չափում գծի վրա, №1 և №2 ելքի գծի վրա գազի սպառման չափումն իրականացվում է «FloBoss 107» մեկ բազմագիծ գազի հոսքաչափով, իսկ №3 ելքի համար նախատեսված գծի վրա գազի հոսքի չափումը իրականացվում է RA-ELCOR G-100 գազի հաշվիչով: Արտաքին կլիմայական և բնական գործոնների ազդեցությունը կանխելու համար «FloBoss 107» կարգավորիչը տեղադրվում է հատուկ ջեռուցվող և օդափոխվող սենյակում, որը գտնվում է չափիչ խողովակաշարերի վերևում: Գազի հոսքի չափումը №1 գազի ելքի ուղղությամբ իրականացվում է երկու չափիչ խողովակաշարով՝ Dy150 և Dy200, իսկ №2 գազի ելքի ուղղությամբ իրականացվում է մեկ չափիչ խողովակաշարով՝ Dy300, բոլոր չափիչ խողովակաշարերի վրա, դիֆրագմներից հետո, կան պարկուճներ ջերմաստիճանի տվիչ տեղադրելու համար: Ջերմաստիճանի տվիչը տեղադրված է չափման մեջ ներգրավված չափիչ խողովակաշարի վրա: Մալուխի և պաշտպանիչ մետաղական պարկուճի երկարությունը տրվում է՝ հաշվի առնելով ջերմաստիճանի տվիչի տեղադրումը ամենահեռավոր չափիչ խողովակաշարի վրա:

- Կոնտրոլլերի համար պատրաստված հողանցման կոնտուրը պարտադիր պետք է ստուգվի լիցենզավորված կազմակերպության կողմից պաշտոնական փաստաթղթի տրամադրումով տվյալ կոնտուրի գործարկման հնարավորությամբ:

- Ճնշման և ջերմաստիճանի կառավարումը կատարվում է մանոմետրերի և ջերմաստիճանների օգնությամբ: Մանոմետրերը տեղադրվում են մուտքային և ելքային կոլեկտորների վրա:

- ԳԲԿ-ում ճնշման վերահսկումը կատարվում է նաև ցուցադրող մանոմետրերով, որոնք տեղադրված են՝ մուտքային գազատարի վրա, ԳԲԿ շրջանցող գծի վրա, կարգավորման հանգույցի մուտքային և ելքային խողովակաշարերի վրա, հաշվառման հանգույցի մուտքային և ելքային կոլեկտորների վրա: Ելքային գազատարերի վրա տեղադրվում են ցուցադրող, պայթյունաանվտանգ ազդարարող մանոմետրեր:

ՈՒՇԱՊՐՈՒԹՅՈՒՆ!

- 2D երկարությամբ չափիչ խողովակաշարի հատվածների ներքին մակերեսը դիաֆրագմայի սկզբում և վերջում (միջինացման խցի կորպուս) պետք է մաքրվի անհարթություններից, ծլեպից և այլն մեխանիկական մշակումով: Նախքան չափիչ խողովակաշարին եռակցմանը, տվյալ հատվածների ներքին տրամագիծը պետք է համապատասխանի ԳՕՍՏ 8.586.2-2005 կետ 6.4.1-ի պահանջներին:
- «Floboss-107» չափիչ կայանի հողանցման հաղորդաշղթան չմիացնել սենքի ընդհանուր հողանցման հաղորդաշղթային:

6. ԷԼԵԿՏՐԱՄԱՏԱԿԱՐԱՐՈՒՄ, ՇԱՆԹԱՊԱՇՏՊԱՆՈՒԹՅՈՒՆ և ՀՈՂԱՆՑՈՒՄ

Այս նախագծի աշխատանքային փաստաթղթերը էլեկտրամատակարարման համակարգի վերաբերյալ մշակվել են գործող նորմերին, կանոններին և ստանդարտներին համապատասխան:

Բաշխիչ վահանակի արտաքին էլեկտրամատակարարումը իրականացվում է գոյություն ունեցող հենասյունից: Միացումը իրականացվում է 0.23 կՎ լարման ցանցից: Միացման տեղից մինչև բաշխիչ վահանակ նախատեսվում է կառուցել մալուխային գիծ (ՄԳ): Մալուխային գիծը իրականացված է BBΓHT-LS 2x16 մմ² մակնիշի մալուխով, որը անցկացվում է 0.8 մ խորությամբ խրամուղում՝ Ø40մմ պոլիէթիլենային խողովակի մեջ, որի երկարությունը կազմում է 70մ:

Գազաբաշխիչ կայանի էլեկտրամատակարարումն ապահովելու համար ըստ հուսալիության 1-ին կատեգորիայի, անհրաժեշտ է ունենալ էլեկտրաէներգիայի երկու անկախ աղբյուր: Հիմնական աղբյուր ընտրված է 0.23 կՎ մալուխային գիծը:

ԳԲԿ-ի տարածքի պահուստային էլեկտրամատակարարման համար նախատեսված է էլեկտրական հոսանքի բենզինային գեներատոր 8 կՎտ հզորությամբ, անցումը հիմնական էլեկտրամատակարարումից պահուստայինի իրականացվում է

ավտոմատ կերպով, օգտագործելով ABP: Բաշխիչ վահանակը և դիզելային գեներատորը տեղադրված են օժանդակ սենյակ №3-ում:

Բաշխիչ վահանակում նախատեսվում է Эталон ШИТ-100 ինքնավար հրդեհաշիջման համակարգի տեղադրում (բաշխիչ վահանակի հրդեհային անվտանգությունն ապահովելու համար):

Օժանդակ սենյակ №1-ի, օժանդակ սենյակ №2-ի, օժանդակ սենյակ №3-ի, սանհանգույցի և օպերատորի սենյակի ներքին էլեկտրամատակարարումը իրականացվում է պոնձե մալուխով, որը տեղադրվում է սակառի մեջ, իսկ արտաքին էլեկտրամատակարարումը՝ խրամուղում խողովակի մեջ:

ԳԲԿ-ի տարածքի արտաքին լուսավորության համար տեղադրվում են լուսադիոդային լուսատուներով մետաղական հենասյուններ:

Ճնշման կարգավորման հանգույցի շինության, ծախսաչափի շինությունում, օժանդակ սենյակ № 4-ում և շվաքարանում տեղադրվում են պայթյունապաշտպան լուսադիոդային լուսատուներ, որոնց սնուցումը իրականացվում է այրմանը չնպաստող BBГHT-FRLS տիպի մալուխով:

ԳԲԿ-ի տարածքում վերանորոգման աշխատանքների կատարման ժամանակ վթարային լուսավորության համար նախագծով նախատեսված է շարժական լապտեր պայթյունապաշտպան կատարմամբ:

ԳԲԿ-ի տարածքում նախագծվող օբյեկտների շանթապաշտպանության կառուցվածքը պատկանում է շանթապաշտպանության 2-րդ դասի հատուկ օբյեկտներին: Կայծակի ուղիղ հարվածներից պաշտպանության հուսալիության մակարդակը ընդունված է 0.99:

Տեխնոլոգիական սարքավորումների պաշտպանությունը կայծակի ուղիղ հարվածներից իրականացվում է 21մ բարձրությամբ M1-M4 շանթարգելների միջոցով:

M1-M4 շանթարգելների պաշտպանության գոտին ներառում է սարքավորումներ, որոնք նորմալ տեխնոլոգիական ցիկլի ընթացքում լցված են դյուրավառ գազերի արտանետումներով:

Պաշտպանության գոտու բարձրությունը.

- արտանետման մոմի բարձրությունը- $H=5$ մ;

պայթյունավտանգ գոտի - 5մ ուղղահայաց և հորիզոնական; $h_{x1}=10$ մ;

-արտանետման մոմի բարձրությունը - $H=3$ մ;

պայթյունավտանգ գոտի - 5մ ուղղահայաց և հորիզոնական; $h_{x2}=8$ մ;

-կցաշուրթային միացությունների և փականների բարձրությունը - $H=2.1$ մ;

պայթյունավտանգ գոտի - 3մ ուղղահայաց և հորիզոնական; $h_{x3}=5.1$ մ;

-կցաշուրթային միացությունների և փականների բարձրությունը - $H=1.6$ մ;

պայթյունավտանգ գոտի - 3մ ուղղահայաց և հորիզոնական; $h_{x4}=4.6$ մ;

Շանթարգելի հողանցման կոնտուրի դիմադրությունը տարվա ցանկացած ժամանակահատվածում չպետք է գերազանցի 10 Օհմ-ը:

ԳԲԿ-ի տարածքում հողի տեսակարար էլեկտրական դիմադրությունը կազմում է 30 Օմ-մ:

Պաշտպանիչ հողանցման կոնտուրները կազմված են`

- ուղղահայաց հողակցիչներից, պատրաստված 50x50x5մմ 2 մ երկարությամբ անկյունային պողպատից համաձայն` ԳՕՍՏ 8509-93:

- հորիզոնական հողակցիչներից, պատրաստված 40x4մմ շերտավոր պողպատից համաձայն` ԳՕՍՏ 103-2006, որոնք տեղադրվում են խրամուղում 0.6 մ խորության վրա:

Հողանցման բոլոր միացումները կատարվում են եռակցման միջոցով:

Բոլոր էլեկտրամոնտաժային աշխատանքները կատարել համապատասխան գործող ПУЭ, 7-րդ հրատարակչության:

7. ՋԵՌՈՒՑՈՒՄ ԵՎ ՕԴԱՓՈԽՈՒԹՅՈՒՆ

7.1. Ընդհանուր դրույթներ

Սույն նախագծային փաստաթուղթը մշակվել է Հայաստանի Հանրապետության կառավարության որոշման համաձայն:

Նախագծային փաստաթղթերը մշակվել են ճարտարապետական լուծումներին և ընթացիկ տեխնիկական փաստաթղթերին համապատասխան:

Նախագծային փաստաթղթերում ընդունված տեխնիկական լուծումները մշակվել են Հայաստանի Հանրապետության գործող կարգավորող փաստաթղթերի պահանջներին համապատասխան.

- СНРА IV-12.02.01-04 "Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха";
- СНиП 41-01-2003 "Отопление, вентиляция и кондиционирование";
- СНиП II-35-76 котельные установки;
- ГОСТ 30494-96 "Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях".

Կառույցը գտնվում է չոր կլիմայական գոտում՝ համաձայն СНРА -II-7.02-95:

Ջեռուցման նախագծման համար արտաքին օդի հաշվարկված պարամետրերը ընդունված են ՀՀՇՆ IV-12.02.01-04 համաձայն:

Ներքին օդի հաշվարկված պարամետրերը ընդունվում են տարածքի նպատակին համապատասխան՝ գործող նորմերին և կանոններին համապատասխան:.

Ջերմամեխանիկական լուծումներ - պատին ամրացվող գազի կաթսա՝ 24 կՎտ հզորությամբ:

Աշխատանքային գծազրեքում ընդունված տեխնիկական լուծումները համապատասխանում են շրջակա միջավայրի, սանիտարահիգիենիկ, հրդեհային անվտանգության և այլ կիրառելի նորմերի ու կանոնների պահանջներին և ապահովում են օբյեկտի անվտանգ շահագործումը մարդկանց կյանքի և առողջության համար՝ նախագծով նախատեսված միջոցառումներին համապատասխան:

Ջեռուցման համակարգի անվտանգության փականները նախատեսված են կաթսայի համակարգում:

Կաթսայատունը նախագծված է այնպես, որ ապահովի սարքավորումների կառավարման, սպասարկման, տեղադրման և ապամոնիտաժման հասանելիություն՝ համաձայն օգտագործվող սարքավորումների անձնագրերի և շահագործման հրահանգների: Ջեռուցման համակարգի տեղադրումը և շահագործման հանձնումը պետք է իրականացվի ՇՀԽՓ 3.05.03-85-ի համաձայն:

Ջեռուցման համակարգերի հաշվարկման համար ներքին օդի նախագծային պարամետրերը ընդունվում են CHPA IV-12.02.01-04, ՇՀԽՓ 41-01-2003 հիման վրա գործող ստանդարտներին համապատասխան և կազմում (տարածքների հիմնական ֆունկցիոնալ խմբերի համար) են՝

- տեխնիկական շինություն (+5°C),
- ծախսաչափի շինություն (+5°C),
- օպերատորի սենյակ (+22°C),
- սանհանգույց (+18°C):

7.2. Տեղեկատվություն ջերմամատակարարման աղբյուրների, ջեռուցման համակարգերի ջերմատարերի պարամետրերի մասին

Ջեռուցման համակարգի ջերմակիրը «Thermogent-65» տեսակի չսառեցնող հեղուկ է՝ ջեռուցման կարիքների պարամետրերով՝ $T_1 - T_2 = 80 - 60^\circ\text{C}$:

Ջեռուցման համար ջերմային սպառումը որոշվում է ՇՀԽՓ 41-01 և ՇՀԽՓ 23-02 հաշվարկներով՝ հիմնվելով ջերմության կորստի փոխհատուցման և չֆիլտրացված արտաքին օդի ջեռուցման պայմանների վրա:

Ջերմային էներգիայի կորուստները նվազագույնի հասցնելու և սպասարկող անձնակազմի այրվածքների հնարավորությունը բացառելու համար սառեցնող հեղուկի խողովակաշարերը ծածկվում են ջերմամեկուսացման շերտով:

Տեխնիկական պայմաններին համապատասխան նախագծվել է ջեռուցման համակարգ. երկու խողովակային ջեռուցման համակարգ՝ սառեցնող հեղուկի հարկադիր շրջանառությամբ, ստորին բաշխում (հարկադիր):

Պոլիպրոպիլենային խողովակները օգտագործվում են որպես ռադիատորների ջեռուցման խողովակներ:

Ռադիատորը միացված է պատի կողքին: Ջեռուցման սարքերի ջերմային էլքը կարգավորելու և դրանք անջատելու համար օգտագործվում է անջատիչ և կարգավորիչ փականների հավաքածու:

Օդը ջեռուցման համակարգից հեռացվում է ռադիատորի վերին մասում տեղադրված ձեռքով օդափոխման անցքերի (ծորակների) միջոցով:

Որպես հիմնական ջեռուցման սարք օգտագործվում են կողային միացմամբ (500 մմ) պողպատե հատվածային ռադիատորներ:

Հոսքի չափիչ սենյակի օդափոխությունն ապահովվում է մշտական, ընդհանուր փոխանակմամբ, մատակարարմամբ և արտանետմամբ, բնական եղանակով (Ժամում 3 ծավալ): Օդի ներհոսքը կատարվում է դռան ստորին մասում գտնվող ճաղավանդակավոր ճաղերի միջոցով: Օդի արտանետումը կատարվում է հոսքի չափիչ սենյակի տանիքին տեղադրված արտանետման դեֆլեկտորի միջոցով:

8. ԷԼԵԿՏՐԱՔԻՄԻԱԿԱՆ ՊԱՇՏՊԱՆՈՒԹՅՈՒՆ

«Արարատ ԳԲԿ-ի կապիտալ նորոգում» օբյեկտի էլեկտրաքիմիական պաշտպանության մասը մշակվել է՝ հաշվի առնելով հետևյալ նորմատիվային փաստաթղթերը.

- ԳՕՍՍ P 51164-98 «Հիմնական պողպատե խողովակաշարեր. Կոռոզիայից պաշտպանության ընդհանուր պահանջներ»,
- ԳՕՍՍ 9.602-2016 «Ստորգետնյա կառույցներ. Կոռոզիայից պաշտպանության ընդհանուր պահանջներ,

- СТО Газпром 9.0-001-2009 «Կոռոզիայից պաշտպանություն. Հիմնական դրույթներ»,
- СТО Газпром 9.2-002-2009 «Կոռոզիայից պաշտպանություն: Էլեկտրաքիմիական պաշտպանություն կոռոզիայից: Հիմնական դրույթներ»,
- СТО Газпром 9.2-003-2020 «Կոռոզիայից պաշտպանություն: Ստորգետնյա կառույցների էլեկտրաքիմիական պաշտպանության նախագծում»,
- ПУЭ «Էլեկտրական կայանքների տեղադրման կանոններ»:
- УПР.ЭХЗ-01-2013, УПР.ЭХЗ-02-2013 «Унифицированные проекты решения по электрохимической защите подземных коммуникаций. Альбом 1»
- УПР.ЭХЗ-01-2013, УПР.ЭХЗ-02-2013 «Унифицированные проекты решения по электрохимической защите подземных коммуникаций. Альбом 2».

Տեխնիկական պայմաններին համապատասխան իրականացվել են էլեկտրամետրիկ հետազոտական և չափագրման աշխատանքներ՝ նախագծելու ԳԲԿ-ի էլեկտրաքիմիական պաշտպանության (ԷՔՊ) համակարգը:

ԳԲԿ-ի տարածքում պողպատե ստորգետնյա գազատարերի, խտուցքահավաքիչ բաքի և հոտավորիչի մատակարարման բաքի պաշտպանությունն իրականացվում է ПМ-20У տիպի պրոտեկտորով:

ԳԲԿ-ի ստորգետնյա գազատարերի պաշտպանությունը կոռոզիայից իրականացվում է կաթոդային պաշտպանության կայանի միջոցով:

ԳԲԿ-ի մուտքի գաղատարի վրա իրականացվում է էլեկտրամեկուսիչ ներդիրի ապամոնտաժում և տեղադրում (ԲՅԻ)՝ հսկիչ-չափիչ կետ համատեղ պաշտպանության բլոկով (ՀՉԿ-1):

ԳԲԿ-ի ելքի №1 և №2 գազատարերի վրա իրականացվում է էլեկտրամեկուսիչ ներդիրների ապամոնտաժում և տեղադրում (ԲՅԻ)՝ հսկիչ-չափիչ կետ ՀՉԿ-2-ով և ՀՉԿ-3-ով, իսկ ԳԲԿ-ի ելքի №1 գազատարի վրա տեղադրվում է նոր էլեկտրամեկուսիչ ներդիր (ԲՅԻ)՝ հսկիչ-չափիչ կետ ՀՉԿ-4-ով:

Էլեկտրամեկուսիչ միացությունների (БЭИ) տեղադրումը և շահագործումը պետք է իրականացվի «Գազատարների էլեկտրամեկուսիչ ներդիրների օգտագործման ուղեցույցի» համաձայն:

Հսկիչ-չափիչ կետերը կահավորված են ЭНЕС-4МС տիպի երկարատև գործող պղնձարջասպե համեմատության էլեկտրոդներով՝ ներկառուցված օժանդակ (կամ համարժեք) էլեկտրոդներով: Էլեկտրոդը մշտապես տեղադրվում է գետնին՝ խողովակաշարի կողային մակերևույթից 0.1 մ հեռավորության վրա, կոմունիկացիայի ստորին մակարդակով, բայց ոչ ավելի, քան հողի սեզոնային սառեցման խորությունը:

Հոսավորիչի մատակարարման բաքի պրոտեկտորային պաշտպանության մալուխները միացվում են հսկիչ-չափիչ կետին (ՀՉԿ-5):

Խտուցքահավաքիչի պրոտեկտորային պաշտպանության մալուխները միացվում են հսկիչ-չափիչ կետին (ՀՉԿ-6):

ԳԲԿ-ի ստորգետնյա գազատարների կոռոզիոն վիճակի ստուգման համար տեղադրվել են հսկիչ-չափիչ կետեր՝ ՀՉԿ-7,8,9:

Մալուխային գծերը տեղադրել 0.7մ խորության վրա: Այս նախագծում օգտագործվել են ВВГ 2x6մմ² կտրվածքներով մալուխներ:

Բոլոր մալուխային ելքերը միացված են անմիջապես խողովակաշարին, օգտագործելով տերմիտային եռակցում:

Էլեկտրաքիմիական պաշտպանության մալուխի խողովակաշարին միացման կետերի մեկուսացումն իրականացվում է խողովակաշարի մեկուսացման հետ համատեղելի նյութերի միջոցով: Մեկուսացումը վերականգնելու հրահանգներ այն հատվածներում, որտեղ մալուխները եռակցվում են խողովակաշարերին - նկ. УПР.ЭХЗ-01-2013-07-002:

Վերգետնյա սարքավորումները և խողովակաշարերը փորձարկումից հետո պետք է նախաներկել և ներկել 2 անգամ: Ծածկույթը պետք է ընդունվի СП 36.13330.2012-ի 14.3 բաժնի համաձայն:

Գազաբաշխման կայանի կապիտալ նորոգման հետ կապված նախագծով
նախատեսվում է ԿՊԿ կայանի վերատեղադրում:

ՀՀ Արարատի մարզի Արարատ ԳԲԿ

Ինժեներաերկրաբանական եզրակացություն

1. Հետազոտվող տեղամասը գտնվում է ՀՀ Արարատի մարզի Արարատ վարչական տարածքի հյուսիս-արևմտյան մասում:

2. Տեղամասի ինժեներաերկրաբանական պայմանները պարզաբանելու նպատակով կատարվել են հետևյալ աշխատանքները՝

— Նախկինում տվյալ և հարակից տարածքներում տարբեր նախագծա-հետազոտական և գիտա-արտադրական կազմակերպությունների կողմից կատարված հետազոտությունների հաշվետու նյութերի հավաքում, վերլուծություն և ընդհանրացում:

— Հավաքած նյութերի կամերալ մշակում և սույն եզրակացության կազմում:

3. Շրջանն ունի չոր ցամաքային, շոգ ամառներով և ցուրտ ձմեռներով կլիմա:

Օդի բացարձակ առավելագույն ջերմաստիճանը կազմում է 42°C :

Օդի բացարձակ նվազագույն ջերմաստիճանը կազմում է -32°C :

Տարեկան մթնոլորտային տեղումների քանակը կազմում է 200 մմ:

Գերակշռում են 1.9 մ/վրկ արագության հյուսիսային ուղղության քամիները, 20 տարվա ընթացքում մեկ անգամ հնարավոր են 25 մ/վրկ արագության (ուժգնության) քամիներ:

Ջրան ծածկոցի հաստությունը հասնում է 40 սմ, ճնշումը՝ 50 կգ/մ²:

Հողի սառչելու առավելագույն խորությունը հասնում է 37 սմ:

4. Գեոմորֆոլոգիական տեսակետից տեղամասը տեղադրված է Արարատյան լճալյուվիալ հարթավայրի սահմաններում, նրա արևելյան մասում: Ռելիեֆը հարթ է, մակերևույթի ընդհանուր թեքությամբ հյուսիս-արևելքից հարավ-արևմուտք:

Մակերեսի բացարձակ նիշերը տատանվում են 841.0-841.0 - մետրեի սահմաններում:

5. Տարածքի երկրաբանական կառուցվածքը ներկայացված է միջին չորրորդական հասակի տրավերտիններով, որոնք ծածկված են ժամանակակից դելյուվիալ, լճային, ալյուվիալ խճավազային, կավավազային գոյացումներով: Ստորև տրվում է գազատարի նկարագրությունը և երկրաբանա-լիթոլոգիական կտրվածքին մասնակցող գրունտների արժեքները:

0.0-0.5 լիցքային գրունտ, 23-1, աղ.101 (ՀՀՇՆ 32-01-2022), II կարգ, $\rho-1800\text{կգ/մ}^3$

0.5

0.5-1.3 խառնաքար և փշրաքար, 16-2, աղ.101 (ՀՀՇՆ 32-01-2022), V կարգ, $\rho-2100\text{կգ/մ}^3$

1.3

1.3-2.0 տրավերտին, 14-2, աղ.101 (ՀՀՇՆ 32-01-2022), V կարգ, $\rho-2300\text{կգ/մ}^3$

0.7

6. Հիդրոերկրաբանական տեսակետից հետազոտվող տեղամասում ստորգետնյա ջրերը տեղադրված են 10.0 մետրից խորը:

7. Վտանգավոր ֆիզիկա-երկրաբանական երևույթները և պրոցեսները՝ սողանք, կարստ, փլուզում և այլն, ուսումնասիրվող տարածքում բացակայում են:

8. Համաձայն ՀՀՇՆ 20.04-2020 շրջանը և տեղամասը մտնում են I սեյսմիկ գոտու մեջ ($A_{\max} = 0.3g$): Տեղամասի գրունտային պայմանների գործակիցը (K_0) ըստ թիվ 4 աղյուսակի կկազմի 1.1: Տեղամասի հաշվարկային սեյսմիկությունը սպասվող առավելագույն արա-գացման գործակցի (g) արտահայտմամբ կկազմի՝

$$A_{\max} = 0.3g \times 1.1 = 0.33g$$

9. Միաժամանակ նշում ենք, որ սույն եզրակացությունը հիմնականում կազմվել է ֆոնդային և տարածքի տեղազննման նյութերի հիման վրա, ուստի փաստացի գոյություն ունեցող երկրաբանա-լիթոլոգիական կտրվածքի և սույն եզրակացության մեջ տրված նկարագրության միջև հնարավոր են որոշ անհամապատասխանություններ, որոնք կճշտվեն շինարարական խրամուղիները փորելուց հետո ինժեներ-երկրաբանի կողմից դրանց զննման ակտը կազմելու ժամանակ:

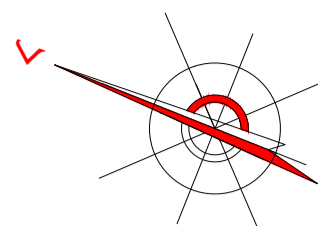
Գրականության ցանկ

1. Երկրաշարժադիմացկուն շինարարություն. Նախագծման նորմեր ՀՀՇՆ 20.04-2020
2. Շինարարական կլիմայաբանություն ՀՀՇՆ II-7.01-2011
3. Строительные нормы и правила. Сборник 1. Земляные работы. СНиП IV-2-82
4. Асланян А.Т. Региональная геология. "Айпетрат", Ереван, 1956.
5. Отчет о результатах изысканий подземных вод на центральном участке Араратской котловины Армянской ССР. Ереван 1966г. Геологический фонд РА.
6. Отчет. Четвертичные отложения Араратской депрессии. По работам 1959г. Ереван 1960г. Геологический фонд РА.
7. Демехин А.П.. Подземные воды Араратской котловины. Геологическая характеристика Араратской котловины. Ереван 1960г. Фонды АН АрмССР ИГН 1946г.
8. Հաշվետվություն Արարատյան գոգավորության Արտաշատի իջվածքի հիդրոերկրաբանական մանրակրկիտ հետախուզության արդյունքները եվ ստորերկրյա քաղցրահամ ջրերի շահագործելի պաշարների հեղինակային հաշվարկը (Արտաշատի շարժախմբի միջանկյալ հաշվետվությանը 1991-2002թ.թ. կատարած աշխատանքների մասին): Երևան-2002: ՀՀ ԵՖ:

Ինժեներ-երկրաբան՝



Դ.Առաքելյան



Համակցված գլխավոր հատակագիծ
Մ1:100

ՀԱՄԱՉԱՅՆՆԵՐԻ Ե: «Տրանսգազ» ՍՊԸ
COI ЛАСОВАНО: ООО "Трансгаз"

Տնօրենի տեղակալ
Зам. директора
Գեղարքունիքի մարզի ՍՊԸ-ի պետ
Нач. ОТД. СПОТ

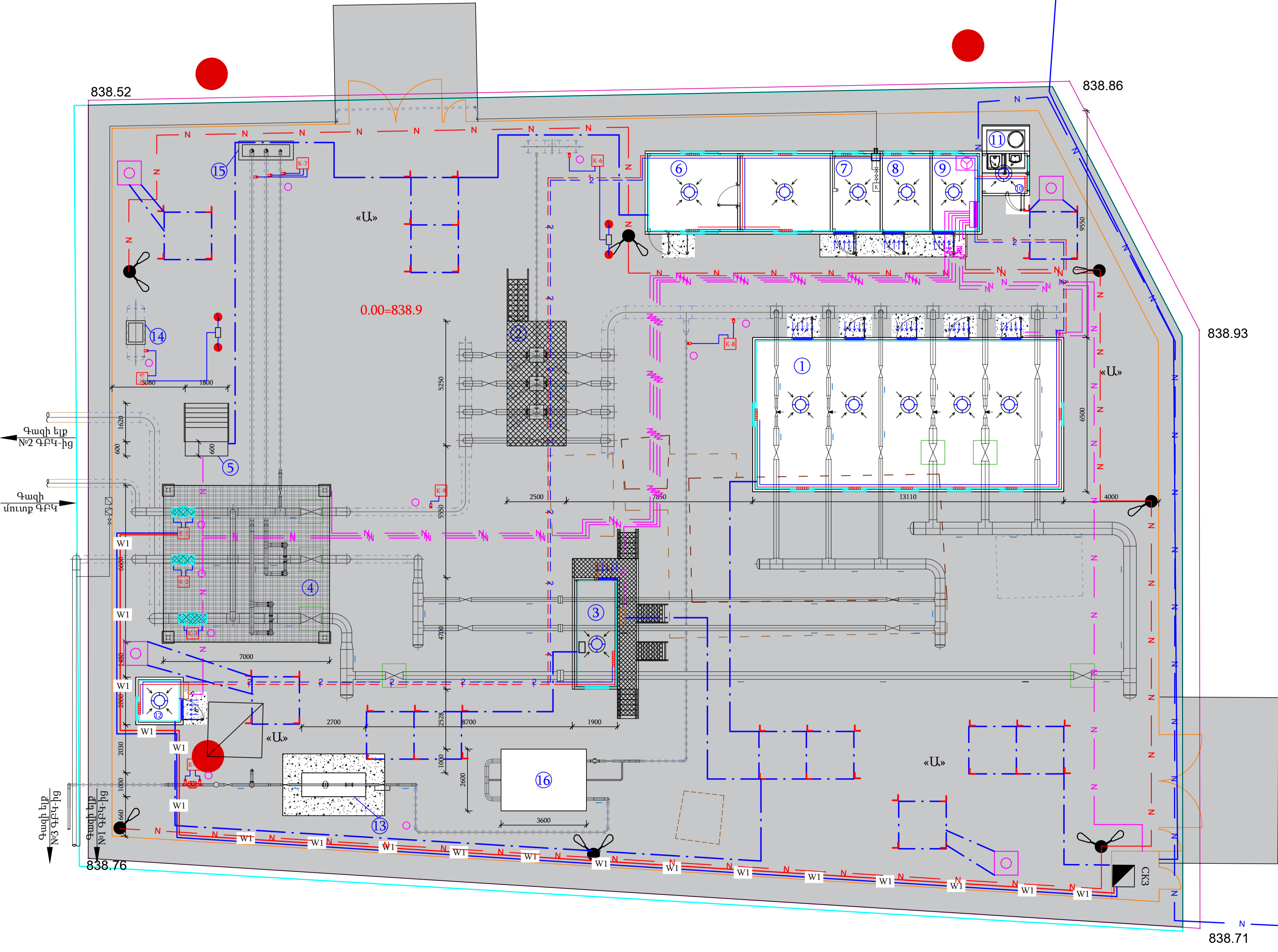
Վ. Սարգսյան
Саргсян В.

Ա. Բոչարյան
Бочарян А.

| Հիմնությունների անվանացանկ | | |
|----------------------------|--|-------|
| Դիրք | Անվանում | Մանր. |
| 1 | Տեխնոլոգիական հանգույց | |
| 2 | Հարթակի զսիչների սպասարկման համար | |
| 3 | Մախաչափի շինություն | |
| 4 | Շվարթան փոխմիացման հանգույցի վրա | |
| 5 | Բետոնե հարթակի ԳՀԱՀ համար | |
| 6 | Օպերատորի սենյակներ | |
| 7 | Օժանդակ սենյակ №1 | |
| 8 | Օժանդակ սենյակ №2 | |
| 9 | Օժանդակ սենյակ №3 | |
| 10 | Սանհանգույց | |
| 11 | Սեպտիկ խոր | |
| 12 | Օժանդակ սենյակ №4 | |
| 13 | Գազահաշվիչի արկղ և հարթակ | |
| 14 | Հոր իտտավորիչի պահպանման տարողության համար | |
| 15 | Հենարաններ մոմի համար | |
| 16 | Տեղափոխվող շինություն բետոնե հարթակի վրա | |

Պայմանական նշաններ

- տարածքի սահմանագիծ
- ապամոնտավոր ցանցապատ (157.4 մ)
- մետաղական ցանցապատ դարպասով և դռնակով (152.5մ)
- ապամոնտավոր շինություններ
- ապամոնտավոր բետոնե հարթակներ
- վերջնական տեխնոլոգիական խողովակաշար
- ստորգետնյա տեխնոլոգիական խողովակաշար
- հենարաններ տեխնոլոգիական խողովակաշարի համար
- առնչվող տարածքի ծածկույթ 1400.0 մ²
- բետոնե հարթակ
- հիմքեր փականների տակ
- Հախագծվող ՄԳ-0.23 կՎ BBT
- Արտաքին լուսավորության մալուխ խողովակով խրամուղում
- Տեխնոլոգիական շինությունների էլ. մալուխ խողովակով խրամուղում
- Հախագծվող ՄԳ-96 Վ ABB
- Հախագծվող BBT
- Հախագծվող ՕԳ-96Վ, A-35
- Գոյ. ունեցող ՕԳ-96Վ, A-35
- Արտաքին լուսավորության հենարան մեկ լուսատուով
- Արտաքին լուսավորության հենարան երկու լուսատուով
- Հերտավոր պողպատ 25x4մմ
- Հերտավոր պողպատ 40x4մմ
- Անկյունավոր պողպատ 50x50x5մմ L=2մ
- Շանթարգել
- Անրատեղադրվող կաթոլային պաշտպանության կայան (ԿԴԿ)
- Հախագծվող էլեկտրամեկուսիչներ (BЭИ)
- BЭИ (ապամոնտավոր և տեղադրում)
- Հախագծվող հսկիչ-չափիչ կետ (ՀՉԿ)
- Հախագծվող պրոտեկտոր
- խողովակ՝ ստորգետնյա խողովակների կոտրված վիճակի չափման համար
- Հախագծվող ծայրային հենարան ՕԳ (մետ.)
- Ապամոնտավոր հենարան (մետ.)
- Գոյ. ունեցող է/ր հենարան
- Հեռուցման մատակարար խողովակ
- Հեռուցման հեռադարձ խողովակ
- Հեռուցման մատակարար վերջնական խողովակ
- Հեռուցման հեռադարձ ստորգետնյա խողովակ
- սեկցիա
- Հերտափեղկ
- Դեֆլեկտոր



| | | | |
|-------------------------------------|------|---|--------|
| 18-004-25 ԳՀ | | | |
| Արարատ ԳԲԿ-ի կապիտալ նորոգում | | | |
| Հնդհանուր բացատրագիր | Փուլ | Թերթ | Թերթեր |
| | ԱՆ | | 1 |
| Համակցված գլխավոր հատակագիծ, Մ1:100 | | "Գազարմո Արմենիա" ՓԲԸ Դիմենդառնային կապիտալ կենտրոն" մասնաձյուղ | |