

СЫН-ПІКІР

Андаңғы жода (жұмыс түрлілік атапуы)

(Жұмыс түрінің атауы))

Денесода Ісем Асодбекжозор

(білім алушының аты-жөні)

5B075200 - Негізгілік жүйелер (олым алушының аты-жөні)
(мамандық атаяу және шифр)

(мамандық атавы және шифр)

Такырыбы: Алматы облысандар (мамандық атапу және шифр) Көкшеріктай

elgi - мекенік әзбен қарбозмай

Орындалды:

а) сызба материалдары 5 бет
б) тусініктемелік жазба 33 бет

ЖҰМЫС ҮШІН ЕСКЕРТПЕЛЕР

Аннаңдаң тәсіл маневрилдік салынған орн-
гантан. Мұбада маневрилдік еспертушер
масанды.

Жұмысты бағалау

Дипломная работа проходила в режиме Еремеева Арсена
Autocad, Ver3 программа для проектирования кадиан. Студент
Еремеева Арсен 51075200 "Инженерный институт ясен
технический" начинаясь с базисной техники тоже технико-
логиями базы данных изучалась на практике.

Сын-пікір беруші

Тет. зоогорн ~~квадрат~~

ҒЫЛЫМИ ЖЕТЕКШІНІН

ПІКІРІ

Дипломдық жоба

(жұмыс түрінің атауы)

Елемесова Әсем Асылбекқызы

(білім алушының аты-жоні)

5B075200-«Инженерлік жүйелер және желілер»

(мамандық атауы және шифр)

Тақырып:

Алматы облысы Кемертоған елді-мекенін газбен жабдықтау

Дипломдық жоба бекітілген тапсырмада сай орындалды. Жоба кіріспе, уш негізгі тараудан және қорытындыдан тұрады. Қарастырылып отырған елді мекенің бас жоспарына сәйкес маліметтер алынған және де сыйбада аудандар анық көрсетілген. Жоба барысында елді мекенің жылдық және сағаттық шығындары есептелді. Төменгі қысымды және орташа қысымды ғаз желілерінің сыйбасы орындалған, жіне соған сәйкес гидравикалық есебі шығарылған. Құрылым жинақтау жұмыстарының турлері және соған сәйкес күнтізбелік жоспар сзылды

Жоба барысында студент Елемесова Әсем ғазбен қамту бойынша алған теориялық білімін қолданып, мәселелердің шешімін таба алғышын корсетті. Сонымен қоса компьютерлік программаларды (Excel, Word, Autocad) жақсы меңгергендігін корсетте алды.

Жобаны орындау кезінде білім алушы барлық тапсырмаларды сәтті орындаады, газбен жабдықтауга қатысты барлық мәселелердің жоғары деңгейде зерттеді. Дипломдық жоба жақсы (78%) деген бағага бағаланды. Елемесова Ә.А. 5B075200 – «Инженерлік жүйелер және желілер» мамандығы бойынша техника және технология бакалавры дәрежесін алуға лайықты.

Ғылыми жетекші

техн.ғыл. д-ры, зерт., проф.

Мырзахметов М.М.

(Колы)

«11 » 05 2022 ж.

Протокол

о проверке на наличие неавторизованных заимствований (плагиата)

Автор: Елемесова Асем

Соавтор (если имеется):

Тип работы: Дипломная работа

Название работы: Алматы облысындағы Кемертоған елді-мекенін газбен жабдықтай.docx

Научный руководитель: Менлибай Мырзахметов

Коэффициент Подобия 1: 0.1

Коэффициент Подобия 2: 0

Микропробелы: 24

Знаки из здругих алфавитов: 82

Интервалы: 52

Белые Знаки: 0

После проверки Отчета Подобия было сделано следующее заключение:

Заимствования, выявленные в работе, является законным и не является плагиатом. Уровень подобия не превышает допустимого предела. Таким образом работа независима и принимается.

Заимствование не является плагиатом, но превышено пороговое значение уровня подобия. Таким образом работа возвращается на доработку.

Выявлены заимствования и плагиат или преднамеренные текстовые искажения (манipуляции), как предполагаемые попытки укрытия плагиата, которые делают работу противоречащей требованиям приложения 5 приказа 595 МОН РК, закону об авторских и смежных правах РК, а также кодексу этики и процедурам. Таким образом работа не принимается.

Обоснование:

Дата 16.05.2022



проверяющий эксперт

**Университеттің жүйе администраторы мен Академиялық мәселелер департаменті
директорының ұқсастық есебіне талдау хаттамасы**

Жүйе администраторы мен Академиялық мәселелер департаментінің директоры көрсетілген еңбекке қатысты дайындалған Плагиаттың алдын алу және анықтау жүйесінің толық ұқсастық есебімен танысқанын мәлімдейді:

Автор: Елемесова Асем

Тақырыбы: Алматы облысындағы Кемертоған елді-мекенін газбен жабдықтау.docx

Жетекшісі: Менлибай Мырзахметов

1-ұқсастық коэффициенті (30): 0.1

2-ұқсастық коэффициенті (5): 0

Дәйексөз (35): 0

Әріптерді аудыстыру: 82

Аралықтар: 52

Шағын кеңістіктер: 24

Ақ белгілер: 0

Ұқсастық есебін талдай отырып, Жүйе администраторы мен Академиялық мәселелер департаментінің директоры келесі шешімдерді мәлімдейді :

Фылыми еңбекте табылған ұқсастықтар плахиат болып есептелмейді. Осыған байланысты жұмыс өз бетінше жазылған болып санала отырып, қорғауға жіберіледі.

Осы жұмыстағы ұқсастықтар плахиат болып есептелмейді, бірақ олардың шамадан тыс көптегі еңбектің құндылығына және автордың ғылыми жұмысты өзі жазғанына қатысты күмән тудырады. Осыған байланысты ұқсастықтарды шектеу мақсатында жұмыс қайға өндөуге жіберілсін.

Еңбекте анықталған ұқсастықтар жосықсыз және плахиаттың белгілері болып саналады немесе мәтіндері қасақана бүрмаланып плахиат белгілері жасырылған. Осыған байланысты жұмыс қорғауға жіберілмейді.

Негіздеме:

Kүні

16.05.2022 Кафедра менгерушісі 
Елемесова Асем

Протокол

о проверке на наличие неавторизованных заимствований (плагиата)

Автор: Елемесова Асем

Соавтор (если имеется):

Тип работы: Дипломная работа

Название работы: Алматы облысындағы Кемертоған елді-мекенін газбен жабдықтай.docx

Научный руководитель: Менлибай Мырзахметов

Коэффициент Подобия 1: 0.1

Коэффициент Подобия 2: 0

Микропробелы: 24

Знаки из других алфавитов: 82

Интервалы: 52

Белые Знаки: 0

После проверки Отчета Подобия было сделано следующее заключение:

- Заимствования, выявленные в работе, является законным и не является плагиатом. Уровень подобия не превышает допустимого предела. Таким образом работа независима и принимается.
- Заимствование не является плагиатом, но превышено пороговое значение уровня подобия. Таким образом работа возвращается на доработку.
- Выявлены заимствования и плагиат или преднамеренные текстовые искажения (манipуляции), как предполагаемые попытки укрытия плагиата, которые делают работу противоречащей требованиям приложения 5 приказа 595 МОН РК, закону об авторских и смежных правах РК, а также кодексу этики и процедурам. Таким образом работа не принимается.
- Обоснование:

Дата 16.05.2022.

Заведующий кафедрой

Мырзахметов
Асем

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ БІЛІМ ЖӘНЕ ҒЫЛЫМ МИНИСТРЛІГІ

Қ.И. Сәтбаев атындағы Қазақ ұлттық техникалық зерттеу университеті

Т.Қ.Бәсенов атындағы Сәулет және құрылым институты

Инженерлік жүйелер және желілер кафедрасы

Елемесова Әсем Асылбекқызы

«Алматы облысы Кемертоған елді-мекенін газбен жабдықтау»

Дипломдық жобаға
ТҮСІНІКТЕМЕЛІК ЖАЗБА

5B075200 – Инженерлік жүйелер және желілер

Алматы 2022

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ БІЛМ ЖӘНЕ ҒЫЛЫМ МИНИСТРЛІГІ

Қ.И. Сәтбаев атындағы Қазақ ұлттық техникалық зерттеу университеті

Т.Қ.Бәсенов атындағы Сәулет және күріліс институты

Инженерлік жүйелер және желілер кафедрасы

ҚОРҒАУҒА ЖІБЕРІЛДІ
ИЖИЖ кафедра менгерушісі
техн.тыл.канд.,қауым.проф.
Алимова К.К.
«12 » 05 2022ж.

Дипломдық жобаға **ТУСІНІКТЕМЕЛІК ЖАЗБА**

Тақырыбы: “ Алматы облысы Кемертоған елді-мекенін газбен жабдықтау ”

Мамандығы 5B075200 – Инженерлік жүйелер және желілер

Орындаған

Елемесова.Ә.А.

Пікір ~~беруши~~



«Альфа-Сервис» Beering+ 2022ж.

Жетекші

Мырзахметов М.М.
« 11 » 05 2022 ж.

Алматы 2022

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ БІЛІМ ЖӘНЕ ҒЫЛЫМ МИНИСТРЛІГІ

Қ.И. Сәтбаев атындағы Қазақ ұлттық техникалық зерттеу университеті

Т.Қ.Бәсенов атындағы Сәулет және құрылым институты

Инженерлік жүйелер және желілер кафедрасы

5B075200 – Инженерлік жүйелер және желілер

БЕКІТЕМІН

ИЖИЖ кафедра менгерушісі
техн.ғыл.канд., қауым.проф.

Алимова К.К.
«24 » 01 2022ж.

**Дипломдық жоба орындауға
ТАПСЫРМА**

Білім алушы Елемесова Эсем Асылбекқызы

Тақырыбы: Алматы облысы Кемертоған елді-мекенін газбен жабдықтау

Университет басшылығының 2021 жылғы "24" жетекшісінде № 489-П/Ө
бұйрығымен бекітілген

Аяқталған жұмысты тапсыру мерзімі 2022 жылғы «30» сәуір

Дипломдық жобаның барапқы берілістері: Алматы облысы Кемертоған елді-мекенінің бас жоспары, халық тығыздығы t=70ад/га. Газдың жсану жылулығы: 36740 кДж/м³. Ауылдың газбен қамтылу коэффициенті 100%. Орталықтандырылған ыстық сумен жабдықталған үймереттер коэффициенті 60%. Денсаулық сақтау мекемелерінде ас дайындау 75%, ыстық су 25%.

Дипломдық жобада қарастырылатын мәселелер тізімі

a) Негізгі бөлім;

b) Кұрылымынан жүмыстарының технологиясы;

c) Экономика бөлімі.

Сызба материалдар тізімі

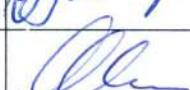
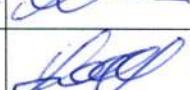
1) Алматы облысы Кемертоған елді-мекенінің бас жобасы; 2) Газ желілерінің есепті сұлбасы; 3) Төменгі қысымдағы газ желілерінің сұлбасы; 4) Орташа қысымдағы газ желілерінің сұлбасы; 5) Технологиялық картта.

Ұсынылатын негізгі әдебиет 10 атапудан

**Дипломдық жобаны дайындау
Кестесі**

Бөлімдер атауы, қарастырылатын мәселелер тізімі	Жетекші мен кеңесшілерге көрсету мерзімдері	Ескерту
Негізгі бөлім	03.02.2022-20.03.2022	Орындаудот.
Құрлыс жинақтау жұмыстарының технологиясы	23.03.2022-07.04.2022	Орындаудот.
Экономика бөлімі	03.04.2022-10.04.2022	Орындаудот.

**Дипломдық жұмыс жоба бөлімдерінің кеңесшілері мен
норма бақылаушының аяқталған жобаға қойған
қолтаңбалары**

Бөлімдер атауы	Кеңесшілер, аты, әкесінің аты, тегі (ғылыми дәрежесі, атағы)	Қол қойылған күн	Қолы
Құрлыс жинақтау жұмыстарының технологиясы	И.З. Кашкинбаев техн.ғыл.д-ры, профессор	07.04.2022	
Экономика бөлімі	М.М.Мырзахметов техн.ғыл.д-ры, зерт.проф.	20.04.2022	
Норма бақылау	А.Н.Хойшиев техн.ғыл.канд., қауым. проф.	11.05.2022	

Жетекші



Мырзахметов М.М.

Тапсырманы орындауға алған білім алушы  Елемесова Ә.А.

Күні

«24» 01 2022 ж.

АНДАТПА

Берілген дипломдық жобаның негізгі мақсаты Алматы облысы Кемертоған елді-мекенін газбен қамту жүйесін жобалау болып табылады. Дипломдық жобаның есептеулери Қазақстан Республикасының құрылыш нормалары мен ережелеріне сәйкес орындалған. Жоба бойынша тұрғын үйлер, тамақтану, тұрмыстық қызмет көрсету, деңсаулық сақтау мекемелері үшін газдың жылдық шығыны анықталып, төменгі және орташа қысымдағы газ желілерін гидравликалық есептеу жүргізілді. Сонымен қатар, құрылыш жинақтау жұмыстарының сипаттамасы, технико-экономикалық есептемелері, жұмысшылардың күнтізбелік жоспары орындалған.

Дипломдық жобаның нәтижелері бойынша заманауи сапа талаптарына сай келетін және гидравликалық режимді бұзбайтын газбен жабдықтаудың колайлы сұлбасы әзірленді.

АННОТАЦИЯ

Основной целью данного дипломного проекта является проектирование системы газоснабжения села Кемертоған Алматинской области. Расчеты дипломного проекта выполняются в соответствии со строительными нормами, и правилами Республики Казахстан,. По проекту определен годовой расход газа на нужды жилых домов, предприятий бытовых услуг, общественного питания, здравоохранительных зданий. Были выполнены гидравлические расчеты газопроводов низкого и среднего давления и описание строительно-монтажных работ, технико-экономические расчеты, штатное расписание рабочих.

По результатам дипломного проекта разработана удобная схема газоснабжения, отвечающая современным требованиям качества и не нарушающая гидравлический режим.

ABSTRACT

The main goal of this graduation project is the design of a gas supply system for the village of Kemertogan, Almaty region. Graduation project calculations are carried out in accordance with building codes and rules of the Republic of Kazakhstan. The project determines the annual gas consumption for the needs of residential buildings, consumer services, public catering, healthcare buildings. Also, hydraulic calculations of low and medium pressure gas pipelines and a description of construction and installation works, technical and economic calculations, and staffing of workers were performed.

On the results of the project, a convenient gas supply scheme was developed that meets modern quality requirements and does not violate the hydraulic regime.

МАЗМҰНЫ

KІРІСПЕ

1 Негізгі бөлім

1.1 Кемертоған елді-мекенін газбен қамту сипаттамасы 8

1.2 Газ жұмсалуының жылдық шығындарын анықтау 8

1.3 Газдың сағаттық максималды шығынын анықтау 13

1.4 Газ тасымалдау желілерінің гидравликалық есебін анықтау 14

1.5 Газ реттеу орны мен газ құбырының қондырғыларын таңдау 21

2 Құрылыш жинақтау жұмыстарының технологиясы 24

2.1 Тәменгі қысымды газ құбырларын қондыру жұмыстары 24

2.2 Құрылыш – жинақтау жұмыстарының дайындық жұмыстары 24

2.3 Жер жұмыстары 24

2.4 Монтаждық жұмыстар 25

2.5 Қор қажеттіліктерінің есебі мен құрылыш бас жобасы 29

2.6 Еңбек қорғау және техника қауіпсіздік шаралары 29

2.7 Жер асты газ желілерін пайдалану қауіпсіздігі 30

3 Экономика бөлімі 31

3.1 Технико-экономикалық есептемелері 32

ҚОРЫТЫНДЫ 34

ПАЙДАЛАНЫЛҒАН ӘДЕБИЕТТЕР ТІЗІМІ 35

ҚОСЫМШАЛАР 37

КІРІСПЕ

Газ тәрізді отынның кунделікті шаруашылықта мәні зор. Газбен қамтуғимараттардың жағдайын жақсартып, қала мен тұрғын аймақтардың тұрмыстық жағдайында котереді. Ғимараттар, коммуналды және өндірістік үйлімдерда табиғи және жасанды газдар, көмірсутекті сұйық газдар пайдаланылуы мумкін. Экологиялық таза табиғи газды пайдалану барысында өндірісті және жылу-энерго көздерін коммуналды тұрмыстық секторларды газбен жабдықтау қажет.

«Оңтүстік-Шығыс Қазақстан, Алматы облысындағы Кемертоған елді-мекенін газбен қамту» жобасы облыс үшін әлеуметтік маңызы бар мәселелерді техникалық тұрғыдан шешеді. Тұрмыстық секторды, өнеркәсіпті және экологиялық таза табиғи газды пайдаланатын жылу және энергия көздерін газбен қамтамасыз ету. Қалалық газ шаруашылығы күрделі экономикалық үйлімдық-техникалық жүйе болып табылады.

Тұрғын секторды газбен қамтамасыз ету жобасын іске асыру отынның басқа түрлерімен салыстырғанда үнемді, сенімді және қауіпсіз жұмыс істейді деп күтілуде.

Бұл дипломдық жобада Кемертоған елді-мекенін орта және төмен қысымды желілерден тұратын 2 сатылы табиғи газбен қамту жүйесі қабылданды. Облыс бойынша жыл сайынғы газ тұтыну, оның ішінде тұрғын үй және әлеуметтік ғимараттарды жылдытуға, желдетуге, ыстық сумен жабдықтауға есептелген.

Қоғамдық, тұрғын үйлер мен шағын тұрмыстық тұтынушыларды газбен қамтамасыз ету және жеткізу төмен қысымды газ құбырларынан, ал ірі тұрмыстық және өндірістік тұтынушыларды, сондай-ақ аудандық қазандықтарды жабдықтау орта қысымды желілерден жүзеге асырылады. Гидравликалық жару және ірі тұрмыстық тұтынушылар (моншалар, кір жуатын орындар, наубайханалар және қазандықтар) орташа қысымды газды тұтынушылар болып табылады. Әртүрлі қысымдағы газ құбырлары арасындағы байланыс тек гидравликалық жару немесе шкафтық гидравликалық жару (ШГРП) арқылы жүзеге асырылады.

Кемертоған елді-мекенін газбен қамту үшін төмен қысымды газ құбырын тарту және монтаждау бойынша жұмыстарды өндіру жобасы жасалынды. Жер асты газ құбырларын тарту және пайдалану кезінде қауіпсіз жұмыстарды жүргізуге талдау жасалды. Инженерлік есептеулер еңбекті қорғау және қауіпсіздік жағдайын жақсарту үшін беріледі.

Осы дипломдық жобада газ жүйесінің тұтынушыларға үздіксіз газ беріп тұруын, және пайдалану кезінде қауіпсіз болуын және тұтынуын ыңғайлы болуын қамтамасыз ету шаралары қарастырылады.

1 Негізгі бөлім

1.1 Қаланың табиғи газбен жабдықталу сипаттамасы

Кемертоған елді-мекенінде қыста сыртқы ауа көрсеткіші минус 18 градус, орташа жылдық ауа көрсеткіші минус 1,5 градус, жылыту кезеңінде ұзақтығы 172 күн. Дипломдық жобамда Кемертоған елді-мекенінде табиғи газбен жабдықтау мүмкіндігі қызықтырыды. Қазіргі уақытта газ желісі мұлдем жүргізілмеген. Халықтың орташа тығыздығы 70 адамды құрайды.

Ауылда жиналған газды тұтынушылар ірі тұтынушылар, асханалар, наубайханалар, моншалар, медициналық мекемелер және қазандық. Орташа қысымды газ құбырлары бір сақина бойымен жабдықталған және тармақтары бар тұтынушыларға арналған.

Төмен қысымды газ құбырлары негізгі, сақиналы және жабық, бөліктерден газ реттеу пункттерінің газ реттеу орыны көмегімен жобаланады.

1.2 Қаладағы пайдаланылатын газдың жылдық шығындарын анықтау

1 Қаладағы адам санын анықтау

$$N = F_{\text{кала}} \cdot m, \text{ адам}, \quad (1.1)$$

мұндағы $F_{\text{кала}}$ - жалпы ауданы;

m - тығыздықты.

$$N = F_{\text{кала}} \cdot m = 320 \text{га} \cdot 70 \text{адам/га} = 22403 \text{ адам}.$$

2 Тұрғын үйлердегі газдың жылдық шығыны

$$Q_{T,Y} = \frac{Y_n \cdot N \cdot (q_{n,1} \cdot X_1 + q_{n,2} \cdot X_2 + q_{n,3} \cdot X_3)}{Q_T^k}, \text{ м}^3/\text{жыл}, \quad (1.2)$$

мұндағы Y_n - қаладағы тұтынушыларды газбен қамту;

N - қаладағы адамдар саны;

X_1 - орталықтандырылған ыстық сумен жабдықталған пәтерлер;

X_3 - газ қолданбалы су қыздырғыштармен жабдықталған пәтерлер;

X_2 - ыстық сумен жабдықталмаған пәтерлер;

Q_T^k - газдың жану жылуулығы;

$q_{n,1}, q_{n,2}$ - мекемелерде жұмсалатын жылу мөлшері.

$$Q_{T,V} = \frac{1 \cdot 22400 \cdot (2800 \cdot 0,5 + 4600 \cdot 0,1 + 8000 \cdot 0,35)}{36740 \cdot 10^{-3}} = 2,84 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

3 Тұрмыстық қызмет көрсету мекемелеріндегі газдың жылдық шығыны - моншалар

$$Q_M = \frac{Z_M \cdot Y_M \cdot N \cdot 52 \cdot q_M}{Q_T^K}, \text{ м}^3/\text{жыл}, \quad (1.3)$$

мұндағы Y_M - қаладағы тұтынушыларды газбен қамту;
 q_M - мекемелерде жұмсалатын жылу мөлшері;
 Z_M - тұтыну-шылар үлесі;
 52 - бір адамның жылдық моншаға бару саны.

$$Q_{Y,M} = \frac{0,1 \cdot 0,4 \cdot 22400 \cdot 18800}{36740 \cdot 10^{-3}} = 0,045 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

4 Қоғамдық тاماқтану мекемелеріндегі газдың жылдық шығыны

$$Q_{Y,K.m.M} = \frac{360 \cdot Z_{K.m.M} \cdot Y_{K.m.M} \cdot N \cdot q_{K.m.M}}{Q_T^K}, \text{ м}^3/\text{жыл}, \quad (1.4)$$

мұндағы $Y_{K.m.M}$ - қаладағы тұтынушыларды газбен қамту;
 $q_{K.m.M}$ - мекемелерде жұмсалатын жылу мөлшері;
 $Z_{K.m.M}$ - тұтыну-шылар үлесі.

$$Q_{Y,K.m.M} = \frac{360 \cdot 0,3 \cdot 0,45 \cdot 22400 \cdot (4,2 + 2,1)}{36740 \cdot 10^{-3}} = 0,165 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

5 Денсаулық сактау мекемелеріндегі газдың жылдық шығыны

$$Q_{Y,D.c.M} = \frac{12 \cdot (0,75 \cdot 3200 + 0,3 \cdot 9200) \cdot 22400}{1000 \cdot 36740 \cdot 10^{-3}} = 0,037 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

6 Наубайханалардағы газдардың жылдық шығыны

$$Q_{Y_H,3} = \frac{0,7 \cdot 365 \cdot Y_H \cdot N \cdot q_H}{Q_T^K \cdot 1000}, \text{ м}^3/\text{жыл}, \quad (1.5)$$

мұндағы Y_H - қаладағы тұтынушыларды газбен қамту;
 q_H - мекемелерде жұмсалатын жылу мөлшері.

$$Q_{y,h} = \frac{0,7 \cdot 365 \cdot 0,4 \cdot 22400 \cdot 5450}{36740} = 0,339 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

7 Жылыту, желдету және орталықтандырылған ыстық су дайындауға жұмсалатын газдың жылдық шығыны.

7.1 Қаладағы түрғын үйлердің жалпы ауданын анықтау

$$A=f \cdot 1,5 \cdot N, \quad (1.6)$$

мұндағы f - бір кісіге арналған түрғын ауданының орташа мөлшері;

$1,5$ - жалпы ауданының түрғын ауданға қатынасын көрсететін коэффициент.

$$A=12 \cdot 1,5 \cdot 22400=403200 \text{ м}^2.$$

а) Қоғамдық ғимараттарға, түрғын үйлерге жылыту, желдетуге арналған жылудың максималды сағаттық ағымы

- жылытуға

$$Q'_{o\max} = q_o \cdot A \cdot (1 + K_1), \quad (1.7)$$

мұндағы K_1 - қоғамдық ғимараттарды жылытуға жұмсалатын жылу ағымын көрсететін коэффициент, берілмеген жағдайда 0,25-ке тең;

A - түрғын үйлердің жалпы ауданы;

q_o - түрғын үйлердің 1 м^2 жалпы ауданын жылытуға арналған жылу ағымының үлкейтіліп алынған көрсеткіші.

$$Q'_{o\max} = 92 \cdot 14400 \cdot (1 + 0,25) = 2,5 \text{ МВт.}$$

- желдетуге

$$Q'_{v\max} = K_1 \cdot K_2 \cdot q_o \cdot A, \quad (1.8)$$

мұндағы K_2 – қоғамдық ғимараттарды желдетуге жұмсалатын жылу ағымын көрсететін коэффициент 1985 жылдан кейінгі салынған ғимараттар үшін – 0,6

$$Q'_{v\max} = 0,25 \cdot 0,6 \cdot 92 \cdot 22400 = 5,5 \text{ МВт.}$$

б) Жылыту, желдету және ыстық су дайындауға қажетті жылудың орташа мөлшері

- жылытуға

- жылдытуға

$$Q_{жыл} = Q'_{жыл\max} \cdot \frac{t_i - t_{жыл}}{t_i - t_o}, \quad (1.9)$$

мұндағы $Q_{жыл\max}'$ – түрғын және қоғамдық ғимараттарды жылдытуға жұмсалатын жылудың максималды ағымы;

t_i – жылдытылатын бөлменің ауаның орташа температуrasesы, түрғын және қоғамдық ғимараттар, үйлер үшін 18°C ;

$t_{жыл}$ – сыртқы ауаның тәуліктегі $0,9^{\circ}\text{C}$ және одан төмен мерзімдегі орташа температуrasesы;

t_o – жылдыту жобалауына арналған сыртқы ауаның температуrasesы.

$$Q_{жыл} = 2,5 \cdot \frac{18 + 0,4}{18 + 20,1} = 1,15 \text{ МВт.}$$

- желдетуге

$$Q_{вм} = 5,5 \cdot \frac{18 + 0,4}{18 + 20,1} = 2,54 \text{ МВт.}$$

- жылдыту мерзіміндегі ыстық су дайындау

$$Q'_{hm} = q_h \cdot N, \quad (1.10)$$

мұндағы q_h – ыстық сумен жабдықтау кезіндегі жылудың орташа ағымының 1 кісіге арналған үлкейтілген көрсеткіші.

$$Q'_{hm} = 376 \cdot 22400 \cdot 0,55 = 4,63 \text{ МВт.}$$

- жылдыту мерзімі аяқталған кезде ыстық су дайындау

$$Q_{hm}^s = Q'_{hm} \cdot \frac{55 - t_c^s}{55 - t_c} \cdot \beta, \quad (1.11)$$

мұндағы t_c – жылдыту мерзіміндегі сұық судың температуrasesы (берілмеген жағдайда 5°C деп қабылданады);

t_c^s – жылдыту тоқтатылған мерзіміндегі сұық судың температуrasesы (берілмеген жағдайда 15°C деп қабылданады).

$$Q_{hm}^s = 4,63 \cdot \frac{55 - 15}{55 - 5} \cdot 0,8 = 2,96 \text{ МВт.}$$

Газдың жылдық мөлшері
- жылытуға

$$Q_{Y,\text{жыл}} = \frac{Q_{\text{жыл}} \cdot n_o \cdot 1,1}{Q_T^k \cdot \eta}, \text{ м}^3/\text{жыл}, \quad (1.12)$$

мұндағы n_o – жылыту мерзімінің ұзақтығы;
 η – жылу көзінің пайдалы әсер коэффициенті;
 $Q_{\text{жыл}}$ – жылыту кезінде орташа жылу мөлшері.

$$Q_{Y,o} = \frac{1,15 \cdot 164 \cdot 1,1 \cdot 24 \cdot 22400}{36740 \cdot 10^{-3} \cdot 0,83} = 3,65 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

- желдетуге

$$Q_{Y,v} = \frac{2,54 \cdot 164 \cdot 16 \cdot 1,1 \cdot 22400}{36740 \cdot 0,83 \cdot 10^{-3}} = 5,38 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

- ыстық су дайындауға

$$Q_{Y,h} = \frac{[4,63 \cdot 164 \cdot 1,1 + 2,96 \cdot (350 - 164)] \cdot 24 \cdot 22400}{36740 \cdot 0,83 \cdot 10^{-3}} = 24,4 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

Жылу өндіргіш қондырғыларында жылыту, желдету және ыстық су дайындауға жалпы газдың шығыны

$$Q_{Y,ovh} = (3,65 + 5,38 + 24,4) \cdot 10^6 = 33,43 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

8 Ұсақ жылыту қондырғыларындағы газдың жылдық шығыны:

$$Q_{Y,y.\text{ж.к.}} = 0,1 \cdot (3,65 + 5,38) \cdot 10^6 \cdot \frac{1}{1,1} = 0,820 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

9 Төменгі қысымды газ желілеріне қосылатын тұтынушылардың жылдық газ шығыны

$$Q_{Y,m.k} = (2,84 + 0,037 + 0,142 + 0,820) \cdot 10^6 = 3,83 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

10 Орташа қысымды газ желілеріне қосылатын тұтынушылардың жылдық газ шығыны

$$Q_{Y,o.k} = (95,56 + 0,165 + 0,339 + 4,08) = 10,11 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

11 Қаладағы газдың жалпы шығыны

$$Q_y = [3,83 + 10,11 + (3,65 + 5,38) \cdot (1 - 0,1) + 24,4 \cdot 10^6] = 46,46 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

1.3 Газдың сағаттық есептеу максималды шығынын анықтау

1 Төменгі газ желілеріндегі тұтынушылардың максималды газ шығынын анықтау.

$$Q_{o.k.}^h = K_{\max}^h \cdot Q_y, \text{ м}^3/\text{сағ}, \quad (1.13)$$

мұндағы K_{\max}^h – сағаттық максимум коэффициенті, газдың жылдық шығынынан сағаттық шығынына өту коэффициенті;

Q_y – тұтынушылардың жылдық газ шығыны, м³/жыл.

$$Q_{dT.K}^h = \frac{1}{2374} \cdot 46,46 \cdot 10^6 = 19570,34 \text{ м}^3/\text{сағ}.$$

2 Орташа қысымдағы газ желілеріндегі тұтынушылардың максималды газ шығынын анықтау:

а) монша

$$Q_d^h = \frac{1}{2700} \cdot 0,050 \cdot 10^6 = 18,5 \text{ м}^3/\text{сағ}.$$

б) қоғамдық тамақтану мекемелері

$$Q_d^h = \frac{1}{2000} \cdot 0,165 \cdot 10^6 = 82,5 \text{ м}^3/\text{сағ}.$$

в) наубайхана

$$Q_d^h = \frac{1}{6000} \cdot 0,339 \cdot 10^6 = 56,65 \text{ м}^3/\text{сағ}.$$

г) аудандық қазандық

$$Q_d^h = \frac{[(1 - 0,1) \cdot (2,5 + 5,5) + 4,63] \cdot 1,1 \cdot 3500}{36740 \cdot 10^{-3} \cdot 0,83} = 1493,57 \text{ м}^3/\text{сағ}.$$

Орташа қысымдағы тұтынушылардың жалпы газды пайдалануын

$$Q_{d_o}^h = (18,51 + 15,51 + 82,5 + 56,5 + 755,5 + 1493,57 + 1850,24) = 4578,92 \text{ м}^3/\text{сағ.}$$

1.4 Газ желілерінің гидравликалық есебі

Гидравликалық есептеулердің негізгі міндеті газ құбырларының диаметрлерін анықтау болып табылады. Әдістері бойынша газ құбырларының гидравликалық есептеулерін келесі түрлерге бөлуге болады:

- жоғары және орташа қысымды сақиналы сзықтарды есептеу;
- жоғары және орташа қысымды тұйық желілерді есептеу;
- төмен қысымды көп сақиналы желілерді есептеу;
- тұйық төмен қысымды желілерді есептеу.

Гидравликалық есептеулер үшін келесі бастанқы деректер болуы керек:

Участкелердің саны мен ұзындығын көрсететін газ құбырының есептеу схемасы;

Осы желіге қосылған барлық тұтынушылар үшін сағаттық газ шығыны; Желідегі қысымның рұқсат етілген төмендеуі.

Тұйық тармақтардың гидравликалық есептеулері

1 Әрбір тармақтардағы қолданылатын қысымдаресептеледі.

$$\Delta P_t = \Delta P - \sum \Delta P_{t,d}, \quad (1.14)$$

Мұндағы $\sum \Delta P_{t,d}$ – газ көзінен қарастырылып отырған тарамдарға дейінгі бөліктердегі кеткен қысымдардың жиынтығы.

2 Осы шыққан мәнді тармақ ұзындық өлшеміне бөлеміз $\frac{\Delta P_t}{l_t}$ мәнін анықтаймыз.

3 Номограмма кестесі арқылы $\frac{\Delta P_t}{l}$ және шығынның көмегімен диаметрлер алынады.

4 Көрсетілген қысымдардың жұмсалуының толық мөлшерін тексеру.

1.5 Ұзындыққа шаққандағы газдардың шығынын есептеу

Бір кісіге шаққандағы газ шығыны (e) анықталады:

$$e = \frac{Q_{d,T,kk}^h}{N}, \text{ м}^3/\text{сағ./адам}, \quad (1.15)$$

Мұндағы $Q_{d,T,kk}^h$ – Төменгі газ желілеріндегі тұтынушылардың максималды газ шығыны.

$$e = \frac{1613,31}{22400} = 0,833 \text{ м}^3/\text{сағ. адам.}$$

Көрсетілген бөліктердегі ұзындықтарға шаққандағы газдың шығын нәтижелері 1.1 кестеде, ал бөліктердегі газ жолдары мен жол-жөнекей шығындарды есептеу мәндері 1.2 кестеде берілген.

1.1 Кесте – Ұзындыққа шаққандағы газ шығыны

Кескіндер саны	Газбен жабдықталатын аймақ			Кескіннің ұзындығы, м	Ұзындыққа шаққандағы газ шығыны, м ³ /сағ·м
	өлшемі, га	халықтар саны	газ шығыны, м ³ /сағ		
1	6,2	434	36,022	404	0,089
1a	6,2	434	36,022	420	0,086
2	11,4	798	66,234	529	0,125
3	7,9	553	45,899	493	0,093
4	10,7	749	62,167	511	0,122
5	11,6	812	67,396	516	0,131
6	10,9	763	63,329	538	0,118
7	9,1	637	52,871	467	0,113
8	11,5	805	66,815	533	0,125
9	11,3	791	65,653	500	0,131
10	10,8	756	62,748	528	0,119
11	11,4	798	66,234	526	0,126
12	11,9	833	69,139	550	0,126
13	8,9	623	51,709	414	0,125
14	10,01	701	58,158	210	0,277
15	7,09	496	41,193	416	0,099
16	11,09	776	64,433	569	0,113
17	8,4	588	48,804	460	0,106
18	8,7	609	50,547	465	0,109
19	7,08	496	41,135	417	0,099
20	7,2	504	41,832	201	0,208
21	7,3	511	42,413	460	0,092
22	10,06	704	58,449	486	0,120
23	11,9	833	69,139	568	0,122
24	8,5	595	49,385	460	0,107
25	8,6	602	49,966	464	0,108
26	7,7	539	44,737	418	0,234
27	8,1	567	47,061	201	0,094
28	7,4	518	42,994	455	0,529
29	15,4	1078	89,474	169	0,320
30	16,2	1134	94,122	294	0,267
31	12	840	69,720	261	0,267

1.1 Кестенің жалғасы

Кескіндер саны	Газбен жабдықталатын аймақ			Кескіннің ұзындығы, м	Ұзындыққа шаққандағы газ шығыны, м ³ /сағ·м
	өлшемі, га	халықтар саны	газ шығыны, м ³ /сағ		
32	7.5	525	43,575	261	0,167
Барлығы	320	22402	1859,374		

1.2 Кесте - Газдың есептеу шығыны

Бөліктер саны	Бөліктер ұзындығы, м	Ұзындыққа шаққандағы газ шығыны м ³ /(сағ·м)	Газ шығыны, м ³ /сағ			
			Q _ж	0,55Q _ж	Q _{ж.ж}	Q _е
2-1	123	0,214	26,367	14,502	0	14,502
2-3	82	0,175	14,344	7,889	0	7,889
2-4	130	0,211	27,446	15,095	0	15,095
5-2	290	0,475	137,741	75,758	68,158	143,915
5-6	130	0,215	27,919	15,355	0	15,355
5-7	131	0,250	32,769	18,023	0	18,023
8-5	289	0,497	143,642	79,003	266,587	345,590
8-9	125	0,248	31,041	17,072	0	17,072
8-11	316	0,482	152,165	83,691	21,313	105,004
11-12	100	0,113	11,321	6,227	0	6,227
11-13	80	0,125	9,992	5,496	0	5,496
10-8	125	0,252	31,453	17,299	614,748	632,047
14-4	210	0,376	78,953	43,424	0	43,424
14-22	210	0,650	136,436	75,040	0	75,040
17-14	340	0,454	154,444	84,944	215,389	300,333
17-7	187	0,219	41,016	22,559	0	22,559
17-18	500	0,816	408,176	224,497	0	224,497
19-17	580	0,430	249,309	137,120	819,025	956,145
21-13	315	0,092	29,044	15,974	0	15,974
21-22	306	0,094	28,915	15,903	0	15,903
19-21	638	0,835	532,487	292,868	57,958	350,826
19-20	199	0,215	42,728	23,500	0	23,500
10-19	207	0,207	42,291	23,607	1169,020	1192,626
					1858,14	

Анықталған шығындардың дұрыстығын тексеру:

1) 10-8 бөлігі

$$Q_{\text{grp-10}} = (Q_p + Q_{\text{tr}})_{\text{уч.10-8}} = (31,453 + 614,748) = 646,201 \text{ м}^3/\text{сағ},$$

2) 10-19 бөлігі

$$Q_{\text{grp-10}} = (Q_p + Q_{\text{tr}})_{\text{уч.10-19}} = (42,921 + 1169,020) = 1211,941 \text{ м}^3/\text{сағ},$$

$$\text{Барлығы } 646,201 + 1211,941 = 1858,14 \text{ м}^3/\text{сағ}.$$

Бұл көрсеткіштің осыған дейін анықталған 1.2 кестедегі есептеу шығынымен тең.

Айнала жабық желілердегі үйлеспеушілікті анықтағанда 10 пайыздан асып кетпеу керек.

10-8-5-2-4-14-17-19 бағыты $l = 2645\text{м}$

$$\frac{\Delta P}{l} = \frac{2000}{2171} = 0,92 \text{ Па.}$$

10-8-5-7-17-18-19 бағыты $l = 2628\text{м}$

$$\frac{\Delta P}{l} = \frac{2000}{1439} = 1,38 \text{ Па.}$$

10-19-21-13-11-8 бағыты $l = 2628\text{м}$

$$\frac{\Delta P}{l} = \frac{2000}{1681} = 1,18 \text{ Па.}$$

1.3 Кесте - Айнала жабық желілерді гидравликалық есептеу нәтижелері

Айнала жабық желі- лер саны	Бөліктер				Ағымдардың алғашқы бөлінуі			
	саны	көрші айнала жабық желіле р	ұзындығы $l, \text{м}$	диаметрі $d_h \times S, \text{мм}$	газ шығыны $Q_p \text{ м}^3/\text{сағ}$	$\Delta P / l,$ Па/ м	$\Delta P, \text{Па}$	$1,1 \Delta P,$ Па
I	10-8	-	125	219*6	632,05	1	125	137,5
	8-5	II	289	159*4	345,59	1,8	520,9	572,22
	5-2	-	290	133*4	143,92	1	290	319
	2-4	-	130	57*3	-15.10	1	-130	-143
	10-19	-	207	273*7	1192,63	1,6	331,2	364,32
	19-17	II	580	273*7	-956,45	0,9	-522	-574,2

1.3 Кестенің жалғасы

Айнала жабық желі- лер саны	Бөліктер				Ағымдардың алғашқы бөлінуі			
	саны	көрші айнала жабық желіле р	ұзындығы l, м	диаметрі $d_h \times S$, мм	газ шығыны $Q_p \text{ м}^3/\text{сағ}$	$\Delta P / l$, Па/ м	ΔP , Па	$1,1\Delta P$, Па
I	17- 14	-	340	159*4	-300,33	1,5	-510	-561
	14-4	-	210	88,5*40	-43,42	1	-210	-231
	$\delta = \frac{-105,6}{0,5 \cdot 2900,24} \cdot 100\% = 7,27\%$							-105,6
	10-8	-	125	219*6	632,05	1,2	150	165
II	8-5	-	289	159*4	345,59	1,6	462,4	508,64
	5-7	-	131	60*3,5	18,023	1,6	209,6	230,56
	10- 19	II	207	273*7	-1192,63	1,4	-289,8	-318,78
	18- 17	-	500	159*4	-224,497	0,9	-450	-495
	17-7	-	187	70*3	-22,559	0,8	-149,6	-164,56
	$\delta = \frac{-67,4}{0,5 \cdot 1882,54} \cdot 100\% = 7,1\%$							-67,4
	10- 19	II	207	273*7	1192,63	0,9	186,3	204,93
	19- 21	-	638	219*6	350,826	0,5	319	350,9
III	21- 13	-	315	60*3,5	15,974	1	-315	-346,5
	10-8	II	125	219*6	-632,05	1,2	150	165
	8-11	-	316	114*4	-105,004	1,2	-379,2	-417,12
	11-3	-	80	42,3*3,2	-5,496	0,9	72	79,2
	$\delta = \frac{33,1}{0,5 \cdot 1563,6} \cdot 100\% = 4,2\%$							33,1

Түйік тармақтарды гидравликалық есептей.

Есептеу кезінде ескертілген жағдай қабылданған жұмсалатын қысымды толығынан пайдалану.

Есептеуді 2-1 тармағына жүргізе отырып түсіндірейік.

2-1 тармағында жұмсалған қысым.

$$\Delta P_{2-1} = \Delta P - \Sigma \Delta P_{\text{т.д.}} = 1000 - \Sigma \Delta P_{17-12-10-7-5-2} = 1500 - (1268,3) = 231,7 \text{ Па}$$

$$\Delta P_{\text{ж}} = \frac{1500}{1,1} = 1363,63 \text{ Па.}$$

Есептеу нәтижелерін 1.4 кестесіне толтырамыз.

1.4 Кесте - Тұйық тармақтарды гидравликалық есептеу нәтижелер

Саны	Ұзындығы l, м	Газ шығыны $Q_p \text{ м}^3/\text{сағ}$	Жұмсалатын қысым		Диаметрі $d_h \times S, \text{ мм}$	$\Delta P/l, \text{ Па/м}$	$\Delta P, \text{ Па}$	$1,1\Delta P, \text{ Па}$
			$\Delta P, \text{ Па}$	$\Delta P/l, \text{ Па/м}$				
2-1	123	14.500	1455	11,83	38*3	11	1353	1488,3
2-3	82	7.890	1875	22,87	26,8*2,8	18	1476	1623,6
5-6	130	15.360	1585	12,19	38*3	10	1300	1430
8-9	125	17.070	1875	15,00	33,5*3,2	14	1750	1925
11-12	100	6,230	1495	14,95	26,8*2,8	13	1300	1430
14-22	210	75,040	636,8	3,03	76*3	3	630	693
17-18	500	224,500	1146,8	2,29	133*4	2	1000	1100
19-20	199	23,500	1813,7	9,11	48*3,5	8	1592	1751,2
21-22	306	15,900	1494,7	4,88	42,3*3,2	3,5	1071	1178,1

Төменгі қысымдағы газ желілерін гидравликалық есептеулері аяқталды.

Жоғары қысымдағы газ желілерін гидравликалық есептеу әдісі

Бұл желілер айнала жабық және тұйық болып орындалады. Кішігірім қалаларда бір ғана, ал үлкен қалаларда бірнеше айнала жабық желілер қабылданады.

Орташа (жоғары) қысымдағы газ желілерін апатты жағдайға байланысты есептейді.

Газ желілерінде апатты жағдайда шығынды келесі өрнекпен анықтайады

$$Q_A = K_k Q_{d,i}^h, \text{ м}^3/\text{сағ}, \quad (1.16)$$

мұндағы, $Q_{d,i}^h$ – тұтынушылардың (өнеркәсіп мекеме, қазандықтар және т.б.) максималды есепті газ шығыны, $\text{м}^3/\text{сағ};$

K_k – апатты жағдайда тұтынушылардың газ шығынының төмендеуі (қамтамасыз коэффициент).

Тұтынушылардың апатты газды шығыны анықталады.

$$Q_{A,m} = 0,6 \cdot 18,51 = 17,9 \text{ м}^3/\text{сағ},$$

$$Q_{A,ktm} = 0,7 \cdot 82,5 = 81,8 \text{ м}^3/\text{сағ},$$

$$Q_{A,k} = 0,75 \cdot 1493,57 = 1492,82 \text{ м}^3/\text{сағ},$$

$$Q_{A,\text{гр}} = 0,8 \cdot 19570,34 = 1956,54 \text{ м}^3/\text{сар},$$

$$Q_{A,\text{нх}} = 0,85 \cdot 56,65 = 55,8 \text{ м}^3/\text{сар}.$$

Кұбырлардың диаметрін қабылдауға қажетті айнала жабық желілердегі апатты газ шығыны.

$$Q_d^h = 0,59 \cdot (0,8 \cdot 19570,54 + 0,75 \cdot 1493,57 + 0,85 \cdot 56,65 + 0,7 \cdot 82,5 + 0,6 \cdot 18,51) = 9963,7 \text{ м}^3/\text{сар}$$

Ұзындыққа шаққандағы қысым жүмсалу квадратын анықтаймыз:

$$\frac{\delta p^2}{l} = \frac{P_6^2 - P_c^2}{l_{\text{опт}}} = \frac{400^2 - 300^2}{0,5(4227,78)} = 33,1 \text{ кПа}^2/\text{м}$$

Апатты тәртіпте 3 және 2 нүктелерде соңғы қысымдарды анықтау;

$$\Delta P_c = \sqrt{p_6^2 - \sum \delta \cdot p_{y\chi}^2}, \text{ кПа}, \quad (1.17)$$

$$\Delta P_3 = \sqrt{400^2 - 3145,6} = 396,04 \text{ кПа}$$

$$\Delta P_2 = \sqrt{400^2 - 2861,2} = 396,4 \text{ кПа}$$

Гидравликалық есептеуді қалыпты жағдайда жүргізу.

1.6 Кесте - Айнала жабық желінің қалыпты жағдайда гидравликалық есептеу нәтижелері

Кескін	$d_h \times S, \text{мм}$	l, м	Шығындардың алғашқы бөлінуі				
			$Q_p \text{ м}^3/\text{сар}$	$\frac{\delta P^2}{l}$	$\delta P^2 \text{ кПа}$	$\delta P^2/Q_p$	$Q_p \text{ м}^3/\text{сар}$
1-3	140*4	1127	355,89	1,9	2141,3	6,02	-31,52
1-2	140*4	1421	405,99	2,1	2984,1	7,35	
	$\delta = (842,8/2562,7) \cdot 100\% = 32\%$			-842,8			

$$\Delta\% = \frac{842,8}{0,5 \cdot 5125,4} \cdot 100\% = 32,8\% > 10\%$$

$$\Delta Q = -\frac{\sum \delta P^2}{2(\sum \frac{\delta P^2}{Q_e})} = \frac{842,8}{2 \cdot (6,02 + 7,35)} = -31,52$$

1.7 Кесте - Айнала жабық желіні қалыпты жағдайда гидравликалық есептеу нәтижелерін қайта орындау

Кескін	l,м	Газ ағымының соңғы бөлінуі			Бөліктер қысымы	
		Q, м ³ /сағ	$\delta P^2/l$	$\delta P^2, \text{кПа}$	Pб	Pс
1-2	1421	-374,47	2	-2842	400	396,4
1-3	1127	387,41	2,4	2704,8	400	396,6
3-2	1518	31,52	0,001	1,518	397,2	397,2
		$\delta = (135,68 / 0,5 * 5548,3) \cdot 100\% = 4,8\%$		-135,68		

$$\Delta\% = \frac{135,68}{0,5 \cdot 5548,3} \cdot 100\% = 4,8\% < 10\%$$

1.8 Кесте - Тұйық тармақтарды есептеу

Кескін	Q, м ³ /сағ	l,м	$d_h \times S, \text{мм}$	$\delta P^2/l$	$1,1 \delta P^2,$
2-I	405,99	170	57*3	60	66
2-IV	405,99	315	57*3	60	66
2-V	405,99	450	57*3	60	66
3-II	355,86	121	57*3	50	55
3-III	355,86	205	57*3	50	55

1.6 Газ реттеу орындары және газ қондырғыларын таңдау

Төменгі көрсеткіштерге байланысты газды сұзгіні таңдау: газ шығыны 320,95 м³/сағ, тығыздығы 0,8 кг/м³ және басты абсолюттік қысымы 0,3 МПа, $\Delta P = 0,7 \text{ МПа}$, $\Delta P = 5 \text{ кПа}$.

Шешуі: Құбырдың диаметрі $D = 50 \text{ мм}$ кілді сұзгіні қабылдауға мүмкіндігін тексереміз.

$$P_c = \left(\frac{320,95}{3000} \right)^2 \cdot 5 \cdot \frac{0,695}{0,295} \cdot \frac{0,8}{0,73} = 0,147 \text{ кПа}$$

$\Delta P_c < 5 \text{ кПа}$, $D = 50 \text{ мм}$ сұзгіні қабылдаймыз.

Қажетті көрсеткіштер: газ шығыны 320,95 м³/сағ, газдың басты қысымы 90кПа ГРО кейінгі қысым 3 кПа.

1 Реттегіштегі жұмсалатын қысым анықталады

$$\Delta P = 90 - 7 - 3 = 80 \text{ кПа.}$$

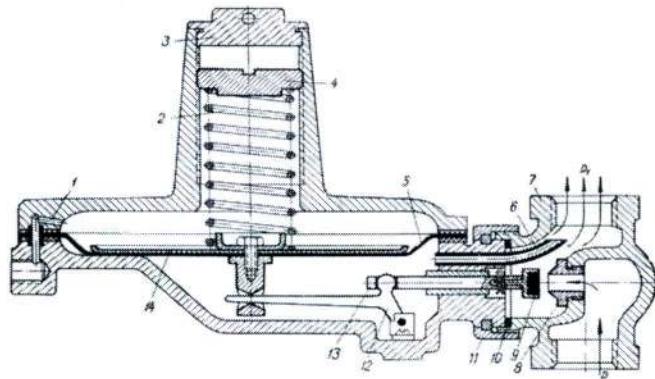
2 Қысым реттегішінің жұмыс кезеңін анықтаймыз

$$\frac{\Delta P}{P_1} = \frac{80}{190} = 0,42 < 0,5$$

3 Қысым реттегіштен кейінгі өткізу қабілетін анықтаймыз

$$K_v = \frac{320.95}{5260 \cdot 0,8 \sqrt{\frac{0,19 \cdot 0,08}{0,73 \cdot 273 \cdot 1}}} = 8,73$$

$K_v = 9$; РД-50М-20 қабылдаймыз, бұл құрылғы 1.1 суретте көрсетілген.



1-мембрана; 2-серинне; 3-сомын; 4-бұрама; 5-қақпақша; 6-ниппель; 7- қақпақша ершігі; 8-тығын; 9-құбыр; 10-рычаг; 11, 12-жабайлмалы – сақтандырғыш қақпаша

1.1 Сурет - РД-50М-20

Өткізу қабілетін тексереміз.

$$Q_0 = 5260 \cdot 9 \cdot 0,8 \sqrt{\frac{0,19 \cdot 0,08}{0,73 \cdot 273 \cdot 1}} = 330 \text{ м}^3/\text{сағ}$$

Өткізу қабілеті шығыннан 16 пайыз асты.

Қылды сүзгіні $D=50\text{мм}$ қабылдаймыз. Қысым жұмсалуын есептейміз.
 $P_2=700 \text{ кПа}; \Delta P=5 \text{ кПа}; \rho=0,73 \text{ кг}/\text{м}^3; Q=6000 \text{ м}^3/\text{сағ}$.

$$P_2 - \Delta P_{ж} = 700 - 5 = 695 \text{ кПа}$$

Сүзгідегі қысымды анықтаймыз

$$\Delta P = \left(\frac{320,95}{6000} \right)^2 \cdot 5 \cdot \frac{695}{195} \cdot 1 = 0,05 \text{ кПа}$$

Газдың құбырлардағы жылдамдығы

a) қысым реттегішке дейінгі ($D = 100\text{мм}$)

$$W = \frac{320,95}{79} \cdot \frac{10^4}{3600} \cdot \frac{0,1}{0,19} = 5,9 \text{ м/с}$$

б) қысым реттегіштен кейінгі

$$W = \frac{320,95}{79} \cdot \frac{10^4}{3600} \cdot \frac{0,1}{0,103} = 10,9 \text{ м/с}$$

7 Қысым жұмсалуы

а) қысым реттегішке дейінгі

$$\Delta P_{ж.к} = 7 \cdot \frac{5,9^2}{2} \cdot 0,73 \cdot \frac{0,19}{0,1} = 0,168 \text{ кПа}$$

б) қысым реттегіштен кейінгі

$$\Delta P_{ж.к} = 2,55 \cdot \frac{10,9^2}{2} \cdot 0,73 \cdot \frac{0,103}{0,1} = 0,1 \text{ кПа}$$

Қысым жұмсалуының қосындысы мынаған тең:

$$\Delta P_{\Sigma} = 0,05 + 0,168 + 0,113 = 0,331 \text{ кПа.}$$

2 Құрылымының технологиясы

2.1 Төменгі қысымды газ құбырларын қондыру жұмыстары

Газқұбырлар жүйелерін мынандай кезекте жасалынады, таратқыш құбырларды енгізеді, кіргізуін үйімдастырады, үй ішкі газ құбырларын монтаждайды және газ құбырларын қондырады. Газ құбырлар монтажын арнай дайарланған бригада мамандары айналысады. Қауіпсіз жұмыс жасалуы жыл сайын тексеріледі. Дәнекерлеушілер Госгортехнадзордың ережесі бойынша аттестаты және арнай құжаты болу керек. Газ құбырларын су және жылу құбырларымен бірдей монтаждайды, бірақ аса қауіпті болғандықтан сұранысыда үлкен болады; құбырлар дәнекерлеумен қосылады; кескінді жіне фланцевті қосу тек арматура бар жерде ғана. Газ құбырлары дәнекерленген жерде жасыл бақтар орналастыруға болмайды тек бірінші қабаттан басқа. Жарда қосылған құбырларды бөліп футляр мен гильзаға салуға болмайды. Құбырлар ашық салынады өйткені газдың кететіп жатқан жерін жылдам тауып, жоюу үшін. Газқұбырлары тереземен қылышпау керек.

2.2 Дайындық жұмыстары

Құрылымының өндірісінің типтік жағдайлары келесі бөлімдермен бекітіледі: а) құрылым ауданының территориясын қалқандармен қоршалуын, қызыл түсті дабылды шамдарды орналастыруды, сол уақыттарда жұмыс орнының жарықтандырумен қамтамасыз етіледі; б) қалқанды қоршауда мекеменің аты, жауапты адамның аты - жөні болуы тиіс; Газ құбырларының трассасын жобалау схемасын бөлу қосымшасын акт арқылы безендіреді. Актқа жобалық құрылым мекемесінің өкілі немесе тапсырыс беруші қол қояды.

2.3 Жер жұмыстары

Ұзын ордың терендігін анықтаймыз

$$h=h_{TK}(0,2 \dots 0,4)+D, \quad (2.1)$$

$$h=1,09+0,3+0,140=1,53$$

мұндағы 0,2...0,4 – оқшаулағыш қабаты;

D – құбырдың диаметрі, мм;

h_{TK} – топырақтың қату терендігі, м;

Ұзын ордың түбі бойынша енін анықтаймыз

$$b=D+2(0,2 \dots 1,0)=0,6+0,140=0,740 \text{ м}, \quad (2.2)$$

Ұзын ордың үсті бойынша анықтаймыз

$$B = b + 2mh, \text{ м} \quad (2.3)$$

$$B = 0,740 + 0,5 \cdot 1,53 = 1,505 \text{ м.}$$

мұндағы m – еңіс коэффиценті;

Ұзын ордың ауданын анықтаймыз

$$F = \frac{B+b}{2} \cdot h, \quad (2.4)$$

$$F = \frac{1,505 + 0,740}{2} \cdot 1,53 = 1,717 \text{ м}^2$$

Ұзын ордың көлемін анықтаймыз

$$V_{op} = f \cdot l = 1,717 \cdot 19362 = 33244 \text{ м}^3 \quad (2.5)$$

мұндағы l – құбыр ұзындығы, м;

2.4 Монтаждық жұмыстар

Негізгі құрылым машиналарын таңдау

Қалалық шарттарға көп тараған бір шемішті экскаватор таңдалған. Бұл үшін экскаватордың екі түрі салыстырылған:

- а) экскаватор ЭО = 302
- б) экскаватор ЭО = 2621A
- Экскаватор ЭО = 2621

Ұзын ор жиегіне және көлікке топырақты тегістеу кездегі экскаватордың жалпы машина ауысым қосындысын табамыз

$$\sum N_{koe-kauysym} = \left(\frac{\frac{H_{bp} \cdot V_{kk}}{100} + \frac{H_{bp} \cdot V_{at}}{100}}{8,2} \right), \text{ м}^3/\text{см} \quad (2.6)$$

мұндағы H_{bp} - БМЖБ 2-1-9 бойынша алғынады;

V_{kk} , V_{at} – есептен алғынады.

$$\sum N_{koe-kauysym} = \left(\frac{\frac{3,5 \cdot 372,6}{100} + \frac{4,1 \cdot 181}{100}}{8,2} \right) = 2,49 \text{ м}^3/\text{см}$$

Экскаватордың ауысымдық өнімділігі белгілі анықталады

$$\Pi_{\text{ауысым}} = \frac{V_{\text{уз}}}{\sum N_{\text{кө-кауысым}}} = \frac{553,4}{2,49} = 222,249 \quad (2.7)$$

$$\Pi_{\text{ауысым}} = \frac{1,08 \cdot C_{\text{кө-кауысым}}}{\Pi_{\text{ауысым}}} = \frac{1,08 \cdot 17,23}{222,249} = 0,083 \quad (2.8)$$

мұндағы 1,08 – ұстама шығындарды ескеретін коэффицент;

$C_{\text{кө-кауысым}}$ – экскаватордың ауысымдық құны.

1 м³ топырақты өндөуге келтірген шығын:

$$\Pi = C + E \cdot K = 0,083 + 0,15 \cdot 0,0008 = 0,083, \quad (2.9)$$

мұндағы $E = 0,15$ – ақша қаржатыны тиімділігінің нормативтік коэффицент.

K – жоба шешімі бойынша нұсқаның капиталды төлем ақысы, мың тенге;

C - іші нұсқаның эксплуатационды жылдық төлем ақысы, мың тенге/жыл.

Экскаватор ЭО = 302

Экскаватордың ауысымдық өнімділігі

$$K = 1,07 \cdot \frac{C_{\text{курал}}}{\Pi_{\text{ауыс}} \cdot t_{\text{жыл}}} = 1,07 \cdot \frac{18310}{271,3 \cdot 350} = 0,21 \quad (2.10)$$

мұндағы $C_{\text{курал}}$ – экскаватордың инвентарлы есепті құны;

$t_{\text{жыл}}$ – 1 жылдағы экскаватордың мөлшерлік ауысым саны.

1 м³ топырақты өндөу құны

$$\Pi = 1,08 \cdot \frac{C_{\text{маш.ауыс}}}{\Pi_{\text{ауыс}}} = \frac{1,08 \cdot 12,3}{271,3} = 0,048 \quad (2.11)$$

1 м³ топырақты өндөуге келтірген шығын:

$$\Pi = C + E \cdot K = 0,048 + 0,15 \cdot 0,21 = 0,079 \quad (2.12)$$

Бірінші нұсқа тиімдірек.

Жинақтау жұмыстары үшін кран таңдау

Кран түрін қырылыс алаңының нақты жағдайына, монтаждық жұмыстар үшін қазаншүңқырлар мен ұзын ордың өлшемдерінің негізінде таңдаймыз.

Элементтің көтеру биіктігі

$$H_{\text{кр}} = h_0 + h_3 + h_{\text{э}} + h_{\text{ст}}, \text{ м} \quad (2.13)$$

мұндағы $h_0 = 0$;
 $h_3 = 0,5$;
 h_e – құбырдың диаметрі;
 h_{ct} – строптың биіктігі;
 $h_p = 3\text{ м}$.

$$H_{\text{стр}} = H_{\text{кр}} + h_p = 1,83 + 3 = 4,83\text{ м.}$$

Жебе құламаны анықтаймыз:

$$L_{\text{кр}} = 0,5 \cdot (v + B_{\text{кр}}) + d_h + l_k + l, \text{ м}, \quad (2.14)$$

$$L_{\text{кр}} = 0,5 \cdot (0,195 + 3) + 0,33 + 1,5 + 0,7 = 4,127 \text{ м.}$$

Жүк моментін анықтау:

$$M_{\text{гр}} = (P_{\text{max}} + P_{\text{ст}}) \cdot (l_{\text{кр}} - a), \text{ т}, \quad (2.15)$$

$$M_{\text{гр}} = (7,3 + 0,435) \cdot (4,127 - 1,5) = 20\text{т}$$

мұндағы P_{max} – жиналатын жүктің салмағы;
 $P_{\text{ст}}$ – строптың салмағы;
 a -кранның жебе өкшесі топасынан өсіне дейінарақашықтық.

КС-5473 маркалы кран таңдалады.

Негізгі және көмекші материалдардың қажеттілік есебі

Тұтынушылар қажетті материалдар мен жабдықтарды жұмыс сыйбасы спецификациясы негізінде, сонымен қатар жұмыс түрлеріне байланысты анықтайды. Жобадағы графикалық бөлімнің есептік көрсеткіштері келтіріледі.

Көлік қажеттіліктерінің есебі

Құрылыштағы газ құбырларын тасудың негізгі бөлімін құбырлар, құдықтар, сонымен қатар артық топырақтар құрайды. Экскаватордың шемішінің ішіндегі топырақтың тығыздық көлемін анықтаймыз

$$K = \frac{V_{\text{ш}} \cdot K_t}{K_{\text{алг}}} = \frac{0,4 \cdot 0,8}{0,31} = 1,03 \quad (2.16)$$

мұндағы $V_{\text{ш}}$ – экскаватордың қабылдаған шеміштің сыйымдылығы;
 K_t – шеміштің толу коэффиценті;
 $K_{\text{алг}}$ – топырақтың алғашқы қосыту коэффиценті.
 Экскаватор шемішіндегі топырақтың салмағын анықтаймыз

$$Q = V_{\text{топ}} \cdot \gamma = 1,03 \cdot 1,6 = 1,648\text{т}, \quad (2.17)$$

мұндағы γ – топырақтың көлемінің массасы, - БМжБ 2-1 таб.1;

Машинаның кузовына артылған салынған шөміштің санын анықтаймыз

$$N = \frac{P}{Q} = \frac{7}{1,648} = 4,24 \quad (2.18)$$

мұндағы Р – авто көліктің жүк көтергіштігі:

$$V = V_{\text{топ}} \cdot N = 1,03 \cdot 4,24 = 4,4 \quad (2.19)$$

Авто көліктің бір цикл жұмысының ұзақтығын анықтаймыз.

$$T_{\text{ц}} = \frac{9,177 + 60 \cdot 2,33}{21+2} + \frac{2 + 60 \cdot 2,325}{30} = 11,19 \text{ мин}$$

$$t_{\text{п}} = \frac{4,37 \cdot 3,5 \cdot 60}{100} = 9,18 \text{ мин}$$

Барлық құрылыш монтаждық жұмыстар берілген тапсырмаларға және жобаның құрылымдық шешімдеріне сәйкес жүргізді. Құрылышқа қажет болатын аспаптар тізімі 2.2 кестеде берілген.

2.2 Кесте - Құрылышқа қажетті аспаптар

Атау	Маркасы	Мақсаты	Олшемі	Саны
Жылжымалы электр станциясы	ELEMAX	Электор тоғын алу	Дана.	2
Дәнекерлеу аппараты	WIDOS110	Дәнекерлеу жұмысы	Дана.	2
Электр кескіш	KS 355	Құбыр кесу	Дана.	2
Қырғыш	-	Дәнекерленетін құбыр бетін тазалау	Дана.	2
Маркер	-	Дәнекерленетін н/е кесетін аймақты белгілеу	Дана.	50
Қысқыштар	-	Құбырды қалыпқа келтіру	Дана.	2
Құбырларды орталықтандыруға арналған құрылғы	-	Құбырларды орталықтандыру	Дана.	2

2.2 кесте жалғасы

Атау	Маркасы	Мақсаты	Өлшемі	Саны
Өлшегіш	-	Өлшеу	Дана.	2
Ацетон	-	Құбыр бетін майсыздандыру	л	50
Шуберек	-	Құбыр бетін тазалау	Дана.	100
Болат сүйір күрек	ЛКО-1	Жер қазу	Дана.	5
Құрылыштық денгей	УС-5	Тексеру	Дана.	5

2.3 Кесте - Құрылышқа қажет болатын машиналар мен шағын механизмдер тізімдемесі

Машинаның маркасы мен аталуы	Саны	Қысқаша техникалық сипаттамасы
Экскаватор Э-302	1	шөміш сыйымдылығы, m^2 – 0,3 жылдамдығы км/сағ – 5,5 ен үлкен қазу терендігі, м – 10,5 шеміштің ені, м – 0,4 двигатель – А – 28 жүк көтергіштігі 11,3
ICB 456	2	шөміш сыйымдылығы, m^2 – 3,5 салмағы 22 т.
Автокран КС 5473	3	Жебенің ұшы, м – 4,5 - 15 м кран массасы, т – 25
ТВ6 құбыр тасушы	4	Күмді жолдағы автомобильдің жүк көтергіштігі – 6,8 т. Бір уақытта тасылынатын құбырлардыңсаны – 9 дана Масса автопоезда – 13,15 т.

2.5 Қор қажеттіліктерінің есебі мен құрылыш бас жобасы

Құрылыш бас жобасы жобадағы өндіріс жұмысының ең қажетті бөліктерінің құрамы болып саналады.

Құрылыш-жинақтау жұмыстары көлемінің тізімі А.2 кестеде көрсетілген.

2.6 Қауіпсіздік техникасы

Қаладағы жер жұмыстарын жүргізу өте жауапты, сонымен қатар оларды

Эте қолайсыз жағдайларда, жер асты коммуникациялары мен кабельдердің жанында және қозғалыстағы көліктің жанына тікелей жүргізуге тура келеді. Жер жұмыстарын қауіпсіз жүргізудің шарттарын алдын-ала анықтау үшін, осы коммуникациялар мен құрылыштардың басшысы газ құбырының жөндеу участесіне жақын жердегі, сонымен қатар қиылышқан жағдайда, осы коммуникацияларды пайдаланатын үйымдардың басқаруымен жүргізіледі.

Ішкі газ жабдықтарына жататындар: тұрғын үйлер мен мекемелердің ішкі газ желілері, сонымен бірге тұрғын газ аспаптары немесе коммуналды және ендірістік газ тұтынатын қондырғылар. Өндірістік мекемелерде, ыстық су мен газды дайындауға арналған, қазандарды газға айналдыру кең қолданылады.

2.7 Жер асты және жер асты газ желілерін пайдалану қауіпсіздігі

Қалалық газ шаруашылығындағы қауіпсіздікті қамтамасыз ету үшін, мамандандырылған қызметкерлер болуы керек және өз уақытында газ желілеріне техникалық және профилактикалық шаралар жүргізу керек.

Пайдалану қызметінің басты шарты:

- а) газ тұтынушыларды үздіксіз қамтамасыз ету;
- б) газды тораптарда берілген газ қысымын сақтап тұру;
- в) газ желілері мен құрылыштарының жағдайын реттеу;

Газ желісі трассасын және қондырғыларды айналып өту кезінде, келесі жұмыстар орындалады:

- құдықтардың және жер төлелердің, жер асты ғимараттарының газданбағандығы жүйелі түрде тексеріледі және ішкі белгілері бойынша газдың пығызы анықталады;
- газ желісінің жанында жүргізілген жол және құрылыш жұмыстары бақыланады.

АНППИ немесе ВТР-У аппаратурасының көмегімен газ желісінің изоляциялық қаптамасының жағдайы тексеріледі және изоляциялық қаптаманы тексеру туралы акт жазылады. Ақауды тапқан жағдайда, оны жөндеу бригадасы күзеге асырады. Газ желісіне қызмет көрсету және тексеру жұмыстары журналға жазылады.

3 Экономика бөлімі

Технико-экономикалық салыстыру барысында орташа және жоғары қысымды тораптың екі желілері салыстырылған.

Эксплуатациялық есептік шығының формуласы

$$C = C_a + C_{a.ж} + C_{e.a} + C_{элеу} + C_m + C_{б.ш}, \text{ тенге/жыл}, \quad (3.1)$$

мұндағы C_a – амортизациялық шығын, тг/жыл;

$C_{a.ж}$ – ағымды жөндеу шығыны, тг/жыл;

$C_{e.a}$ – қызмет көрсетушілердің еңбек ақысы, тг/жыл;

$C_{эл.сак.}$ – әлеуметтік сақтандыру шығыны, тг/жыл;

$C_{б.ш}$ – басқа да қажеттіліктеге арналған шығындар, тг/жыл.

Амортизациялық шығындар есебі

$$C_a = H_k \cdot M \cdot K_k + H_{об} \cdot M \cdot K_{об} \text{ тг/жыл}, \quad (3.2)$$

мұндағы $H_k, H_{об}$ - амортизация нормасы жабдық үшін,

$K_k, K_{об}$ - жалпы құрылышқа арналған күрделі салымдар жабдықтың құнын ескере отырып, жұмыс және жабдықты орнату.

M – жалпы жабдықтар құны.

M_c – жөндеуге кеткен жалпы құны

$$Ca = 0,2 \cdot 25748614 \cdot 0,05 + 0,8 \cdot 25748614 \cdot 0,025 = 772\ 458,42 \text{ тг/жыл.}$$

Ағымды жөндеу шығындарының есебі (3.1) формуламен шығарылады

$$C_{a.ж} = 0,2 \cdot 22778054 \cdot 0,05 + 0,8 \cdot 22778054 \cdot 0,025 = 683\ 341,62 \text{ тг/жыл.}$$

Қызмет көрсетушілер еңбек ақысына кеткен шығындар

$$Z_{оп.жыл} = Z_{оп} \cdot жыл \quad (3.3)$$

мұндағы $Z_{оп}$ – орташа жалақы

$$Z_{оп.жыл} = 100000 \cdot 12 = 1\ 200\ 000 \text{ теңге/жыл.}$$

$$C_{e.a}^I = 1 \cdot K \cdot Z_{оп.жыл} \quad (3.4)$$

мұндағы $K^I = 1.44$

$K^{II} = 1.64$

$Z_{оп}$ – орташа жалақы

$$C^I_{e.a} = 1 \cdot 1,44 \cdot 1 200 000 = 1 368 000 \text{ тенге/жыл},$$

$$C^{II}_{e.a} = 1 \cdot 1,64 \cdot 1 200 000 = 1 968 000 \text{ тенге/жыл}.$$

Элеуметтік сақтандыру шығынының есебі

$$C_{\text{элеу}} = 0,05 \cdot C_a, \text{ тенге/жыл} \quad (3.5)$$

мұндағы C_a – амортизациялық шығын, тг/жыл;

$C_{a.j}$ – ағымды жөндеу шығыны, тг/жыл;

$$C^I_{\text{элеу}} = 0,05 \cdot 683341,62 = 34 167 \text{ тенге/жыл}$$

$$C^{II}_{\text{элеу}} = 0,05 \cdot 772458,42 = 38 622,9 \text{ тенге/жыл}$$

Материалдар мен қор шығындары

$$C_m = 0,104 \cdot (C_a + C_{e.a}) \quad (3.6)$$

мұндағы C_a – амортизациялық шығын, тг/жыл;

$C_{a.j}$ – ағымды жөндеу шығыны, тг/жыл;

$$C_m^I = 0,104 (683341,62 + 1368000) = 213 339,52 \text{ тенге/жыл}$$

$$C_m^{II} = 0,104 (772458,42 + 1968000) = 285 007,67 \text{ тенге/жыл}$$

Эксплуатациялық есептік шығыны (3.1) формула бойынша

$$C_I = 772458,42 + 683341,62 + 1368000 + 34167 + 213339,52 = 3 071 306,56$$

$$C_{II} = 772458,42 + 683341,62 + 1968000 + 38622,9 + 285007,67 = 3 745 430,61.$$

3.1 Келтірілген шығын есебі және оптимальды нұсқаны таңдау

Жоба шешімінің экономикалық тиімді нұсқасын таңдауда келтірілген шығын минимум бойынша қарастырылады, ол мына формула бойынша анықталады:

$$\Pi_i = E_h + K_i \cdot C_i \min. \quad (3.7)$$

мұндағы E_h – экономикалық тиімділіктің нормативті коэффициенті, 0,12-ге тең деп қабылданады;

K_i – жоба шешімі бойынша i -ші нұсқаның капиталды төлем ақысы, мың тенге;

C_i - i -ші нұсқаның эксплуатационды жылдық төлем ақысы, мың тенге/жыл.

$$\Pi_1 = 48\ 526\ 668 + 0.12 \cdot 3\ 071\ 306.56 = 48\ 895\ 224.7$$

$$\Pi_2 = 48\ 526\ 668 + 0.12 \cdot 3\ 745\ 430.61 = 48\ 976\ 119.67$$

Жалпы оптимальды нұсқа 2 – 48 976 119.67 тең

ҚОРЫТЫНДЫ

Қорыта айтқанда газ отынының кунделікті өмірге маңызы зор. Газбен қамту үймереттердің жағдайын жақсарта отырып, қала мен тұрғын аймақтардың тұрмыстық әлеуметтік жағдайында көтереді. Ғимараттар мен үймереттер коммуналдық және өндірістік ұйымдарда табиғи газдарды пайдаланылуы мүмкін. Дипломдық жобада таза табиғи газды экологиялық пайдалану барысында өндірістік және жылу-энергетикалық көздерін коммуналдық тұрмыстық секторларды газбен жабдықтау жүргізілген.

Қазіргі уақытта қалалық газ тарату жүйелері төмендегідей негізгі элементтерден тұрады: орташа, төменгі және жоғарғы қысымды газ тораптар, газ тарату станциялары мен газ қадағалау пункттері мен құрылғыларынан.

Менің дипломдық жобамда Алматы облысында Кемертоған елді-мекенін газбен жабдықтау мәселесін қарастырдым және газбен қамтудың екі сатылы деңгейін қабылдадым. Ең алдымен газ орташа қысымды желіден төменгі қысымды желіге беріледі. Ал ГРО-тан кейінгі газдың қысымы 0,6 МПа тапсырма бойынша. Үлкен қысымды газ желілері қаланы негізгі газбен қамтамасыз етеді және сақина түрінде салынады. Ондағы газ реттеу орындарында қысым реттегіштер қолданылады. Бұл жоғарғы желіден келген газдың қысымы мен температурасын тұрақты етеді. Сондай-ақ, дипломдық жобада газдың жылдық, сағаттық, максималды шығындары анықталып, гидравликалық есебі шығарылды. Газ реттеу орны технологиялық құбырларға гидравликалық есептеу және қажетті құрал жабдықтар таңдалды. Орташа қысымдағы газ желілеріне құрылышты ұйымдастыру және технологиясы кезінде қажетті есептеулер есептелінді. Орташа қысымдарға техника-экономикалық есептері орындалды. Газ құбырларының гидравликалық есебі қарастырылды. Апatty жағдайдағы орташа қысымды сақиналды тораптың гидравликалық есебі қарастырылды. Газ реттеу орындарының жабдықтары таңдалды және есептелінді. Құрылышты ұйымдастыру және технологиясы бөлімі қарастырылды. Орташа қысымды газ құбырларын төсеуге өндіріс жұмыстары жобаланды. Құрылыш және монтаж жұмыстар орындау кезінде енбекті қорғау және техникалық қауіпсіздік шаралар толығымен жазылды.

Осы дипломдық жобада газ жүйесінің тұтынушыларға үздіксіз газ беріп тұруын, және пайдалану кезінде қауіпсіз болуын және тұтынуын ыңғайлы болуын қамтамасыз ету шаралары қарастырылды.

ПАЙДАЛАНЫЛҒАН ӘДЕБИЕТТЕР ТІЗІМІ

- 1 ҚР ЕЖ 4.03-101-2013. Газ тарату жүйелері.
- 2 Ионин А.А. Газоснабжение: учебник М.: ЭКОЛИТ, 2012. – 440с.
- 3 ҚР ҚЖ 2.04-01-2017*. Құрылыс климатологиясы. ҚР ИСМ және ТКШ істері жөніндегі комитеті. Астана, 2018 – 114бет.
- 4 Жила В.А. Автоматика и телемеханика систем газоснабжения: Учебник. – М.: ИНФРА – М, 2013. – 238бет.
- 5 Хамзин С.К. Карасев А.К. Технология строительного производства. Алматы: 2013-216бет.
- 6 ҚСН 4.04-02-2014. Жылу желілері. Астана. Құрылыс істер жөніндегі комитет.
- 7 Газораспределительная станция. Техническое описание и инструкция по эксплуатации 47531950265 ТО
- 8 Данилов А.А., Петров А.И. «Газораспределительные станции». СПб.: Недра, 2014- 240 б.
- 9 Мемлекетаралық құрылыш нормалары (МҚН) 4.13.-01-2013.
- 10 Кудинов А.А. Расчет газовых сетей. Методические указания к курсовому и дипломному проектированию. Ульяновск. 2017 – 44бет.
- 11 МСН 4.03-01-2013 Газораспределительные системы
- 12 Минаев П.А. «Монтаж систем контроля и автоматики». М.: Стройиздат, 2012 г.
- 13 Балаков Ю. Н. Безопасность тепломеханического оборудования и тепловых сетей. М.: «Энергосервис», 2015 – 880 бет.
- 14 Планировка и застройка городов, поселков и сельских населенных пунктов. – М.: Стройиздат, 2012 – 79 бет.
- 15 ҚР ҚН 1.03-0-2012 Құрылыш өндірісі. Қасіпорындар, ғимараттар мен құрылыштар салуды ұйымдастыру. ҚР ЕЖ 4.03-101-2013. Газ тарату жүйелері
- 16 ҚР ҚН 3.02 - 3 - 2011. Газ желілері
- 17 ҚР ҚНЖЕ 3.05 - 09 - 2012. Технологиялық жабдықтар және технологиялық құбырлар
- 18 ҚР ҚН 3.05 - 2013. Магистральдық құбырлар
- 19 Долин П.А. қауіпсіздік анықтамалығы. М. Энергия 2012.- 480б.
- 20 Яндекс карта // электронды нұсқасы
<https://yandex.kz/maps/162/almaty/?ll=76.945465%2C43.238293&z=12>

А Қосымшасы

A.1 Кесте - Ұзындықта шаққандағы газ шығыны

Кескіндер саны	Газбен жабдықталатын аймақ			Кескіннің ұзындығы, м	Ұзындықта шаққандағы газ шығыны, м ³ /сағ·м
	өлшемі, га	халықтар саны	газ шығыны, м ³ /сағ		
1	9,75	88	9,92	745	0,01
2	11,9	107	12,10	515	0,02
3	8,12	73	8,26	950	0,01
4	11,82	106	12,02	1260	0,01
5	9,22	83	9,38	960	0,01
6	12,3	111	12,51	1110	0,01
7	17,9	161	18,20	1010	0,02
8	24,77	223	25,19	1160	0,02
9	9,35	84	9,51	960	0,01
10	15,67	141	15,94	1245	0,01
11	17,72	159	18,02	1000	0,02
12	22,69	204	23,08	1075	0,02
13	16,31	147	16,59	1310	0,01
14	11,77	106	11,97	1185	0,01
15	10,22	92	10,39	780	0,01
16	12,72	114	12,94	850	0,02
17	9,52	86	9,68	1045	0,01
18	11,23	101	11,42	1180	0,01
19	10,15	91	10,32	360	0,03
20	13,54	122	13,77	400	0,03
21	9,6	86	9,76	1090	0,01
22	16,65	150	16,93	1410	0,01
23	16,26	146	16,54	1040	0,02
24	20,67	186	21,02	1000	0,02
25	13,82	124	14,05	1300	0,01
26	15,15	136	15,41	1460	0,01
27	14,22	128	14,46	960	0,02
28	19,69	177	20,02	1005	0,02
29	14,53	131	14,78	1245	0,01
30	24,5	221	24,92	1040	0,02

A Қосымшасының жалғасы

A.1 Кестесінің жалғасы

Кескіндер саны	Газбен жабдықталатын аймақ			Кескіннің ұзындығы, м	Ұзындыққа шаққандағы газ шығыны, $m^3/saf\cdot m$
	өлшемі, га	халықтар саны	газ шығыны, m^3/saf		
31	13,34	120	13,57	1015	0,01
32	13,3	120	13,53	815	0,02
33	7,19	65	7,31	700	0,01
Барлығы	465,6	4200	474,60		

A.2 Кесте - Желі бөліктеріндегі газдың есептеу шығыны

Бөліктер саны	Бөліктер ұзындығы, м	Ұзындыққа шаққандағы газ шығыны, $m^3/(ч\cdot м)$	Газ шығыны, m^3/saf			
			$Q_{ж}$	$0,55Q_{ж}$	$Q_{ж.ж}$	Q_e
2--1	515	0,04	18,96	10,43		10,43
2--3	230	0,02	5,06	2,78		2,78
4--2	450	0,02	8,20	4,51	24,02	28,53
4--5	270	0,02	5,39	2,96		2,96
4--6	420	0,03	11,58	6,37		6,37
7--4	590	0,03	17,28	9,51	49,19	58,69
7--8	250	0,02	6,02	3,31		3,31
9--7	580	0,03	17,88	9,83	72,49	82,32
20--21	415	0,01	5,55	3,05		3,05
18--20	600	0,04	22,39	12,32	5,55	17,86
18--19	540	0,03	18,64	10,25		10,25
15--18	520	0,03	13,32	7,33	46,58	53,90
15--17	440	0,03	13,62	7,49		7,49
15--16	400	0,02	9,02	4,96		4,96
13--15	600	0,03	16,75	9,21	82,55	91,76
13--14	410	0,02	8,89	4,89		4,89
11--13	360	0,04	13,81	7,59	108,19	115,78
11--12	410	0,02	8,11	4,46		4,46
9--11	360	0,02	8,43	4,64	130,10	134,74

A Қосымшасының жалғасы

A.2 Кестесінің жалғасы

Бөліктер саны	Бөліктер ұзындығы, м	Ұзындыққа шаққандағы газ шығыны, м ³ /(ч·м)	Газ шығыны, м ³ /сағ			
			Q _ж	0,55Q _ж	Q _{ж.ж}	Q _е
9--10	415	0,02	9,50	5,23		5,23
27--9	420	0,03	13,17	7,24	238,41	245,65
23--6	570	0,03	17,95	9,87		9,87
24--23	590	0,03	18,66	10,26	17,95	28,21
24--25	370	0,02	8,35	4,59		4,59
26--24	590	0,03	20,14	11,07	44,95	56,03
37--21	415	0,02	6,89	3,79		3,79
35--37	400	0,03	10,82	5,95	6,89	12,84
35--36	300	0,02	6,69	3,68		3,68
33-35	565	0,03	17,96	9,88	24,40	34,28
33-34	380	0,02	8,62	4,74		4,74
33-17	440	0,04	18,02	9,91		9,91
31--33	560	0,03	17,83	9,80	69,00	78,80
31--32	360	0,02	7,12	3,91		3,91
29--31	400	0,04	17,35	9,54	93,94	103,49
29--30	330	0,02	6,01	3,31		3,31
26--29	365	0,02	8,94	4,92	117,31	122,22
26--28	350	0,02	7,67	4,22		4,22
27--26	485	0,04	17,79	9,79	199,01	208,79

A Қосымшасының жалгасы

A.7 Кесте Тармақтардың диаметрін қалыпты жағдайда тексеру

№	Q, м3/сағ	l, м	d*s,	$\frac{\delta p^2}{l}$	$1.1 \cdot \frac{\delta p^2}{l}$	P _{б.т.} , кПа	P _{с.т.} , кПа
2-I	774,37	129	89x3	33	36,3	4257	4682,7
3-II	782,83	96	89x3	37	40,7	3552	3907,2

АҚОСЫМШАСЫНЫҢ ЖАЛГАСЫ

А.З Кесте Айнала жабық желілерді гидравликалық есептеу нәтижелері

Айнала жабык желілер саны	Бөліктегі						1,1 δр, па
	көрлі айнала жабык желілер	ұзындығы, l, м	диаметрі d _H ×s, мм	газ шыбыны, q _p , м ³ /сар	δр/ l, па/м	δр, па	
	4--6	-	420	57x3	6,37	0,22	92,4
	7--4	-	590	108x4	58,69	0,45	265,5
	9--7	-	580	114x4	82,32	0,6	348
	27--26	16	485	219x6	208,79	0,12	58,2
1	27--9	12	420	219x6	-245,65	0,18	-75,6
	26--24	-	590	108x4	-56,03	0,4	-236
	24--23	-	590	88,5x4	-28,21	0,38	-224,2
	23--6	-	570	60x3	-9,87	0,38	-216,6
			$\delta = (11,7 / 0,5 \cdot 1516,5) \cdot 100\% = 1,5\%$				11,7
	27--9	15	420	219x6	-245,65	0,18	-75,6
	9--11		360	140x4,5	-134,74	0,6	-216
	11--13		360	140x4,5	-115,78	0,4	-144
	13--15		600	133x4	-91,76	0,35	-210
2	15--17	23	440	57x3	-7,49	0,3	-132
	33--17	24	440	60x3	9,91	0,4	176
	31--33		560	133x4	78,8	0,35	196
	29--31		400	133x4	103,49	0,45	180
			$\Delta F = 198,00 - 180 = 18,00$				198,00

А Косымшиасының жалғасы

A.3 Кестесінің жалғасы

Айнала жабык желлір саны	Бөліктер			Ағымдардың алғашқы белгінүй		
	көрші айнала жабык желлір	ұзындығы, l, M	диаметрі $d_{H \times S}$, мм	газ шығыны, qr, м 3 /сар	δp / l, па/м	δp , па
26--29	365	140x4,5	122,22	0,52	189,8	208,78
27--26	16	219x6	208,79	0,12	58,2	64,02
$\delta = (22,4 / 0,5 \cdot 1577,6) \cdot 100\% = 2,84\%$						22,4
33--17	28	440	60x3	-9,91	0,4	-176
15--18		520	133x4	-53,9	0,15	-78
18--20		600	76x3	-17,86	0,25	-150
20--21		415	42,3x3,2	-3,05	0,3	-124,5
3	15--17	27	60x3	7,49	0,3	132
	33--35	565	89x3	34,28	0,35	197,75
	35--37	400	70x3	12,84	0,15	60
	37--21	415	48x3,5	3,79	0,25	114,13
$\delta = (35 / 0,5 \cdot 1022) \cdot 100\% = 6,8\%$						-35

А. Косымшиасының жалғасты

A.4 Кесте Гүйк тармактарды гидравликалық есептөу нәтижелері

Тармактар саны	Ұзындығы, l , M	Q_p , $M^3/\text{сар}$	Жұмсалатын қысым		$d_h \times S$, мм	$\Delta p/l$, Па/ M	Δp , Па	1,1 Δp , Па
			Δp , Па	$\Delta p/l$, Па/ M				
2--1	515	10,43	43,99	0,09	76x3	0,07	36,05	39,66
2--3	230	2,78	43,99	0,19	48x3,5	0,13	29,9	32,89
4--2	450	28,53	241,99	0,54	88,5x4	0,4	180	198
4--5	270	2,96	241,99	0,90	38x3	0,4	108	118,8
7--8	250	3,31	534,04	2,14	33,5x3,2	1,4	350	385
9--10	415	5,23	916,84	2,21	38x3	1,62	672,3	739,5
11--12	410	4,46	678,8	1,66	38x3	1,12	459,2	505,1
13--14	410	4,89	520,4	1,27	42,3x3,2	0,8	328	360,8
15--16	400	4,96	289,4	0,72	48x3,5	0,35	140	154
18-19	540	10,25	112,08	0,21	70x3	0,17	91,8	101
24--25	370	4,59	676,38	1,83	38x3	1,27	469,9	516,9
26--28	350	4,22	935,98	2,67	38x3	1,13	395,5	435,1
29--30	330	3,31	727,2	2,20	33,5x3,2	1,25	412,5	453,8
31-32	360	3,91	529,2	1,47	38x3	0,6	216	237,6
33--34	380	4,74	313,6	0,83	48x3,5	0,35	133	146,3
35--36	300	3,68	33,92	0,11	57x3	0,1	30	33

А Қосынышының жалғасы

A.5 Кесте Апарты жағдайда гидравликалық есептөу

<i>I-3 белгі істеміш шынқан</i>					<i>I-2 белгі істеміш шынқан</i>				
Кескін	$d_h \times S, \text{мм}$	$l, \text{м}$	$Q, \text{м}^3/\text{сар}$	$\delta p^2/l, \text{кПа}^2/\text{м}$	Кескін	$d_h \times S, \text{мм}$	$l, \text{м}$	$Q, \text{м}^3/\text{сар}$	$\delta p^2/l, \text{кПа}^2/\text{м}$
1--2	114x4	3177	1236	26	82602	1-3	114x4	4116	1236
2--3	89x3	1294	1853,16	20	25880	3-2	133x4	1294	2069
Жалпы				108482					128546

A.6 Кесте Айнала жабык желіні калыпты жағдайда гидравликалық есептөу нәтижелері

Бөліктер	$l, \text{м}$	Шығындардын алғашкы бөлінуі				
		$Q_{yq}, \text{м}^3/\text{сар}$	$\delta p^2/l, \text{кПа}$	$\delta p^2/Q, \text{кПа}^2$	$\delta p^2/Q, \text{кПа}^2$	$\delta p^2/Q, \text{кПа}^2$
1	3	4	5	6	7	
1--2	3177	617,6	26	82602	133,75	
1-3	4116	-833,1	19	-78204	93,87	
		$\delta = (4398/(0,5 \cdot 160806) \cdot 100\% = 5,47\%$		4398		

Б Қосымшасы

Б.1 Кесте-Жүргізілетін жұмыстар тізімі

Жұмыс атапу	Жұмыс көлемі		Ескерту
	өлш.бір.	сағы	
Уақытша көпірлердің құрылғысы	1 көпір	31	Әр 300 м сайын
Уақытша қоршаулар құрылғысы	м	18488	$2\sum$
Өсінді қабатты бульдозермен сұру	1000 м ²	12,61	$\Sigma F = B \times L \times 1,05$
Құбырларды түсіру және тасымалдау	100 т	2,85	$\sum(l \times M)$
Топырақты бірастаулы эkskavатормен қазып, топырақ үйіндісін жасау	100 м ³	191,35	$V = F \cdot l$
Топырақты бір астаулы эkskavатормен көліктеге тиесу	100 м ³	108,42	$V_{\text{артық топ.}} = V - \frac{V_{\text{tp}}}{K_{\text{o.p.}}} + 1$
Траншеяларды қолмен түзету	м ³	1201,7	$V_{\text{нед.гр.}} = h_{\text{нед.гр.}} \cdot b$
Траншея жиегіне тізбек етіп жинау	м	9244	
Траншея жиегінде құбырларды тізбектеп дәнекерлеу	тізбек	396	$N=L/3l$
Құбыр тізбегін траншеяларға сеу	м	9244	
Құбырларды траншеяда тізбекетіп дәнекерлеу	тізбек	99	$N_{\text{тр.}} = N_{\text{общ.}} / 4$
Құбыр тізбектерін коррозияғақарсы изоляциялау	тізбек	396	
Темір бетонды құдықтарды орнату	дана	48	Әр 1 км үшін 5-6 құдық
Құбыр бетін битуммен қаптау	дана	48	
Бекітпелер мен фасонды бөліктегін орнату	дана	102	Әр 1 км үшін 10-12 дана

Б Қосымшасының жалғасы

B.1 Кестенің жалғасы

Жұмыс атаяу	Жұмыс көлемі		Ескерту
	өлш.бір.	саны	
Құбыр желісін тығыздау	1м ³	1201,7	
Беріктілікке тексеру	м	9244	ұзындығы 500 м дейінгі учаскелер
Корытынды топырақ төгу жұмыстары	100м ³	104,3	
Тығыздылыққа тексеру	м	9244	ұзындығы 500 м дейінгіучаскелер
Уақытша көпірлерді бөлшектеу	1 көпір	31	әр 300 м сайын
Уақытша қоршауларды бөлшектеу	м	18488	2Σl
Аланқайды тегістеу	1000м ²	12,62	$F = B \cdot L \cdot 1,05$

БҚОСЫМШАСЫНЫҢ ЖАЛГАСЫ

Б.2 Кесте Еңбек шығындары мен жалакылък төлемдер калькуляциясы

Жұмыс атапуы	Жұмыс көлемі		Белімдер кұрамы және машиналар		Уақыт шығыны		Еңбек акысы, мын тг.					
	өлш. бір.	саны	БНЖК	жұмысшылар күрамы	жұмысшылар саны	машина маркасы	жұмысшы/н жұм.-сағ.	Машина/н, маң-сағ	бірлік санына	бірлік санына	бірлік санына	барлық көлемге
Уақытша көпірлер күрьылсы	1 көпір	31	E9-2-34	Ұста-3р-1,2р-1	2		0,4	12,4			0,268	8,31
Уақытша коршаулар	M	18488	E9-2-33	Ұста-3р-1	1		0,06	1109,3			0,042	776,5
Асфальты қабатты мен суру	1000M ²	12,61	E2-1-5	Машинист 6р, 5р	2	Cat 950L	2		1,5	18,92	1,59	20,05
Күбірлардың және тасымалдау	100 т	2,85	E1-5	Машинист 4р тәкелаж 2р	2	Камаз 43114	4	4,8	13,7	2,1	5,98	1,4
Экскаватормен траншея казу	100 M ³	191,35	E2-1-13	Машинист 5р 3р	2	Cat 444F2	1		3,9	746,27	3,55	679,29

Б.2 кестенің жалғасы

Б.2 кестенің жалғасы

Жұмыс атавы	Жұмыс көлемі		Белімдер кұрамы және машиналар			Уақыт шығыны			Енбек акысы, мын тг.		
	өлш. бр.	саны	БНЖК	жұмысшылар күрамы	жұмысшылар саны	машина маркасы	машиналар саны	бірлік санына барлық көлемге	машина/Н. маш-саф	бірлік санына барлық көлемге	бірлік санына барлықкөлемге
Топтыракты бірастаулы экскаватормен көліктеге тиу	100 M ³	108,42	E2-1-47	Машинист 3р	2	Cat 444F2	1	4,9	531,26	4,46	483,55
Траншея ішіндегі кол жұмыстар	M ³	1201,7	E2-1-47	Жер казушылар 2р	2			1,5	1802,5		0,96 1153,63
Құбырыларды траншея шетіндекурастыры	M	9244	E9-2-1	Жинақтаушы 5р-1 3р-1	2						
Құбырыларды траншея жөне тасымалдау	100 т	2,85	E1-5	Машинист такелаж 2р	2	Камаз 43114	4	4,8	13,68	2,1	5,99 1,4 3,99
Құбырылардың тізбектел дәнекерлеу	тізбек	396	E22-2-2	Эл. дәнекерлеуші 6р-1 5р-1 4р-1	3			1,3	514,8		1,18 467,28

Б Косыннасының жалғасы

Б.2 кестенің жалғасы

Жұмыс атавы	Жұмыс көлемі		Бөлімдер күрамы және машиналар			Уақыт шығыны		Еңбек акысы, мың т.	
	өлш.бір.	саны	БНЖК	жұмысшылар күрамы	жұмысшылар саны	машина маркасы	Жұмыспен/Н жүм.-саг.	Машина/Н, маш-сағ	бірлік санына барлық көлемге
Күбір тізбегін траншеяларга тесеу	M	9244	E9-2-1	Жинактау шы 5р-1 4р-2 3р-2	5	Koma tsu D85C -21	2	0,12 1109,28	0,12 1109,28
Күбірларды траншеяда тізбекетіп дәнекерлеу		tізбек	99	E22-2-1	Эл.дәнекер ши 3р-1 4р-1 5р-1 6р-1	4		0,84 83,16	0,89 88,1
Күбір тізбектерін коррозияларды изоляциялау		tізбек	396	E9-2-12	Изоляциял аушы 4р-2 3р-2	4		0,54 213,84	0,394 156,02
Темір бетонды күдіктарды орнату	дана	48	E9-2-29	Жинактау шы 5р-1 3р-3 2р-1	5			7,8 374,4	5,69 273,12

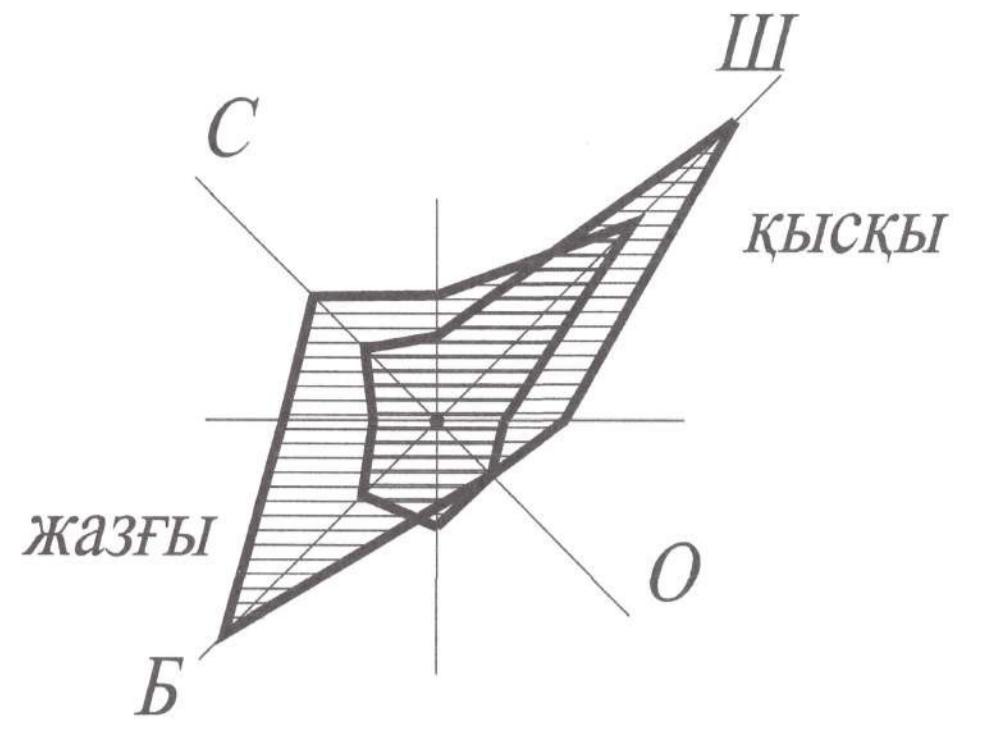
Б Қосындастырылған жалғасы

Б.2 кестенің жалғасы

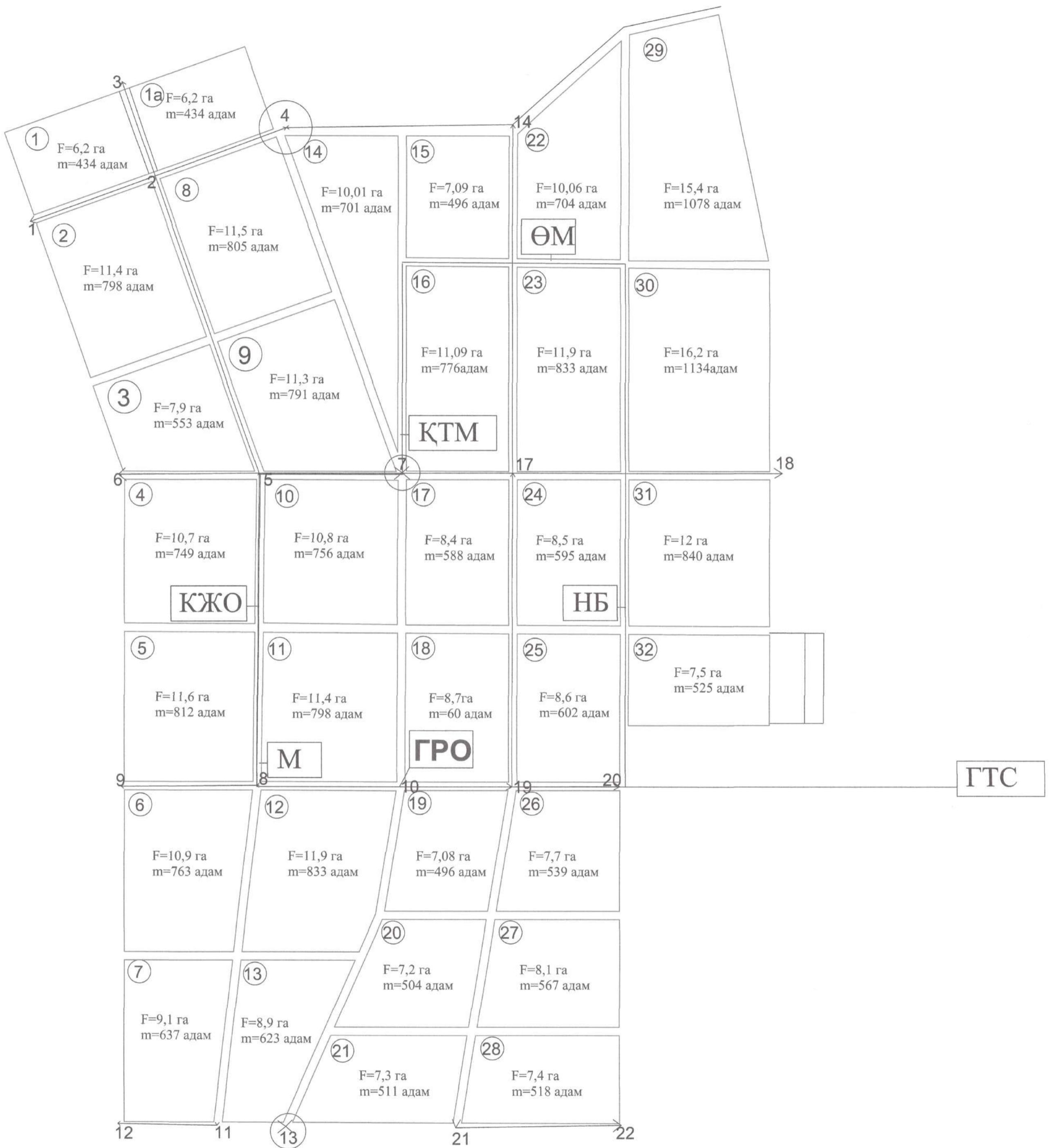
	Жұмыс көлемі		Болімдер күрамы және машиналар		Уақыт шығыны		Еңбек акысы, мын т.
	Жұмысшылар саны	жұмысшылар күрамы	Жұмысшылар саны	машина маркасы	Жұмысшылар санына бірлік	Машина/H, маш-саф	
Жұмыс атауы өлш.бір.	саны	БНЖК	жұмысшылар күрамы	машина маркасы	барлық көлемге	барлық көлемге	барлықкөлемге
Күбір бетін битуммен қаптау	дана	48	E9-2-1	Изоляциял аулы 4р-2 3р-2	4	2,8 134,4	2,21 106,08
Бекітпелер мен фасонды белгігерінорнату	дана	102	E22-2-1	Монтажда ушы 5р-1 4р-1 3р-2	4	3,7 377,4	2,96 301,9
Күбір желісін тыңыздау	1м³	1201,7	E9-2-12	Жер казушы- 2р-1,1р-1	2	0,99 1189,68	0,461 553,9
Беріктілікке тексеру	M	9244	E9-2-29	Жинақтауды 6р-1 4р-1 3р-2	4	0,24 2218,6	0,195 1802,6
Корытынды топырак тегу	100м³	104,3	E2-1-34	Машинист 6р-1	1 Cat 950L	0,38 39,63	0,329 34,31

БҚОСЫМШАСЫНЫҢ ЖАЛГАЗЫ

Б.2 кестенің жалғасы



БАС ЖОСПАР



Шартты белгілер:

ГТС- газ тарату станциясы

ГРО- Газ реттеу орталығы

КТМ- қоғамдық тамақтану мекемесі

НХ - наубайхана

M - монша

КЖО- кір жуу орындары

АҚ- аудандық қазандық

ӨМ- өндірістік мекеме

F=17га квартал ауданы

N=2210ад адам саны

квартал саны

ТӨМЕНГІ ҚЫСЫМДАҒЫ ГАЗ ЖЕЛСІ

орташа қысымдағы газ желісі

ЫСЫРМ

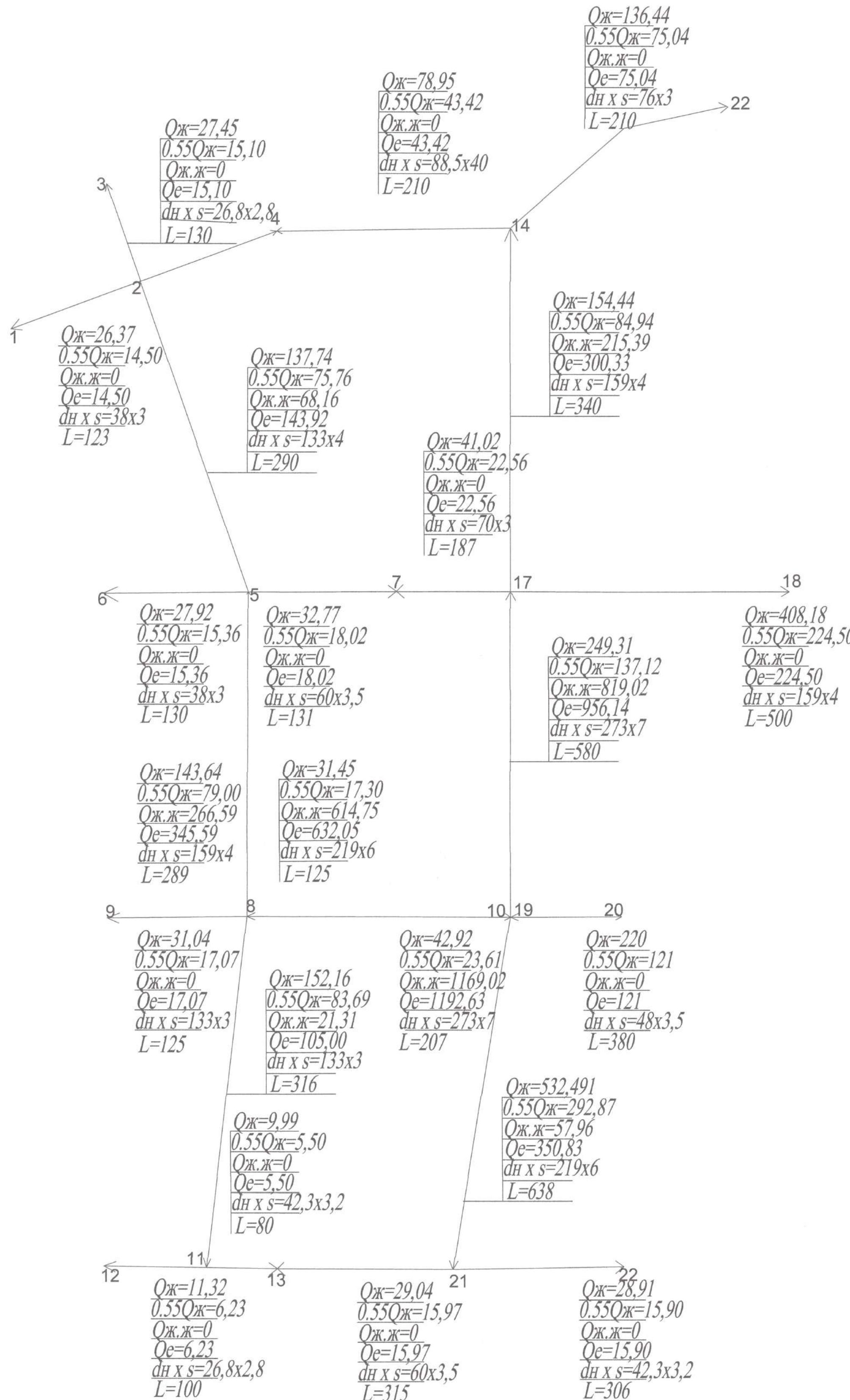
Аталуы	Өлшемі	Саны	Бір дана бағасы	Жалпы бағасы тг.
Кұбыр	d=70	249	0,162	2988
	d=89	585	0,427	7020
	d=108	259	0,663	3109
	d=114	176	1,05	2110
	d=133	112	1,46	1333
	d=159	160	2,12	1921
	d=219	382	3,14	4578
	d=273	1223	4,08	14677
	d=325	193	5,18	2312
	d=426	182		2181
Өтпелі муфта				
	d=273 d=219	5		
	d=273 d=89	6		
	d=273 d=133	2		
	d=273 d=76	1		
	d=273 d=70	5		
	d=273 d=108	1		
	d=273 d=159	1		
	d=273 d=108	3		
	d=273 d=114	3		
Бітеуші муфта	d=70	8		
	d=75,5	1		
	d=88,5	4		
	d=89	6		
	d=108	2		
	d=114	2		
	d=133	1		
Үштік Т	d=159	1		
	d=219	6		
	d=273	9		
	d=426	1		
Ісірма	d=90	34		

КазҰТЗУ.5B075200.36-03.2022.ДЖ

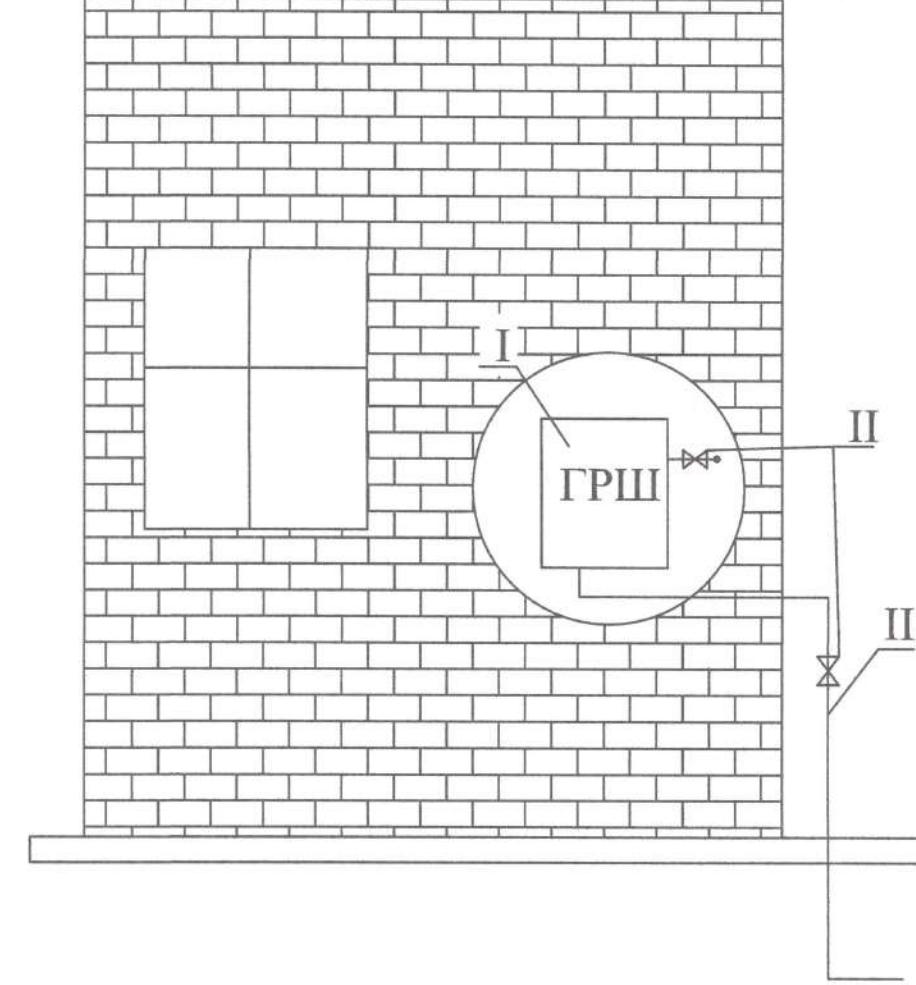
Алматы облысы Кемертоған елді-мекенін газбен жабдықтау.

ш.	код.№	бет	док.№	көлік
афедра мен.		Алимова К.К.		13.05
ормбакыл.		Хойшиев А.Н.		13.05
Жетекші		Мырзахметов М.М.		13.05
Кеңесші		Мырзахметов М.М.		13.05
Орындаған		Елемесова А.А.		13.05

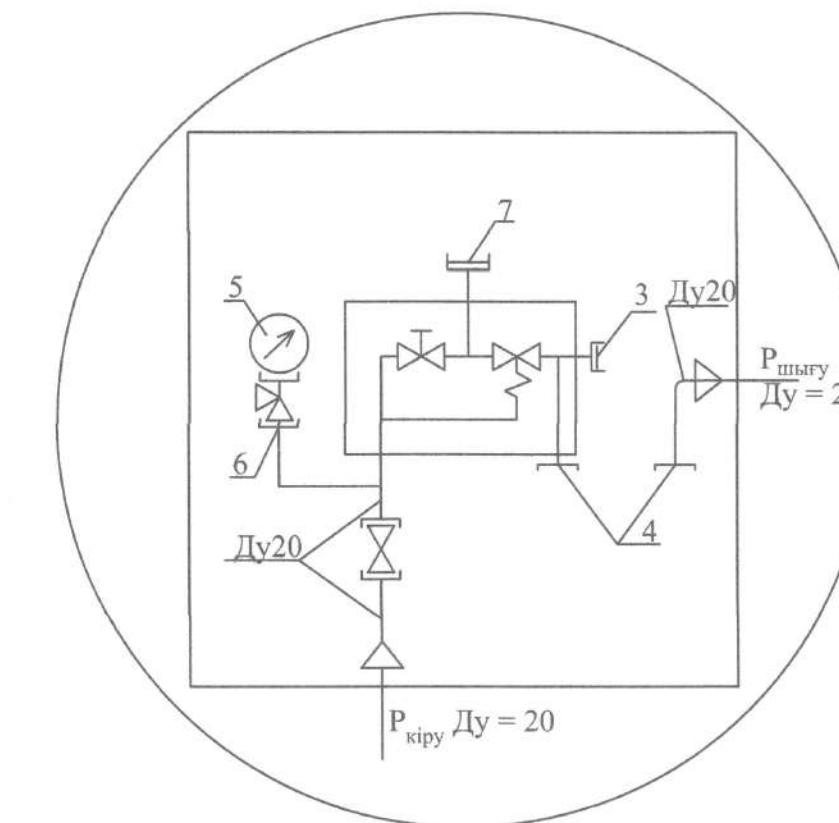
ТӨМЕНГІ ҚЫСЫМДЫ ГАЗ ҚҰБЫРЛАРЫНЫҢ ЕСЕПТІК СҰЛБАСЫ



Газ құбырының түрғын үйге кіргізілу сұлбасы



Газ реттегіш шкафтың функционалдық сыйбасы



ГРШ функционалдық сыйбасы

1-газ қысымын реттегіш VENIO-A-15

2-шарлы кран Du20

3-штуцер

4-газ есептегішті орнату орыны

5-манометр

6-кнопкалы кран VE

7-шығару штуцері

КазУТЗУ.5В075200.36-03.2022.ДЖ

Алматы облысы Кемертоған елді-мекенін газбен жабдықтау.

олш.	код №	бет	док №	көпіл	күні
Кафедра мен	Алимова К.К.	Ми	1303		
Нормақалы	Хотилев А.Н.	Ми	1303		
Жетекші	Мирзахметов М.М.	Ми	1303		
Кенесар	Мирзахметов М.М.	Ми	1303		
Орнандай	Елемесова О.А.	Ми	1303		

Негізгі болім

0 2 Беттер

Төмengі қысымдағы газ құбырларының есептік сұлбасы

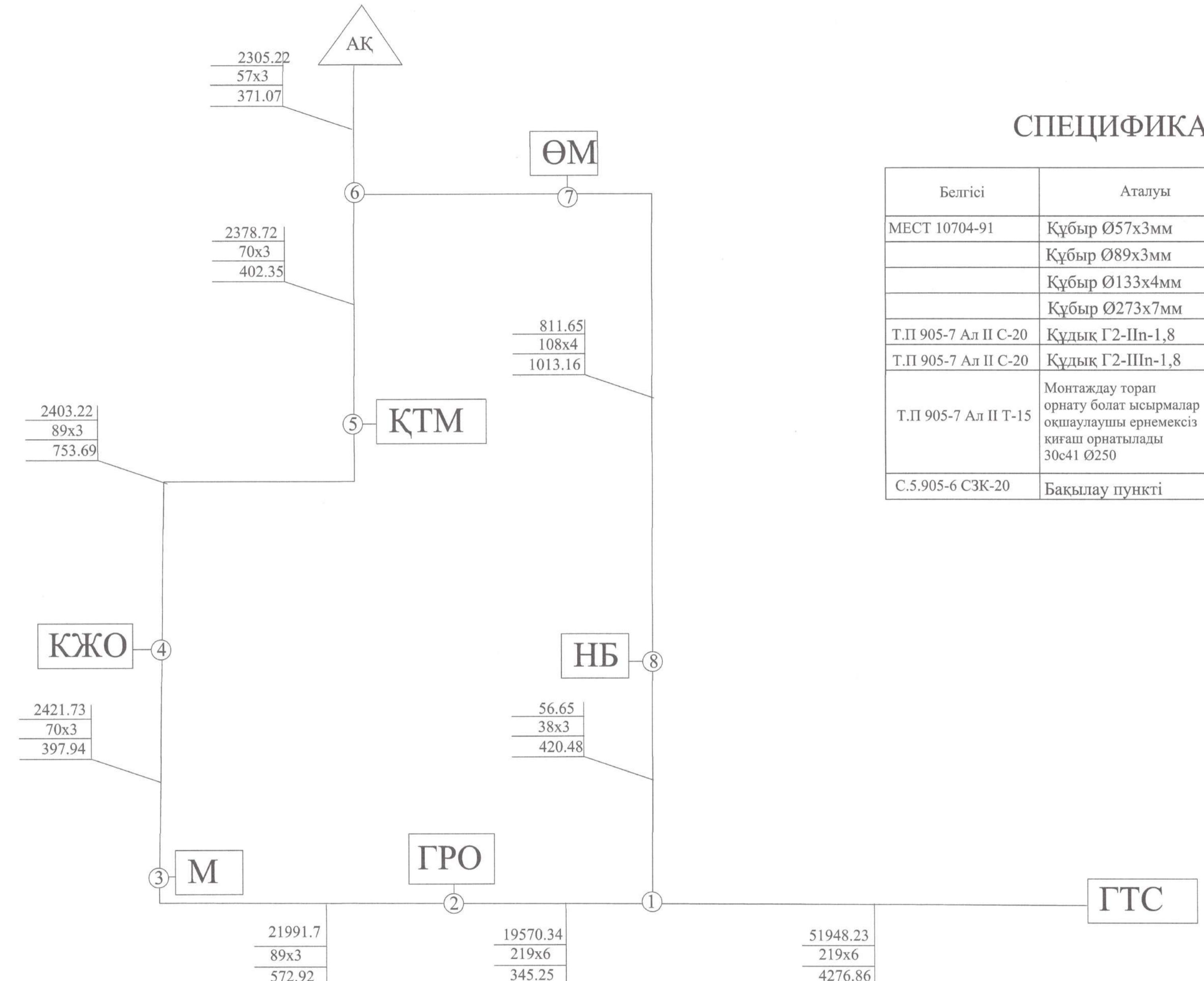
С ж/е К институты ИЖ ж/е Ж кафедрасы ИЖЖК18-1к

Участкедегі газдың жол-жонекей шығыны
Участкедегі газдың эквивалентті шығыны
Участкедегі газдың транзитті шығыны
Участкедегі есепті газ шығыны
Газ құбырының диаметрі, онын калындығы
Участтік узындығы

ОРТАША ҚЫСЫМДЫ ГАЗ ҚҰБЫРЛАРЫНЫҢ ЕСЕПТІК СҰЛБАСЫ

Газ реттеу орындары

Газ реттеу орындары (ГРО) елді мекендерде, қалаларда және өнеркәсіп пен коммуналдық мекемелер ауласында орналаса, газ реттеу қондырғылары (ГРК) газбен жабдықталған жеке ғимараттардың ішінде орындалады. Газ реттеу орындары келіп жатқан газ қысымдарына байланысты орташа қысымдағы 0,3 МПа дейінгі және жоғарғы қысымдағы 1,2 МПа дейінгі болып бөлінеді. Қолданылуына қарай ГРО желілік және объектілік болып түрленеді. Желілік ГРО негізінде төменгі орташа қысымдағы желілерге орнатылып, газ есептегішпен қамтамасыз етілмейді. Объектілік ГРО-ның желіліктен айырмашылығы, мұнда газ есептегішинің орналасуында. ГРО негізінде бёлек орналастырылады. Кішігірім ГРО-лары қабырғаларға немесе бағандарға бекітілген темір шкафтарда орналасуы мүмкін. Газ реттеу орындарын жылыту қажеттілігінің климаттық көрсеткіштерге байланысты. Жылыту қондырғылар жеке бөлмелерде орналастырылады. ГРО бөлмелерінде табиғи жарқыннату сонымен қатар желдету болу керек.



СПЕЦИФИКАЦИЯ

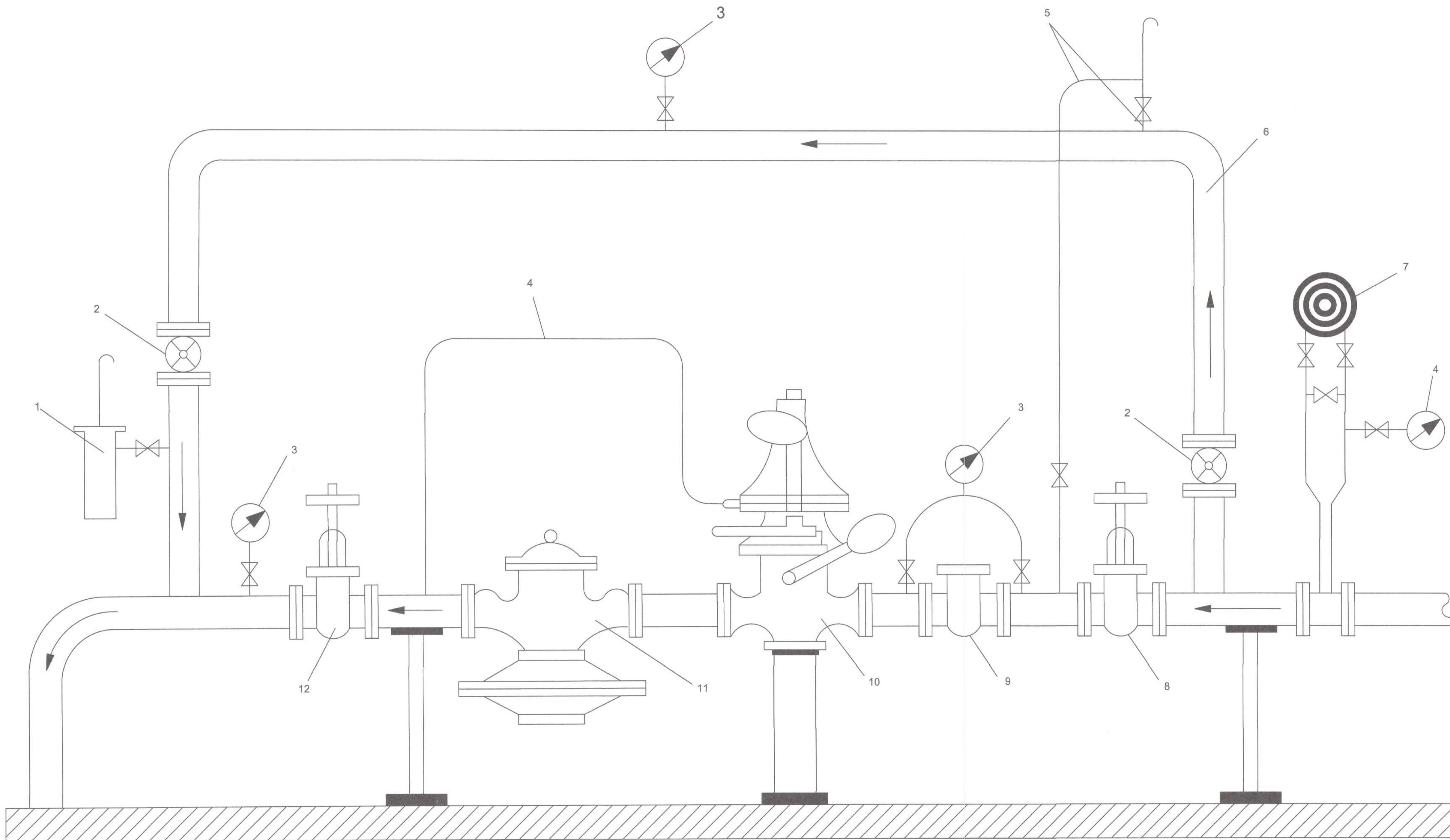
Белгісі	Аталуы	Саны	Массасы; кг/м	Қосымша
МЕСТ 10704-91	Құбыр Ø57x3мм	188	4	
	Құбыр Ø89x3мм	770	6,36	
	Құбыр Ø133x4мм	750	12,72	
	Құбыр Ø273x7мм	6209	45,92	
Т.П 905-7 Ал II С-20	Құдық Г2-IIп-1,8	6		
Т.П 905-7 Ал II С-20	Құдық Г2-IIIп-1,8	7		
	Монтаждау торап орнату болат ысырмалар оқшаулаушы ернемекісін киғаш орнатылады 30c41 Ø250	13		
C.5.905-6 СЗК-20	Бакылау пункті	13		

Шартты белгілер

- ГТС газ тарату станциясы
- ГРО Газ реттеу орталығы
- ҚТМ қоғамдық тамақтану мекемесі
- НХ наубайхана
- М монша
- КЖО кір жуу орындары
- АҚ аудандық қазандық
- ӨМ өндірістік мекеме

ҚазҰТЗУ.5В075200.36-03.2022.ДЖ				
Алматы облысы Кемертоған елді-мекенін газбен жабдықтау.				
олш. код.№	бет	док.№	жолы	күні
Кафедра мен	Алимова К.К			13.05
Нормбасыл	Хойшіев А.Н			13.05
Жекекілі	Мирханғетов М.М			13.05
Кенесеіл	Мирханғетов М.М			13.05
Орындаған	Елемесова Ф.А			13.05
Орташа қысымды газ құбырларының есептік сұлбасы				
С ж/е Қ институты ИЖ ж/е Ж қафедрасы ИЖЖК18-1к				

ГАЗ РЕТТЕУ СТАНЦИЯСЫНЫҢ СҰЛБАСЫ



1 - қауіпсіздік клапаны, 2 - байпас линиясындағы ысырма, 3 - манометр, 4 - импульстік түтік, 5 - сақтандырыш клапан, 6 - байпас линиясы, 7 - шығын өлшегіш, 8 - кірістегі ысырма, 9 - фильтр, 10 - сақтандырыш жапқыш клапаны, 11 - қысым реттегіш, 12 - шығу ысырмасы.

Газ реттеу орының сипаттамасы

Газ реттеу орындарын және қондырғыларын орналастыру Газ реттеу орындары (ГРО) елді мекендерде, калаларда және өнеркәсіп пеш коммуналдық мекемелер ауласында орналасса, газ реттеу қондырғылары (ГРК) газбен жабдықталған жеке ғимараттардың ішінде орындалады. Газ реттеу орындары келіп жатқан газ қысымдарына байланысты орташа қысымдағы 0,3 МПа дейінгі және жоғары қысымдағы 1,2 МПа дейінгі болып белінеді. Қолданылуына қарай ГРО желілік және обьектілік болып түрленеді. Желілік ГРО негізінде төменгі орташа қысымдағы желілерге орнатылып, газ есептегішпен қамтамасыз етілмейді. Объектілік ГРО-ның желіліктен айырмашылығы, мұнда газ есептегішінің орналасуында. ГРО негізінде бөлек орналастырылады. Кішігірім ГРО-ларды қабырғаларға немесе бағандарға бекітілген темір шкафтарда орналасуы мүмкін. Газ реттеу орындарын жылтыу қажеттілігінің климаттық көрсеткіштерге байланысты. Жылтыу қондырғылар жеке бөлмелерде орналастырылады. ГРО бөлмелерінде табиғи жарқындуату сонымен катар желдету болу керек.

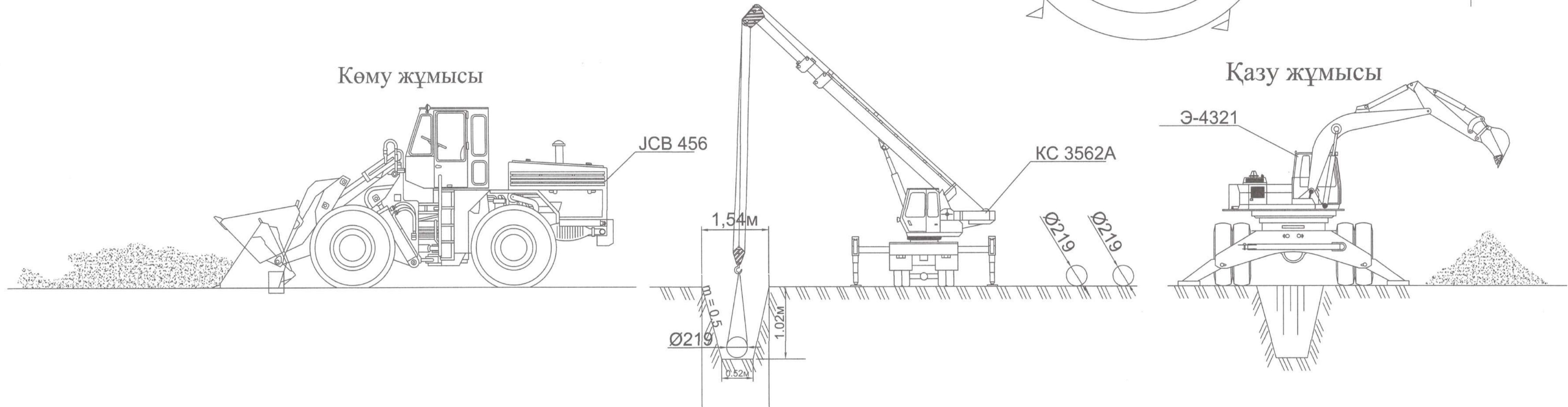
КазҰТЗУ.5В075200.36-03.2022.ДЖ						
Алматы облысы Қарташ ауданындағы мекендерде орналасуындағы қондырғылар						
олш.	код №	бет	док. №	номер	күні	Негізгі бөлім
Кафедра мен.	Алімова К.К.				13.05	О
Нормалык.	Хойшев А.Н.				13.05	4
Жетекші	Мырзахметов М.С.				13.05	
Кенесар	Мырзахметов М.С.				13.05	
Орындагы	Елемесова А.А.				13.05	

С ж/е К институты
ИЖ ж/е Ж кафедрасы
ИСиС-18-1к

ТЕХНОЛОГИЯЛЫҚ КАРТА



Күбірды орналастыру жұмысы

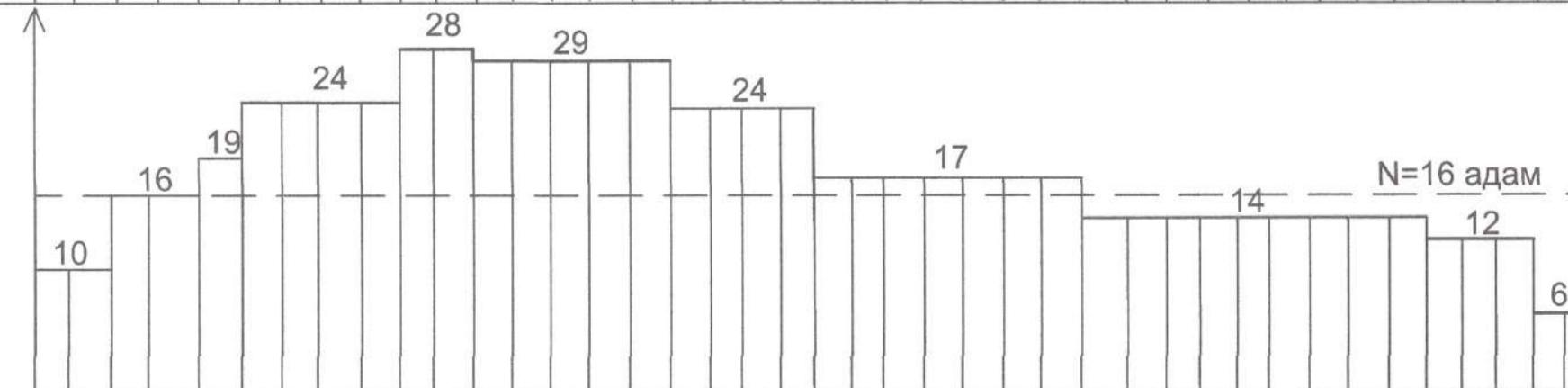


Күнтізбелік жоспар

K<1,5

$$\text{Пор} = \frac{2389}{160} = 16$$

$$K = \frac{28}{16} = 1,5$$



Құрылышқа қажетті машиналар

Машинаның маркасы мен аталуы	Саны	Қысқаша техникалық сипаттамасы
Бульдозер ДЗ-18	1	Т-100МГП, қозғалтқыш қуаттылығы 90 кВт, массасы 14,70 т
Экскаватор Э-4321	1	Астау сыйымдылығы 0,65 м ³ , шектік жазу төрөндігі 5,5 м
Автокран КС 3562А	2	Жүк көтеру шамасы 10 т, жебе шығу ұзындығы 3,5-10 м, жебе ұзындығы 10 м
JSB 456	3	шөміш сыйымдылығы, м ² -3,5 салмағы 22 т.

Құрылышқа қажетті аспаптар

Атауы	Маркасы	Мақсаты	Өлшем	Саны
Жылжымалы электр станциясы	ELEMAX	Электор тоғын алу	дана	4
Дәнекерлеу аппараты	WIDOS110	Дәнекерлеу жұмысы	дана	4
Электр кескіш	KS 355	Құбыр кесу	дана	4
Қырғыш	-	Дәнекерленетін құбыр бетін тазалау	дана	4
Маркер	-	Дәнекерленетін н/е кесетін аймақты белгілеу	дана	150
Қысқыштар	-	Құбырды қалыпқа келтіру	дана	5
Өлшегіш	МЕМСТ 7502-98	Өлшеу	дана	5
Ацетон	-	Құбыр бетін майсыздандыру	л	140
Шүберек	-	Құбыр бетін тазалау	дана	250
Болат сүйір күрек	ЛКО-1	Жер қазу	дана	15
Құрылыштық деңгей	УС-5	Тексеру	дана	15

ҚазҰТЗУ.5B075200.36-03.2022.ДЖ

Алматы облысост Кемертоған елді-мекенін
тәзібен жөнбайқтау.

өлш.	код №	бет	док. №	көні	күні	Күрылым жинақтау жұмысының технологиясы	Кеңең	Бет	Беттер
Кафедра мен.	Алимова К.К.			13.05			0	5	
Нормбакыл.	Хойшиев А.Н.			13.05					
Жетекші	Мырзахметов М.С.			13.05					
Кенесші	Мырзахметов М.С.			13.05					
Орындаған	Елемесова А.М.			12.05					