РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ГЛ № 13004531

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

<<ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ>>

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Архарлы Жамбылского района Алматинской области.

ТОМ 1. Книга 1.

Общая пояснительная записка.

З А К А З № 159/21-2021

ЗАКАЗЧИК: **ГУ"Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области"**

Т А Р А З - 2 0 2 1

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
« Ж А М Б Ы Л А Г Р О Г А З П Р О Е К Т»

Государственная лицензия № 13004531

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Архарлы Жамбылского района Алматинской области.

ТОМ 1. Книга 1.

Общая пояснительная записка.

З А К А З **№ 159/21 - 2021**

Директор П. Сарттаров

Главный инженер проекта Е.А. Оспанов

г. Т А Р А З - 2 0 2 1

СОСТАВ РАБОЧЕГО ПРОЕКТА

ТОМ 1. КНИГА-1.Общая пояснительная записка. Исходные данные.

КНИГА-2. Отчет об инженерных изысканиях .

ТОМ 2. Альбом-1. ГП.
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН.
Альбом-2. ГСН.
НАРУЖНЫЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.
Альбом-3. ТХ.
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ.
Альбом-4. АС.
СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ.
Альбом-5. МЗ.
МОЛНИЕЗАЩИТА.

ТОМ 3. Сметная документация.

ТОМ 4. Проект организации строительства.

ТОМ 5. Паспорт рабочего проекта.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ 7
1.1 Обоснование для разработки проекта 7
1.2 Сведения об условиях района строительства 7
1.3 Соглосования проектных решении 8
2. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН И ТРАНСПОРТ 8
3. ГАЗОСНАБЖЕНИЕ.....8
4. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЕ…….....9
5. МОЛНИЕЗАЩИТА 10
6. АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ 11
7. НОРМЫ ПРОДОЛЖИТЕЛЬСОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА.....12
8. РАСЧЕТНЫЕ РАСХОДЫ ГАЗА.....12
9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....14
10. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ВЗРЫВОПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ 15
11. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ..... 17
12. ДЕЙСТВИЯ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА, ПРИ ИНЦИДЕНТЕ, АВАРИИ……18
13. СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ КОМПЛЕКСНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И АНТИТЕРРОРИСТИЧЕСКОЙ ЗАЩИЩЕННОСТИ ……..20
14. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ…….....22

1.ОБЩАЯ ЧАСТЬ.

1.1. Данный проект разработан на основании:

- Задание на проектирование, выданный ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области".

- АПЗ за № KZ12VUA00740070 от 09.09.2022 года выданного ГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жамбылского района Алматинской области";

- технические условие за №012 от 29.09.2023 года выданных ГКП на ПХВ " Алматы ОблГаз Engeneering ";

- топографические съемки 1:500, выполненный ТОО «Жамбылагрогазпроект» в 2022 году;

- инженерно - геологические изыскания выполненный ТОО «Жамбылагрогазпроект» в 2022 году.

1.1.1. Проект предусматривает:

- подводящего газопровода высокого давления и внутриквартального низкого давления с. Архарлы Жамбылского района Алматинской области.

1.2.2.Цель разработки проекта.

Для повышения уровня и качества жизни сельского населения, снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как экологический чисты вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей с. Архарлы.

Применение самых современных технологий оборудования по транспортировке, строительству и подаче природного газа потребителю позволяет обеспечить высокую экологическую безопасность окружающей среды и населению, сохранению флоры и фауны. Кроме того сравнительная низкая сопоставимая стоимость природного газа дает значительный экономический эффект и быструю окупаемость затрат. Реализация данного проекта позволит улучшить санитарно-эпидемиологическую обстановку в поселке, окажет положительное влияние на инфраструктуру региона.

1.1.3. Уровень ответственности объекта - **II (нормального-технический сложный)** уровня ответственности (объекты газораспределительных систем жилищно-гражданского назначения давлением от 0,3 МПа до 1,2 МПа).

1.2. Сведения об условиях района строительства

Исследуемый участок трасса работ подводящего газопровода расположена на территории Жамбылского района Алматинской области, от с. Актерек до с. Архарлы и внутр с. Архарлы.

В геоморфологическом отношении трасса работ представляет собой пролювиальную, предгорную холмисто-увалистую равнину, изрезанную лощинами, саями с развитой речной сетью и оросительных каналов. Участок проектных работ характеризуется изрезанным рельефом с постоянным небольшим уклоном в северном и восточном направлениях.

По трассе проектируемых газопроводов с поверхности сложена почвенно растительным слоем(ПРС) мощностью 0,2 м. Ниже ПРС до глубины 0,5/0,7/м залегает суглинок просадочный, ниже до разведанной глубины 3,0 м сложен валунно галечниковым грунтом.

1. Основные нормативные и расчетные характиристики грунтов

ИГЭ-1 Почвенно-растительный слой, из суглинка мощностью 0,2 м.

ИГЭ-2 Суглинок просадочный, светло- коричневого цвета, местами высокопористый, среднезасоленный, неслоистый, твердой консистенции, вскрытой мощностью 0,4м. Суглинок- п. 36б – вторая,

ИГЭ-3 Валунно-галечниковый грунт, вскрытой мощностью от 2,3м до 2,8 м. С содержанием валунов до 50% по массе, 30% гальки, 20% песчаный заполнитель. Группа грунта 6г-третия.

Глубина промерзания грунтов нормативная по СП. РК 5.01-102-2013 для суглинка-92 см.

Сейсмичность участка оценивается в 8 баллов СП.РК 2.03-30-2017, категория грунтов по сейсмическим свойствам II- ая.

Рекомендуемым инженерные мероприятия:

1) Предусмотреть мероприятия для защиты подземных металлических конструкций от почвенной коррозии.
2) Для заглубленных бетонных и железобетонных конструкций использовать бетон марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе.

1.3. Согласование проектных решений

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматиской области» согласованы:

- ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области" от 12.04.2022г. по Рабочему проекту проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматиской области»;
- ГУ " Отдел ЖКХ и жилищной инспекций Жамбылского района Алматинской области". за № 385 от 27.06.2022г. в части промышленной безопасности по Рабочему проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматиской области»;
- ГУ "Отдел архитектуры и градостроительства акимата Жамбылского района Алматинской области" от 14.02.2022г. по Рабочему проекту проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматиской области»;
- ГУ "Отдел ЖКХ и жилищной инспекций Жамбылского района Алматинской области от 13.12.2021г. по Рабочему проекту проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматиской области»;
- ГУ "Отдел ПТ и АД Жамбылского района Алматинской области от 13.12.2021г. по Рабочему проекту проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматиской области»;
- ГУ "Аппарат акимата, сельского округа Актерек от 13.12.2021г. по Рабочему проекту проект проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматиской области»;
- ТОО "Жетысу-ОблГаз" от 12.04.2022 года по Рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматиской области»

2.ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН И ТРАНСПОРТ.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01.101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду.

Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории.

Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками.

Рельеф ровный, спланированный с незначительным уклоном на север.

Горизонтальная и вертикальная привязки осуществляются от базисной линии, проведенной между опорой ВЛ 1 с отметкой 871,26 и ВЛ 2 с отметкой 873,02. Размер площадки 3х4м., высота ограждений 1,6м.

Технико-экономические показатели

№ пп	Наименование	Ед. Изм.	Количество				Примеч.
			на уч-ке	%	вне уч-ка	%	
1	Площадь участка	$М^2$	12,00	100	-	-	
2	Площадь застройки (ГРПШ)	$М^2$	1,86	16	-	-	
3	Площадь покрытия	$М^2$	10,14	84	9,00	100	

На территории площадок предусмотрены следующие элементы благоустройства: ограждения, калитки, тротуар.

Общее внешнее ограждение территорий выполняется из металлических сетчатых панелей по металлическим столбам. Высота ограждения от земли 1,60м. Общий план ограждения представлен в разделе «Генеральный план объекта и организация транспорта».

Пешеходные дорожки выполняются с покрытием из асфальта-бетона.

3. ГАЗОСНАБЖЕНИЕ.

Проект газоснабжения выполнен согласно технические условие за №012 от 29.09.2023г выданные ГКП на ПХВ "Алматы ОблГаз Engeneering" в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013.

Уровень ответственности объекта - **II (нормальный) технически сложный,** уровня ответственности (объекты газораспределительных систем жилищно-гражданского назначения давлением от 0,3 МПа до 1,2 МПа).

Настоящим проектом предусмотрено газоснабжение с.Архарлы Жамбылского района Алматиской области.

Газоснабжение предусматривается от газопровода высокого давления, проложенный в подземном исполнении. Давление в точке подключение - Р=0,505 МПа II-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пэ-110 мм. Врезка осуществляется в стык Ду110.

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет-173,7 м³/час.

1. Подводящий газопровод высокого давления PN 0,6МПа II-категории от точки врезки до ГРПШ-07-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ø110х10-протяженностью 555,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80. Газорегуляторный пункт шкафной марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 с высокого давления Р=0,6 МПа, на низкое давление Р=0,003 МПа, с узлом учета расхода газа счетчик турбинный СГ16МТ-G100, с электронным корректором газа miniElcor в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 3,0х4,0м учтенным в разделе АС-1шт.

2. Распределительный газопровод низкого давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø63х5,8; Ø90х8,2; Ø110х10,0; Ø160х14,6 - общей протяженностью 4203,0м на глубине 1,2м до верха газопровода вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,0м.

При пересечении дорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17, на ложементах. Концы футляров выводятся на 2м от края дороги. Способ прохождения автодороги открытым способом. Глубина заложения футляра в местах пересечения автодороги 1,5м. от верха дорожного покрытия до верха образующей футляра. На одной стороне футляра в верхней точке уклона следует предусматривать контрольную трубку под ковером.

4. **Протяженность трубопроводов для низкого давления Р=0,003 МПа села Архарлы:**

-подземных ПЭ - **4203,0 м**;

надземных стальных - **76,0 м**.

- по диаметрам труб (полиэтиленовых):
- ПЭ 100 SDR 11 Ø160х14,6 - 135,0 м;
  Ø110х10,0 - 790,0 м;
  Ø90х8,2 - 1784,0 м;
  Ø63х5,8 - 1147,0 м;
  Ø32х3,0 - 347,0 м;
- стальных:Ø25х3 - 73,0 м;
  Ø133х4 - 3,0 м;

Отключающие устройства Кран шаровой латунный муфтовый DN25 Ру-1,6 МПа марки 11б27п-73шт; Кран шар. ПЭ Ø63-4шт; ПЭ Ø90-3шт; ПЭ Ø110-2шт; ПЭ Ø160-1шт с удлиненным штоком выходом под ковер.

5**. Протяженность трубопроводов для высокого давления Р=0,6 МПа села Архарлы:**

- подземных ПЭ - **555,0 м**;
- надземных стальных - **3,0 м**.
- по диаметрам труб (полиэтиленовых):
- ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5,8 - 555,0 м;
- стальных: Ø57х3,0 - 3,0 м;

6. Внутренний диаметр труб полиэтиленовых газопроводов среднего давления PN 0,3 МПа определен по результатам гидравлических расчетов, представленых в приложении.
Согласно п.4.2 МСП 4.03-103-2005 толщина стенки полиэтиленовой трубы характеризуется стандартным размерным отношением номинального наружного диаметра DN к номинальной толщине стенки (SDR), который следует определять в зависимости от давления в газопроводе, марки полиэтилена и коэффициента запаса прочности.

Полиэтиленовые трубы при толщине стенки труб не менее 5 мм соединяют между собой сваркой встык и деталями с закладными нагревателями, при толщине стенки менее 5 мм - только деталями с закладными нагревателями. Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется в стык и муфтами с закладными нагревателями.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталогу стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11 сварка их осуществляется муфтами с закладными нагревателями..

7. Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.
Для определения местонахождения подземного газопровода на углах поворота трассы, в местах установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки.
На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. Так же для определения местонахождения газопровода, вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена установка пассивных (промежуточных) шаровых маркеров типа 1405XR и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". А на местах поворотов, на ответвлениях, заглушках, пересечениях с другими коммуникациями предусмотрена установка активных (интеллектуальных) шаровых маркеров типа 1425XR/ID. Прямолинейные участки газопровода рекомендуется маркировать с интервалом не более 50 м.

Сигнальная лента шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Соединение стальных трубы между собой и с соединительными деталями выполняется электродуговой сваркой в стык электродами Э42А по ГОСТ-9467-76. Сборка и контроль качества сварных соединений газопровода выполняется согласно СН РК 4.03-01-2011.

Надземные газопроводы и опоры после монтажа и испытания на плотность окрашиваются в два слоя эмали ПФ-115, по грунтовке ГФ-021 в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013 желтого цвета.

Компенсация температурных удлинений надземного газопровода осуществляется за счет углов поворота, опусков и подьемов трассы газопровода на арочных конструкциях устраиваемых перед воротами жилого дома.

При пересечении газопроводов с подземными коммуникациями, газопровод прокладывается в футляре, концы футляра выводятся на 2 м в обе стороны от наружных стенок.

В местах пересечения газопровода с подземными коммуникациями траншею разрабатывать вручную по 2м в обе стороны от наружных стенок коммуникаций, расстояние по вертикали между газопроводом и подземными инженерными коммуникациями в местах

их пересечений следует принимать с учетом требований соответствующих нормативных документов, но не менее 0,2м согласно
СП РК 4.03-101-2013 "Газораспределительные системы".

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 0,6 МПа испытать на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 0,6 МПа испытать на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час. Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.

Монтаж газопроводов и газового оборудования произвести согласно требованиям МСН 4.03.01-2003 и СН РК 4.03-01-2011.

4. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЕ.

В данной части разработаны технологические решения по площадке:

-Площадка ГРПШ-07-2У-1 с высокого на низкое давления-1шт.

ГРПШ предназначены для редуцирования высокого давления PN0,6МПа на требуемое низкое давления PN0.003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87.

В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа шкафного типа производительностью 2000,0нм3/час с входным давлением PN0,6МПа и выходным давлением 0,003МПа.

В данном разделе предусмотрена установка следующего оборудования:

-ГРПШ-газорегулятроный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 (Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СГ16МТ-G100 электронным корректором газа miniElcor GSM с обогревом ОГШН.

Тех. условие за №012 от 29.09.2023г выданные ГКП на ПХВ "Алматы ОблГаз Engeneering" и Задания на проектирования от 17.07.2021г. выданного ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области".

ГРПШ предназначены для редуцирования высокого давления PN0,3МПа на требуемое низкого давления PN0.003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87.

В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа шкафного типа с входным давлением PN0,6МПа и выходным давлением 0,003МПа соответственно комплектной заводской поставки.

В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудовании:

-ГРПШ - газорегулятроный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 с узлом учета расхода газа

на базе турбинного счетчика СГ16МТ-G100 с электронным корректором miniElcor GSM с максимальной производительностью до 200 нм3/час.

На входе и выходе из ГРПШ установлены Задвижки марки 30с41нж Ø50

Установлены на открытой площадке в ограждении 3,0х4,0м.

Выбор толщин стенок труб выполнен на основании расчетов, в соответствии со СП РК 4.03-101-2013.

За отметку +/-0,000 принят верх планировочной площадки.

Надземные части газопровода покрыть защитным слоем по грунтовке ГФ-021 за 2 раз эмалью ПФ-115 за 2 раза желтый цвет, Задвижки красный цвет.

Работы по строительству, сварке, испытанию, контролю качества и приемки трубопроводов вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СП РК 4.03-101-2013.

5. МОЛНИЕЗАЩИТА.

Проект разработан в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 "Устройство молниезащиты зданиий и сооружений". Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена требованиями ПЭУ и составляет не более 4 Ом.

По молниезащитным мероприятиям данные объекты относится II-ой категории устройств молниезащиты и должны быть защищены от прямых ударов молнии.

В данном проекте предусматривается использование отдельностоящего молниеотвода Н=6,0м. 6 шт, в том числе: диаметром 102х4,0 мм длиной 2,80 м, диаметром 76х3,5 мм длиной 1,50 м, диаметром 57х3,0 мм. длиной 1,1 м., диаметром 38х2,0 мм. длиной 0,75 м., диаметром 25х2,0 мм. длиной 0,65 м. установленный в ограждении на площадке ГРПШ. Внешний контур защитного заземление выполнить из вертикальных электродов (ст.угловая 50х50х5мм L=2,5м), соединенных полосовой сталью 40х4мм, проложенных на глубине 0,5м.

Полосовую сталь приваривать к вертикальным заземлителям термитной или дуговой сваркой.

Защита от прямых ударов молнии осуществляется: отдельностоящим молниотводом. Защита от вторичных проявлении молнии-наведении потенциалов осуществляется с присоединением к общему контуру заземление площадки.

Фундамент молниеотвода выполнены монолитные бетонные, бетон кл. В15, на шлакопортладцементе ,по водонепроницаемости W4, морозостойкости F75.

Под фундаментами Фм-3 выполнить щебеночную подготовку пролитой горячим битумом толщиной 100 мм, с заведением за грани фундамента на 100 мм с каждой стороны

Антикоррозийную защиту конструкций выполнить в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии".

Все подземные ж/б конструкции соприкасающиеся с грунтом выполнить из бетона марки W4, морозостойкости F75 на шлакопортладцементе . Выполнить обмазку фундаментов горячим битумом за 2 раза по холодной битумной огрунтовке.

6. АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ.

Строительная часть проекта разработана на основании задания смежной группы инженерного обеспечения.

За абсолютную отметку ± 0.000 принят уровень верха фундамента по генеральному плану.

Рабочий проект: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматиской области» чертежи разработаны для района, характеризующегося следующими природно-климатическими характеристиками:

- Климатический подрайон - III-В
- Снеговая Нагрузка III района 1,5 кПа НТП РК 01-01-3,1 2017;
- Ветровая Нагрузка II района 0,39 кПа НТП РК 01-01-3,1 2017;

Согласно Заключения об инженерно-геологических условиях по объекту: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматиской области» выполненного ТОО "Жамбылагрогазпроект", основанием под подошвой фундаментов служит: поверхность сложена почвенно растительнымслоем(ПРС) мощностью 0,2 м. Ниже ПРС до глубины 0,5/0,7/м залегает суглинок просадочный,ниже до разведанной глубины 3,0 м сложен валунно галечниковым грунтом.

Подземные воды в период изысканий до глубины пройденных выработок 3,0 м не вскрыты. Максимально возможный уровень подземных вод на исследованной территории по архивным данным будет находиться глубже 4 м от поверхности земли. Наиболее высокий уровень подземных (грунтовых) вод наблюдается весной - в марте, до 2,0м, затем, уровень грунтовых вод вновь опускается до 4-5 м.

По содержанию сухого остатка грунты(0,823-1,056%) –среднезасолен. Тип засоления - сульфатнохлоридный и сульфатный. Процентное содержание солей приведено в приложении – 1.

По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO42-(2400-6240мг/кг) грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и от неагрессивных до слабоагрессивных к бетонам на шлакопортландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком виде цемента(приложение 1).

По содержанию хлоридов в пересчете на ионы С1-(360-3200мг/кг) грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента(приложение 1).

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта - 0,92см.

Антисейсмические мероприятия

Район изысканий по СП РК 2.03-30-2017 г. относится к сейсмическому участку с возможной силой землетрясения 8 баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам II-вторая, уточненная сейсмичность работ 8 баллов, согласно таблицы - 6.2 СП РК 2.03-30-2017 .

Антипросадочные мероприятия

В проекте антипросадочные мероприятия предусмотрены в соответствии с СН РК 5.01-02-2013 "Основания здании и сооружении". В соответствии с инженерно-геологическими изысканиями основанием под проектируемые сооружения служит- Валунно-галечниковый грунт, вскрытой мощностью от 2,3м до 2,8 м. С содержанием валунов до 50% по массе, 30% гальки, 20% песчаный заполнитель. Группа грунта 6г-третия.

Фундаменты выполнены монолитные бетонные, бетон кл. С12/15 (В15), на сульфатостойком цементе ,по водонепроницаемости W4, морозостойкости F75.

Под фундаментами выполнить щебеночную подготовку толщиной 100 мм, с заведением за грани фундамента на 100 мм с каждой стороны.

Антикоррозийные мероприятия

Антикоррозийную защиту конструкций выполнить в соответствии с требованиями СП РК 2.01-01-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии".

Все подземные ж/б конструкции соприкасающиеся с грунтом выполнить из бетона марки W4, морозостойкости F75 на сульфатостойком цементе. Выполнить обмазку фундаментов горячим битумом за 2 раза по холодной битумной огрунтовке.

Защита надземных стальных конструкции и газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии".

Конструктивные решения

Для снижения давления со высокого на низкое предусмотрена установка газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-07-2У-1-1шт.

Проектом предусматривается опоры под ГРПШ из ж/б. 2 шт, Отдельностоящий молниеотвод Н=6,0 м. на площадке ГРПШ. Внешний контур защитного заземление (молниеотвода и ГРПШ) выполнены из вертикальных электродов (ст.угловая50х50х5,0 мм L=2,5м), соединенных полосовой сталью 40х4мм, проложенных на глубине 0,5м. Сетчатое ограждение размерами 3,0х4,0м для ГРПШ-07-1шт. опоры из уголка 100х100х8 длиной 2,2м. 7 шт. Все опоры бетонированы из монолитного бетона кл. С12/15 (В15).

7. . Определение продолжительности строительства.

Общий срок продолжительности строительства объекта **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматиской области»** определяем по СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Расчет продолжительности строительства.

СП РК 1.03-102-2014. Часть II. Б.5.2. Коммунальное хозяйство. Таблица Б.5.2.1 Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов коммунального хозяйства. Раздел. Газоснабжение. Пункт 30. Распределительная газовая сеть (Из полиэтиленовых труб в одну нитку диаметром до 600 мм)

Сеть газификации высокого давления с. Архарлы (Подводящий газопровод).

Протяженность – 0,558 км

Минимальное значение в таблице 1 км – 1 мес. Подг.пер.0,1мес.

В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод **экстраполяции**:

Тн = $1 \times \sqrt[3]{0,558/1}$ = **1,0мес** (совмещенный)

Сеть газификации низкого давления с. Архарлы (Распред. газопровод).
Протяженность – 4,243 км
1 км – 1мес. Подг.пер.0,1мес.
3 км – 1,5мес. Подг.пер.0,2мес.
10 км – 3,5 мес. Подг.пер.0,5мес.
В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод **интерполяции**:
Тн=Tmin+(Tmax-Tmin/Пmax-Пmin)*(Пн-Пmin)
Тн=1,5+(3,5-1,5 /10-3)*(4,243-3) = **2,0мес**. (Основное строительство)

ГРПШ (1 шт) –173,7 м3/час (СП РК 1.03-101-2013 Часть I. Г 1.4. Газовая промышленность пункт 4)
150 тыс. м3/час –4 мес
В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод **экстраполяции**:
Тн = 4,0x^{3}√0,174/150 = **0,4 мес**. (совмещенный)
Т = 2+((1+0,4)x0,5) = 3,0мес

Общая нормативная продолжительность строительства 3,0 мес. в том числе, подготовительный период – 0,3 мес.

Начало строительства – II полугодие (июнь) 2024 года

7.1.Расчет задела по капитальным вложениям и строительно-монтажным работам по объекту: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматиской области».

Продолжительность строительства 10 км полиэтиленовых труб согласно норматива СП РК 1.03-102-2014 часть II составляет 3,5 месяца.
Расчетная продолжительность строительства полиэтиленовых труб – 3,0 месяцев.

Расчет задела:
По нормативу значение задела (продолжительность 3,5 месяца):

квартал	2	3
%	33	100

Для определения показателей задела определяем коэффициент по формуле
b=T/Тобn,
где Т – продолжительность строительства предприятий по норме; Тоб – общая (расчетная) продолжительность строительства; n – количество кварталов,

Квартал, n	2	3
b	2,3	4,6
d	0,3	0,6

Расчет задела по продолжительности строительства:
К1=0+(33-0)x0,3=10%
К2=100%

Задел по кварталам:

квартал	2	3
%	10	100

В соответствии с таблицей распределение капвложений по кварталам на 2024 г. будет произведено следующим образом

II кв 2024 – 10%, III кв 2024 – 100%

Средняя численность работающих на строительстве определяется расчетом через нормативную трудоемкость и нормативную продолжительность работ:

Ч=Т/(В* Тн)

Где Т =5843 чел/ч - нормативная трудоемкость принятая согласно сметному расчету;

В – выработка на одного работающего в месяц; 26х12= 312 чел. час/мес.

Тн - нормативная продолжительность строительства 3,0мес.

Ч=5843/(26*12*3,0)=6чел.

Общая численность рабочих **10**

8. РАСЧЕТНЫЕ РАСХОДЫ ГАЗА.

Расчетный расход газа на приготовление пищи, горячей воды, отопление индивидуальных жилых помещений (индивидуальных жилых домов, квартир, комнат) определяется согласно требованиям СП РК 4.03-101-2013 «**Газораспределительные системы»** раздела 4, п 4.3.4, Таблица 5.

Данные для расчета: - количество абонентов (домов); - количество общественных зданий; - котельные – существующие, с учетом перевода их на топливо-газ.

Для отдельных жилых домов и общественных зданий расчетный часовой расход газа (**$Q_{расч}$, м³/час)** определяется по сумме номинальных расходов газа газовыми приборами с учетом коэффициента одновременности их действия по формуле:

$$Q_{расч} = \sum (K_{sim} \cdot q_{nom} \cdot n_i),$$ где

K_{sim} – коэффициент одновременности для жилых домов, значение которого принимается согласно таблице 5, СП РК 4.03-101-2013.

q_{nom} – номинальный расход газа прибором или группой приборов, м³/час, принимается по паспортным данным или техническим характеристикам газопотребляющих приборов, для расчетов приняты: бытовая 4-х конфорочная газовая плита с духовым шкафом, с усредненным расходом газа - 1,2 м³/час; бытовой отопительный печь, с расходом газа – 2,5 м³/час.

n_i - число однотипных приборов.

Сводная таблица расходов газа по населению.

Название аула	Количество абонентов, шт.	Потребность газа на плиту ПГ4, м³/час	Коэфф-т одновременности для ПГ4, К	Расчетный расход газа на плиту ПГ4, м³/час	Потребность газа на отопительная печь, м³/час	Коэфф-т одновременности для печи, К	Расчетный расход газа на бытовые печи, м³/час	Расчетный расход газа по всем абонентам, м³/час

1	2	3	4	5	6	7	8	9
с. Архарлы	71	1,2	0,216	18,4	2,5	0,85	150,8	169,2
Общ. здания	2				4,5			4,5
Общий расход								**173,7**

с. Архарлы Количество абонентов - **71** шт.
Население $Q_{расч.}$ = 169,2 м³/час.
Школа $Q_{расч.}$ = 2,5 м³/час.
Перспектив. ФАП $Q_{расч.}$ = 2,0 м³/час.

Общий расход газа по с. Архарлы составляет = 173,7 м³/час.

9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.

С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрены предотвращение загрязнение почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми.

Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

Кроме того, для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы.

Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0м. обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов.

При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота.

Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.

Основными слагающими экономического ущерба, связанного с загрязнением атмосферного воздуха являются:

- увеличение заболеваемости населения, прежде всего болезнями органов дыхания и связанные с этим невыходы на работу и недоработки продукции;
- оплата больничных листов и содержание больных в стационарах;
- оплата труда медперсонала;
- повреждения лесной, парковой и другой растительности;
- снижение продуктивности и ухудшение качества продуктов, производящих природными хозяйствами.

Дополнительные расходы на ремонт и содержание основных фондов, связанные с усиленной коррозией металла и т.п.

Однако следует иметь в виду, что попытка выразить социальной ущерб в денежной форме сопряжена с неполным отражением его сущности.

Труднее всего измерить и как-то выразить количественно этот эффект (ущерб) тогда, когда он проявляется в ценностях высшего порядка продолжительности жизни, генетические последствия, которые сказываются на физическом и духовном обмене будущих поколений.

Сравнение расчетов показывает, что замена угля и мазута на природный газ, приносит положительный экономический эффект.

При выполнении строительно-монтажных работ по прокладке газопроводов необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранение его устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды. Охрана окружающей природной среды в зоне размещения строительной площадки осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по вопросам охраны окружающей природной среды и рациональному использованию природных ресурсов.

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться с учетом Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49. «Об утверждении санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства». Работа следует выполнять только в пределах полосы временного отвода земель.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

- обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;,
- применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов;
- устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);
- завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;
- оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;
- использование специальных установок для подогрева воды, материалов;
- слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой местах;
- выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений.

Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель.

Технологический процесс газораспределение исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

10. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ВЗРЫВОПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ

Согласно Техническому регламенту «Общие требования к пожарной безопасности» за №14 от 16.01.2009г. наружные установки относятся к категории Ан (взрывопожароопасность), в связи с чем в проекте предусматриваются мероприятия по обеспечению промышленной безопасности при эксплуатации.

Предупреждения аварий и локализации их последствий.

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;
- подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС;
- разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, обязан проходить специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Эксплуатация опасных производственных объектов чревата потенциальной опасностью возникновения серьезных аварий, связанных с массовой гибелью людей. В то же время, распределительные сети являются наименее опасными объектами в сфере газораспределения. Возникновение аварийных ситуаций на них чаще всего связано с внешним воздействием (от 50 до 90%), разрывом соединений (до 5%), браком примененных материалов (до 15%). Как правило, возникновение таких аварийных ситуаций не приводит к смертельным случаям.

Как показывает статистика и исследования при аварийных повреждениях газопроводов образуется, как правило, локальная зона загазованности непосредственно в месте разгерметизации. При этом не создаются условия для самозажигания газовой струи. Возгорание возможно лишь в случае попадания в зону утечки источника инициирования зажигания. Таким образом, к основному поражающему фактору при возможных авариях для надземных газопроводов относится огненный факел, зона действия которого относительно невелика (наибольший радиус факела в основании при больших выбросах на газопроводах среднего давления составляет до 3,0 м).

Проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией. Вдоль трассы газопровода предусмотрена охранная зона, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 10м с каждой стороны газопровода для Р=0,3 МПа.

Во избежание несанкционированного доступа запорную арматуру установить в защитном металлическом кожухе.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

Монтаж и испытание газопровода, контроль качества сварных соединений производить в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и СН РК 4.03-01-2011.

Ликвидация предполагаемых аварий на газопроводе должна осуществляться эксплуатацией организацией в соответствии с «Планом мероприятий по ликвидации аварий».

В период эксплуатации ГРПШ необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация должна разрабатывать и утверждать в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям.

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

Прежде чем подрядчик начнет любые пневмостатические испытания, необходимо иметь план испытаний, включающий в себя следующее:

- испытательная среда;
- минимальное и максимальное давление испытания;
- отключение других линий или оборудования от испытываемых;
- используемое испытательное оборудование и т.д.

Лица, занятые проведением испытаний, должны на основании плана испытаний, иметь четкое представление о протяженности трубопровода, подлежащего испытанию о среде используемой для испытания и о давлении с которого начинается испытания. Чтобы изолировать линию от других частей системы, все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т.д. должны быть установлены до начала испытаний и каждая деталь должна быть проверена на то, что давление, на которое она рассчитана, достаточно, чтобы выдержать испытательное давление.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении, должен быть удален из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов. Испытательное оборудование должно иметь надлежащее калибровочное свидетельство прежде, чем оно будет использовано для испытаний.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности.

Особое внимание при строительстве должно быть обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Противопожарные мероприятия

Монтажные работы вести по проекту в соответствии с требованиями СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные газопроводы», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы» и Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49. «Об утверждении санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования

к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».

Взрыво - и пожаробезопасность объектов газоснабжения обеспечивается планировочными решениями, применением материалов и конструкций с требуемой степенью огнестойкости.

Комплекс мероприятий, рассчитанный на сохранение и защиту строительных конструкции от обрушения при пожаре, сводится в основном к повышению предела огнестойкости несущих и ограждающих конструкции, к организации необходимых проходов и надежных путей эвакуации для обслуживающего персонала.

Пожаротушение осуществляется первичными средствами близлежащего пожарного депо.

11. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Чрезвычайные (аварийные) ситуации техногенного характера могут возникнуть в ряде случаев, например, таких как нарушение целостности отдельных агрегатов, механизмов, установок, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов, возгораниях и взрывах утечек горючих газов.

Для повышения надежности работы и предотвращения чрезвычайных (аварийных) ситуации проектирование, строительство и эксплуатация объектов газоснабжения должны осуществляться в строгом соответствии с действующими Нормами, Правилами и Инструкциями.

При проектировании объектов газоснабжения населенного пункта с. Архарлы предусматриваются следующие инженерно-технические мероприятия, относящиеся как непосредственно к области предупреждения чрезвычайных ситуации, так и к режиму безопасности труда персонала:

- устанавливается новое основное и вспомогательное оборудование, выпускаемое предприятиями, которые положительно зарекомендовали себя в мировой практике, отличающиеся надежностью, высокими технико-экономическими и экологическими показателями;
- управление технологическим оборудованием предусматривается со щитов управления, где сконцентрированы контрольно-измерительные приборы, устройство защиты, управления и сигнализации. При отключении параметров от заданных значений срабатывает технологическая сигнализация, а при более глубоких отклонениях срабатывают либо локальные защиты, либо происходит отключение оборудования.

Проектом выполнены нормативные требования, которые учитывают все возможные чрезвычайные обстоятельства при эксплуатации объекта. Не учитываемыми чрезвычайными дополнительными ситуациями в нормативных требованиях могут быть ситуации связанные с техногенными и природными ситуациями, сверхкритических параметров, не предусмотренных нормативными документами, а также с действиями террористического или военного характер.

Такие ситуации предусматриваются при разработке внутренних общих планов предприятия мероприятий по ликвидации последствий ЧС.

В соответствии с Приказом Министра по ЧС РК «Инструкция по содержанию и объемам инженерно-технических мероприятий Гражданской обороны в зависимости от степени категорирования городов и объектов хозяйствования» (№22 от 11.12.2007 г.) предприятие

разрабатывает план, предусматривающий совокупность снижение материального ущерба в чрезвычайных ситуациях техногенного и природного характера, а также от опасностей, возникающей после них:

- документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его функционирования и вывода из эксплуатации.

При разработке вышеуказанных планов, для системы газоснабжения предусмотреть:

- отключение системы газоснабжения;
- предусмотреть подземную прокладку газопроводов из полиэтиленовых труб, что резко снизит вероятность повреждения системы против внешних воздействий (от действия ударной волны, землетрясения и т.п.);
- в процессе строительства заказчиком должен осуществляться контроль за качеством строительства.

В соответствии с Законом РК «О чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера» (№19-1 от 05.07.96г.) и Законом РК «О гражданской обороне» (№100-1 от 7 мая 1997 г.) в процессе эксплуатации объектов должна быть разработана необходимая нормативно-техническая документация по следующим направлениям:

Защита рабочих и служащих от оружия массового поражения, эвакуация в загородную зону, обеспечение индивидуальными средствами защиты;

Разработка планов ГО на мирное время и особый период;

- организация и подготовка руководящего состава, органов управления, сил ГО и ЧС к активным действиям угрозы и возникновения ЧС;
- подготовка и участие в командно-штабных учениях и тренировках, проводимых органами ЧС;
- взаимодействие с другими службами города по локализации и ликвидации ЧС природного и техногенного характера;
- разработка и проведение мероприятий по устойчивой работе системы газоснабжения.

В плановом порядке должны будут проводиться учебно-тренировочные занятия. Команды оснастить необходимым инвентарем и оборудованием.

Организация временных источников сетей водо-тепло и электроснабжения, устройство телефонной и радиосвязи, организацию диспетчерской службы.

Последовательную перебазировку в район строительства производственных подразделений.

В первую очередь перебазируются производственные подразделения, которые занимаются обустройством пунктов приема грузов, жилых городков, производственных баз, освоением района строительства, инженерно-технической подготовкой и др., первоочередными работами, затем перебазируются основные подразделения, входящие в производственные потоки, бригады и участки.

Монтажные работы ведутся по проекту в соответствии с требованиями СП РК 3.05-101-2013, МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49. «Об утверждении санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям

труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».

Взрыво и пожаробезопасность объектов газоснабжения обеспечивается планировочными решениями, применением материалов и конструкций с требуемой степенью огнестойкости.

Комплекс мероприятий, рассчитанный на сохранение и защиту строительных конструкции от обрушения при пожаре, сводится в основном к повышению предела огнестойкости несущих и ограждающих конструкции, к организации необходимых проходов и надежных путей эвакуации для обслуживающего персонала.

Пожаротушение осуществляется первичными средствами близлежащего пожарного депо.

Мероприятия по охране труда и технике безопасности.

При производстве работ всех строительно-монтажных работ руководствоваться требованиями СН РК 1.03-05-2011 и СП РК 1.03-106-2012 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

1. Все лица, находящиеся на строительной площадке, обязаны носить защитные каски по ГОСТ 12.4.087-84. Рабочие и инженерно-технические работники без защитных касок и других необходимых средств индивидуальной защиты к выполнению работ не допускаются.
2. Рабочие, руководители, специалисты и служащие, занятые на строительных объектах, должны быть обеспечены санитарно-бытовыми помещениями.

В санитарно-бытовые помещения входят: комнаты обогрева и отдыха, гардеробные, временные душевые кабины с подогревом воды, туалеты, умывальные, устройства питьевого водоснабжения, сушки, обеспыливания и хранения специальной одежды. Гардеробные для хранения личной и специальной одежды оборудуются индивидуальными шкафчиками.

Работающие обеспечиваются горячим питанием. Содержание и эксплуатация столовых предусматривается в соответствии с документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования.

Допускается организация питания путем доставки пищи из базовой столовой к месту работ с раздачей и приемом пищи в специально выделенном помещении. На специально выделенное помещение и раздаточный пункт оформляется санитарно-эпидемиологическое заключение в соответствии с документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования в соответствии с пунктом 6 статьи 144 Кодекса.

При выполнении строительно-монтажных работ в строящихся высотных зданиях, на монтажных горизонтах необходимо устанавливать мобильные туалетные кабины «Биотуалет» и пункты для обогрева рабочих, которые переставляются каждый раз в зону, над которой не производится транспортирование грузов кранами (вне опасной зоны). По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом.

На каждой строительной площадке предоставляется и обеспечивается следующее обслуживание в зависимости от числа работающих и продолжительности работ: санитарные и умывальные помещения, помещения для переодевания, помещения для принятия пищи и для укрытия людей при перерывах в работе по причине неблагоприятных погодных условий.

В целях предупреждения возникновения заболеваний, связанных с условиями труда, работники, занятые в строительном производстве, проходят обязательные при поступлении на работу и периодические медицинские осмотры в соответствии с документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования.

Рабочим и инженерно-техническому персоналу выдается специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты в соответствии с порядком и нормами обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной и коллективной защиты, санитарно-бытовыми помещениями и устройствами, за счет средств работодателя.

Выдаваемые работникам средства индивидуальной защиты соответствуют их полу, росту и размерам, характеру и условиям выполняемой работы и обеспечивать в течение заданного времени снижение воздействия вредных и опасных факторов производства.

Стирка спецодежды, а в случае временного проживания строительных рабочих вне пределов постоянного места жительства нательного и постельного белья, обеспечивается прачечными как стационарного, так и передвижного типа с центральной доставкой грязной и чистой одежды, независимо от числа работающих.

Подготовка к эксплуатации санитарно-бытовых помещений и устройств для работающих на строительной площадке должна быть закончена до начала основных строительно-монтажных работ.

3. На каждом объекте строительства должны быть выделены помещения или места для размещения аптечек с медикаментами, носилок, фиксирующих шин и других средств для оказания первой помощи пострадавшим.
4. Все работающие на строительной площадке должны быть обеспечены питьевой водой качество, которой должно соответствовать санитарным требованиям. Питьевые установки следует располагать на расстоянии не более 75 м. По горизонтали и 10 м по вертикали от рабочих мест.

12. ДЕЙСТВИЯ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА, ПРИ ИНЦИДЕНТЕ, АВАРИИ

1. Организация, осуществляющая эксплуатацию опасного производственного объекта, при инциденте:

1) немедленно информирует о возникновении опасных производственных факторов и произошедшем инциденте работников, население, попадающее в расчетную зону чрезвычайной ситуации, территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности, местные исполнительные органы;

2) информирует в течение суток территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности;

3) проводит расследование инцидента;

4) разрабатывает и осуществляет мероприятия по предотвращению инцидентов;

5) ведет учет произошедших инцидентов.

2. Организация, осуществляющая эксплуатацию опасного производственного объекта, при аварии:

1) немедленно информирует о произошедшей аварии профессиональные аварийно-спасательные службы и формирования, обслуживающие объект, территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности, местные

исполнительные органы, а при возникновении опасных производственных факторов – население, попадающее в расчетную зону чрезвычайной ситуации, и работников;

2) предоставляет комиссии по расследованию аварии всю информацию, необходимую для осуществления своих полномочий;

3) осуществляет мероприятия, обеспечивающие безопасность работы комиссии.

13. СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ КОМПЛЕКСНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И АНТИТЕРРОРИСТИЧЕСКОЙ ЗАЩИЩЕННОСТИ

Жамбылский район Алматинской области не относится к регионам повышенной опасности конфликтов классового, межэтнического и межконфессионального характера, а также сепаратизма.

Акты проявления терроризма, связанные с организованными преступными формированиями в результате борьбы за сферы влияния, на аналогичных объектах отсутствуют.

Таким образом, учитывая социально-политическую обстановку и удаленность проектируемого объекта от крупных населенных пунктов, наиболее вероятным может быть проявление терроризма, связанного с целенаправленным причинением максимального ущерба объекту, заключающемся:

- в несанкционированном вмешательстве в деятельность объектов строительства;
- в проведении строительно-монтажных, земляных, сварочных и других работ с применением огня без получения соответствующих санкций и несоблюдения правил безопасности.

Террористические угрозы могут проявиться в актах техногенного террора, таких как поджоги, подрывы, нарушения технологического процесса (изменение режима ведения процесса, механическое воздействие на оборудование) и как вследствие, изменение параметров технологического процесса, приводящие к взрывам, пожарам, утечкам газа или к усугубляющим их последствиям.

В качестве критериев уязвимости промышленного объекта рассматриваются следующие факторы:

- возможность доступа на объект;
- возможность доступа к технологическому оборудованию или к системам его управления;
- возможность вмешательства в управление технологическим процессом или повреждения этой системы и оборудования, приводящее к аварии.

Устойчивость проектируемого объекта и в т.ч. его защита от терактов обеспечивается за счет проведения следующих мероприятий:

- создания системы физической и технологической защиты;
- осуществление технической укрепленности объекта строительства;
- наличие ручного дублирования автоматических систем управления на случай постороннего вмешательства в деятельности объекта;
- разработка порядка действий эксплуатационного персонала при угрозе постороннего вмешательства, ее предотвращения, обнаружении реализации угроз (аварии) и ликвидации последствий их реализации.

ПРИЛОЖЕНИЕ

АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ
ЖАМБЫЛ АУДАНЫ ӘКІМДІГІНІҢ
«АҚТЕРЕК АУЫЛДЫҚ ОКРУГІ
ӘКІМІНІҢ АППАРАТЫ»
КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

КОММУНАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ
«АППАРАТ АКИМА
АКТЕРЕКСКОГО СЕЛЬСКОГО ОКРУГА
ЖАМБЫЛСКОГО РАЙОНА
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

040604, Алматы облысы Жамбыл ауданы
Ақтерек ауылы Бәймен көшесі № 4
тел./факс: 8(72770)53-2-10 / БСН 941240002952
E-mail: akterek_co@mail.ru

040604, Алматинская область Жамбылский район
село Актерек ул. Баймена № 4
тел./факс: 8(72770) 53-2-10 / БИН 941240002952
E- mail: akterek_co@mail.ru

04.07.2022 № 114

«Жамбылагрогазпроект» ЖШС -не

Алматы облысы Жамбыл ауданы Ақтерек ауылдық округі әкімінің аппараты, Ақтерек ауылын көгілдір отынмен қамтамасыз етуге байланысты нақты аула саны және әлеуметтік нысандар туралы ақпаратты жолдайды

№	Елді мекен	Халық саны	Аула саны	Әлеуметтік нысандар	Кәсіпкерлік нысандар
1	**Ақтерек ауылы**	3611	619	Мектеп -1 Әкімшілік -1 Ветпункт – 1 Мешіт-1 Балабақша -1 Дәрігерлік амбулатория-1 Пошта – 1 Полиция пункті – 1 кітапхана -1	Ақтерек ШҚ кеңсе-1 Тойхана-1 Диірмен-1 МТМ-1 Қырман-1, Болашақ сауда-сауықтыру орталығы-1 Дүкедер -15
2	**Арқарлы ауылы**	276	72	Бастауыш мектеп - 1 Дәрігерлік амбулатория-1	-

Ақтерек ауылдық округінің әкімі **Ғ.Шортанбаев**

Орындаған: А.К.Мусаева
Тел.: 53-2-10

«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ЭНЕРГЕТИКА ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІНІҢ «АЛМАТЫ ОБЛГАЗ ENGINEERING» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ МЕМЛЕКЕТТІК КОММУНАЛДЫҚ КӘСІПОРЫН

В66А0А1, Алматы облысы, Талғар ауданы, Бесағаш ауылы, есептік квартал 057, ғимарат 1430
БСН 230340031542, E-mail:almatyoblgas@mail.ru

ГОСУДАРСТВЕННОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «АЛМАТЫ ОБЛГАЗ ENGINEERING» ГОСУДАРСТВЕННОГО УЧРЕЖДЕНИЯ «УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

В66А0А1, Алматинская область, Талгарский район, село Бесагаш, учетный квартал 057, здание 1430
БИН 230340031542, E-mail: almatyoblgas@mail.ru

Жобалау үшін техникалық шарттар	**Технические условия на проектирование**
№012 «29» қыркүйек 2023жыл	**№012 от «29» сентября 2023г**
Объектінің толық атауы: «Алматы облысы Жамбыл ауданы Архарлы ауылының газ құбыры мен тарату желілерін салу".	**Полное наименование объекта:** «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Архарлы Жамбылского района Алматинской области».
Үй-жайдың жалпы жылытылатын ауданы (тұрмыстық тұтынушылар үшін)	Общая отапливаемая площадь помещения (для бытовых потребителей)
Жобалау кезеңінде анықтау	**Определить на стадии проектирования**
Жабдықтың негізгі сипаттамалары:	Основные характеристики оборудования:
газ жабдықтарын орнату – **жобалау кезеңінде анықтау**	установка газового оборудования – **определить на стадии проектирования**
газдың болжамды шығыны артық емес – **жобалау кезеңінде анықтау**	предполагаемый расход газа не более **определить на стадии проектирования**
Қосылу нүктесі: 1. Тарғап-Ақтерек ауылынан жоғары қысымды жер асты полиэтилен газ құбыры, Архарлы селосына газ құбырының диаметрі **ПЭ Ø110мм** қосу нүктесінде, газ құбырындағы газ қысымы **0,6Мпа**, газ құбырына қосылу торабы - жерасты. (жобалау кезінде нақты анықталады).	**Точка подключения:** 1. подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления от с. Таргап-Актерек, отвод в с.Архарлы диаметр газопровода в точке подключения **ПЭ Ø110мм**, давление газа в газопроводе **0,6Мпа**, узел присоединения к газопроводу – **подземный**. (конкретно определить при проектировании).
Жобада қарастыру: - үштіктен жеткізуші жерасты газ құбырының диаметрін объектіге	**В проекте предусмотреть:** - от тройника диаметр подводящего подземного газопровода к объекту

гидравликалық есептеуге сәйкес қабылдау;	принять в соответствии с гидравлическим расчётом;
- газ құбырларын төсеу «Объектілердің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарға» сәйкес газбен жабдықтау жүйелері ", MSN 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.03-01-2011, ҚР БК 4.03-01-2013, ШОК 4.03-103-2005;	-прокладку наружных распределительных газопроводов выполнить в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-01-2013, МСП 4.03-103-2005;
- 4.03-01-2003 MSN талаптарына сәйкес жүріс бөлігінен тыс жерасты газ құбырларындағы тоңазытқышсыз орындалған ажыратқыш құрылғылар;	- отключающие устройства на подземных газопроводах вне проезжей части в безколодезном исполнении, в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003;
- 4.03-01-2003 MSN талаптарына сәйкес газды есепке алу құралына дейін кесу орнының бұрылысындағы ажыратқыш құрылғы; ҚР ҚН 4.03-01-2011, ҚР ҚК 4.03-01-2013;	- отключающее устройство на отводе у места врезки, до прибора учёта газа в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003; СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-01-2013;
- автожолдарды, көшелерді және басқа коммуникацияларды кесіп өткен кезде газ құбырларын жер астында, 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.03-01-2011, ҚР БК 4.03-01-2013, ШОК 4.03-103-2005 талаптарын сақтай отырып, қаптамада салу;	- при пересечении автодорог, улиц и других коммуникаций газопроводы проложить в подземном исполнении, в футляре с соблюдением требований МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-01-2013, МСП 4.03-103-2005;
- газ қысымын төмендету үшін - әрбір елді мекен үшін жеке меншік иеліктерінің аумағынан тыс, қызмет көрсету үшін қолжетімді жерде (реттегіштің түрі, жылыту түрі, газ шығынын есепке алу пайдаланушы ұйыммен келісілсін) жеке құрылғыларды орнату;	-для снижения давления газа – установку отдельных ПГБ для каждого населенного пункта вне территории частных владений, в доступном для обслуживания месте (тип регулятора, вид отопления, учёт расхода газа согласовать с эксплуатирующей организацией);
- газ қысымын төмендету үшін - жеке иеліктер аумағынан тыс, қызмет көрсету үшін қолжетімді жерде (реттегіш түрі, жылыту түрі, газ шығынын есепке алу пайдаланушы ұйыммен келісілсін) ШГРП/АЕК орнату;	- для снижения давления газа – установку ШГРП/ШРП вне территории частных владений, в доступном для обслуживания месте (тип регулятора, вид отопления, учёт расхода газа согласовать с эксплуатирующей организацией);
- 4.03-01-2003 және ҚР ҚНжЕ (қызмет көрсетілмейтін шарлы кран) талаптарына	- отключающее устройство на отводе у места врезки, до и после ПГБ, ШГРП/ШРП в соответствии с

сәйкес кесу орнының бұрылысындағы ажыратқыш құрылғы.	требованиями МСН 4.03-01-2003 и СНиП РК (необслуживаемый шаровый кран).
-МемСТ, ҚНжЕ және басқа да нормативтік құжаттардың талаптарына қатаң сәйкестікте материалдарды, құбырларды, жабдықтарды қолдану;	-применение материалов, труб, оборудования в строгом соответствии с требованиями ГОСТ, СНиП и других нормативных документов;
- ҚР Өлшеу құралдарының мемлекеттік тізіліміне енгізілген газды есепке алу аспаптарын қолдану, олар мынадай функцияларды орындайды: орындарға қызмет көрсету үшін қолжетімді күн сәулесі мен атмосфералық жауын-шашынның түсуінен қорғалған, орнатылған газ тұтыну жабдығының қуатын ескере отырып, газдың шығыны, көлемі, температурасы, қысымы және аспаптардың жұмыс уақыты туралы ақпаратты өлшеу, жинақтау, сақтау, бейнелеу;	-применение приборов учёта газа, внесённых в Государственный реестр средств измерения РК, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объёме, температуре, давлении газа и времени работы приборов с учётом мощности установленного газопотребляющего оборудования, защищённых от попадания солнечных лучей и атмосферных осадков, доступных для обслуживания местах;
- жұмыстар аяқталғаннан кейін газ таратушы (пайдаланушы) ұйымға газ пайдаланушы жабдықтың атқарушылық-техникалық құжатын, техникалық паспорттарын және жұмыс жобасын тапсыруға міндетті.	- после окончания работ сдать исполнительно-техническую документацию, технические паспорта на газо-использующее оборудование и рабочий проект в газораспределительную (эксплуатирующую) организацию.
2) **Қосымша шарттар:** -объектілердің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарды сақтай отырып, аталған жұмыстарға лицензиясы бар ұйымдардың күшімен құрылыс-монтаждау жұмыстарын жобалау және жүргізу газбен жабдықтау жүйелері ", ҚР MSN 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.03-01-2011, ҚР БК 4.03-01-2013, ШОК 4.03-103-2005;	2) **Дополнительные условия:** -проектирование и производство строительно-монтажных работ выполнить силами организаций, имеющих лицензии на указанные работы, с соблюдением требований по безопасности объектов систем газоснабжения», МСН РК 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-01-2013, МСП 4.03-103-2005;
- газ құбырын монтаждау, газ жабдығын орнату және «Объектілердің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарға» сәйкес жану өнімдерін бұру газбен жабдықтау жүйелері ", MSN 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.03-01-2011;	- монтаж газопровода ШГРП/ШРП, установку газового оборудования и отвод продуктов сгорания в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011;
газ жүйесі бойынша техникалық шешімдерді, газды есепке алу	-технические решения по системе газа, места размещения приборов учёта газа, а

аспаптарын, сондай-ақ осы аспаптарды өндірушілерді орналастыру орындарын өңірлік пайдаланушы ұйыммен қосымша келісуге;	также производителей этих приборов дополнительно согласовать с региональной эксплуатирующей организацией;
- әзірленген жобаны «Алматы облысының Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ-мен, сәулет басқармасымен, басқа да мүдделі ұйымдармен, оның ішінде жобалау учаскесінде коммуникациясы бар ұйымдармен келісіп, енгізуден тыс сараптаманың оң қорытындысын алсын;	- разработанный проект согласовать с ГУ «Управление Энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», управлением архитектуры, с другими заинтересованными организациями, в т. ч. имеющими коммуникации на участке проектирования, получить положительное заключение вневедомственной экспертизы;
- объектінің құрылысын бақылауды сараптамалық жұмыстар мен инжинирингтік қызметтер көрсететін сарапшы аттестаты бар тұлғалар жүзеге асыруға;	- контроль за строительством объекта осуществлять лицами, имеющими аттестат эксперта, оказывающего экспертные работы и инжиниринговые услуги;
- газды кесу және іске қосу MSN 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.03-01-2011 талаптарына сәйкес орындалған атқарушылық-техникалық құжаттама болған кезде жүргізіледі;	-врезка и пуск газа производится при наличии исполнительно-технической документации, выполненной в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011;
3) Газ шығынын есепке алу торабын **mini ELCOR GSM қысымы және** температурасы бойынша электронды түзетушімен (**кіріктірілген модеммен**) қарастыру қажет.	3) Предусмотреть узел учёта расхода газа с электронным корректором по давлению и температуре ***mini ELCOR GSM (со встроенным модемом)***.
4) Жобада жоғары, орташа және төмен қысымды газ құбырын төсеуді **(жергілікті жер бедеріне байланысты)** «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарға» сәйкес болат құбырлардан жер үстінде немесе полиэтилен құбырларынан дабыл таспасы мен мыс сымы төселген жер астында қолдануға болады 4.03-01-2011, ШОК 4.03-103-2005	4) В проекте предусмотреть прокладку газопровода высокого, среднего и низкого давления **(в зависимости от рельефа местности)** преимущественно применять в подземном исполнении из полиэтиленовых труб с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки либо в надземном исполнении из стальных труб в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005.

5) Конструкцияларды коррозияға қарсы қорғау ҚР ҚН 2.01-01-2013 «Құрылыс конструкцияларын коррозиядан қорғау» талаптарына сәйкес орындалсын.	5) Антикоррозионную защиту конструкций выполнить в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».
6) Топырақпен жанасатын барлық жерасты т/б конструкциялары W4 су өткізбеушілік класы бойынша бетоннан, суыққа төзімділігі F50 сульфатқа төзімді цементте орындалсын. Іргетастарды ыстық битуммен 2 рет суық битумды грунтовкамен майлау.	6) Все подземные ж/б конструкции соприкасающиеся с грунтом выполнить из бетона по классу водонепроницаемости W4, морозостойкости F50 на сульфатостойком цементе. Выполнить обмазку фундаментов горячим битумом за 2 раза холодной битумной грунтовкой.
7) Жер үсті газ құбырының коррозиясынан қорғауды «Құрылыс құрылымдарын коррозиядан қорғау» 2.01-01-2013 ҚР ҚН талаптарына сәйкес газ құбырының бетіне топырақты түсіргеннен кейін екі қабат бояумен сары түске бояу, жыртылған кезде қолданыстағы жерасты газ құбырларының электрхимиялық коррозиясынан қорғау тәсілі полиэтиленді газ құбырымен болат газ құбырларының бірыңғай желісін (МЕМСТ 9.602-2016 сәйкес жерасты болат газ құбырының) ФҚҚ орындау. Катодты қорғау станциясын орнату қажеттілігін есептеу арқылы анықталсын	7) Защиту от коррозии надземного газопровода выполнить окраской в желтый цвет двумя слоями краски ПФ 115 после нанесения грунтовки ГФ-021 на поверхность газопровода в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии», способ защиты от электрохимической коррозии существующих подземных газопроводов при разрыве единой сети стальных газопроводов полиэтиленовым газопроводом, выполнить ИФС (подземного стального газопровода согласно ГОСТ 9.602-2016). Расчётом определить необходимость установки станции катодной защиты.
8) Газ пайдаланушы жабдық орнатылатын барлық мақсаттағы үй-жайларды газдануды бақылау жүйелерімен жабдықтау п.233 Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптар 09.10.2017 ж. № 673	8)Оснащение помещений всех назначений, где устанавливается газоиспользующее оборудование, системами контроля загазованности с автоматическим отключением подачи газа, п.233 «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» №673 от 09.10.2017г.
9) Құрылыс сметасына колданыстағы газ құбырына жаңадан салынған газ құбырын қосу бойынша шығындарды, барлық сынақтар мен іске қосу-реттеу жұмыстарының құнын қосу. (Жұмыстардың көлемі мен құны).	9)Включение в смету строительства затрат по присоединению вновь построенного газопровода к действующему газопроводу, стоимость всех испытаний и пуско-наладочных работ. (Объем и стоимость работ).

10) Жоба пайдаланушы ұйыммен, «Жамбыл ауданының құрылыс және кала құрылысы бөлімі» ММ, «Жамбыл ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары және тұрғын үй инспекциясы бөлімі» ММ және инженерлік-коммуникациялық желілердің барлық қызметтерімен және пайдаланушы ұйымдарымен келісілсін.	10) Проект согласовать с эксплуатирующей организацией, ГУ «Отдел строительства архитектуры и градостроительства Жамбылского района», ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жамбылского района» и со всеми службами и эксплуатирующими организациями инженерно-коммуникационных сетей.
2. Қосу нүктесіндегі газ құбырының диаметрі, **ПЭ 110 мм.**	2. Диаметр газопровода в точке подключения, **ПЭ 110 мм.**
3. Қосу нүктесіндегі газ қысымы **0,6 Мпа.**	3. Давление газа в точке подключения **0,6 Мпа.**
4.Барлық қолданыстағы, қосылатын тұтынушылардың даму перспективасын, сондай-ақ даму перспективаларын ескере отырып, гидравликалық есептеуді орындау, есептеулер үшін **7600 Ккал/м³** табиғи газдың жылу шығару қабілетін қабылдау.	4. Выполнение гидравлического расчета с учетом перспективы развития всех существующих, подключаемых потребителей, а также перспективы развития, для расчетов принять теплотворную способность природного газа **7600 Ккал/м³**.
Осы техникалық шарттар жобалау-сметалық құжаттаманың құрамында бекітілген құрылыстың нормативтік ұзақтығы ішінде жарамды.	Настоящие технические условия действительны в течении нормативной продолжительности строительства, утвержденной в составе проектно-сметной документации.
Бас инженер **ШЖС «Алматы Облгаз Engineering»** **К. Шәзібеков**	**Главный инженер** **ГКП на ПХВ «Алматы Облгаз Engineering»** **К. Шазибеков**

"Жамбыл ауданының құрылыс, сәулет және қалақұрылысы бөлімі" мемлекеттік мекемесі

Государственное учреждение " Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жамбылского района"

Жамбыл ауданы, Абай көшесі, № 47 үй

Жамбылский район, улица Абай, дом № 47

Бекітемін:
Утверждаю:
Бөлімнің басшысы
Руководитель отдела

Акегулов Марат Набиович
(Т.А.Ә)(Ф.И.О)

Жобалауға арналған сәулет-жоспарлау тапсырмасы (СЖТ) Архитектурно-планировочное задание на проектирование (АПЗ)

Нөмірі: KZ12VUA00740070 **Берілген күні:** 09.09.2022 ж.
Номер: KZ12VUA00740070 **Дата выдачи:** 09.09.2022 г.

Объектің атауы: «Алматы облысы Жамбыл ауданы Архарлы ауылындағы жеткізуші газ құбыры мен газ тарату желілерін салу»;

Наименование объекта: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Архарлы Жамбылского района Алматинской области»;

Тапсырыс беруші (құрылыс салушы, инвестор): "Алматы облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы" мемлекеттік мекемесі;

Заказчик (застройщик, инвестор): Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно- коммунального хозяйства Алматинской области"

Қала (елді мекен): Алматинская область, Жамбылский район, Актерекский с.о., с.Архарлы

Город (населенный пункт): Алматинская область, Жамбылский район, Актерекский с.о., с.Архарлы

.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Сәулет-жоспарлау тапсырмасын (СЖТ) әзірлеу үшін негіздеме	Қала (аудан) әкімдігінің қаулысы немесе құқық белгілейтін құжат № Решение акима 12-15 02.12.2021 (күні, айы, жылы)
Основание для разработки архитектурно-планировочного задания (АПЗ)	Постановление акимата города (района) или правоустанавливающий документ № Решение акима 12-15 от 02.12.2021 (число, месяц, год)

1. Учаскенің сипаттамасы

Характеристика участка

1.1	Учаскенің орналасқан жері	Алматинская область, Жамбылский район, Актерекский с.о., с.Архарлы
	Местонахождение участка	Алматинская область, Жамбылский район, Актерекский с.о., с.Архарлы
1.2	Салынған құрылыстың болуы (учаскеде бар құрылымдар мен ғимараттар, оның ішінде коммуникациялар, инженерлік құрылғылар, абаттандыру элементтері және басқалар)	бар
	Наличие застройки (строения и сооружения, существующие на участке, в том числе коммуникации, инженерные сооружения, элементы благоустройства и другие)	имеется
1.3	Геодезиялық зерделенуі (түсірілімдердің болуы, олардың масштабтары)	жоқ
	Геодезическая изученность (наличие съемок, их масштабы)	неимеется
1.4	Инженерлік-геологиялық зерделенуі (инженерлік-геологиялық, гидрогеологиялық, топырақ-ботаникалық және басқа іздестірулердің қолда бар материалдары)	жоқ
	Инженерно-геологическая изученность (имеющиеся материалы инженерно-геологических, гидрогеологических, почвенно-ботанических и других изысканий)	неимеется

2. Жобаланатын объектінің сипаттамасы

Характеристика проектируемого объекта

2.1	Объектінің функционалдық мәні	«Алматы облысы Жамбыл ауданы Архарлы ауылындағы жеткізуші газ құбыры мен газ тарату желілерін салу»
	Функциональное значение объекта	«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Архарлы Жамбылского района Алматинской области»
2.2	Қабаттылығы	Технология бойынша
	Этажность	По технологии

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2.3	Жоспарлау жүйесі	Объектінің функционалдық мәнін ескере отырып, жоба бойынша
	Планировочная система	По проекту с учетом функционального назначения объекта
2.4	Конструктивті схема	Жоба бойынша
	Конструктивная схема	По проекту
2.5	Инженерлік қамтамасыз ету	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	Инженерное обеспечение	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
2.6	Энергия тиімділік сыныбы	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	Класс энергоэффективности	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3. Қала құрылысы талаптары		
Градостроительные требования		
3.1	Көлемдік-кеңістіктік шешім	Учаске бойынша іргелес объектілермен байланыстыру
	Объемно-пространственное решение	Увязать со смежными по участку объектами
3.2	Бас жоспар жобасы:	Жанасатын көшелердің тік жоспарлау белгілерінің егжей-тегжейлі жоспарлау жобасына, Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес
	Проект генерального плана:	В соответствии ПДП, вертикальных планировочных отметок прилегающих улиц, требованиям строительных нормативных документов Республики Казахстан
	тік жоспарлау	Іргелес аумақтардың жоғары белгілерімен байланыстыру
	вертикальная планировка	Увязать с высотными отметками прилегающей территории
	абаттандыру және көгалдандыру	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	благоустройство и озеленение	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	автомобильдер тұрағы	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	парковка автомобилей	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	топырақтың құнарлы қабатын пайдалану	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	использование плодородного слоя почвы	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	шағын сәулет нысандары	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	малые архитектурные формы	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

	жарықтандыру	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	освещение	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
4. Сәулет талаптары		
Архитектурные требования		
4.1	Сәулеттік келбетінің стилистикасы	Объектінің функционалдық ерекшеліктеріне сәйкес сәулеттік келбетін қалыптастыру
	Стилистика архитектурного образа	Сформировать архитектурный образ в соответствии с функциональными особенностями объекта
4.2	Қоршап тұрған құрылыс салумен өзара үйлесімдік сипаты	Объектінің орналасқан жеріне және қала құрылысы мәніне сәйкес
	Характер сочетания с окружающей застройкой	В соответствии с местоположением объекта и градостроительным значением
4.3	Түсіне қатысты шешім	Келісілген эскиздік жобаға сәйкес
	Цветовое решение	Согласно согласованному эскизному проекту
4.4	Жарнамалық-ақпараттық шешім, оның ішінде:	«Қазақстан Республикасындағы тіл туралы» Қазақстан Республикасының 1997 жылғы 11 ші лдедегі Заңының 21-бабына сәйкес жарнамалық-ақпараттық қондырғыларды көздеу
	Рекламно-информационное решение, в том числе:	Предусмотреть рекламно-информационные установки согласно статье 21 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года «О языках в Республике Казахстан»
	түнгі жарықпен безендіру	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	ночное световое оформление	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
4.5	Кіреберіс тораптар	Кіреберіс тораптарға назар аударуды ұсыну
	Входные узлы	Предложить акцентирование входных узлов
4.6	Халықтың мүмкіндігі шектеулі топтарының өмір сүруі үшін жағдай жасау	Іс-шараларды Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының нұсқаулары мен талаптарына сәйкес көздеу; мүгедектердің ғимаратқа қолжетімділігін көздеу, пандустар, арнайы кірме жолдар мен мүгедектер арбаларының өту жолдарын көздеу
	Создание условий для жизнедеятельности маломобильных групп населения	Предусмотреть мероприятия в соответствии с указаниями и требованиями строительных нормативных документов Республики Казахстан; предусмотреть доступ инвалидов к зданию,

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

		предусмотреть пандусы, специальные подъездные пути и устройства для проезда инвалидных колясок
4.7	Дыбыс-шу көрсеткіштері бойынша шарттарды сақтау	Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес
	Соблюдение условий по звукошумовым показателям	Согласно требованиям строительных нормативных документов Республики Казахстан
5. Сыртқы әрлеуге қойылатын талаптар		
Требования к наружной отделке		
5.1	Цоколь	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	Цоколь	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
5.2	Қасбет	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	Фасад	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	Қоршау конструкциялары	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	Ограждающие конструкции	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
6. Инженерлік желілерге қойылатын талаптар		
Требования к инженерным сетям		
6.1	Жылумен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Теплоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
6.2	Сумен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Водоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
6.3	Кәріз	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Канализация	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
6.4	Электрмен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Электроснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
6.5	Газбен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

	Газоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
6.6	Телекоммуникациялар және телерадиохабар	Техникалық шарттарға (ТШ № ,) және нормативтік құжаттарға сәйкес
	Телекоммуникации и телерадиовещания	Согласно техническим условиям (№ от) и требований нормативным документам
6.7	Дренаж (қажет болған жағдайда) және нөсерлік кәріз	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Дренаж (при необходимости) и ливневая канализация	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
6.8	Стационарлы суғару жүйелері	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Стационарные поливочные системы	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)

7. Құрылыс салушыға жүктелетін міндеттемелер

Обязательства, возлагаемые на застройщика

7.1	Инженерлік іздестірулер бойынша	Жер учаскесін игеруге инженерлік-геологиялық зерттеуді өткізгеннен, геодезиялық орналастырылғаннан және оның шекарасы нақты (жергілікті жерге) бекітілгеннен кейін кірісу
	По инженерным изысканиям	Приступать к освоению земельного участка разрешается после проведения инженерно-геологического исследования, геодезического выноса и закрепления его границ в натуре (на местности)
7.2	Қолданыстағы құрылыстар мен ғимараттарды бұзу (көшіру) бойынша	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	По сносу (переносу) существующих строений и сооружений	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
7.3	Жер асты және жер үсті коммуникацияларын ауыстыру бойынша	Ауыстыру (орналастыру) туралы техникалық шарттарға сәйкес не желілер мен құрылыстарды қорғау жөніндегі іс-шараларды жүргізу
	По переносу существующих подземных и надземных инженерных коммуникаций	Согласно техническим условиям на перенос (вынос) либо на проведения мероприятия по защите сетей и сооружений
7.4	Жасыл көшеттерді сақтау және/немесе отырғызу бойынша	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	По сохранению и/или пересадке зеленых насаждений	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
7.5	Учаскенің уақытша қоршау құрылысы бойынша	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	По строительству временного ограждения	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

	участка	нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
8	Қосымша талаптар	1. Ғимараттағы ауа баптау жүйесін жобалау кезінде (жобада орталықтандырылған суық сумен жабдықтау және ауа баптау көзделмеген жағдайда) ғимарат қасбеттерінің сәулеттік шешіміне сәйкес жергілікті жүйелердің сыртқы элементтерін орналастыруды көздеу қажет. Жобаланатын ғимараттың қасбеттерінде жергілікті ау баптау жүйелерінің сыртқы элементтерін орналастыруға арналған жерлерді (бөліктер, маңдайшалар, балкондар және т.б.) көздеу қажет. 2. Ресурс үнемдеу және қазіргі заманғы энергия үнемдеу технологиялары бойынша материалдарды қолдану.
	Дополнительные требования	1. При проектировании системы кондиционирования в здании (в том случае, когда проектом не предусмотрено централизованное холодоснабжение и кондиционирование) необходимо предусмотреть размещение наружных элементов локальных систем в соответствии с архитектурным решением фасадов здания. На фасадах проектируемого здания предусмотреть места (ниши, выступы, балконы и т.д.) для размещения наружных элементов локальных систем кондиционирования. 2. Применить материалы по ресурсосбережению и современных энергосберегающих технологий.
9	Жалпы талаптар	1. Жобаны (жұмыс жобасын) әзірлеу кезінде Қазақстан Республикасының сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы қолданыстағы заңнамасының нормаларын басшылыққа алуы қажет. 2. Қаланың (ауданның) бас сәулетшісімен келісу: - эскиздік жоба (жаңа құрылыс кезінде). 3. Құрылыс жобасына сараптама жүргізу (Қазақстан Республикасының сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы қолданыстағы заңнамамен белгілінген жағдайда). 4. Құрылыс-монтаждау жұмыстарының басталғандығы туралы хабарлама беру. 5. Салынған объектіні қабылдау және пайдалануға беру. (қабылдау түрі).
	Общие требования	1. При разработке проекта (рабочего проекта) необходимо руководствоваться нормами действующего законодательства Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. 2. Согласовать с главным архитектором города (района): - Эскизный проект (при новом строительстве). 3. Провести экспертизу проекта строительства (в случаях, установленных законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной и строительной деятельности). 4. Подать уведомление о начале строительно-монтажных работ. 5. Приемка и ввод в эксплуатацию построенного объекта (тип приемки).

Ескертпелер:
Примечания:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

1. Жер учаскесін таңдау актісі негізінде СЖТ берілсе, СЖТ жер учаскесіне тиісті құқық туындаған кезден бастап күшіне енеді.

СЖТ және ТШ жобалау (жобалау-сметалық) құжаттаманың құрамында бекітілген құрылыстың бүкіл нормативтік ұзақтығының мерзімі шегінде қолданылады.

В случае предоставления АПЗ на основании акта выбора земельного участка, АПЗ вступает в силу с момента возникновения соответствующего права на земельный участок.

АПЗ и ТУ действуют в течение всего срока нормативной продолжительности строительства, утвержденного в составе проектной (проектно-сметной) документации.

2. СЖТ шарттарын қайта қарауды талап ететін жағдайлар туындаған кезде, оған өзгерістерді тапсырыс берушінің келісімі бойынша енгізілуі мүмкін.

В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра условий АПЗ, изменения в него вносятся по согласованию с заказчиком.

3. СЖТ-да жазылған талаптар мен шарттар меншік нысанына және қаржыландыру көздеріне қарамастан инвестициялық процестің барлық қатысушылары үшін міндетті.

Требования и условия, изложенные в АПЗ, обязательны для всех участников инвестиционного процесса независимо от форм собственности и источников финансирования.

4. Тапсырыс берушінің СЖТ-да қамтылған талаптармен келіспеуі сот тәртібімен шағымдалуы мүмкін.

Несогласие заказчика с требованиями, содержащимися в АПЗ, обжалуется в судебном порядке.

Руководитель отдела **Акегулов Марат Набиович**

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ЖАМБЫЛ АУДАНЫ
АҚТЕРЕК АУЫЛДЫҚ
ОКРУГІНІҢ
ӘКІМІ

АКИМ
АКТЕРЕКСКОГО
СЕЛЬСКОГО ОКРУГА
ЖАМБЫЛСКОГО РАЙОНА

ШЕШІМ
2 желтоқсан 2021 жыл

Ақтерек ауылы

РЕШЕНИЕ
12 – 15

№

село Актерек

«Алматы облысының энергетика және тұрғын үй коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесіне жер учаскелерін беру туралы

Қазақстан Республикасының 2003 жылғы маусымның 20-дағы № 442 II « Жер Кодексінің » 19, 34, 43, 65, 67, 69 баптарына, Қазақстан Республикасының «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 35 бабының 1 тармағына, 37 бабына сәйкес және жер учаскелерін және жерді пайдалану құқығын беру жөніндегі аудандық комиссияның 26.11.2021 жылғы № 518 қорытындысы негізінде Ақтерек ауылдық округінің әкімі **ШЕШІМ ҚАБЫЛДАДЫ:**

«Алматы облыстық энергетика және тұрғын үй коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесіне, Ақтерек ауылдық округіне қарасты Арқарлы ауылынан жалпы көлемі 0,516 га. жер учаскесі шектеулі нысаналы пайдалану құқығында (қауымдық сервитут) және шкафты газды реттеу пунктеріне (ГРПШ) салу және қызмет көрсету үшін жалпы көлемі 0,0012 га. жер учаскесі тұрақты жер пайдалану құқығымен берілсін.

1. Жалпы арық кіру, инженерлік жүйелерді пайдалану және жөндеу жұмыстарына өтуді қамтамасыз етілсін.
2. Жер бөлшегі бөлінбейді.
3. Шектеу және жүктеу қойылмайды.
4. Жер учаскесіне тұрақты жер пайдалану құқығы «Азаматтарға арналған үкімет МК» КЕАҚ –ның Алматы облысы бойынша филиалының жер кадастры және жылжымайтын мүлік бойынша Жамбыл ауданының бөлімінде тіркелсін.
5. Жамбыл аудандық Жер қатынастары бөлімінде жер есебі құжаттарына тиісті өзгертулер енгізілсін.

Ақтерек ауылдық округінің әкімі **Ғ. Шортанбаев**

Орын. Д.Әбдіжанов.
Тел. 8(72770)53210.

00002659

«Алматы облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі
Шығыс № 26-02-21/2367-и
«04» 11 2021 ж.

Жамбыл ауданы
Ақтерек ауылдық округі әкімі
Ғ.Шортанбаевқа

Қауымдық сервитут орнату
және тұрақты пайдалану құқығын беру туралы

Алматы облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы (бұдан әрі-Басқарма) Алматы облыстық маслихатының 2007 жылғы 17 қантардағы №35-263 шешімімен бекітілген «Алматы облысын 2030 жылға дейінгі перспективамен кешенді газдандыру» өңірлік бағдарламасына сәйкес жобалау-сметалық құжаттаманы (ЖСҚ) әзірлеу рәсімдерін жүзеге асыруда.

Қазіргі уақытта Басқарма және «Жамбылагрогазпроект» ЖШС арасында «Алматы облысы Жамбыл ауданы Архарлы ауылына газ тарату желілерінің құрылысы» жұмыс жобасын әзірлеуге Шарт жасалынды.

Осы жобада орташа және төмен қысымдағы газқұбырлары мен шкафты газ реттеу пунктілері (ГРПШ) алдын ала қарастырылған.

Осыған байланысты Сізден, Алматы облысы Жамбыл ауданы Ақтерек ауылдық округі Архарлы аулында орналасқан газ тарату желілерінің құрылысы үшін көлемі 0,516 га жер учаскелеріне шектеулі нысаналы пайдалану құқығында (қауымдық сервитут) және шкафты газды реттеу пунктін (ГРПШ) салу және қызмет көрсету үшін көлемі 0,0012 га жер учаскескесін тұрақты пайдалану құқығында беруді сұраймыз.

Қосымша 1. Жамбыл ауданы Архарлы ауылының ситуациялық схемасы.

Басқарма
басшысының орынбасары **Б. Абылқасымов**

Сыдық Н.
8/7282/329281

План земельного участка соответствует графическим данным Автоматизированной информационной системы государственного земельного кадастра **Филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области**

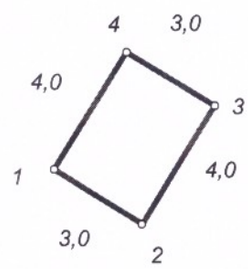
предприятие ведущее государственный земельный кадастра

_____ «17» 12 2021 года

Подпись должностного лица, печать

ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Кадастровый номер земельного участка	**03-045-**	Площадь, га	**0,0012**
Местоположение земельного участка	**с.Архарлы, Жамбылский район Алматинской области**	Категория земель	**земли населенных пунктов**
Целевое назначение	**для строительства и обслуживания шкафного газорегуляторного пункта «ГРПШ»**		



Масштаб 1:200

План составил(а)_____ Абай Д.А._____ _____

(подпись, печать) (фамилия, имя, отечество) (дата)

Сводная ведомость

координат и длин сторон границ земельного участка

наименование землепользователя: **ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области»,**

для строительства и обслуживания шкафного газорегуляторного пункта «ГРПШ»

местоположение участка: **с.Архарлы, Жамбылский район, Алматинская область**

система координат UTM WGS-84 zona 43N

Номер	X метр	Y метр	Длина метр
00001	4787162.28	547975.42	3.00
00002	4787160.74	547977.99	3.99
00003	4787164.17	547980.04	3.00
00004	4787165.71	547977.46	3.99
00001	4787162.28	547975.42	

периметр **14 м**

Площадь **0,0012 га**

Ведомость составил: Абай Д.А. — *ФИО* — *подпись* — *дата*

Ведомость проверил: Нурмибаева А.А. — *ФИО* — *подпись* — 17.11.2021 — *дата*

Сверка координат и длин сторон границ проектируемого земельного участка произведена с автоматизированной информационной системой государственного земельного кадастра Филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

предприятие ведущее государственный земельный кадастр

Сверку произвел (а): *(подпись, печать)* — Нурмибаева А.А. *(фамилия, имя, отечество должностного лица)* — 17.11.2021 *(дата)*

План земельного участка соответствует графическим данным Автоматизированной информационной системы государственного земельного кадастра **Филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области**

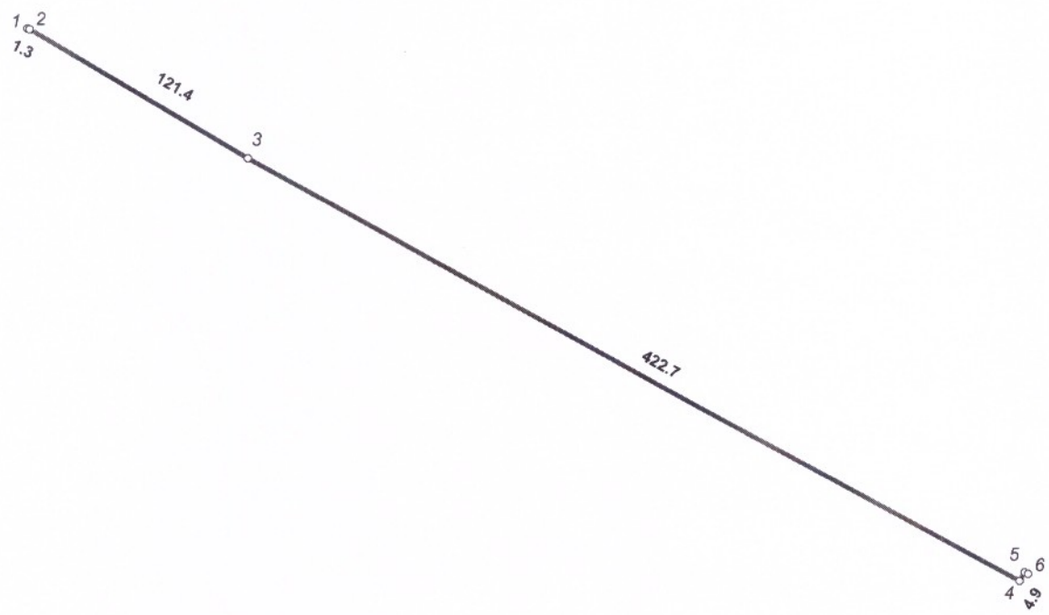
предприятие ведущее государственный земельный кадастра

«18» 11 2021 года

Подпись должностного лица, печать

ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Кадастровый номер земельного участка	**03-045-**	Площадь, га	**0,11**
Местоположение земельного участка	**с.Архарлы, Жамбылского района, Алматинской области**	Категория земель	**земли запаса**
Целевое назначение	**для размещения газораспределительных сетей – газопровод среднего давления**		



Масштаб 1:3000

План составил(а)_____Абай Д.А _____ ИП

(подпись, печать) (фамилия, имя, отчество) (дата)

Сводная ведомость

координат и длин сторон границ земельного участка

наименование землепользователя: **ГУ «Управление энергетики и ЖКХ» Алматинской области,**

для размещения газораспределительных сетей – газопровод среднего давления

местоположение участка: **с.Архарлы, Жамбылского района, Алматинская область**

система координат UTM WGS-84 zona 43N

Номер	X	Y	Длина метр
00001	4787429.27	547497.79	1.33
00002	4787428.67	547498.97	121.39
00003	4787367.02	547603.54	422.72
00004	4787162.03	547973.23	4.95
00005	4787166.29	547975.75	1.77
00006	4787165.37	547977.26	

протяженность трассы **0,55 км**

Площадь **0,11 га**

Ведомость составил: Абай Д.А — *ФИО* — *подпись* — *дата*

Ведомость проверил: Нурибаева А — *ФИО* — *подпись* — 18.11.2021 — *дата*

Сверка координат и длин сторон границ проектируемого земельного участка произведена с автоматизированной информационной системой государственного земельного кадастра Филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

предприятие ведущее государственный земельный кадастр

Сверку произвел (а): *(подпись, печать)* — Нурибаева А.А. *(фамилия, имя, отечество должностного лица)* — 18.11.2021 *(дата)*

План земельного участка соответствует графическим данным Автоматизированной информационной системы государственного земельного кадастра **Филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области**

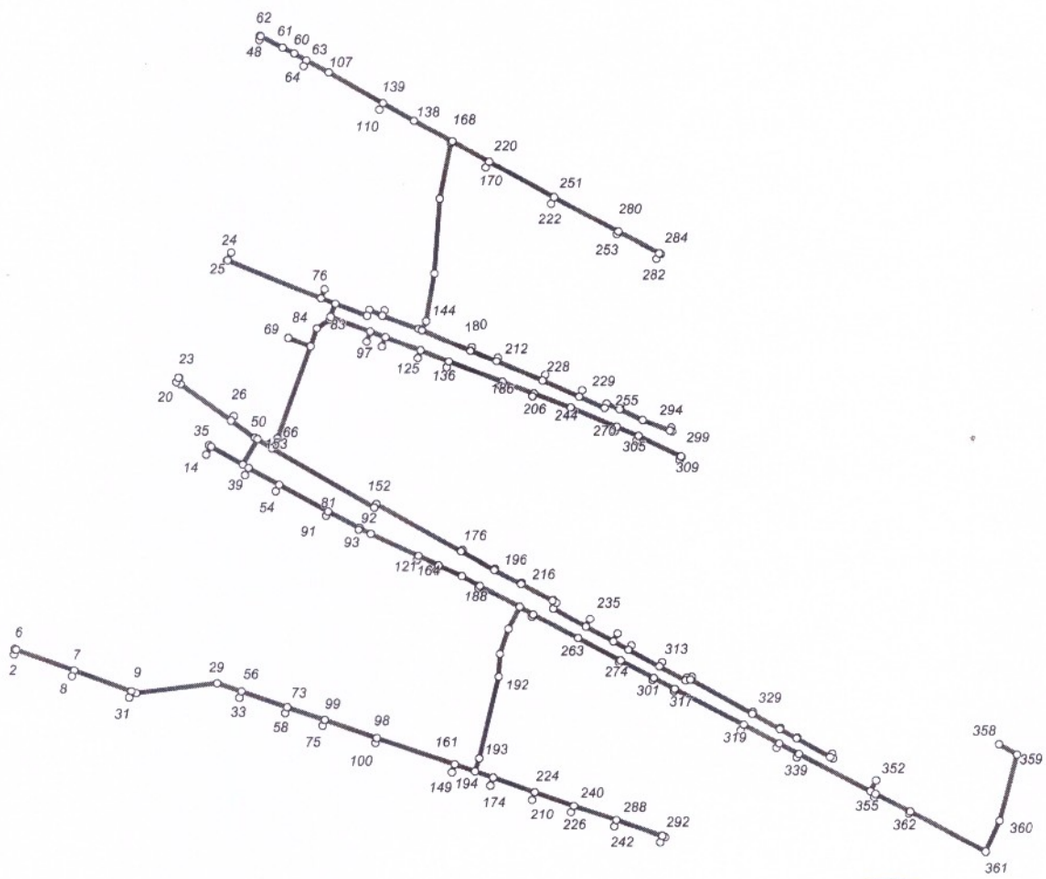
предприятие ведущее государственный земельный кадастра

«18» 11 2021 года

Подпись должностного лица, печать

ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Кадастровый номер земельного участка	**03-045-**	Площадь, га	**0,416**
Местоположение земельного участка	**с.Архарлы, Жамбылского района, Алматинской области**	Категория земель	**земли населенных пунктов**
Целевое назначение	**для размещения газораспределительных сетей – газопровод низкого давления**		



Масштаб 1:5000

План составил(а)_____ Абай Д.А __ _____ _____

(подпись, печать) (фамилия, имя, отечество) (дата)

Сводная ведомость

координат и длин сторон границ земельного участка

наименование землепользователя: **ГУ «Управление энергетики и ЖКХ» Алматинской области,**

для размещения газораспределительных сетей – газопровод низкого давления

местоположение участка: **с.Архарлы, Жамбылского района, Алматинская область**

система координат UTM WGS-84 zona 43N

Номер	X метр	Y метр	Длина метр
часть 1			
00001	4786925.89	547837.42	5.05
00002	4786921.14	547835.69	
часть 2			
00003	4786925.89	547837.42	1.48
00004	4786926.40	547836.03	
часть 3			
00005	4786907.29	547888.10	53.98
00006	4786925.89	547837.42	
часть 4			
00007	4786907.29	547888.10	5.27
00008	4786902.30	547886.39	
часть 5			
00009	4786888.78	547938.44	53.63
00010	4786907.29	547888.10	
часть 6			
00011	4786888.78	547938.44	5.70
00012	4786883.47	547936.37	
часть 7			
00013	4787103.65	548008.77	8.32
00014	4787096.42	548004.66	
часть 8			
00015	4787103.65	548008.77	1.92
00016	4787104.58	548007.09	
часть 9			
00017	4787266.45	548023.90	1.01
00018	4787266.82	548022.96	
часть 10			
00019	4787126.39	548026.16	54.36
00020	4787157.78	547981.77	4.09
00021	4787159.75	547978.18	4.34
00022	4787163.48	547980.40	0.71
00023	4787163.85	547979.80	
часть 11			
00024	4787273.30	548026.75	7.43
00025	4787266.45	548023.90	
часть 12			
00026	4787129.98	548028.66	4.38
00027	4787126.39	548026.16	
часть 13			
00028	4786888.48	548035.31	22.63
00029	4786895.86	548013.92	71.84
00030	4786887.15	547942.61	4.48
00031	4786888.78	547938.44	
часть 14			
00032	4786888.48	548035.31	6.43
00033	4786882.37	548033.30	
часть 15			
00034	4787087.99	548036.98	32.26
00035	4787103.65	548008.77	
часть 16			
00036	4787085.17	548042.07	5.82
00037	4787087.99	548036.98	
часть 17			
00038	4787085.17	548042.07	7.43
00039	4787078.59	548038.61	
часть 18			
00040	4787109.92	548049.66	25.33
00041	4787087.99	548036.98	
часть 19			
00042	4787109.92	548049.66	2.86

00043	4787111.40	548047.22	25.85
00044	4787126.39	548026.16	
часть 20			
00045	4787463.54	548052.74	0.91
00046	4787463.95	548051.92	
часть 21			
00047	4787463.54	548052.74	3.16
00048	4787460.72	548051.31	
часть 22			
00049	4787102.30	548062.57	14.99
00050	4787109.92	548049.66	
часть 23			
00051	4787070.13	548069.14	30.97
00052	4787085.17	548042.07	
часть 24			
00053	4787070.13	548069.14	6.13
00054	4787064.81	548066.10	
часть 25			
00055	4786874.43	548076.02	43.07
00056	4786888.48	548035.31	
часть 26			
00057	4786874.43	548076.02	5.75
00058	4786868.96	548074.23	
часть 27			
00059	4787442.52	548093.47	12.68
00060	4787448.71	548082.40	11.50
00061	4787453.82	548072.10	21.66
00062	4787463.54	548052.74	
часть 28			
00063	4787442.52	548093.47	5.59
00064	4787437.62	548090.78	
часть 29			
00065	4787191.61	548096.81	85.72
00066	4787111.04	548067.54	10.05
00067	4787102.30	548062.57	

часть 30			
00068	4787191.61	548096.81	21.13
00069	4787198.96	548077.00	
часть 31			
00070	4787233.50	548106.17	88.62
00071	4787266.45	548023.90	
часть 32			
00072	4786863.19	548108.58	34.45
00073	4786874.43	548076.02	
часть 33			
00074	4786863.19	548108.58	5.18
00075	4786858.30	548106.87	
часть 34			
00076	4787241.26	548109.31	8.37
00077	4787233.50	548106.17	
часть 35			
00078	4787046.84	548112.28	49.02
00079	4787070.13	548069.14	
часть 36			
00080	4787046.84	548112.28	4.73
00081	4787042.66	548110.07	
часть 37			
00082	4787216.81	548114.24	2.07
00083	4787214.87	548113.50	13.76
00084	4787206.83	548102.33	16.19
00085	4787191.61	548096.81	
часть 38			
00086	4787228.50	548118.67	13.46
00087	4787233.50	548106.17	
часть 39			
00088	4787228.50	548118.67	12.51
00089	4787216.81	548114.24	
часть 40			
00090	4787032.24	548139.54	30.92
00091	4787046.84	548112.28	
часть 41			

00092	4787032.24	548139.54	2.12
00093	4787030.37	548138.55	
часть 42			
00094	4787204.04	548149.22	37.24
00095	4787216.81	548114.24	
часть 43			
00096	4787204.04	548149.22	9.29
00097	4787195.38	548145.86	
часть 44			
00098	4786847.35	548154.45	48.53
00099	4786863.19	548108.58	
часть 45			
00100	4786847.35	548154.45	4.78
00101	4786842.83	548152.90	
часть 46			
00102	4787218.33	548159.77	12.51
00103	4787222.69	548148.05	4.89
00104	4787218.17	548146.21	29.42
00105	4787228.50	548118.67	
часть 47			
00106	4787404.68	548160.30	54.83
00107	4787431.77	548112.63	21.97
00108	4787442.52	548093.47	
часть 48			
00109	4787404.68	548160.30	6.36
00110	4787399.18	548157.10	
часть 49			
00111	4787222.26	548161.40	4.26
00112	4787218.33	548159.77	
часть 50			
00113	4787199.16	548162.04	8.38
00114	4787191.29	548159.15	
часть 51			
00115	4787199.16	548162.04	13.71
00116	4787204.04	548149.22	

часть 52			
00117	4787007.14	548191.39	46.29
00118	4787026.89	548149.53	11.34
00119	4787032.24	548139.54	
часть 53			
00120	4787007.14	548191.39	4.06
00121	4787003.44	548189.72	
часть 54			
00122	4787187.32	548193.13	33.27
00123	4787199.16	548162.04	
часть 55			
00124	4787187.32	548193.13	6.84
00125	4787180.92	548190.71	
часть 56			
00126	4787205.14	548194.70	3.87
00127	4787206.64	548191.13	33.47
00128	4787218.33	548159.77	
часть 57			
00129	4786998.71	548209.25	4.80
00130	4786994.35	548207.24	
часть 58			
00131	4786998.71	548209.25	19.74
00132	4787007.14	548191.39	
часть 59			
00133	4787177.83	548218.04	26.65
00134	4787187.32	548193.13	
часть 60			
00135	4787177.83	548218.04	5.66
00136	4787172.52	548216.08	
часть 61			
00137	4787371.14	548220.98	37.63
00138	4787389.05	548187.88	31.70
00139	4787404.68	548160.30	
часть 62			
00140	4787371.14	548220.98	1.51

00141	4787369.82	548220.25	49.51
00142	4787321.35	548210.15	66.16
00143	4787255.34	548205.81	42.69
00144	4787213.35	548198.10	8.88
00145	4787205.14	548194.70	
часть 63			
00146	4786823.92	548222.37	71.84
00147	4786847.35	548154.45	
часть 64			
00148	4786823.92	548222.37	7.25
00149	4786817.07	548219.99	
часть 65			
00150	4787010.90	548228.71	85.66
00151	4787053.18	548154.21	3.42
00152	4787050.23	548152.47	103.89
00153	4787102.30	548062.57	
часть 66			
00154	4787012.67	548229.74	2.05
00155	4787010.90	548228.71	
часть 67			
00156	4787187.43	548236.71	45.59
00157	4787205.14	548194.70	
часть 68			
00158	4787190.29	548237.94	3.11
00159	4787187.43	548236.71	
часть 69			
00160	4786817.72	548240.31	18.98
00161	4786823.92	548222.37	
часть 70			
00162	4786980.70	548245.03	18.14
00163	4786989.35	548229.09	21.94
00164	4786998.71	548209.25	
часть 71			
00165	4786980.70	548245.03	2.35
00166	4786978.63	548243.93	
часть 72			
00167	4787353.41	548253.39	36.95
00168	4787371.14	548220.98	
часть 73			
00169	4787353.41	548253.39	5.49
00170	4787348.62	548250.71	
часть 74			
00171	4786812.06	548256.35	17.01
00172	4786817.72	548240.31	
часть 75			
00173	4786812.06	548256.35	7.40
00174	4786805.09	548253.86	
часть 76			
00175	4786994.67	548257.88	33.38
00176	4787010.90	548228.71	
часть 77			
00177	4786995.67	548258.45	1.15
00178	4786994.67	548257.88	
часть 78			
00179	4787177.73	548259.56	24.82
00180	4787187.43	548236.71	
часть 79			
00181	4787181.22	548261.08	3.80
00182	4787177.73	548259.56	
часть 80			
00183	4787159.95	548264.97	50.23
00184	4787177.83	548218.04	
часть 81			
00185	4787159.95	548264.97	4.12
00186	4787156.09	548263.53	
часть 82			
00187	4786961.75	548280.00	39.78
00188	4786980.70	548245.03	
часть 83			
00189	4786961.75	548280.00	21.90

00190	4786942.31	548269.91	22.91
00191	4786920.57	548262.70	20.47
00192	4786900.14	548261.30	73.09
00193	4786829.05	548244.32	12.03
00194	4786817.72	548240.31	
часть 84			
00195	4786981.91	548280.99	26.40
00196	4786994.67	548257.88	
часть 85			
00197	4786983.00	548281.62	1.26
00198	4786981.91	548280.99	
часть 86			
00199	4786955.40	548291.73	2.33
00200	4786953.33	548290.66	
часть 87			
00201	4786955.40	548291.73	13.33
00202	4786961.75	548280.00	
часть 88			
00203	4787149.41	548292.64	29.60
00204	4787159.95	548264.97	
часть 89			
00205	4787149.41	548292.64	2.86
00206	4787146.73	548291.64	
часть 90			
00207	4786799.09	548293.07	38.94
00208	4786812.06	548256.35	
часть 91			
00209	4786799.09	548293.07	7.03
00210	4786792.46	548290.74	
часть 92			
00211	4787160.47	548300.27	44.22
00212	4787177.73	548259.56	
часть 93			
00213	4787165.42	548302.42	5.40
00214	4787160.47	548300.27	

часть 94			
00215	4786966.88	548308.87	31.68
00216	4786981.91	548280.99	
часть 95			
00217	4786968.01	548309.37	1.23
00218	4786966.88	548308.87	
часть 96			
00219	4787322.13	548310.87	65.43
00220	4787353.41	548253.39	
часть 97			
00221	4787322.13	548310.87	6.19
00222	4787316.73	548307.87	
часть 98			
00223	4786787.11	548327.00	35.98
00224	4786799.09	548293.07	
часть 99			
00225	4786787.11	548327.00	6.55
00226	4786780.93	548324.84	
часть 100			
00227	4787146.43	548332.27	34.94
00228	4787160.47	548300.27	
часть 101			
00229	4787152.39	548335.07	6.59
00230	4787146.43	548332.27	
часть 102			
00231	4786944.29	548338.01	32.65
00232	4786960.31	548309.55	5.46
00233	4786965.12	548312.14	3.71
00234	4786966.88	548308.87	
часть 103			
00235	4786951.16	548341.80	7.85
00236	4786944.29	548338.01	
часть 104			

00237	4786931.22	548362.11	27.42
00238	4786944.29	548338.01	
часть 105			
00239	4786773.88	548364.47	39.74
00240	4786787.11	548327.00	
часть 106			
00241	4786773.88	548364.47	5.74
00242	4786768.45	548362.60	
часть 107			
00243	4787120.36	548365.36	44.02
00244	4787137.20	548324.69	34.30
00245	4787149.41	548292.64	
часть 108			
00246	4787120.36	548365.36	3.98
00247	4787116.66	548363.89	
часть 109			
00248	4786938.06	548365.97	7.85
00249	4786931.22	548362.11	
часть 110			
00250	4787291.85	548366.84	63.64
00251	4787322.13	548310.87	
часть 111			
00252	4787291.85	548366.84	2.43
00253	4787289.71	548365.69	
часть 112			
00254	4787135.42	548367.61	12.41
00255	4787140.66	548356.36	4.54
00256	4787136.53	548354.46	24.30
00257	4787146.43	548332.27	
часть 113			

00258	4787137.00	548368.34	1.74
00259	4787135.42	548367.61	
часть 114			
00260	4786914.16	548368.48	2.06
00261	4786912.33	548367.53	
часть 115			
00262	4786914.16	548368.48	42.54
00263	4786934.15	548330.93	44.59
00264	4786955.40	548291.73	
часть 116			
00265	4786923.96	548375.50	15.24
00266	4786931.22	548362.11	
часть 117			
00267	4786927.78	548377.74	4.44
00268	4786923.96	548375.50	
часть 118			
00269	4787112.58	548384.14	20.33
00270	4787120.36	548365.36	
часть 119			
00271	4787112.58	548384.14	4.66
00272	4787108.23	548382.46	
часть 120			
00273	4786898.78	548397.47	32.82
00274	4786914.16	548368.48	
часть 121			
00275	4786898.78	548397.47	2.23
00276	4786896.80	548396.44	
часть 122			
00277	4786909.07	548402.96	31.23
00278	4786923.96	548375.50	

часть 123			
00279	4787272.64	548403.06	40.99
00280	4787291.85	548366.84	
часть 124			
00281	4787272.64	548403.06	5.59
00282	4787267.67	548400.53	
часть 125			
00283	4787271.97	548404.33	1.44
00284	4787272.64	548403.06	
часть 126			
00285	4786912.54	548404.92	3.99
00286	4786909.07	548402.96	
часть 127			
00287	4786759.53	548405.10	43.09
00288	4786773.88	548364.47	
часть 128			
00289	4786759.53	548405.10	5.87
00290	4786753.97	548403.22	
часть 129			
00291	4786758.71	548407.44	2.48
00292	4786759.53	548405.10	
часть 130			
00293	4787116.65	548412.47	26.34
00294	4787125.99	548387.85	22.33
00295	4787135.42	548367.61	
часть 131			
00296	4787119.42	548413.58	2.98
00297	4787116.65	548412.47	
часть 132			
00298	4787116.14	548413.81	1.43

00299	4787116.65	548412.47	
часть 133			
00300	4786888.86	548416.25	21.23
00301	4786898.78	548397.47	
часть 134			
00302	4786888.86	548416.25	1.78
00303	4786887.29	548415.40	
часть 135			
00304	4787094.26	548421.68	41.77
00305	4787112.58	548384.14	
часть 136			
00306	4787094.26	548421.68	3.32
00307	4787091.25	548420.29	
часть 137			
00308	4787093.74	548422.73	1.17
00309	4787094.26	548421.68	
часть 138			
00310	4786897.18	548430.10	3.62
00311	4786898.97	548426.95	2.57
00312	4786896.76	548425.65	25.82
00313	4786909.07	548402.96	
часть 139			
00314	4786899.66	548431.49	2.84
00315	4786897.18	548430.10	
часть 140			
00316	4786857.12	548476.25	67.88
00317	4786888.86	548416.25	
часть 141			
00318	4786857.12	548476.25	5.63
00319	4786852.13	548473.65	

часть 142			
00320	4786866.88	548483.54	61.43
00321	4786897.18	548430.10	
часть 143			
00322	4786868.51	548484.47	1.88
00323	4786866.88	548483.54	
часть 144			
00324	4786840.75	548507.09	34.91
00325	4786857.12	548476.25	
часть 145			
00326	4786840.75	548507.09	4.53
00327	4786836.73	548505.01	
часть 146			
00328	4786853.17	548507.66	27.75
00329	4786866.88	548483.54	
часть 147			
00330	4786854.71	548508.54	1.77
00331	4786853.17	548507.66	
часть 148			
00332	4786844.83	548522.40	16.93
00333	4786853.17	548507.66	
часть 149			
00334	4786845.99	548523.07	1.34
00335	4786844.83	548522.40	
часть 150			
00336	4786831.56	548524.39	19.59
00337	4786840.75	548507.09	
часть 151			
00338	4786831.56	548524.39	3.96
00339	4786828.04	548522.59	

часть 152			
00340	4786828.37	548551.68	33.59
00341	4786844.83	548522.40	
часть 153			
00342	4786831.41	548553.38	3.48
00343	4786828.37	548551.68	
часть 154			
00344	4786827.18	548553.82	2.46
00345	4786828.37	548551.68	
часть 155			
00346	4786798.51	548586.66	70.49
00347	4786831.56	548524.39	
часть 156			
00348	4786796.31	548590.81	4.69
00349	4786798.51	548586.66	
часть 157			
00350	4786796.31	548590.81	2.78
00351	4786793.84	548589.52	
часть 158			
00352	4786808.26	548591.78	11.01
00353	4786798.51	548586.66	
часть 159			
00354	4786780.24	548621.04	34.23
00355	4786796.31	548590.81	
часть 160			
00356	4786780.24	548621.04	2.16
00357	4786778.35	548620.01	
часть 161			
00358	4786838.59	548699.45	18.31
00359	4786829.44	548715.31	60.38

00360	4786771.15	548699.60	29.71
00361	4786744.17	548687.15	75.32

00362	4786780.24	548621.04	

протяженность трассы **4,16 км**

Площадь **0,416 га**

Ведомость составил: Абай Д.А _____ _____

ФИО подпись дата

Ведомость проверил: Нурмибаева А. _____ 18.11.2021

ФИО подпись дата

Сверка координат и длин сторон границ проектируемого земельного участка произведена с автоматизированной информационной системой государственного земельного кадастра Филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

предприятие ведущее государственный земельный кадастр

Сверку произвел (а): _____ Нурмибаева А.А. 18.11.2021

(подпись, печать) *(фамилия, имя, отечество должностного лица)* *(дата)*

СИТУАЦИОННАЯ СХЕМА

внутриквартальных газораспределительных сетей

для газификации с. Архарлы,

Жамбылского района, Алматинской области

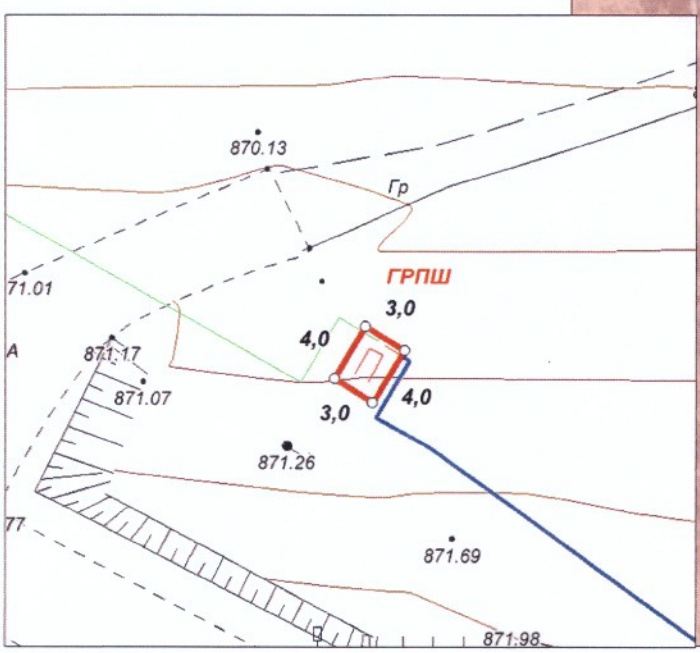
масштаб 1: 5 000

Согласовано

1. Аким Актерекского сельского округа _____Г.Шортанбаев

2. ГУ "Отдел земельных отношений Жамбылского района" _____А.Султанов

3. ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства "_____Б.Абылкасымов



Условные обозначения:

- *газопровод среднего давления*
- *газопровод низкого давления*
- *ГРПШ*
- *границы населенного пункта*

Наименовани
Газопровод сред
Газопровод низк
ГРПШ

бъекта	Показатели	Площадь, га	в том числе:	
			в черте нас. пункта	за чертой нас. пункта
› давления	0,55 км х 2 м	0,11	0,1	0,01
давления	4,16 км х 1 м	0,416	0,416	
	1 шт 3 х 4 м	0,0012	0,0012	

«ЖАМБЫЛ АУДАНЫНЫҢ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҒЫ, ЖОЛАУШЫЛАР КӨЛІГІ, АВТОМОБИЛЬ ЖОЛДАРЫ ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ ИНСПЕКЦИЯСЫ БӨЛІМІ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040600, Алматы облысы, Жамбыл ауданы, Ұзынағаш ауылы, Абай көшесі, 47
Тел./факс: +7 (727 70) 2 32 78, 2 13 27
E-mail: zhambil_zhkh@mail.ru

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ПАССАЖИРСКОГО ТРАНСПОРТА, АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ И ЖИЛИЩНОЙ ИНСПЕКЦИИ ЖАМБЫЛСКОГО РАЙОНА»

040600, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Абая, 47
Тел./факс: +7 (727 70) 2 32 78, 2 13 27
E-mail: zhambil_zhkh@mail.ru

№ 575

27.06.2022

Директору
ТОО «Жамбылагрогазпроект»
Сарттарову П.

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жамбылского района», рассмотрев письмо за №24-1 от 27 июня 2022 года сообщает следующее:

Согласно представленной проектно-сметной документации «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Архарлы Жамбылского района Алматинской области» на предмет соответствия требованиям промышленной безопасности ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жамбылского района» согласовывает вышеуказанный проект. Замечаний и дополнений не имеется.

Заместитель руководителя отдела **К. Абсейтов**

Исп. Курумбаев М.А.
Тел.2-03-14

000222

«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ВЕТЕРИНАРИЯ БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
ШЫҒЫС № 41-41 305
20 23 ж. 09 . 05

Директору ТОО
«ЖамбылАгроГазПроект»
Сарттаров П.

К письму № 7-3
от 02 сентября 2023 года.

Управление ветеринарии Алматинской области, рассмотрев Ваше обращение по вопросу сибиреязвенных захоронении и скотомогильников *(биотермические ямы),* расположенных в селе Архарлы, Жамбылского района Алматинской области, сообщает следующее.

На территории данного земельного участка «Строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей» отсутствуют сибиреязвенные захоронения и скотомогильники.

Руководитель управления **Н. Киялбеков**

А. Кыстаубава
тел: 8 /7282/ 32 90 75

KZ.T.08.1489	**Испытательная лаборатория ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»** **080000, Республика Казахстан, г. Тараз, ул. Колбасшы Койгельды, 55**
Аттестат аккредитации №KZ.T.08.1489 от «27» августа 2019 года действителен до «27» августа 2024 года	
ПРОТОКОЛ № 8 **РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ РАДИАЦИОННОГО ФОНА** **от «16» января 2023 г.** Лист 1 из 1	
Заказчик	**ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области"**
Вид продукции	**Радиационный фон**
Место отбора проб	**Участок строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Архарлы Жамбылского района Алматинской области**
Основание испытания	**Согласно заявки**
Дата начала испытаний	**«16» января 2023г.**
Дата окончания проведения испытаний	**«16» января 2023 г.**
Обозначение НД на продукцию	**Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155 «Об утверждении гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»**
Вид испытания	**внеплановый**
Средства измерения применяемые при анализе	**Радиометр-дозиметр «РКС-01-СОЛО»** **Сертификат о поверке № ВА.17-04-39151 от 10.02.2022 г.**

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Наименование источника воздействия	НД на метод испытаний	Установленный норматив мкЗв/ч	Фактический результат мкЗв/ч	Примечания
с.Архарлы	ГН СЭТ №155 от 27.02.2015 г.	0,2	0,09-0,11	

Заведующая ИЛ		Туленбаев Ж.А.
	Подпись	Ф.И.О.
Техник-лаборант		Турсунбаев К.К.
	Подпись	Ф.И.О.

Дата выдачи протокола « 16 » января 2023г.

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.

Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения **испытательной лаборатории** ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга» **Запрещена**

KZ.T.08.1489	**Испытательная лаборатория ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»** **080000, Республика Казахстан, г. Тараз, ул. Колбасшы Койгельды, 55**
Аттестат аккредитации №KZ.T.08.1489 от «27» августа 2019 года действителен до «27» августа 2024 года	

ПРОТОКОЛ № 7
РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ ИЗМЕРЕНИ СОДЕРЖАНИЯ РАДОНА И ПРОДУКТОВ ЕГО РАСПАДА В ВОЗДУХЕ
от «16» января 2023 г.

Лист 1 из 1

Заказчик	**ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области"**
Вид продукции	**Радиационный фон**
Место отбора проб	**Участок строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Архарлы Жамбылского района Алматинской области**
Основание испытания	**Согласно заявки**
Дата начала испытаний	**«16» января 2023 г.**
Дата окончания проведения испытаний	**«16» января 2023 г.**
Обозначение НД на продукцию	**Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155 «Об утверждении гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»**
Вид испытания	**внеплановый**
Средства измерения применяемые при анализе	**Радиометр радона и его дочерних продуктов распада «РАМОН-РАДОН-01» + РАМОН-02 Зав.№11-14 Сертификат о поверке № ВА.17-04-39152 от 10.02.2022 г.**

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Наименование источника воздействия	**НД на метод испытаний**	**(допустимая концентрация Бм/м^3) Допустимая плотность (мБк/м^2 сек)**	**(Измеренная, равновесная, эквивалентная, объемная активность радона Бк/м3) (Измеренная плотность потока радона с поверхности грунта мБк/м^2:сек)**	**Примечания**
с.Архарлы	ГН СЭТ №155 от 27.02.2015 г.	80	15-20	

Заведующая ИЛ		Туленбаев Ж.А.
	Подпись	Ф.И.О.
Техник-лаборант		Турсунбаев К.К.
	Подпись	Ф.И.О.

Дата выдачи протокола « 16 » января 2023г.

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
испытательной лаборатории
ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»
Запрещена

Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2015 жылғы «30» мамырдағы
№ 415 бұйрығына 167-қосымша

Приложение 167
к приказу Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от «30» мая 2015 года № 415

		Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ ҚҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____
Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Министерство национальной экономики Республики Казахстан	Санитарлық -гигиеналық зертхана Санитарно -гигиеническая лаборатория	Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы «30» мамырдағы № 415 бұйрығымен бекітілген № 169/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ ТККСҚБК «ҰСО» ШЖҚ РМК Алматы облысы бойынша филиалының Жамбыл аудандық бөлімшесі Отд-е по Жамбылскому району филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» КККБТУ МЗ РК по Алматинской области		Медицинская документация Форма № 169/у Утверждена приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от «30» мая 2015 года № 415

Орталықтандырылған және орталықтандырылмаған сумен жабдықтаудың ауыз су үлгілерін зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ № 1184-1185
исследования образцов питьевой воды централизованного и децентрализованного водоснабжения
от «11 декабря 2022 ж. (г.)

1. Нысан атауы, мекенжайы(Наименовани объекта,адрес) с. Архарлы **КГУ «ОЖКХ н ЖИ» Жамбылского района.**
2. Үлгі алынған орын (Место отбора обраца) с.Саурык батыра цен.скв №1, цен №2.
3. Үлгілерді алу мақсаты (Цель исследования) **Санитарным правилам «Санитарно – эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно- питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно- бытового водопользования и безопасности водных обьектов». Приказ №209 от 15.03.2015г**
4. Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора) **11 .12. 2022 г.**
5. **Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки) 11.12.2022 г.*12-30***
7. Топтама сана (Номер партии) _____
8. Өндірілген мерзімі (Дата выроботки) _____
9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования **11.12.2022 г.-11.12.2022 г.**
10. Үлгі алу әдісіне НҚ (НД на метод отбора) **ГОСТ 51592-2003г.**
11. Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) **Автотранспорт**
12. Сақтау жағдайы (Условия хранения) Пластиковая бутылка
13. Су үлгілерін консервациялау әдістері (Методы консервации образца воды)- нет

Иісі (Запах) 0 :0 20°С кезіндегі балдары (баллы при 20°С) 0 :0 60°С кезіндегі баллдары (баллы при 60°С)
Дәмі (Привкус) 0 :0 20°С кезіндегі баллдары (баллы при 20°С)
Түстілігі (цветность) 5 : 5 градустар (градусы)
Сәйлылығы (Мутность) 0:0 стандарттық шкала бойынша мг/дм³
(по стандартной шкале)

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Анықталған концентрация Обнаруженная концентрация	Нормативтік көрсеткіштер Нормативные показатели	Қолданыстағы нормативтіккұқықтық актілердің(бұдан әрі –НҚА) атауы Наименованиедействующих нормативныхправовых актов(далее - НПА)
..Иісі (запах) 20°С кезіндегі баллдары(балы при 20°С)			
Иісі (запах) 60°С кезіндегі баллдары (балы при 60°С)			
Дәмі (привкус)20°С кезіндегі баллдары (балы при 20°С)			
Түстілігі (цветность) градустар (градусы)			
pH	6,7: 6,7	6,5-9,0	ГОСТ 26449.1-85
Қалдық хлор (остаточный хлор) мг/дм³			
Еркін хлор (Свободный хлор) мг/дм³			
Байланыстағы хлор (Связанный хлор) мг/дм³			
Қалдық озон (Остаточный озон) мг/дм³			
Тотығуы (Окисляемость) мгO_2/дм³	3,37: 3,29	5,0	ГОСТ 26449.1-85
Аммиак азоты (Азот аммиака) мг/дм³	0,023: 0,023	2,0	ГОСТ 33045-2014
Нитриттер азоты (Азот нитритов) мг/дм³	0,0025: 0,0025	3,3	ГОСТ 33045-2014
Нитраттар азоты (Азот нитратов) мг/дм³	5,76: 5,76	45	ГОСТ 33045-2014

Жалпы кермектік (Общая жесткость) моль/дм³	2,45: 2,4	7,0	ГОСТ 4151-72
Құрғақ қалдық (Сухой остаток) мг/дм³	360: 360	1000	ГОСТ 18164-72
Хлоридтер (Хлориды) мг/дм³	55,86: 55,37	350	ГОСТ 4245-72
Сульфаттар (Сульфаты) мг/дм³	25: 25	500	ГОСТ 4389-72
Темір (Железо) мг/дм³	0: 0	0,3	ГОСТ 4011-72
Мыс (Медь) мг/дм³	0: 0	1	ГОСТ 4388-72
Кадмий мг/дм³			
Мырыш (Цинк) мг/дм³			
Қорғасын (Свинец) мг/дм³			
Күшән (Мышьяк) мг/дм³			
Ртуть (Сынап) мг/дм³			
Фтор мг/дм³	0: 0	1,5	ГОСТ 4386-89
Молибден мг/дм³			
Бериллий (Be 2+) мг/дм³			
Қалдық аллюминий мг/дм³ (Остаточный аллюминий)			
Марганец мг/дм³			
Полифосфаттар (Полифосфаты) мг/дм³			
Бор (B) мг/дм³			
Селен (Se) мг/дм³			
Хром (Cr 6+)			
Хром (Cr 3+)			
Никель (Ni) мг/дм³			
Мұнай өнімдері/Нефтепродукты, мг/дм³			
Полиакриламид мг/дм³			
Жергілікті жағдайға тән арнаулы заттар (Специфические вещества, характерные для местных условий) мг/дм³			

Үлгі (нің) НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді
(Исследование проб проводились на соответствие НД) **На соответствие Санитарным правилам № 209 16.03.2015.**

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә. (Ф.И.О., спец-та проводившего иссл)_____ ***Сыдыкова Б.С***
Т.А.Ә., қолы (Ф.И.О., подпись)

Зертхананың маманы _____**Шайдимова Г. Ж**. қолы, Т.А.Ә. (Ф.И.О., подпись специалиста лаборатории)

Мөр орны ҚР ДСМ ТКҚСҚБК «ҰСО» ШЖҚ РМК Алматы облысы бойынша филиалының Жамбыл аудандық бөлімшесі бастығы
Начальник отделения по Жамбылскому району филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» КККБТУ МЗ РК по Алматинской области _____ ***Ж. Назымбекова***
Место печати Т.А.Ә., қолы (Ф.И.О., подпись)

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)
Результаты исследования распространяются только на обрразцы, подвергнутые испытаниям
Сынау нәтижелері тек қана сынауға түсірілген үлгілерге қолданылады
Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН

		Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ ҚҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____
ҚР ДСМ ТККСҚБК «ҰСО»ШЖҚ РМК Алматы облысы бойынша филиалының Жамбыл аудандық бөлімшесі	Бактериологиялық Зертхана	Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы « 30 » мамырдағы №4 бұйрығымен бекітілген № 169/е нысанды медициналық құжаттама
Жамбылское отделение Филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» ККК БТУ МЗ РК по Алматинской области	Бактериологическая лаборатория	Медицинская документация Форма №169/у Утверждена приказом Министра национально экономики Республики Казахстан от « 30 » ма 2015 года №415

Судын үлгісін микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
от 13.12.2022 ж. (г.)
№ 337-340

1.Нысан атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес) с.Архарлы КГУ «ОЖКХ ЖИ» Жамбылского района
2. Үлгі алынған орын (Место отбора образца) Скважина
3.Үлгінізерттеу мақсаты (Цель исследования образца) **№ 209 бұйрық 04.03.2015ж**
4. Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора) 11.12.2022 ж
5. Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки) 11.12.2022ж
6. Мөлшері (Объем)
7. Топтама сана (Номер партий)
8. Өндірілген мерзімі (Дата выроботки)
9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования) 11.12.2022 ж
10. Үлгі алу әдісіне НҚ (НД на метод отбора) **Мук №10 05.04.045.03**
11. Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) <u>әйнек стерильді бөтелкеде</u>
12. Сақтау жағдайы (Условия хранения) <u>сыйымдылығы 0,5 л</u>
13. Сынама әкелген тұлға туралы мәліметтер (дополнительные сведения о лице, доставившем пробу)

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений)

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі.Единица измерения	НҚНҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания	НҚ – әдісіне НД Методиспытани
№337	ЖКХ Саурык батыр Скв.№1	ОМЧ-<50 КОЕ/мл	0 КОЕ/мл	МУК 10.05045
		ОКБ в 100мл -0	Табылған жоқ	
		ТКБ в 100 мл -0	Табылган жок	
№338	ЖКХ Саурык батыр Скв.№2	ОМЧ-<50 КОЕ/мл	0 КОЕ/мл	МУК 10.05045
		ОКБ в 100мл -0	Табылған жоқ	
		ТКБ в 100 мл -0	Табылган жок	

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә. (Ф.И.О., специалиста проводившего исследование)
Дәрігер-зертханашы_____ Жакибаева А.Б.
(Подпись)
Мөр орны Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама орталығының басшысы
Место печати Руководитель Центра санитарно-эпидемиологической экспертизы

ҚР ДСМ ТККС КБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Алматы облысы бойынша филиалының
Жамбыл аудандық бөлімшесінің бастығы_____ Назымбекова Ж Ш

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)

«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ЭНЕРГЕТИКА ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040000, Алматы облысы, Конаев қаласы, Индустриальаня көшесі, 16/4, тел/факс 8(7277) 27-80-20, БСН 070340007228, E-mail: otdel_gaz_ao@mail.ru

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

040000, Алматы облысы,Конаев қаласы, Индустриальная көшесі, 16/4, тел/факс 8(7277) 27-80-20, БСН 070340007228, E-mail: otdel_gaz_ao@mail.ru

«Алматы облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі
Шығыс № 26-02-21/482-4
«28» қаңтар 2023 ж.

ТОО «Жамбылагрогазпроект»

Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области сообщает, что по проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Архарлы Жамбылского района Алматинской области» строительно-монтажные работы планируется во II (втором) полугодий июнь 2024 года согласно утвержденной бюджетной 71 программе.

Заместитель руководителя **Утелбаев Р.**

Исп. Закеров М.
87081772100