РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ГЛ № 13004531

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

<<ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ>>

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Строительство газопровода в населенным пункте Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района Туркестанской области"

ТОМ 1. Книга 1.

Общая пояснительная записка.

З А К А З № 35-2020

ЗАКАЗЧИК: **ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства Жетысайского района"**

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 газопровода в населенным пункте Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района Туркестанской области"

ТОМ 1. Книга 1.

Общая пояснительная записка.

З А К А З **№ 35 - 2020**

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 инж. изысканиях Геология.

ТОМ 2. Альбом-1. ГП. Основные чертежи.

Альбом-2. ГСН. Основные чертежи.
Спецификация оборудования и материалов.
Ведомость объемов работ.

Альбом-3. АС. Основные чертежи.

Альбом-4. МЗ. Основные чертежи.
Спецификация оборудования и материалов.
Ведомость объемов работ.

ТОМ 3. Сметная документация.

ТОМ 4. Проект организации строительства.

ТОМ 5. Паспорт рабочего проекта.

ТОМ 6. ОВОС.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕГО ПРОЕКТА 3
2. ОБЩАЯ ЧАСТЬ 6
2.1 Обоснование для разработки проекта 6
2.2 Сведения об условиях района строительства 6
2.3 Соглосования проектных решении 7
3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН И ТРАНСПОРТ 8
4. ГАЗОСНАБЖЕНИЕ.....8
5. ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ ШКАФНОГО ТИПА.....10
6. МОЛНИЕЗАЩИТА 10
7. АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ 11
8. НОРМЫ ПРОДОЛЖИТЕЛЬСОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА.....12
9. РАСЧЕТНЫЕ РАСХОДЫ ГАЗА.....13
10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....15
11. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ВЗРЫВОПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ 16
12. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ..... 18
13. ДЕЙСТВИЯ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА, ПРИ ИНЦИДЕНТЕ, АВАРИИ…….22
14. СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ КОМПЛЕКСНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И АНТИТЕРРОРИСТИЧЕСКОЙ ЗАЩИЩЕННОСТИ ……..22
15. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ…….....24

1.ОБЩАЯ ЧАСТЬ.

1.1. Данный проект разработан на основании:

- Задание на проектирование, выданный ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства Жетысайского района" от 04.05.2020г..
- АПЗ за **№**0077 от 11.09.2017г. выданного ГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Мактааралского района Туркестанской области ";
- технические условия №12-АтГХ-2021-0000036 от 20,01,2021 года выданных Туркестанский ПФ АО"КазТрансГазАймак";
- топографические съемки М 1:500, выполнены ТОО «Жамбылагрогазпроект» в 2021 году;
- инженерно- геологические изыскания выполнены ТОО «Жамбылагрогазпроект» в 2021 году.

1.1.1. Проект предусматривает:

- подводящего газопровода высокого давления и внутриквартального низкого давления н/п Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района, Туркестанской области;

1.1.2. Уровень ответственности объекта - **II (нормального)** 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 трассы газопровода расположены северней части Жетысайского района. В геоморфологическом отношении площадка строительства расположена в пределах третьей левобережной надпойменной террасы реки Сырдарьи.

Рельеф площадки относительно ровный, с общим уклоном на северо-запад. Высотные отметки поверхности земли изменяются в пределах 255,20-259,20м.

В геолого-литологическом отношении площадка на разведанную глубину до 3,0 м. и более сложена суглинками, пористыми, полутвердыми тугопластичными. С поверхности земли на площадке почвенно-растительный слой из суглинка, с корнями травянистой растительности, мощностью 0,20 м.

Ниже, залегает суглинок макропористый, твердой – мягкотугопластичной консистенции, не просадочная. Разведанная мощность толщи суглинка более 3,0 м

В пределах площадки по номенклатурному виду свойствам грунтов, выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ-1 – суглинок, макропористый, твердой-мягкотугопластичной консистенции, не просадочная.

Климатический подрайон IV-А.

Район по весу снегового покрова – I (0,8)

Район по давлению ветра – IV. (0,77)

Район по толщине стенки гололеда – II.

Глубина промерзания грунтов для суглинка-33см.

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

Стройтельные группы грунтов для ручной разработки и разработки одноковшовым экскаватором, ЭСН РК 8.01-04-2015, г. Астана, 2018 г. для: суглинка, супеси и песка – I-я.

Рекомендуемым инженерные мероприятия:

Проектирование оснований фундаментов рекомендуется вести с учетом грунтовых условий площадки, согласно раздела 6.1, СП РК 5.01-102-2013.

1.3. Согласование проектных решений

Рабочий «Строительство газопровода в н/п Енбекши с/о Қызылкум Жетысайского района, Туркестанской области» согласованы:

- ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекций Жетысайского района ". Отдел Газоснабжение и Промышленной безопасности за №95 от 15.03.2022г. по Рабочему проекту "Строительство газопровода в н/п Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района Туркестанской области";
- ГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жетысайского района" от 22.07.2021г. по Рабочему проекту "Строительство газопровода в н/п Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района Туркестанской области";
- ГУ "Отдел ЖКХ ПТ и АД акимата Жетысайского района от 22.07.2021г. по Рабочему проекту "Строительство газопровода в н/п Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района Туркестанской области";
- ГУ "Аппарат акимата, с/о Дильдабеков от 22.07.2021г. по Рабочему проекту "Строительство газопровода в н/п Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района Туркестанской области";
- ТОО "Онтустик Жарык» от 22.10.2021г. по Рабочему проекту "Строительство газопровода в н/п Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района Туркестанской области";
- "Жетисай су» МКК от 22.10.2021г. по Рабочему проекту "Строительство газопровода в н/п Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района Туркестанской области";

2.ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН И ТРАНСПОРТ.

Генеральный план участка разработан в соответствии с основными требованиями нормативных документов ГОСТ 21.508-93. Система проектной документации для строительства (СПДС) "Правила выполнения рабочих чертежей генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно- гражданских объектов" и СН РК 3.01-01-2013 и СП РК 3.01-101-2013 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений".

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», 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.

По участку абсолютная отметка поверхности изменяются от от 178,20 до 191,40 м.

Горизонтальная и вертикальная привязки осуществляются от базисной линии, в ГРПШ проведенной между опорой ВЛ 1 с отметкой 183,49 и ВЛ 2 с отметкой 183,50,

Генеральный план выполнен на топографической съемке масштаба 1:500 предоставленной ТОО «Жамбылагрогазпроект».

Проектом предусматривается размещения ГРПШ-07-2У-1 (ГРПШ 1) - 1шт, на площадке размером 3,0х4,0м.

Территория ограждается металлическим сетчатым ограждением с калиткой.

Покрытие площадок – песчано-гравийная смесь по ГОСТу 23735-2014 толщиной 150мм.

ГРПШ устанавливается на раму из уголка. Фундаменты под стойки рамы из бетона кл.С12/15.W4.F50 на шлакопортландцементе.

За отметку 0,00 принять отметку верха фундамента, соответствующую абсолютной Отметке-256,75.

ТЭП на ГРПШ-07-2У-1 на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000:

Площадь участка - 12,0м2

Площадь застройки - 1,31 м2

Площадь покрытия - 10,69 м2

Объемно-пространственное решение и планировка территории принята с учетом функциональных требований санитарных норм, пожарной безопасности.

В случае необходимости эвакуации персонала при аварийных ситуациях проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- двери технологических блоков и калитки предусматриваются открывающимися наружу;
- подъезды пожарных машин и спецтехники к площадке ГРПШ-07-2У1.

При возникновении аварийных ситуаций производится отключение ГРПШ-07-2У1, далее действия персонала производятся в соответствии с утвержденным планом мероприятий по действию персонала в случае ЧС.

3. ГАЗОСНАБЖЕНИЕ.

Проект газоснабжения выполнен согласно технических условии №12-АтГХ-2021-0000036 от 20,01,2021 года выданных Туркестанский ПФ АО"КазТрансГазАймак ".

Проект разработан в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003, СП РК 4.03.101-2013.

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

Газоснабжение предусматривается от подземного газопровода высокого давления идущий к с.Зерделі.

Точка подключения - подземный газопровод в точке т. "А". Давление в точке подключение - Р=0,34 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - 250 мм.

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по объекту составляет -115,0м³/час.

Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего и распределительного газопровода высокого и низкого давления с.Куришти Жетысайского района.

При входе в аул установлены ГРПШ, установлен ГРПШ-07-2У1 редуктором РДНК-1000 с узлом учета расход газа СГ16МТ-50-G100, с электронным корректором газа miniElcor

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN" по чертежам "4/2-04.ВТ-..." УкрГазНИИпроект, г. Киев".

После врезки в существующий газопровод предусмотрена подземная установка шаровый крана. В конце трассы предусмотрена надземная установка отключающей устройства шаровый кран . Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется в стык и муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

На выходе из земли и опуске газопровода для каждого потребителя предусмотрена установка шаровых кранов (стандартнопроходной) под приварку Ø25типа КШ.Ц.П.025.040.02. Места опусков газопровода для каждого потребителя предусмотрены условно, монтаж можно производить с учетом удобности расположения и обслуживания.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для газораспределительных сетей устанавливается следующие охранные зоны:

- вдоль трасс наружных газопроводов – виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метра в каждой стороны газопровода;
- вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использований медного провода для обозначения трассы газопровода – виде территории, ограниченными условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны медного кабеля и 2 метров – с противоположенной стороны;
- вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов, в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов. Для газорегуляторных пунктов, пристроенных к зданиям, охранная зона не регламентируется.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, устанавливается 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.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы которые, выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

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, испытания газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и "Требования к безопасности систем газоснабжения".

Условные обозначения приняты согласно ГОСТ 21.610-2021.

5. ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ ШКАФНОГО ТИПА.

Для редуцирования газа предусмотрена установка пункта ГРПШ-07-2У-1 с редукторами РДНК-1000 с счетчиками газа СГ16МТ-50-G100 с электрокорректором для редуцирования давления газа с высокого PN 0,6 МПа на низкое PN 0,003 МПа. Для исключения повреждения от наезда автотранспорта на ГРПШ устанавливается ограждение из металлической сетки высотой 2,0м.

Для ГРПШ предусматривается отдельно-стоящий молниеотвод из труб стальных электросварных длиной 6,0м, в том числе: диаметром 89х4,0 мм длиной 2,0 м, диаметром 57х3,5 мм. длиной 1,5 м., диаметром 38х2,0 мм. длиной 1,5 м., диаметром 25х1,0 мм. длиной 1,0 м. установленный в ограждении.

Также предусматривается контур заземления, состоящей из уголка 50х50х5 длиной 2,50м. Сопротивление заземления не более 4 Ом.

6. МОЛНИЕЗАЩИТА.

Проект разработан в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 "Устройство молниезащиты зданий и сооружений". Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена требованиями ПЭУ и составляет не более 10 Ом.

В соответствии с инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений все технологические установки со взрывоопасными зонами оборудуются молниезащитой по 2-ой категории.

В проекте предусмотрено 1 шт ГРПШ. В данном проекте предусматривается использование отдельностоящего молниеотвода Н=6,0 м. на площадке ГРПШ. Внешний контур защитного заземление (молниеотвода и ГРПШ) выполнить из вертикальных электродов (ст. круг Ø16 мм L=3,0м), 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.

Антикоррозийную защиту конструкций выполнить в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии".
Сварные швы в земле покрыть битумным лаком для защиты от коррозии, а на открытых местах краской, стойкой к химическим воздействиям.

7. 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 н/п Куришти.

Рабочий проект: «Строительство газопровода в н/п Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района, Туркестанской области» чертежи разработаны для района, характеризующегося следующими природно-климатическими характеристиками:

- Климатический подрайон - IV-А. (СП. РК 2.04.01-2017г)
- Снеговая Нагрузка I района 0,8 кПа. (НТП РК 01-01-3.1 (4,1)2017г) .
- Ветровая Нагрузка III района 0,77 кПа.(НТП РК 01-01-3.1 (4,1)2017г) .

Согласно Заключения об инженерно-геологических условиях по объекту: «Строительство газопровода в н/п Куришти с/о Дилдабеков Жетысайского района Туркестанской области» выполненного ТОО«Жамбылагрогазпроект» по заказу для заказчика "Отд ЖКХ", основанием под подошвой фундаментов служит: суглинок, макропористый, твердой - мягкотугопластичной консистенции, не просадочный. Вскрытая мощность слоя 0,2-3,0м.

Грунтовые воды на исследованной территорий в период изысканий до глубины 3,0 м. не вскрыты. Предполагаемый максимально уровень грунтовых вод по архивным данным будут находиться ниже 4,0м от поверхности земли.

По результатам лабораторных исследований водных вытяжек грунты до глубины 3.0 м не засолены. Сухой остаток 0.19-0.77 % . Связные грунты согласно СП РК 2.01-101-2013 табл. Б.1,Б.2. прил.Б. по содержанию водорастворимых сульфатов (1210 мг/кг) для бетона марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 характеризуются слабоагрессивные (неагрессивные). По содержанию водорастворимых хлоридов (172 мг/кг) слабоагрессивные (неагрессивные) для железобетонных конструкций.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта для суглинка - 33см.

Антисейсмические мероприятия

Антисейсмические мероприятия приняты в соответствии с требованиями СП РК 2.03-30-2017 "Строителство в сейсмических районах". Сейсмичность района строительства согласно «Карте общего сейсмического районирования Республики Казахстан», СП РК 2.03-30-2015, (Приложения 2,3) -семь баллов.

Учитывая третью категорию грунтов (е>0,7 IL> 0.5 более 5,0 м в 10- ти метровой толще грунтов) по сейсмическим свойствам (п. 4.5, табл. 4.1., прим. п. 2 СП РК 2.03-30-2015) сейсмичность площадки принять равной **восьми** баллам.

Антипросадочные мероприятия

В проекте антипросадочные мероприятия не предусмотрены в соответствии с СН РК 5.01-01-2013 и СП РК 5.01-101-2013 "Земляные сооружения, основания и фундаменты". В соответствии с инженерно-геологическими изысканиями основанием под проектируемые сооружения служит: суглинок, макропористый, твердой - мягкотугопластичной консистенции, не просадочный.

Фундаменты выполнены монолитные бетонные, бетон кл. С12/15, на шлакопортландцементе, по водонепроницаемости W4, морозостойкости F50.

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

Антикорризийные мероприятия

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 F50 на шлакопортландцементе.

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 СП РК 2.01-101-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии".

Архитектурно-планировочное решение

Площадка ГРПШ с размерами на плане 3,0х4,0м. Площадка ГРПШ засыпается из песчано-гравийной смеси. На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирающийся на опорах в монолитном фундаменте. Ограждение площадки состоит из металлических стоек, опирающихся на столбчатые фундаменты, к которым крепятся сетчатые панели ограждения Н=2,0м. Опознавательный знак состоит из металлических стоек, опирающихся на столбчатые фундаменты, к которым крепятся знак (табличка). Молниеотвод отдельно стоящий состоит из нескольких диаметров труб высотой 6,0м. Фундамент молниеотвода выполнены монолитные бетонные. Проектируемые газопроводы прокладывается частично подземным способом и частично надземном способом. При переходе через канал прокладывается на консольных опорах высотой 2,2м,-2шт.

8. НОРМЫ ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА.

Общий срок продолжительности строительства объекта "Строительство газопровода в н/п Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района Туркестанской 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)

(Из стальных труб в одну нитку диаметром до 200 мм)

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

Протяженность –2,062км

значения в таблице

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=Тmin+(Тmax-Тmin/Пmax-Пmin)*(Пн-Пmin)

Тн=1+(1,5-1 /3-1)*(2,062-1) = **1,3 мес.**

Сеть газификации низкого давления с. Куришти (Распред. Газопровод).

Протяженность –2,087км

значения в таблице

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+(1,5-1 /3-1)*(2,087-1) = **1,2 мес.**

ГРПШ (1 шт) – 115 м3/час (СП РК 1.03-101-2013 Часть I. Г 1.4. Газовая промышленность пункт 4 Газораспределительная станция), методом экстраполяции:
150 тыс. м3/час –4 мес
Тн = 4,0x$\sqrt[3]{0,115/150}$ = **0,4 мес**

Т = 1,3 +1,2+ 0,4 = 2,9 = 3,0 мес.

Общая нормативная продолжительность строительства 3,0 мес. в том числе, подготовительный период – 1 мес.
Начало строительства – март 2024 года
2024 год - 100 %

8.1 Расчет задела по капитальным вложениям и строительно-монтажным работам по объекту: "Строительство газопровода в н/п Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района Туркестанской области"**.**

Продолжительность строительства 3 км полиэтиленовых труб согласно норматива СП РК 1.03-102-2014 часть II составляет 1,5 месяца.
Расчетная продолжительность строительства полиэтиленовых труб –3 месяцев.

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

квартал	1	2
%	67	33

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	1	2
b	0,5	1,0
d	0,5	0,0

Расчет задела по продолжительности строительства:
К2=0+(67-0)x0,5=34%
К3=100%

Задел по кварталам:

квартал	1	2
%	34	100

В соответствии с таблицей распределение капвложений по кварталам на 2023г. будет произведено следующим образом

I кв. 2024г. – 34%, II кв. 2024г. – 100%

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

Ч=Т/(В* Тн)

Где Т =4965 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=4965/(26*12*3,0)=6чел.

Общая численность рабочих **12**

9.РАСЧЕТНЫЕ РАСХОДЫ ГАЗА.

Расчетный расход газа определяется согласно требованиям раздела 3, СП РК 4.03-101-2013.

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**.**

н/п Куришти - Количество абонентов - 48 ж.д

Население $Q_{расч.}$ **= 112,0** м³/час.

ФАП $Q_{расч.}$ **= 3,0** м³/час.

Общий по н/п Куришти – **115,0 м³/час.**

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
Дильдабеков ауылдық округі								
н/п н/п Куришти	48	1,2	0,219	11,0	2,5	0,85	101,0	112,0
Общ здания ФАП	1						3,0	3,0
Итого								**115,0**

10. 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 Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №177 «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.

11. 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 СП РК 4.03-101-2013.

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 Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №177 «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.

12. 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 населенных пунктов Жетысайского района, Туркестанской области 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», Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16.06.2015 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.

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.

Настоящие Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» (далее – Санитарные правила) разработаны в соответствии с подпунктом 132-1) пункта 16 Положения о Министерстве здравоохранения Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 февраля 2017 года № 71 и определяют требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства.

2. Работодатель обеспечивает постоянное поддержание условий труда, отвечающих требованиям настоящих Санитарных правил. При невозможности соблюдения предельно-допустимых уровней и концентраций вредных производственных факторов на рабочих местах (в рабочих зонах) работодатель обеспечивает работников средствами индивидуальной защиты и руководствуется принципом защита временем.

3. В настоящих Санитарных правилах используются следующие термины и определения:

1) строительно-монтажные работы – строительная деятельность, включающая:

земляные работы и специальные работы в грунтах;

подготовительные работы, связанные со сносом существующих зданий и сооружений, с устройством временных инженерных сетей, дорог, складских площадок, а также вертикальной планировки территории;

возведение несущих и (или) ограждающих конструкций зданий и сооружений (в том числе мостов, транспортных эстакад, тоннелей и метрополитенов, путепроводов, трубопроводов, иных искусственных строений);

специальные строительные и монтажные работы по прокладке линейных сооружений;

устройство наружных инженерных сетей и сооружений, а также внутренних инженерных систем;

работы по защите и отделке конструкций и оборудования; строительство автомобильных и железных дорог;
монтаж технологического оборудования, включая его сборку и установку в проектное положение на месте постоянной эксплуатации, индивидуальное испытание и испытание под нагрузкой, а также демонтаж;
2) строительная площадка – земельный участок, отведенный в установленном порядке, для постоянного размещения объектов строительства, а также складирования материалов и конструкций, размещения машин, временных зданий и сооружений на период строительства;
3) принцип защита временем – уменьшение вредного действия неблагоприятных факторов производственной среды и трудового процесса на работающих за счет снижения времени их действия: введение внутрисменных перерывов, сокращение рабочего дня, увеличение продолжительности отпуска, ограничение стажа работы в данных условиях.

Для газораспределительных сетей устанавливается следующие охранные зоны:
- вдоль трасс наружных газопроводов – виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метра в каждой стороны газопровода;
- вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использований медного провода для обозначения трассы газопровода – виде территории, ограниченными условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны медного кабеля и 2 метров – с противоположенной стороны;
- вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов, в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов. Для газорегуляторных пунктов, пристроенных к зданиям, охранная зона не регламентируется

13. 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.

14. СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ КОМПЛЕКСНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И АНТИТЕРРОРИСТИЧЕСКОЙ ЗАЩИЩЕННОСТИ

Жетысайский район, Туркестанской 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

ТҮРКІСТАН ОБЛЫСЫ
ЖЕТІСАЙ АУДАНЫ
Ш.ДІЛДАБЕКОВ АУЫЛДЫҚ ОКРУГІ ӘКІМІ

ТУРКЕСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ
ЖЕТЫСАЙСКИЙ РАЙОН
АКИМ СЕЛЬСКОГО ОКРУГА Ш.ДИЛДАБЕКОВ

160544, Бірлік ауылы, Сым: (8-725-42) 45-1-56 ММ коды 1243710,
БСН 990440006097, ЖСК KZ34 0701 06KS N582 6110, БСК
KKMFKZ2A Жетісай аудандық қазынашылық басқармасы

160544, село Бирлик, тел: (8-725-42) 45-1-56, код ГУ 1243710,
БИК KKMFKZ2A, БИН 990440006097 ИИК KZ34 0701 06KS N582 6110
Управление казначейства Жетысай

23.05.2023 № 161
№ _____ от _____

Жетісай ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары және тұрғын үй инспекциясы бөлімі басшысы Б.Мамбетовке.

Ш.Ділдабеков ауылдық окургіндегі Күрішті ауылының халық саны және отбасы саны туралы мәліметті төмендегі кестеге сәйкес жеткіземін.

№	Ауыл атауы	Халық саны	Тұрғын үй саны
	Күрішті	176	48

1.Мед.пункт

Ш.Ділдабеков ауылдық округі әкімі К.Тлеуов

Орындаған: Р.Жунисов.
Тел: 45-1-67.

"ҚазТрансГаз Аймақ"
акционерлік қоғамы

Түркістан
өндірістік филиалы

Республика Казахстан, Туркестанская область,
г. Туркестан, пр.Б.Саттарханова, 27П
Тел: 8(72533) 5-99-95, 5-99-91
e-mail: tpf@ktga.kz

20.01.2021 жылғы шығыс № 12-АтГХ-2021-0000036

Түркістан облысы «Жетісай ауданының тұрғын үй-коммунальдық шаруашылық бөлімі» мемлекеттік мекемесі басшы М.Абишевке

БСН060240004644

ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТЫЛЫҚТАР
№12-АтГХ-2021-0000036
жобалауға арналған

1. Нысанның атауы: Күрішті елді мекеніне жеткізуші және ішкіорамды газ жүйесінің құрылысы үшін (газбен жабдықтау – жеке тұрғын үйлер үшін)

Мекен-жайы: Түркістан облысы, Жетісай ауданы, Ділдабеков а/о, Күрішті е.м.
Орнататын газ қондырғылары: жобаға сәйкес -95м3/час

2. Қосылу нүктесі: жер астымен (жер денгейінен төмен) ГРС – «Кирово»дан алынып жатқан қолданыстағы жоғары қысымдағы газ құбыры (жобалау кезінде нақты анықтау), қоса берілетін схемасына сәйкес.

Қосу нүктесіндегі газ құбырының диаметрі–Ø 250мм ПЭ
Газ шығынының көлемі –95,0 м^3/сағ.
Қосу нүктесіндегі газ қысымы - 0,34 МПа.

3. Жобада қарастырылсын:
3.1. Барлық қосылатын тұтынушыларды, сонымен қатар даму болашағын есепке ала отырып гидравликалық есеп орындау, есеп үшін табиғи газдың Qp = 7600 Ккал/м^3 тең жылу өткізгіш қабілеті қабылдансын.
3.2. Жоғарғы (0,6 МПа), орта және төменгі қысымды газ құбырларын төсеуді ҚР ҚН 4.03-01-2011, ҚР ҚНжҚ 3.01-01-2008, МҚЖ 4.03-103-2005 «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарына» сәйкес сигнал лентасын және мыс сымдарын төсей отырып, жеке меншік иелерінің аумағынан тыс жерлерде есептік диаметрмен жерасты жоғары қысымды полиэтилен құбырларынан жасалу.
3.3.Қолданыстағы газ құбырына қосылғаннан кейін ысырманы орнату.
3.4.Автожолдан, көшеден өтетін жерлерде газ құбырларды МҚН 4.03-01-2003 мен ҚНЖЕ талаптарын сақтай отырып, жер асты орындаумен полиэтилен құбырлардың қабында төсеу.
3.5.Газ қысымын төмендету үшін жеке иелік аумақтарынан тыс, қызмет көрсету үшін қол жетімді жерлерде ГРУ/ШГРП/ШРП орнату (реттеуіш түрі, жылыту түрі, газ шығынының есебі «ҚТГА» АҚ ӨТБ-мен келістірілсін).
3.6.**Қолданыстағы МемСТ және нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес ойып қосу бұрыста тройникпен орнату, ГРУ/ШГРП/ШРП-ға дейін және олардан кейін ажырату қондырғысы (қызмет көрсетілмейтін шарлы кран);**
3.7.Жер үсті газ құбырын тоттанудан қорғанысын сары түске екі қабат сырлауымен орындау, болат газ құбырлардың бірыңғай желін полиэтилен газ құбырымен ауыстырып ажырату кезінде әрекеттегі жер асты газ құбырларын электрохимиялық тоттанудан қорғау тәсілі, ОФЖ орындау (жер асты болат газ құбыры МемСТ 9.602-2005 сәйкес) орындау.
3.8.МемСТ, ҚНмЕ және басқа нормативтік құжаттар талаптарына қатаң түрде сәйкес келетін құбырларды, материалдарды, жабдықтарды қолдану.

Акционерное общество
"ҚазТрансГаз Аймақ"

Туркестанский
производственный филиал

Республика Казахстан, Туркестанская область,
г. Туркестан, пр.Б.Саттарханова, 27П
Тел: 8(72533) 5-99-95, 5-99-91
e-mail: tpf@ktga.kz

исх. № 12-АтГХ-2021-0000036 от 20.01.2021 г.

Руководителю ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Жетысайского района» Туркестанской области Абишеву М.

БИН180840026819

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№12-АтГХ-2021-0000036
На проектирование

1. Наименование объекта: строительства подводящих и внутриквартальных сетей к н.п.Куришти (газоснабжение –для индивидуальных 31жд.)

Адрес объекта: Туркестанская область, Жетысайский район, с/о Дильдабекова, н.п.Куришти
Установка газового оборудования: согласно проекта -95,0м3/час

2.Точка подключения: от существующего подземного газопровода высокого давления (ниже уровня земли) от ГРС – «Кирова» (конкретно определить при проектировании), согласно прилагаемой схеме..

Диаметр газопровода в точке подключения – Ø250мм ПЭ
Объем расхода газа –95 м^3/час.
Давление газа в точке подключения – 0,34 МПа

3 Проектом предусмотреть:
3.1. Выполнение гидравлического расчета с учетом всех существующих, подключаемых потребителей, а также перспективы развития, для расчетов принять теплотворную способность природного газа Qp = 7 600 Ккал/м^3.
3.2. Прокладку газопровода высокого (0,6 МПа), среднего и низкого давления выполнить вне территории частных владений, в подземном исполнении из полиэтиленовых труб, с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», СН РК 4.03-01-2011, СНиП РК 3.01-01-2008, МСП 4.03-103-2005.

3.3. Установку задвижки после врезки в существующий газопровод.
3.4. При переходе через автодорогу, улицу газопроводы проложить в подземном исполнении, в футляре из полиэтиленовых труб, с соблюдением требований МСН 4.03-01-2003 и СНИП.
3.5. Для снижения давления газа - установку ГРУ/ШГРП/ШРП вне территории частных владений в доступном для обслуживания месте (тип регулятора, вид отопления, учет расхода газа согласовать с ПТО АО «КТГА»);
3.6. **Отключающее устройство (необслуживаемый шаровой кран) на отводе у места врезки, до и после ГРУ/ШГРП/ШРП, а также установку тройника на точке врезки в соответствии с требованиями -действующих нормативных документов, СНиП и ГОСТ;**
3.7. Защиту от коррозии надземного газопровода выполнить окраской в жёлтый цвет двумя слоями краски, способ защиты от электрохимической коррозии существующих подземных газопроводов при разрыве единой сети стальных газопроводов полиэтиленовым газопроводом, выполнить ИФС (подземного стального газопровода согласно ГОСТ 9.602-2005).
3.8. Применение труб, материалов, оборудования в строгом соответствии с требованиями ГОСТ, СНиП и других нормативных документов.

3.9.Жылыту құралдары орнатылған жайларда газдылық сигнализаторымен, авариялық газды ажырату жүйесін қарастыру.

3.10. Жобалауды жүргізуді ҚР ҚН 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.02-12-2002 «Газбен жабдықтау жүйелерінің қауіпсіздігіне қойылатын талаптарға» сәйкес көрсетілген жұмыстарға лицензиялары бар ұйымдардың күшімен орындау.

3.11. Газды есепке алу аспабы ретінде ҚР Мемлекеттік тізіліміне енгізілген, келесі функцияларды атқаратын өлшеу құралдары мен басқа техникалық құралдарды қолдану қажет: қызмет көрсетуге қол жетімді, күн сәулесінің түсуінен және атмосфералық жауын-шашыннан қорғалған орында орналасқан газ тұтыну жабдығының қуаты есебімен аспаптардың жұмыс уақыты және газ шығыны, көлемі, температурасы, қысымы туралы ақпараттарды өлшеу, жинақтау, сақтау және көрсету;

3.12. МЕМСТ, «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарына» сәйкес газ тұтыну жабдықтарын орнату.

3.13. Техникалық шарттылық жобалық (жобалық-сметалық) құжаттамалар құрамында бекітілген құрылыстың нормативтік ұзақтығының бүкіл мерзімі ішінде жарамды.

3.14. **Газ жүйесіне қосылу үшін жеке техникалық шарт алу қажет;**

3.9. В помещениях, где установлены газоиспользующие оборудование предусмотреть систему аварийного отключения газа с сигнализатором загазованности.

3.10. Проектирование выполнить силами организации, имеющей лицензии на указанные работы в соответствии с «Требования по безопасности систем газоснабжения»; МСН 4.03-01-2003 СН РК 4.02-12-2002, СН РК 4.03-01-2011.

3.11. Установку прибора учета газа - средства измерений и других технических средств, внесенных в Государственный реестр РК, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов с учетом мощности установленного газопотребляющего оборудования, в защищенных от попадания солнечных лучей и атмосферных осадков, доступных для обслуживания местах;

3.12. Установку газопотребляющего оборудования, соответствующего требованиям ГОСТ, «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

3.13. Технические условия действительны в течение всего срока нормативной продолжительности строительства, утвержденной в составе проектной (проектно-сметной) документации.

3.14. Для подключения к газораспределительным сетям необходимо получить отдельные технические условия.

Директордың бірінші орынбасары/
Первый заместитель директора **Балабеков Е.Б.**

Келісілді/согласован:
ӨТБ бастығы/Начальник ПТО
Бекболатов Д.Б.

исп. Киргизалиева У.

Сипаттамалар:

– Әзірленген жобасының жеке бөлімдерін «ҚТГА» АҚ ӨТД-мен, сәулет бөлімімен және басқа да мүдделі ұйымдармен келістірілсін;
– Жеке тұрған жайға жылыту құралдарын орнату.

Рекомендации:

– отдельные разделы разработанного проекта согласовать с ПТО АО «КТГА», отделом Архитектуры, с др. заинтересованными организациями;
– Отопительный котёл устанавливать в отдельно стоящем помещении.

Назар аударыңыз!!!
Техникалық шарт АҚЫСЫЗ беріледі

Внимание!!!
Технические условия выдаются БЕСПЛАТНО

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

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
« ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ПАССАЖИРСКОГО ТРАНСПОРТА, АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ И ЖИЛИЩНОЙ ИНСПЕКЦИЙ ЖЕТЫСАЙСКОГО РАЙОНА»
ТУРКЕСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

160500, Жетісай қ., М.Әуезов көшесі, №12,
тел/факс:8/72534/ 6-14-73,
БИКККМFKZ2A. БСН 220140002222, ИИК
KZ69070103KSN5826010
Жетісай аудандық қазынашылық басқармасы

160500, г. Жетысай, улица М.Ауезова, №12,
тел/факс: 8 /725-34/ 6-14-73
БИКККМFKZ2A. БСН 220140002222, ИИК
KZ69070103KSN5826010
Управление казначейства Жетысайского района

10.01.2023 № 10

«Жамбылагрогазпроект»
ЖШС директорына

"Түркістан облысы, Жетісай ауданы, Ділдәбеков а/о, Күрішті е/м газ өткізгішінің құрылысы" үшін жобалық-сметалық құжаттамасын әзірлеу бойынша нысанның құрылыс-монтаж жұмыстары 2023 жылдың мамыр айына жоспарланғанын хабарлаймыз.

Бөлім басшысы **Б.Мамбетов**

Орын: Д.Караев

Тапсырыс берушінікі

СӘУЛЕТ-ЖОСПАРЛАУ ТАПСЫРМАСЫ

Жобаланатын: ОҚО, Мақтарал ауданы, Ш.Ділдәбеков ауылдық округі,
На проектирование: Күрішті елді мекенінен газ жүйесінің құрылысы үшін

Тапсырыс беруші: «Мақтарал ауданының тұрғын үй-коммуналдық
Заказчик. шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

2017 жыл

Қазақстан Республикасы
Республика Казахстан

«Мақтарал ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ
(республикалық маңызды қала, астана,облыстық маңызды қалалар, аудандардың сәулет және қала құрылысы органының атауы)
(наименование органа архитектуры и градостроительства города республиканского значения, столицы, городов областного значения, районов)

Жетісай қаласы, Байботаев көшесі, 28 б, тел. 6-13-67 biko_88.88@ mail.ru
(орналасқан жері, электрондық адресі, тел)
(местонахождение, электронный адрес, тел)

БЕКІТЕМІН:
УТВЕРЖДАЮ:

Ауданның бас сәулетшісі
Главный архитектор района
_____ С. Сейдалиев
(Т.А.Ә.) (Ф.И.О.)

ЖОБАЛАУҒА АРНАЛҒАН
СӘУЛЕТ - ЖОСПАРЛАУ ТАПСЫРМАСЫ (СЖТ)

АРХИТЕКТУРНО-ПЛАНИРОВОЧНОЕ ЗАДАНИЕ (АПЗ)
НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

20 17 жылғы « 11 » 09 № 0077
№____ от «_____»_____ 20_____года

Объектің атауы: Мақтарал ауданы, Ш. Ділдәбеков ауылдық округі, Күрішті елді мекендеріне газ жүйесінің құрылысы үшін
Наименование объекта:_____

Тапсырыс беруші (құрылыс салушы, инвестор) **«Мақтарал ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ**
Заказчик (**застройщик**, инвестор)

Сәулет-жоспарлау тапсырмасын әзірлеу үшін негіздеме	Мақтарал ауданы, Ш.Ділдәбеков ауылдық округі әкімінің 23.11.2016 жылғы № 10 санды шешімі
Основание для разработки архитектурно-планировочного задания (АПЗ)	
Сатылылығы	
Стадийность	
А. ЖЕР ТЕЛІМІНІҢ СИПАТТАМАСЫ	
А. ХАРАКТЕРИСТИКА УЧАСТКА	
1. Жер телімінің орналаскан жері	Мақтарал ауданы , Ш. Ділдәбеков ауылдық округі Күрішті елді мекенінен
1. Местонахождение участка	
2. Салынған құрылыстың болуы, (жер телімінде бар құрылымдар мен имараттар, оның ішінде коммуникациялар, инженерлік құрылғылар, абаттандыру элементтері және басқалар)	
2. Наличие застройки (строения и сооружения, существующие на участке, в том числе коммуникации, инженерные сооружения, элементы благоустройства и другие)	
3. Геодезиялық зерделенуі (түсірілімдердің болуы, олардың масштабы)	Топотүсірме М 1:500
3. Геодезическая изученность (наличие съемок, их масштабы)	
4. Инженерлік-геологиялық зерделенуі (инженерлік-геологиялық, гидрогеологиялық, топырақ-ботаникалық материалдардың және басқа да іздестірулердің болуы)	Инженерлік-геологиялық, гидрогеологиялық, топырақ-ботаникалық материалдардың және басқа да іздестіру жұмыстарын жүргізу
4. Инженерно-геологическая изученность (имеющиеся материалы инженерно-геологических, гидрогеологических, почвенно-ботанических и других изысканий)	
Б. ЖОБАЛАНАТЫН ОБЪЕКТІНІҢ СИПАТЫ	
Б. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА	
1. Объектінің функционалдық мәні	**Газ жүйесінің құрылысы үшін**
1. Функциональное значение объекта	
2. Қабат саны	
2. Этажность	
3. Жоспарлау жүйесі	Жоба бойынша
3. Планировочная система	По проекту
4. Конструктивтік схема	Жоба бойынша
4. Конструктивная схема	По проекту
5. Инженерлік қамтамасыз ету	Орталықтандырылған. Бөлінген учаскенің шегінде инженерлік және алаңішілік дәліздер көздеу
5. Инженерное обеспечение	Централизованное. Предусмотреть коридоры инженерных и внутриплощадочных сетей и пределах отводимого участка
В. ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ ТАЛАПТАРЫ	
В. ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ	
1. Көлемдік –кеңістіктік шешім	Учаске бойынша шектес объектілермен қиыстыру
1. Объемно-пространственное решение	Увязать смежными по участку объектами
2. Бас жоспардың жобасы	Учаскенің шектелген аумақтық параметрлерін және көліктік –жүргіншілер коммуникациясын дамыту перспективасын ескеру
2. Проект генерального плана	Учесть ограниченные территориальные параметры участка и перспективу развития транспортно-пешеходных коммуникации
2-1. тігінен жоспарлау	Іргелес аумақтардың жоғарғы белгісін бөлшектеп жоспарлау жобасымен сәйкестендіру
2-1. вертикальная планировка	Увязать с высотными отметками ПДП прилегающей территории
2.2 абаттандыру және көгалдандыру	Бас жоспарға сәйкес
2-2 благоустроиство и озеленение	По проекту
2-3 автомобильдер тұрағы	Бас жоспарға сәйкес

2-3 парковка автомобилей	По проекту
2-4 топырақтың құнарлы қабатын пайдалану	ҚР ҚНжЕ сәйкес
2-4 использование плодородного слоя почвы	Согласно СНиП РК
2-5 шағын сәулет нысандары	Жобаға сәйкес
2-5 малые архитектурные формы	По проекту
2-6 жарықтандыру	ТШ сәйкес
2-6 освещение	Согласно техническим условиям
Г. СӘУЛЕТ ТАЛАПТАРЫ	
Г. АРХИТЕКТУРНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ	
1.Сәулеттік бейненің стилистикасы	
1. Стилистика архитектурного образа	
2. Қоршап тұрған ғимарттармен өзара үйлесімдік (кимыл) сипаты	Бағыныстағы
2. Характер сочетания с окружающей застройкой	Подчиненный
3. Түсі бойынша шешім	
3. Цветовое решение	
4. Жарнамалық-ақпараттық шешім, оның ішінде:	«Қазақстан Республикасындағы тіл туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 21-бабына сәйкес жарнамалық-ақпараттық қондырғыларды көздеу
4. Рекламно-информационное решение, в том числе:	Предусмотреть рекламно-информационные установки согласно статьти 21 Закона Республики Казахстан «О языках Республики Казахстан»
4-1 түнгі жарықпен безендіру	Жобаға сәйкес
4-1 ночное световое оформление	По проекту
5. Кіреберіс тораптар	Мақтарал ауданы, Ш. Ділдәбеков ауылдық округі, Күрішті елді мекенінен
5 Входные узлы	
6. Халықтың мүмкіндігі шектеулі топтарының тіршілік әрекеті үшін жағдай жасау	
6. Создание условий для жизнедеятельности маломобильных групп населения	
7. Дыбыс-шу көрсеткіштері бойынша шарттарды сақтау	ҚР ҚНжЕ сәйкес
7. Соблюдение условий по звукошумовым показателям	Согласно СНиП РК
Д. СЫРТҚЫ ӘРЛЕУГЕ ҚОЙЫЛАТЫН ТАЛАПТАР	
Д. ТРЕБОВАНИЯ К НАРУЖНОЙ ОТДЕЛКЕ	
1. Жер төле	Жоба бойынша
1. Цоколь	По проекту
2. Қасбет Қоршау құрастырмалары	Жоба бойынша
2. Фасад Ограждающие конструкции	По проекту
Е. ИНЖЕНЕРЛІК ЖЕЛІЛЕРГЕ ҚОЙЫЛАТЫН ТАЛАПТАР	
Е. ТРЕБОВАНИЯ К ИНЖЕНЕРНЫМ СЕТЯМ	
1. Жылумен жабдықтау	
1. Теплоснабжение	
2. Сумен жабдықтау	
2. Водоснабжение	
3.Кәріз	
3. Канализация	
4. Электрмен жабдықтау	
4. Электроснабжение	ҚР ҚНжЕ сәйкес
5. Газбен жабдықтау	12.04.2017жылғы № АТ-398 техникалық шарты
5. Газоснабжение	
6. Телекоммуникациялар және телерадиохабар	
6. Телекоммуникация	
7. Дренаж (қажет болған жағдайда) немесе нөсерлік кәріз	
7. Дренаж (при необходимости) и ливневая канализация	
8. Стационарлық суғару жүйесі	Жоқ
8. Стационарные поливочные системы	Нет
Ж. ҚҰРЫЛЫС САЛУШЫҒА ЖҮКТЕЛЕТІН МІНДЕТТЕР	

Ж. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВОЗЛАГАЕМЫЕ НА ЗАСТРОЙЩИКА	
1. Инженерлік іздестірулер бойынша	Жер учаскесін игеруге геодезиялық орналастырылғаннан және оның шекарасы нақты (жергілікті жерге) бекітілгеннен және жер жұмыстарын жүргізуге ордер алғаннан кейін кірісу
1. По инженереным изысканиям	Приступать к освоению земельного участка разрешается после геодезического выноса и закрепления его границ в натуре (на местности) и ордера на производство земельных работ
2. Қолданыстағы құрылыстар мен имараттарды бұзу (ауыстыру) бойынша	
2. По сносу (переносу) существующих строений и сооружений	
3. Жер асты және жер үсті коммуникацияларын ауыстыру бойынша	Өтетін инженерлік коммуникациялар анықталған жағдайда, оларды қорғау бойынша сындарлы іс-шараларды көздеу, тиісті инстанциялармен келісу
3. По переносу подземных и надземных коммуникации	В случае обнаружения проходящих инженерных коммуникаций предусмотреть конструктивные мероприятия по их защите, провести согласование с соответствующими инстанциями
4. Жасыл екпелерді сақтау және /немесе отырғызу бойынша	Жоспарға сәйкес көгалдандыру
4. По сохранению и /или пересадке зеленых насаждений	
5. Жер телемін уақытша қоршау құрылысы бойынша	
5. По строительству временного ограждения участка	
К. ҚОСЫМША ТАЛАПТАР	Нобайлық жобаға сәйкес құрылыс салынатын жалпы алаң
К. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ	Общая площадь застройки согласно эскизному проекту
Л. ЖАЛПЫ ТАЛАПТАР	1. Жобаны (жұмыс жобасын) әзірлеу кезінде Қазақстан Республикасының сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы Қазақстан Республикасындағы қолданыстағы заңнамасының нормаларын басшылыққа алуы қажет. 2. Жобалауды (жаңа құрылыс кезінде) түзетілген М1:500 топографиялық түсірілім және бұрын орындалған геологиялық іздестірулер материалдарында жүргізуі қажет. 3. Қаланың (ауданның) бас сәулетшісімен -М1:500 бас жоспарын; -инженерлік желілердің жиынтық жоспарын; -құрылыстың бас жоспарын, -нысанның қасбетінің түсін келісу
Л. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ	1. При разработке проекта (рабочего проекта)необходимо руководствоваться нормами действующего законодательства Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. 2.Проектирование (приновом строительстве) необходимо вести на материалах откорректированной топографической съемки в М1:500 и геологических изысканий, выполненных ранее. 3. Согласовать с главным архитектором города (района): Генеральный план в М1:500; Сводный план инженерных сетей; Строительный генеральный план; Цветовое решение фасада зданий

ЕСКЕРТУЛЕР :

1. Сәулет-жоспарлау тапсырмасы (бұдан әрі-СЖТ) және техникалық талаптар жобалау (жобалау -сметалық) құжаттардың құрамында бекітілген құрылыстың бүкіл нормативтік ұзақтығы шегінде қолданылады.

2. СЖТ шарттарын қарастыруды талап ететін қандай да бір жағдайда пайда болған кезде, оған өзгерістер тапсырыс берушінің келісімі бойынша енгізілуі мүмкін.

3. СЖТ көрсетілген талаптар мен шарттар барлық инвестициялық үрдістің меншіктену және қаржыландыру көздерінің формасынан тәуелді болулары міндетті. СЖТ тапсырыс берушінің немесе жергілікті сәулет және қала құрылысы органдарының сұранысы бойынша қала құрылыстық кеңістің, сәулеттік қоғамның талқылау құралы болып табылады, тәуелсіз сараптамада қарастырылады.

4. Тапсырыс беруші СЖТ баяндалған талаптарға келіспесе сотқа шағымдануына болады.

ПРИМЕЧАНИЯ :

1. Архитектурно-планировочное задание (далее-АПЗ) и технические условия действуют в течение всего срока нормативной продолжительности строительства, утвержденной в составе проектной (проектно-сметной) документации.

2. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра условий АПЗ изменения в него могут быть внесены по согласованию с заказчиком.

3. Требования и условия, изложенные в АПЗ, обязательны для всех участников инвестиционного процесса независимо от форм собственности и источников финансирования. АПЗ по просьбе заказчика или местного органа архитектуры и градостроительства может быть предметом обсуждения градостроительного совета, архитектурной общественности, расмотрено в независимой экспертизе.

4. Несогласие заказчика с требованиями, содержащимися в АПЗ, может быть обжаловано в судебном порядке.

СЖТ құраған **АПЗ составил**	**СЖТ алдым** **АПЗ получил**
_бас маман А. Карабеков___ (лауазымы, ТАӘ) (должность, ФИО)	_____ (күні, айы, жылы) (число,месяц, год)
_____ (қолы) (подпись)	_____ (қолы) (подпись)

ОҢТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
МАҚТАРАЛ АУДАНЫ
Ш. ДІЛДАБЕКОВ
АУЫЛДЫҚ ОКРУГІ ӘКІМІ

АКИМ СЕЛЬСКОГО ОКРУГА
Ш. ДИЛДАБЕКОВ
МАКТААРАЛЬСКОГО РАЙОНА
ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ШЕШІМ

23 НОЯ 2016

Бірлік ауылы

РЕШЕНИЕ

№ 104

село Бирлик

«Мақтарал ауданының тұрғын үй – коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесіне Жаңадала және Күрішті елді мекендеріне газ жүйесі жұмыстарын жүргізу үшін жер учаскелерін тұрақты жер пайдалану құқығымен бөліп беру туралы

«Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 35 – бабына, Қазақстан Республикасының 20.06.2003 жылғы №442- II Жер кодексіне және 2016 жылғы 22 қараша айындағы Мақтарал аудандық жер бөлу комиссиясының №29 қорытындысына «Мақтарал ауданының тұрғын үй – коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесінің басшысы Ғ.Полатовтың 11.11.2016 жылғы №2180 хатына сәйкес ауылдық округі әкімі ШЕШІМ ЕТЕДІ:

1. Ш.Ділдабеков ауылдық округіне қарасты Жаңадала және Күрішті елді мекендерінен табиғи газбен қамтамасыз ету мақсатында жобалауға арналған сәулет – жоспарлау тапсырмасын әзірлеу мақсатында Мақтарал ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімінің дайындаған сызбасына сәйкес Күрішті елді мекенінен ауданы 1900,0 шаршы метр және Жаңадала елді мекенінен ауданы 10950,0 шаршы метр жер учаскесін газ жүйесінің құрылысы үшін тұрақты жер пайдалану құқығымен бөліп берілсін.

2.Жер құжаттарына өзгерістер енгізу және жердің дұрыс пайдалануына бақылау жүргізу аудандық ауыл шаруашылығы және жер қатынастары бөлімінен /С.Султанханов/, аудандық сәулет және қала құрылысы бөлімінен /С.Сейдалиев/ сұралсын.

3. Осы шешімнің орындалуын бақылау жасау ауылдық округі әкімінің орынбасары Е.Жамбуловқа жүктелсін.

Ауылдық округі әкімі Н.Әбдірайым

000105

Құрылыс алаңын қарап шығу және таңдау

А К Т І

«_____»_____ 20____ж.

Біз төмендегі комиссия мүшелері:

Б.Асанов Аудан әкімінің орынбасары

С.Сейдалиев Аудан сәулет,қала құр/ы және құрылыс бөлімі ММ-нің басшысы

С.Султанханов Аудандық жер қатынастары бөлімі басшысы

А.Туреханов Аудандық РЭС басшысы

Ғ.Полатов Аудандық ТҮКШЖКжАЖ бөлімі басшысы

Ш.Қаныбеков Мақтарал сервис МКК директоры

Н.Абдірайым Ш.Ділдабеков а/о әкімі

Н.Серманизов Аудандық КазТрансГаз аймақ басашысы

Участке Мақтарал ауданы Ш.Ділдабеков а/о Жаңа дала, Күрішті е/м табиғи газбен қамтамассыз ету үшін

Жер учаскесінің көлем Жаңа дала е/м - 1050 м², Күрішті е/м - 1900 м² ш/м

ыңғайлы

(ыңғайлы,егістік,адырлыж/е т.б.)

Учаскеде орналаскан бос жер

(бұзылуға жататындардың барлық жақтары атап көрсетілсін)

(және балансық құны көрсетілсін егер бос болған болса қалай пайдаланған)

Ластанған жерлер барма Жоқ

(оларға сипаттама берілсін және олардың шаралары көрсетілсін)

Участке Ш.Ділдабеов а/о Жаңа дала,Күрішті е/м орналаскан

(кіретін қатынас жолдарына сипаттама берілсін)

Участке топографиясы 1:500

(қосылған актке,масштабпен көрсетілген құжаттары көрсетілсін)

Инженерлік-геологиялық мәліметтер Суглинок

(жер сипаттамасы)

(негізгі мәліметтер көрсетілсін)

Гидро-геологиялық мәліметтер 1,5 М

(жер асты суларының орналасу терендігі көрсетілсін)

Климаттық жағдайлары IV-Г климаттық аудан

(басымдағы күшті желдер,жердің қату терендігі)

11.Объектті энергиямен жабдықтау ТҚШ

(техникалық шарты кім тарапынан берілген көрсетілсін, электр жүйесін қосу нүктесі)

(электр жүйесінің үзындығы және т.б.)

12. Объектті сумен жабдықтау ТҚШ

(су көзі көрсетілсін техникалық)

жүзеге асырылады

(шарттары., су жүйесін қосу нүктесі және т.б.)

13.Объекттік сарқынды сулары ТҚШ

(қаланың бас коллекторы ж.т.б. техникалық шарты көрсетілсін)

жүзеге асырылады

14.Жылумен қамтамасыз ету ТҚШ

(жылу орталығына қосатын жылыту жолдарының)

жүзеге асырылады

(жылыту схемасы көрсетілсін және оларға сипаттама берілсін)

15. Радио кондырғыларын қою ТҚШ

жүзеге асырылады

(12 тармақ бойынша)

17. Құрылыс әдісі

18. Негізгі шарттары жоба бойынша құрылыс жүргізу міндеттелсін

(ғимаратты орналастыру бағдары, белгілері және т.б.)

Жоғарыдағыларға негізделіп, белгіленген жер учаскесі құрылыс үшін жарамды деп танылсын.

Қолдары:

1. 2. 3.

4. 5.

8.

10. 11. 12.

13. 14.

Ахтар Ә.С. про проект
объекта охраны
сан. ЛЭП.

Ш. Діндарбеков әкімінің «_____»_____ 20___ № _____шешімімен бекітілді

КЕЛІСУ СХЕМАСЫ

Нысан аты Тұрғын газ жүйесі

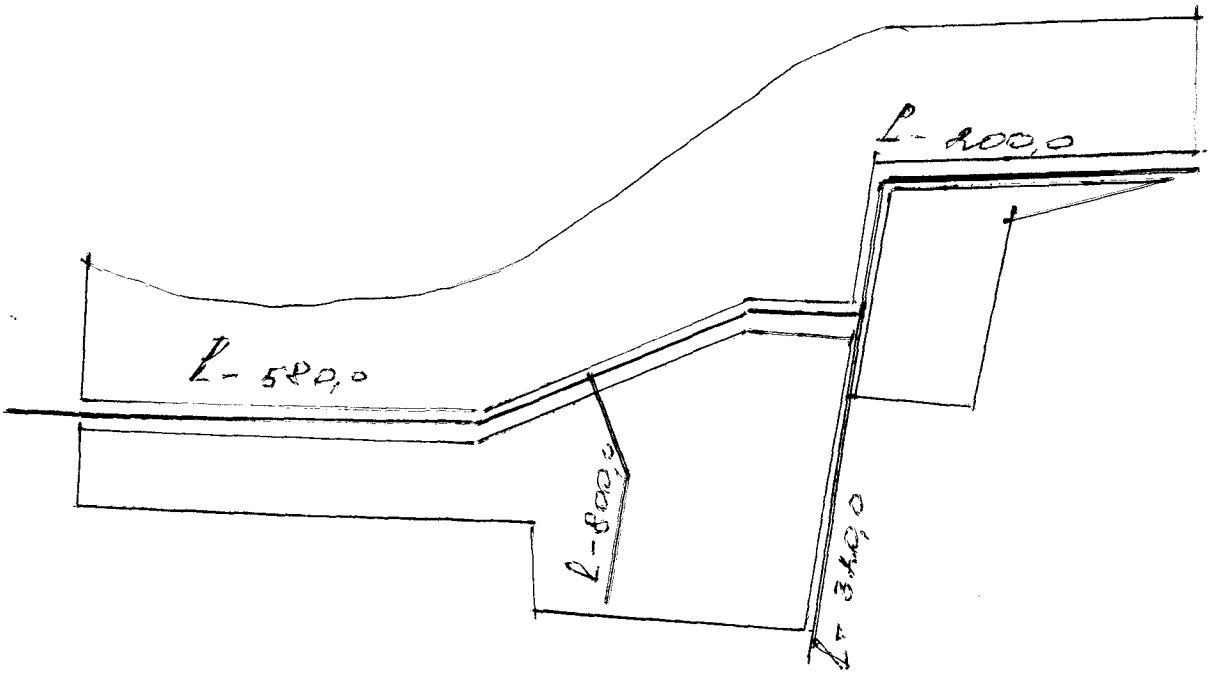
Нысан Ш. Діндарбеков ауд., Аршалы т/м.

Тапсырыс беруші Аршалы-ның тұрғын үй-коммунал-ық шар-ғы қол-ы

Бөлінген жер учаскесінің жалпы ауданы Қалды газ жүйесі ұзындығы – 1900,0 ш/м.

МАСШТАБ 1:500

Қалды газ жүйесінің ұзындығы – 1900,0 ш/м.



ШАРТТЫ БЕЛГІЛЕР

- Бар ғимараттар
- Бөлінген жер учаскесі
- Жобадағы ғимараттар
- Су құбыры
- Электр жүйесі
- Байланыс жүйесі

Құрылыс жүргізуге және оны жобалауға
жер учаскесін таңдау және келісу
АКТІСІ

Тапсырыс берушінің аты және Аудандық тұрғын үй ж/е коммун. шар-ы
Адресі, телефон, РНН

Объект атауы Төменгі газ жүйесі құрылысы.

Учаскесінің орналасқан орны Ш. Ділдабеков ауд., Жұрішті" е/м.

Жер учаскесінің ауданы Газ жүйесі ұзындығы - 1900,0 ш/м.
Жер қыртысы
Нақты көгалдандырылған

Коммуникация Электр, ауыз-су, байланыс жүйелері.
Жанында орналасқан объектілер Және бойында

Қызыл сызық

ҚОРЫТЫНДЫ:

Мақтарал ауданының сәулет және қала құрылысы бөлімі	Мақтарал аудандық жер қатынастары бөлімі
Ш. Ділдабеков ауылдық округі „Жұрішті" елді мекенінде орналасқан. Газ жүйесі құрылысы қазақстандық құрылыс жүйелерімен ауданның сәулет ж/е қала құрылысы бекіткен жобалар бойынша салынсын.	

Мақтарал ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі ММ басшысы

М.О

С.Сейдалиев

Мақтарал ауданының жер қатынастары бөлімінің басшысы:

М.О

С.Сұлтанханов

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Ауданы, гектар Площадь, гектар
	ЖОК нет	

Осы акт **"Азаматтарға арналған үкімет" мемлекеттік корпорациясы" КЕ АҚ ОҚО бойынша филиалының ЖК және ЖМТТ департаментінің Мақтарал аудандық бөлімшесінде** жасалды

Настоящий акт изготовлен **Мактааральским районным отделением департамента ЗК и ТОН-филиал НАО "Государственная корпорация " Правительство для граждан" по ЮКО**

Мер орны _____ **К.Турганов**
қолы, подпись

Место печати 20 17 ж/г '29' 04

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 6062 болып жазылды

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования

за № 6062

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру
құжатын дайындаған сәтте күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

ТҰРАҚТЫ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

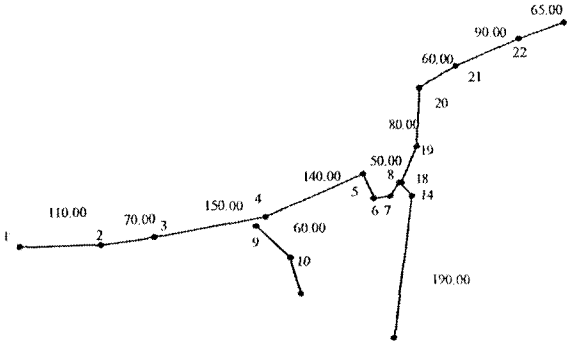
НА ПРАВО ПОСТОЯННОГО ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **19-288-058-133**
Жер учаскесіне тұрақты жер пайдалану құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **0.1220 га**
Жердің санаты: **Елді мекендердің (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер) жерлері**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
табиғи газбен қамтамасыз ету жүйесінің құрылысы үшін
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **жоқ**
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Кадастровый номер земельного участка: **19-288-058-133**
Право постоянного землепользования на земельный участок
Площадь земельного участка: **0.1220 га**
Категория земель: **Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)**
Целевое назначение земельного участка:
под строительство газопровода для снабжения природным газом
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**
Делимость земельного участка: **делимый**

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде) **Оңтүстік Қазақстан обл., Мақтарал ауд.,Газ құбыры, 058 кварт., 047 уч.**
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: **Южно-Казахстанская обл., Мактааральский р-н, Газопроводы, 058 кварт., 047 уч.**



Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	ызықтардың өлшемі Меры линий, метр
5 - 6	35.00
6 - 7	20.00
7 - 8	21.87
10 - 11	50.00
11 - 13	0.00
8 - 12	25.00
13 - 13	0.00
8 - 14	3.13
19 - 19	0.00

МАСШТАБ 1: 10000

ИИН/БИН	
Правоустанавливающий документ	
Идентификационный документ	
Документ ликвидации	

Таблица 5. *Обременения (ограничения)*

Наименование обременения (ограничения)	Основание обременения (ограничения)	Участок/часть	Дата внесения записи	Срок действия	Дата прекращения

Таблица 6. *Экономические характеристики*

Вид характеристики	Значение	Участок/часть	Дата расчета
кадастровая стоимость (оценочная)	0	Участок	29.04.2017

Запись о продолжении (закрытии) листа

Основание для продолжения (закрытия)	Дата внесения записи
Решение акима Дильдабековского сельского округа №104 от 23.11.2016 г. (возникновение)	29.04.2017

Раздел заполнил Махамбет Нурсултан _____ 29.04.17

должность, Ф.И.О. подпись дата

Текущие изменения внес _____ _____ _____

должность, Ф.И.О. подпись дата

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

РАЗДЕЛ 0
Учет земельных участков

Государственная земельно-кадастровая книга

Таблица 1. Информация о земельном участке

Кадастровый номер земельного участка	Предыдущий кадастровый №	№земельно-кадастрового дела	Номенклатура карты	Статус (действующий, аннулированный)
19-288-058-133				Действующий

Таблица 2. Идентификационные характеристики земельного участка

	Площадь, кв.м	Делимость	Кондоминиум
	1220	делимый	Нет
Регистрационный код адреса (РКА)			
Адрес (область, район, населенный пункт, сельский округ, улица, №дома, участка)	Южно-Казахстанская обл., Мактааральский р-н, Газопроводы, 058 кварт., 047 уч.		
Категория земель	Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)		
Целевое назначение	под строительство газопровода для снабжения природным газом		
Вид права	постоянное землепользование		

Таблица 2а. Идентификационные характеристики частей земельного участка

Номер части	Площадь, кв.м	Делимость	Кондоминиум
Правоустанавливающий документ			
Установленный режим			
Целевое назначение			
Вид права			

Таблица 3. Состав угодий земельного участка (кв.м.)

Всего	в том числе						Прочие угодья	Год
	пашни	многолетние насаждения	залежи	сенокосы	пастбища	Итого сельхоз. угодий		
1220	0	0	0	0	0	0	1220	2017

Таблица 4. Собственники (землепользователи)

Вид права	постоянное землепользование		**Гражданство**	**Участок/часть**
Срок		**Дата окончания**	Республика Казахстан	Участок
Субъект (ФИО/наименование)	ГУ Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Мактааральского района»			
Дата рождения/регистрации	21.04.2016			
ИИН/БИН	160440025219			
Правоустанавливающий документ	Решение акима Дильдабековского сельского округа №104 от 23.11.2016 г.			
Идентификационный документ	Акт на право постоянного землепользования №288058133 от 29.04.2017 г.			

Таблица 4а. Информация о прекращенных правах

Вид права			**Гражданство**	**Участок/часть**
Срок		**Дата окончания**		
Субъект (ФИО/наименование)				
Дата рождения/регистрации				

211250.00
715500.00

СВЕДЕНО С ЛИСТОВА 1
СВЕДЕНО С ЛИСТОВА 2
211700.00
7560000
211750.0
7565000
211900.00
7565000

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

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
« ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ПАССАЖИРСКОГО ТРАНСПОРТА, АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ И ЖИЛИЩНОЙ ИНСПЕКЦИЙ ЖЕТЫСАЙСКОГО РАЙОНА»
ТУРКЕСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

160500, Жетісай қ., М.Әуезов көшесі, №12,
тел/факс:8/72534/ 6-14-73,
БИКККМFKZ2A. БСН 220140002222, ИИК
KZ69070103KSN5826010
Жетісай аудандық қазынашылық басқармасы

160500, г. Жетысай, улица М.Ауезова, №12,
тел/факс: 8 /725-34/ 6-14-73
БИКККМFKZ2A. БСН 220140002222, ИИК
KZ69070103KSN5826010
Управление казначейства Жетысайского района

15.08.2022 № 95

ТОО «Жамбылагрогазпроект»

Отдел жилищно-коммунального хозяиства, пассажирского транспорта, абтомобильных дорог и жилищной инспекций, в соответствии с пунктом 1, статьи 78 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» от 11 апреля 2014 года №188V, рассмотрев рабочий проект "Строительство газопровода в н/п Куришти с/о Дильдабеков Жетысайского района, Туркестанской области", Туркестанской области" ТОО «Жамбылагрогазпроект» в 2021 году, согласовывает его в части промышленной безопасности.

Руководитель отдела **Б.Мамбетов**

Исп:Т.Тастанов