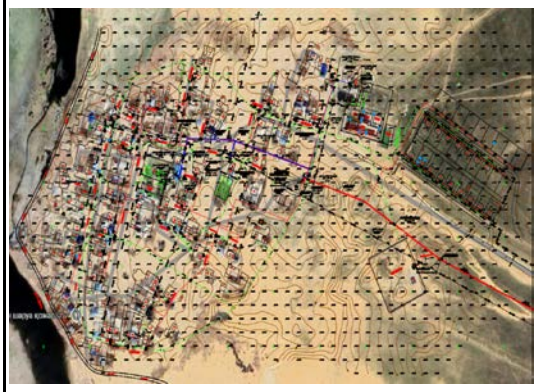
Паспорт проекта

Форма Ф2

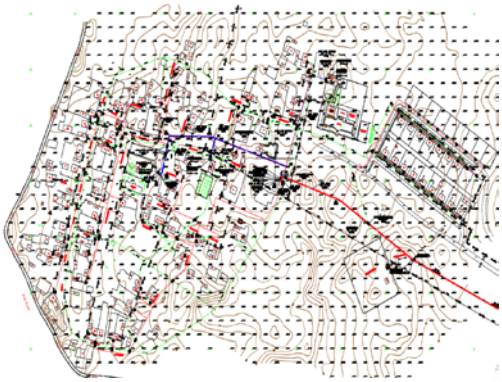
Заказчик: ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области". **Разработчик (Генпроектировщик)** Товарищество с ограниченной ответственностью "Гипрогаз Кампани" **Источник финансирования:** Бюджетные средства **Место расположения:** с. Аккемер, Уильского района Актюбинской области	**Наименование проекта (рабочего проекта)** «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Аккемер Уильского района Актюбинской области»	**Исходные данные:** **1.** задание на проектирование выданного ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» **2.** технических условий №03-УГХ2023-000000111 от 20.10.2023г., выданного АПФ АО "КазТрансГазАймак";

Графические материалы (схема трассы)

Ситуационная схема газопровода



План газопровода



Технико-экономические показатели (в соответствующих единицах измерений)

Технические	**Экономические**
Тип газорегуляторных пунктов – **ГРПШ-13-2(Н)В-У1-1шт** **ГРПШ-07-2У-У1-1шт** **Общая протяженность газопровода – 5,396км** **Продолжительность строительства – 4 мес.** **Часовой расход газа-328,1 м3/час** **Годовой расход газа – 2874,15 тыс. м3/год** **Количество работающих - 6 человек**	**Общая стоимость строительства в ценах на 2025-2026г.-86,830348 млн.тенге** **В том числе СМР-54,496043 млн.тенге** **Оборудование-1,199629 млн.тенге** **Прочие затраты-31,134677 млн.тенге**

Дополнительные сведения в том числе:

- о назначении объекта Цель проекта - газоснабжение села Аккемер.

- состав проекта:

Раздел 1. Общая документация	
Том 1. Общая пояснительная записка.	ПЗ
Том 2. Охрана окружающей среды	ОВОС
Том 3. Проект организации строительства.	ПОС
Том 4. Паспорт проекта.	ПП
Раздел 2. Основные чертежи	
Альбом Газопровод высокого давления	502-С-12.ГСН
Альбом Газопровод среднего давления	502-С-11.ГСН
Альбом Газопровод низкого давления	502-С-11.ГСН
Альбом Архитектурно строительная часть	502-АС
Альбом Молниезащита	502-ЭГ

-Климатическая характеристика.

1.По климатическому районированию для строительства – зона III В.

2.По весу снегового покрова (СНиП 2.01.07-85 карта 1) – III зона. Нормативное значение веса снегового покрова (СНиП 2.01.07-85* табл.4) - 150 кгс/м^2 (1,50 кПа).

3. По давлению ветра – III зона. Нормативное значение ветрового давления - 56 кгс/м^2 (0,56кПа).

4. Зона влажности 3 – сухая.

Климатическая характеристика исследуемого района приводится согласно СП РК 2.04-01-2017* по пункту Актобе. Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Температурный контраст между воздушными массами сезона невелик, что обуславливает ясную погоду или погоду с незначительной облачностью.

- Конструктивные решения и характеристики инженерных сетей.

Точка подключения - существующая надземная задвижка Ду-100 высокого давления II категории (Рпроект.=0,6 Мпа. Рраб.=0,464 МПа).

Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным и надземным способом из полиэтиленовых труб Ø90 мм с толщиной стенки 8,2 мм, SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных Ø89х4,0, по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. В конце проектируемого газопровода установить ГРПШ-13-2(Н)В-У1.

Газопровод среднего давления от ГРПШ-13-2(Н)В-У1 до ГРПШ-07- 2-У1 запроектирован надземным (по опорам) и подземным способом из труб стальных электросварных Ø108, Ø57, по ГОСТ10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-88 и полиэтиленовых труб, SDR 17 ПЭ 100 Ø110, Ø63, по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Газопровод низкого давления от ГРПШ-07- 2-У1 до потребителей запроектирован надземным (по опорам) и подземным способом из труб стальных электросварных Ø159, Ø57, Ø32 по ГОСТ10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-88 и полиэтиленовых труб, SDR 17 ПЭ 100 Ø160, Ø110, Ø90, Ø63, Ø40 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Данный проект соответствует второму нормальному (технически сложному) уровню ответственности согласно приказа №165 от 28 февраля 2015г.

ГИП
ТОО «Гипрогаз Кампани» _____Кузенкова Ж.А.
М.П.

Паспорт составил
ИнженерТОО «Гипрогаз Кампани» _____Куандыков М.Н