Паспорт проекта (рабочего проекта) на строительство инженерных сетей и систем «Строительство газоснабжения среднего давления между земельных участков в городе Форт-Шевченко, в село Баутино и Аташ (8,9км) Тупкараганского района Мангистауской области»

Форма Ф-2

<table>
<tr><td rowspan="4">Заказчик:
ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства»</td><td rowspan="4">Наименование проекта (рабочего проекта)
«Строительство газоснабжения среднего давления между земельных участков в городе Форт-Шевченко, в село Баутино и Аташ (8,9км) Тупкараганского района Мангистауской области»</td><td colspan="2">Исходные данные, в том числе:</td></tr>
<tr><td>•</td><td>Задание на проектирование утверждено заказчиком ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства»</td></tr>
<tr><td>Разработчик (Генпроектировщик):
ТОО «ASU JOBA»
Лицензия: 22001346</td><td>•</td><td>Архитектурно-планировочное задание KZ59VUA01880914 от 06.08.2025 г., выданное ГУ «Тупкараганский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства»</td></tr>
<tr><td>Источник финансирования:
Финансирование за счет местного бюджета</td><td>•</td><td>Решение №1 от 14.01.2025г., выданное ГУ «Аппарат акима города Форт-Шевченко»</td></tr>
<tr><td rowspan="4">Место расположения:
Мангистауская область, Тупкараганский район, село Баутино и Аташ</td><td>•</td><td>Технические условия на газоснабжение №3924-05/16 от 03.02.2025, выданные АО «QAZAQGAZ AIMAQ»</td></tr>
<tr><td>•</td><td>Письмо о переходе на автодороги №01-30-146/1 от 23.04.2024 г., выданное ГУ «Тупкараганский районный отдел ЖКХ пассажирского транспорта и автомобильных дорог»</td></tr>
<tr><td>•</td><td>Технические условия на электроснабжение №00-09-3-06/1130 от 21.05.2025, выданные АО «Мангистауская региональная электросетевая компания»</td></tr>
</table>

Графические материалы основных сооружений	**Ситуационный план (схема трассы)**

Технико-экономические показатели (в соответствующих единицах измерений)

Производительность-500,0 м3/ч; Общая площадь выделенной территории-10,0 га Подземный газопровод среднего давления (Рпроект.=0,3МПа) Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11 Ø160х14,6мм с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5- 5,1км Надземный газопровод среднего давления (Рпроект.=0,3МПа) Труба стальная электросварная Ø159х4,0мм-0,015км Задвижка стальная фланцевая клиновая с выдвижным шпинделем марки 30с41нж для газа DN150-3шт Общая численность работающих-7чел.	Общая сметная стоимость строительства в текущих II квартал 2026г-126,687 млн. тенге, в том числе СМР- 104,636млн. тенге. Продолжительность строительства- 4 мес.

Дополнительные сведения, в том числе:

- **о назначении объекта;**

Проектируемый объект, в соответствии с Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным

объектам», отнесён ко II (нормальному) уровню ответственности и не относится к технически сложным объектам.

В объеме настоящей проектной и рабочей документации предусматривается выполнение следующих строительно-монтажных работ:

- строительство подводящего газопровода.

- состав проекта (рабочего проекта);

ТОМ I	**A-ASU-41-2024-ПРП**	**Книга 1**	Паспорт рабочего проекта
	A-ASU-41-2024-ПОС	**Книга 2**	Проект организация строительства
	A-ASU-41-2024-ОПЗ	**Книга 3**	Общая пояснительная записка
ТОМ II	**A-ASU-41-2024-ГСН**	**Альбом 1**	Наружные газопроводы
	A-ASU-41-2024-КР	**Альбом 2**	Конструктивные решения
ТОМ III	**A-ASU-41-2024-СД**	**Книга 1**	Сметная документация
Приложение		Технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям	
		Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям	

- сведения о климатических, инженерно-геологических условиях района и площадки;

Климат континентальный. Влияние вод Каспийского моря выражается в небольшом увеличении влажности воздуха, повышении температуры воздуха в зимние месяцы, понижении её в летние месяцы, в уменьшении годовых и суточных амплитуд температуры.

Просадочность (сжимаемость) грунтов:

Супесь просадочная.

Тип просадочности - I.

Начальное просадочное давление - 0.010 - 0.065 МПа.

- конструктивные решения и характеристики (показатели) основных зданий и инженерных сетей.

Согласно разделу ГСН проектом предусмотрены опознавательные знаки, и опоры под газопровод. Для защиты задвижки от доступа посторонних лиц предусмотрено ограждение h=1,6м с калиткой. Стойки ограждения - металлические из квадратной профильной трубы, сечением 80х5мм по ГОСТ 13663-86. Фундаменты под стойки - из бетона с12/15. Секция ограждения - из сетки "рабица" по ГОСТ 5336-80, по металлическим уголкам ГОСТ 8509-93. Площадка имеет щебеночное покрытие.

Наружные сети газоснабжение

Данным разделом запроектированы наружные сети газоснабжения среднего давления.

Точка подключения №1: Врезка предусмотрена от существующего надземного стального газопровода среднего давления Ø159мм (Рпроектное=3,0кгс/см²).

Точка подключения №2: Врезка предусмотрена от существующего надземного стального газопровода среднего давления Ø159мм (Рпроектное=3,0кгс/см²).

Врезка в существующий газопровод предусмотрена стальным тройником Ø159мм.

После точек врезки предусмотрены установки отключающих устройств - надземных стальных фланцевых задвижек DN159мм Ру=1,6МПа в ограждении.

Прокладка газопровода среднего давления запроектирована подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø160х14,6мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземного газопровода из стальных электросварных труб Ø159х4,0мм по ГОСТ 10704-91.

Директор
ТОО «ASU JOBA» **Кажимов Е.С.**

ГИП **Кажимова А.Б.**

Дата составления паспорта 26.08.2025г.