Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от «24» апреля 2017года
№235

Декларация о соответствии

с. Жастар «17» 12 2024г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Алматы Production Construction & Invest" область Жетісу, г. Талдыкорган, ул. В. Чкалова д.1В, ГСЛ № 22011318 от 16.06.2022 года**
(наименование организации, юридический адрес)

в лице **Директор Мартынов Виталий Александрович**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «**Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жастар Ескельдинского района Алматинской области »**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 40000, г. Талдыкорган, г. Талдыкорган, Кабанбай батыра, 26, БИН 220740007691 Руководитель Бекетаев Айдос Халилоллаевич.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:
ТОО «САПА ҚҰРЫЛЫС 2007», директор Демегенов А.А., ГСЛ № 21015034 от 12.04.21г.
наименование организации
ТОО « «KAZ-Service LLP», директор Нурсултанов А.Б., 01-ГСЛ №0002389 от 30.10.20г.
наименование организации
ТОО «Құрылысшы», директор Нұрмұхамбетов А.Н., ГСЛ №009297 от 10.05.24г.
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)
Документация **ТОО " Улмад" Филиал РГП «Госэкспертиза» по области Жетісу и Алматинской области. Проект № 180-18-149/21-08-16 от 2022г.**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу ", № 34 н/к от 14.03.2023 года.**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Годовой расход газа	Тыс.м3/год				
Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50383-2011, в том числе: Высокое давление Среднего давления	км	0,102 0,77		0,078 0,532	
Общая протяженность газопровода из стальных труб ГОСТ 10704-91, в том числе: Среднее давление Низкого давление	км	0 5,683		0,291 5,483	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, строено-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных нежилые помещения						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

В соответствий Задание на проектирование проектным решением принято 3-х (трех) ступенчатое система газоснабжения.
Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого давления расположена вдоль автомобильной дороги областного значения пересекая её в 1 местах методом горизонтально наклонного бурения (ГНБ), до коллективного ГРПШ для снижения давления газа на среднее давление. Точкой подключения для н.п. Жастар служит газопровод из стальных труб в подземных исполнениях Ø108х4,0мм.
Для снижения давления газа с высокого на среднее давления предусмотрена установка ГРПШ-13-2ВУ-1 в ограждений из сетки рябицы высотой 1,5м. в окрестностях н.п Жастар.
Проектируемый газопровод среднего давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100SDR11 Ø110х10,0мм., Ø90х8,2мм., Ø63х5,8мм., до коллективного ГРПШ для снижения давления газа на низкое давление. Глубина заложение проектируемого ПЭ газопровода среднего давления не менее 1,2 метра от верха ПЭ трубы.
Для снижения давления газа со среднего на низкое давление предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 и ГРПШ-13-2НУ-1 в ограждений из сетки рябицы высотой 1,5м.
Проектируемый газопровод низкого давление запроектирован надземном способом из стальных труб ГОСТ 10705-80, Ø159х4,5мм., Ø133х4,0мм., Ø108х4,0мм., Ø89х3,5мм., Ø76х3,5мм., Ø57х3,5мм. Надземный стальной газопровод запроектирован по улицам населенного пункта ближе к границам участков потребителей. Проектом предусмотрена сварной стальной кран шаровый диаметром Ду25 для подключения каждого абонента к потреблению газа. Само подключение к потреблению газа производятся за счет собственных затрат каждого абонента. Проектом предусмотрена арка высотой 5м. на опорах в соответствии диаметра газопровода для свободного проезда автотранспорта в каждый дом. В пересекаемых участках стального газопровода с автомобильной дорогой так же предусмотрена арка на опорах.

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% обхвате. Население село Жастар Численность население – 265 чел. Количество жилых домов – 53 дом. Коммунально-бытовые и социальные объекты: 1) Мечеть, 182м² - 1шт; 2) Мастерская – 730м² - 2 шт; Максимально часовой расход газа 848 м³/час. Годовой расход газа **8863749,25** м³/год. Гидравлический расчет газопровода высокого, среднего давления Диаметры газопроводов высокого и низкого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления. При этом учитываются часовые расхода газа на нужды производственных, коммунально-бытовых потребителей, а также индивидуально-бытовые нужды населения.

Газопровод среднего давления неоднократно пересекает местные дороги с асфальтовым, гравийным и грунтовым покрытием. Способ прокладки – подземным открытым способом и горизонтально наклонным бурением (ГНБ). К концу футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер. Предусмотрена весьма усиленная изоляция стальных футляров на выходах из земли согласно ГОСТ 9.602-89 поз.33-34 (полимерными лентами) для защиты коррозии.
Надземный газопровод низкого давления запроектирован из стальной трубы по ГОСТ 10704-91.
Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001 г., переходы ГОСТ 17378-2001 г.
Защита надземных стальных 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 требованиями СНиП РК 2.01.-19-2004. Все бетонные изделия приготовляются из сульфатостойкого портландцемента для защиты от хлоридов среднеагрессивности.
Контроль качества сварных стыков стального газопровода низкого давления согласно СН

РК 4.03.01-2011 и составляет 5%.
По трассе газопровода среднего и низкого давления пересечение центральной автодороги выполнено закрытым способом – методом горизонтального наклонного бурения (ГНБ). Ø160х14,6мм., Ø75х6,8мм. в футляре Ø125х11,4.
Для снижения давления со высокого на среднее предусмотрена установка ГРПШ-13-2ВУ-1.
Для снижения давления со среднего на низкое предусмотрена установка ГРПШ-13-2НУ-1, ГРПШ-07-2У-1
Для защиты ГРПШ-13-2НУ-1, ГРПШ-07-2У-1 от прямого попадания молнии проектом предусмотрена установка стержневого молниеприёмника высотой 7 м в кол-ве 3шт, установленного непосредственно у ГРПШ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4 м.
И устройство внешнего контура заземления для ГРПШ-13-2НУ-1, ГРПШ-07-2У-1. Сталь полосовая 40х4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены сталь круглая d16мм длиной 5м.
Величины сопротивления заземления 4 Ом.
Под ГРПШ проектируются опора в виде подставки из уголков С245 по ГОСТ 27772-88.
Все стальные элементы окрасить 2-мя слоями масляной краски, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021 (по ГОСТ 25129-82*)-3,1м2. Фундаменты опоры ОП1 выполнить в пробуренных скважинах 250 мм. Конструктивные решения фундаментов приняты в соответствии с требованиями СП РК 5.01-102-2013 “Основания здании и сооружений”. Для исключения повреждения от наезда автотранспорта на ГРПШ устанавливается ограждение из металлической сетки с калиткой высотой 1,5 м. по индивидуально разработанными чертежами. Панели ограждения выполняется из уголков 40х4 на сварке, в заполнения ограждения протягивается сетка рябица 45х2,5мм. Стойки на крепление панелей выполняется из электросварных труб Ø89х3,5 мм.

Краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
Начало работ: **январь 2024 года;**

окончание работ **ноябрь 2024 года**;
месяц, год
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 10
фактически, месяц: 10

9.Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 90% фактически применено 90% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственно сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11.Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению;

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Гл.инженер ТОО "BSP GROUP LTD" Хусаинов

Наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата
М.П.(при наличии)

Наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата
М.П.(при наличии)

Наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата
М.П.(при наличии)

Наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата
М.П.(при наличии)

Наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата
М.П.(при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (экспертное заключение прилагается) ***проектом не предусмотрено***;

13.Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения. ***проектом не предусмотрено***

Наименование организации фамилия, имя, отчество (при наличии)

Подпись руководителя, дата _____ М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: **Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жастар Ескельдинского района Алматинской области.**

готовым к приемке в эксплуатацию, наименование объекта (комплекса) гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик):

"Алматы Production Construction & Invest", Директор Мартынов В. А.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ М.П.

Субподрядчик

ТОО «САПА ҚҰРЫЛЫС 2007», директор Демегенов А.А.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ М.П.

ТОО « «KAZ-Service LLP», директор Нурсултанов А.Б.

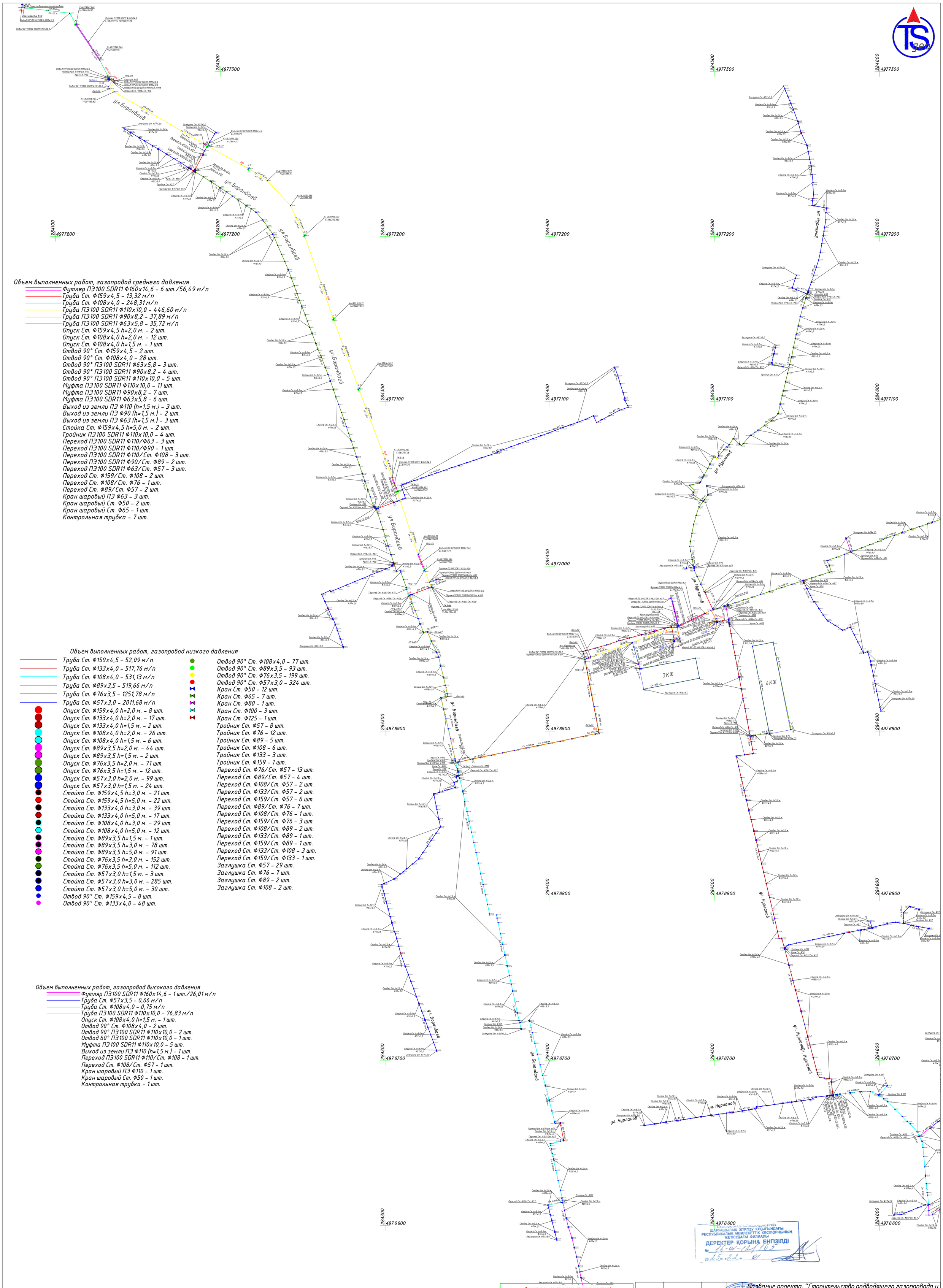
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ М.П.

ТОО «Құрылысшы», директор Нурмухамбетов А.Н.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ М.П.



Объем выполненных работ, газопровод среднего давления

- Футляр ПЭ100 SDR11 Ф160х14,6 – 6 шт./56,49 м/п
- Труба Ст. Ф159х4,5 – 13,32 м/п
- Труба Ст. Ф108х4,0 – 248,31 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 446,60 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф90х8,2 – 37,89 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф63х5,8 – 35,72 м/п
- Опуск Ст. Ф159х4,5 h=2,0 м. – 2 шт.
- Опуск Ст. Ф108х4,0 h=2,0 м. – 12 шт.
- Опуск Ст. Ф108х4,0 h=1,5 м. – 1 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф159х4,5 – 2 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф108х4,0 – 28 шт.
- Отвод 90° ПЭ100 SDR11 Ф63х5,8 – 3 шт.
- Отвод 90° ПЭ100 SDR11 Ф90х8,2 – 4 шт.
- Отвод 90° ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 5 шт.
- Муфта ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 11 шт.
- Муфта ПЭ100 SDR11 Ф90х8,2 – 7 шт.
- Муфта ПЭ100 SDR11 Ф63х5,8 – 6 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф110 (h=1,5 м.) – 3 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф90 (h=1,5 м.) – 2 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф63 (h=1,5 м.) – 3 шт.
- Стойка Ст. Ф159х4,5 h=5,0 м. – 2 шт.
- Тройник ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 4 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф110/Ф63 – 3 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф110/Ф90 – 1 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф110/Ст. Ф108 – 3 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф90/Ст. Ф89 – 2 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф63/Ст. Ф57 – 3 шт.
- Переход Ст. Ф159/Ст. Ф108 – 2 шт.
- Переход Ст. Ф108/Ст. Ф76 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф89/Ст. Ф57 – 2 шт.
- Кран шаровый ПЭ Ф63 – 3 шт.
- Кран шаровый Ст. Ф50 – 2 шт.
- Кран шаровый Ст. Ф65 – 1 шт.
- Контрольная трубка – 7 шт.

Объем выполненных работ, газопровод низкого давления

- Труба Ст. Ф159х4,5 – 52,09 м/п
- Труба Ст. Ф133х4,0 – 517,76 м/п
- Труба Ст. Ф108х4,0 – 531,13 м/п
- Труба Ст. Ф89х3,5 – 519,66 м/п
- Труба Ст. Ф76х3,5 – 1251,78 м/п
- Труба Ст. Ф57х3,0 – 2011,68 м/п
- Опуск Ст. Ф159х4,0 h=2,0 м. – 8 шт.
- Опуск Ст. Ф133х4,0 h=2,0 м. – 17 шт.
- Опуск Ст. Ф133х4,0 h=1,5 м. – 2 шт.
- Опуск Ст. Ф108х4,0 h=2,0 м. – 26 шт.
- Опуск Ст. Ф108х4,0 h=1,5 м. – 6 шт.
- Опуск Ст. Ф89х3,5 h=2,0 м. – 44 шт.
- Опуск Ст. Ф89х3,5 h=1,5 м. – 2 шт.
- Опуск Ст. Ф76х3,5 h=2,0 м. – 71 шт.
- Опуск Ст. Ф76х3,5 h=1,5 м. – 12 шт.
- Опуск Ст. Ф57х3,0 h=2,0 м. – 99 шт.
- Опуск Ст. Ф57х3,0 h=1,5 м. – 24 шт.
- Стойка Ст. Ф159х4,5 h=3,0 м. – 21 шт.
- Стойка Ст. Ф159х4,5 h=5,0 м. – 22 шт.
- Стойка Ст. Ф133х4,0 h=3,0 м. – 39 шт.
- Стойка Ст. Ф133х4,0 h=5,0 м. – 17 шт.
- Стойка Ст. Ф108х4,0 h=3,0 м. – 29 шт.
- Стойка Ст. Ф108х4,0 h=5,0 м. – 12 шт.
- Стойка Ст. Ф89х3,5 h=1,5 м. – 1 шт.
- Стойка Ст. Ф89х3,5 h=3,0 м. – 78 шт.
- Стойка Ст. Ф89х3,5 h=5,0 м. – 91 шт.
- Стойка Ст. Ф76х3,5 h=3,0 м. – 152 шт.
- Стойка Ст. Ф76х3,5 h=5,0 м. – 112 шт.
- Стойка Ст. Ф57х3,0 h=1,5 м. – 3 шт.
- Стойка Ст. Ф57х3,0 h=3,0 м. – 285 шт.
- Стойка Ст. Ф57х3,0 h=5,0 м. – 30 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф159х4,5 – 8 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф133х4,0 – 48 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф108х4,0 – 77 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф89х3,5 – 93 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф76х3,5 – 199 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф57х3,0 – 324 шт.
- Кран Ст. Ф50 – 12 шт.
- Кран Ст. Ф65 – 7 шт.
- Кран Ст. Ф80 – 1 шт.
- Кран Ст. Ф100 – 3 шт.
- Кран Ст. Ф125 – 1 шт.
- Тройник Ст. Ф57 – 8 шт.
- Тройник Ст. Ф76 – 12 шт.
- Тройник Ст. Ф89 – 5 шт.
- Тройник Ст. Ф108 – 6 шт.
- Тройник Ст. Ф133 – 3 шт.
- Тройник Ст. Ф159 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф76/Ст. Ф57 – 13 шт.
- Переход Ст. Ф89/Ст. Ф57 – 4 шт.
- Переход Ст. Ф108/Ст. Ф57 – 2 шт.
- Переход Ст. Ф133/Ст. Ф57 – 2 шт.
- Переход Ст. Ф159/Ст. Ф57 – 6 шт.
- Переход Ст. Ф89/Ст. Ф76 – 7 шт.
- Переход Ст. Ф108/Ст. Ф76 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф159/Ст. Ф76 – 3 шт.
- Переход Ст. Ф108/Ст. Ф89 – 2 шт.
- Переход Ст. Ф133/Ст. Ф89 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф159/Ст. Ф89 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф133/Ст. Ф108 – 3 шт.
- Переход Ст. Ф159/Ст. Ф133 – 1 шт.
- Заглушка Ст. Ф57 – 29 шт.
- Заглушка Ст. Ф76 – 7 шт.
- Заглушка Ст. Ф89 – 2 шт.
- Заглушка Ст. Ф108 – 2 шт.

Объем выполненных работ, газопровод высокого давления

- Футляр ПЭ100 SDR11 Ф160х14,6 – 1 шт./26,01 м/п
- Труба Ст. Ф57х3,5 – 0,66 м/п
- Труба Ст. Ф108х4,0 – 0,75 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 76,83 м/п
- Опуск Ст. Ф108х4,0 h=1,5 м. – 1 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф108х4,0 – 2 шт.
- Отвод 90° ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 2 шт.
- Отвод 60° ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 1 шт.
- Муфта ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 5 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф110 (h=1,5 м.) – 1 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф110/Ст. Ф108 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф108/Ст. Ф57 – 1 шт.
- Кран шаровый ПЭ Ф110 – 1 шт.
- Кран шаровый Ст. Ф50 – 1 шт.
- Контрольная трубка – 1 шт.

Внимание участникам строительства!

Исполнитель несет ответственность за плановое и высотное положение производимых конструкций, данная схема выполнена в целях контроля соответствия проекту.

Запорная арматура, фасонные части марка модель, толщина уложенных трубопроводов, их стенок и др. материала указывается по согласованию с заказчиком и может быть принята только при правильном составлении актов (освидетельствований) скрытых работ, ответственными лицами на каждый участок при его обследовании.

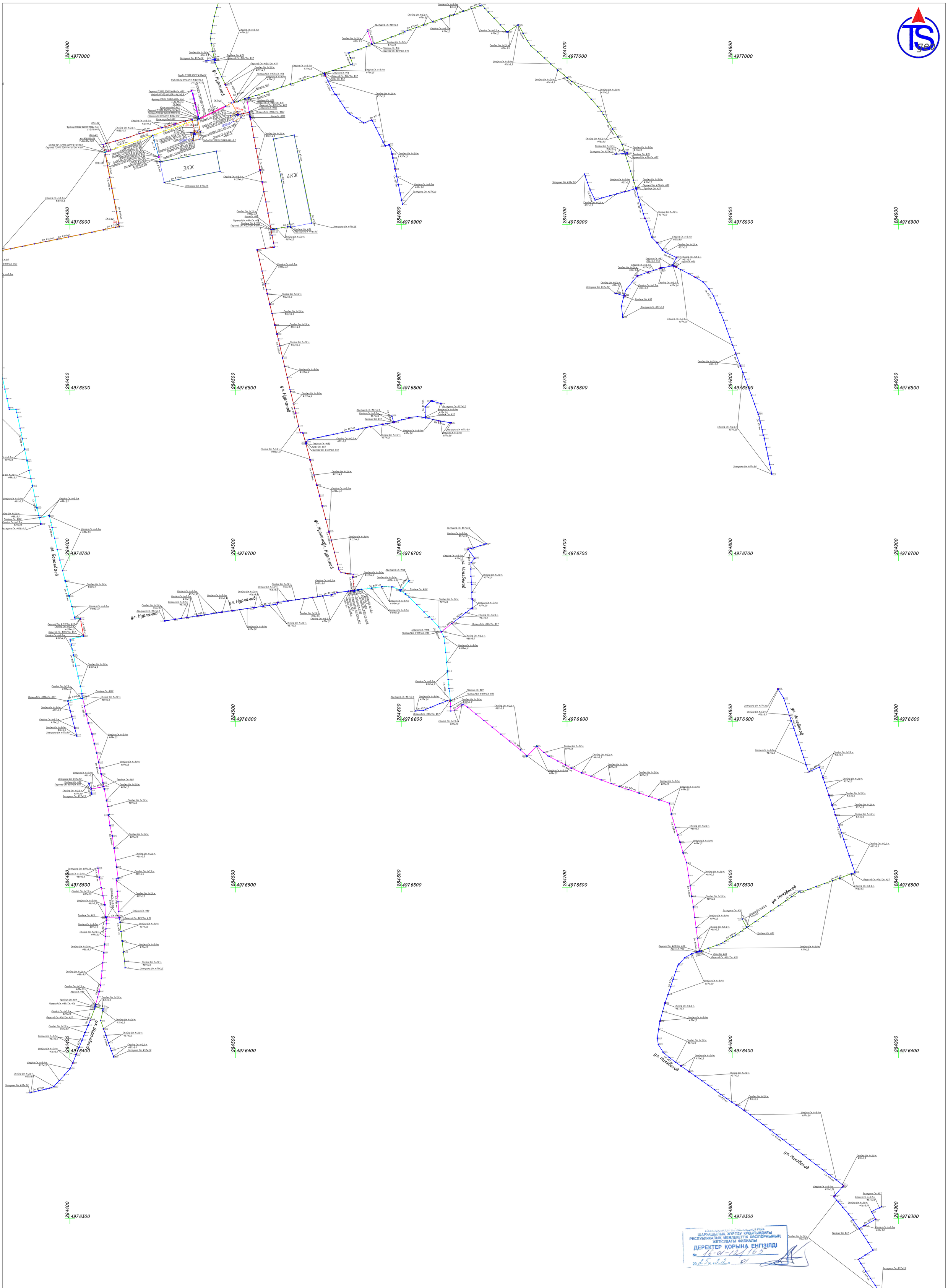
Подсчет объемов работ производятся при участии ответственных лиц при строительстве и действительны после их согласования.

Данная схема не является основанием для приемки скрытых работ.

ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ ЖЕТІСУДАҒЫ ФИЛИАЛЫ
ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 16-01-12/163
20 25 ж. «22» 01

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Название проекта: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жастар Ескельдинского района Алматинской области"		
				Заказчик: ГУ "Управление энергетикии жилищно-коммунального хозяйства области Жетысу"		
Геодезист	Тайбулдинов С.Р.			Исполнительная съемка Масштаб – 1:1000	Лист 1	Листов 2
				Наружные сети газоснабжения	ТОО "TS_Geo"	

Формат А1



Внимание участникам строительства!

Исполнитель несет ответственность за плановое и высотное положение производимых конструкций, данная схема выполнена в целях контроля соответствия проекту.

Запорная арматура, фасонные части марка модель, толщина уложенных трубопроводов, их стенок и др. материала указывается по согласованию с заказчиком и может быть принята только при правильном составлении актов (освидетельствовании) скрытых работ, ответственными лицами на каждый участок при его обследовании.

Подсчет объемов работ производятся при участии ответственных лиц при строительстве и действительны после их согласования.

Данная схема не является основанием для приемки скрытых работ.

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Геодезист	Тайбулдинов С.Р.		

Название проекта: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жастар Ескельдинского района Алматинской области"

Заказчик: ГУ "Управление энергетикии жилищно-коммунального хозяйства области Жетысу"

Исполнительная съемка

Масштаб – 1:1000

Лист 2 | Листов 2

Наружные сети газоснабжения

ТОО "TS_Geo"

Формат А1