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

Декларация о соответствии

«28» 10 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. Жетысу 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 " КАТЭК" РК г.Алматы, Алатауский район, пер.Снайперского Директор Нупов Кундуз Шамахович. Проект № 150/21-2021-08-16-1.1 от 2022г.**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу ", № 35 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	млн.м3/год				
Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50383-2011, в том числе: Среднего давления Низкого давления	км	1,912 0,202		1,952 0,243	
Общая протяженность газопровода из стальных труб ГОСТ 10704-91, в том числе: Высокого давления Среднего давления Низкого давления	км	0,052 0,916 20,693		0,032 0,818 19,753	

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 Рабочем проекте «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Жетысу Ескельдинского района» предусмотрена 3-х ступенчатая система газоснабжения.
Газопровод-отвод высокого давления PN 1,2 МПа из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В Ст20сп по ГОСТ 1050-88) ГОСТ 10704 с защитным покрытием «усиленного типа» наносимого в трассовых условиях протяженностью: Dн108х5,0мм – 0,052 км;
Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРП «Жетысу», Рвх=1,2 МПа, Рвых=300 кПа, Q=до 1000 нм3/час марки ГРПШ 03-2У-1 с основной и резервной линии редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДБК-1П-50/25 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G100 с электронным корректором газа ЕК-280, с отоплением от ОГШН, размещаемый на открытой площадке в ограждении 5,0х3,5м, 1 ед.
Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 1,912 км, в том числе: Dн63х5,8 мм протяженностью 786 м, Dн90х8,2 мм протяженностью 1126 м.
Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа из стальных труб по ГОСТ 10704-91 общей протяженностью 0,916 км, в том числе: Dн57х3,0 мм протяженностью 733 м, Dн89х4,0 мм протяженностью 183 м.
Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1 и ГРПШ-2, Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа, Q=до 250 нм3/час марки ГРПШ-07-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-1000, без узла учёта газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, размещаемый на открытой площадке в ограждении 5,0х3,0м, 2 ед.
Пункты редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-3 и ГРПШ-5 Рвх=0,3 МПа Рвых=3 кПа, Q=до 150 нм3/час марки ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400М, без узла учёта газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м, 2 ед.
Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-4 Рвх=0,3МПа, Рвых=3 кПа, Q=до 100 нм3/час марки ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400, без узла учёта газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м, 1 ед.
Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-Школа Рвх=0,3МПа, Рвых=3 кПа, Q=до 25 нм3/час марки ГРПШ-02-У-1 с 2-мя регуляторами давления газа Pietro Fiorentini FE-25 и ротационным счётчиком газа G16 и электронным корректором газа ЕК-280, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 3,5х3,0 м, 1 ед.
Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-Дет.сад, ГРПШ-Дом культуры, ГРПШ-

Акимат, ГРПШ-Амбулатория, Рвх=0,3МПа, Рвых=3 кПа, Q=до 10 нм3/час ГРПШ-02-У-1 с 2-мя регуляторами давления газа Pietro Fiorentini FE-10, с ротационным счётчиком газа G-16 и электронным корректором газа ЕК-280, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 3,5х3,0 м, 4 ед.
Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 Мпа из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В Ст3сп по ГОСТ 380) ГОСТ 10704 общей протяженностью 20,693 км, в том числе: Dн57х3,0 мм протяженностью 13887 м, Dн76х3,5 мм протяженностью 3977 м, Dн89х4,0 мм протяженностью 945 м, Dн108х4,0 мм протяженностью 1756 м и Dн159х4,5 мм протяженностью 128 м.
Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 Мпа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 0,202 км, в том числе: Dн63х5,8 мм протяженностью 186 м, Dн110х10,0 мм протяженностью 16 м.
Для определения местонахождения трассы газопровода на незастроенной территории устанавливаются опознавательные знаки на железобетонных столбиках или металлические реперы высотой не менее 1,5 м. На территории населенного пункта на углах поворота, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках устанавливаются электронные маркеры (электронные маркеры - предназначены для повышения надежности и точности обнаружения подземных полиэтиленовых труб).
Вдоль всей трассы ПЭ газопровода предусмотрена укладка сигнальной ленты. На участках пересечений проектируемого газопровода с подземными коммуникациями лента укладывается дважды.

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% обхвате. Население село Жетысу. Численность населения – 2287 чел. Количество жилых домов – 378 домов. Коммунально-бытовые и социальные объекты: 1) Школа - 1500 м² 2) Дет. Сад – 546 м² 3) ДК – 600 м² 4) Акимат – 600 м², 5) Амбулатория 250 м² .Максимально часовой расход газа **727** нм³/час. Годовой расход газа **0,627** млн. м³/год.

(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: **ноябрь 2024 года;**

окончание работ **сентябрь 2024 года**;
месяц, год
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6
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:

ТОО „KBS Gaz" зап. д-ра

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***

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата место печати (при наличии)

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

готовым к приемке в эксплуатацию, 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 Деметенов А.А.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ М.П.

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

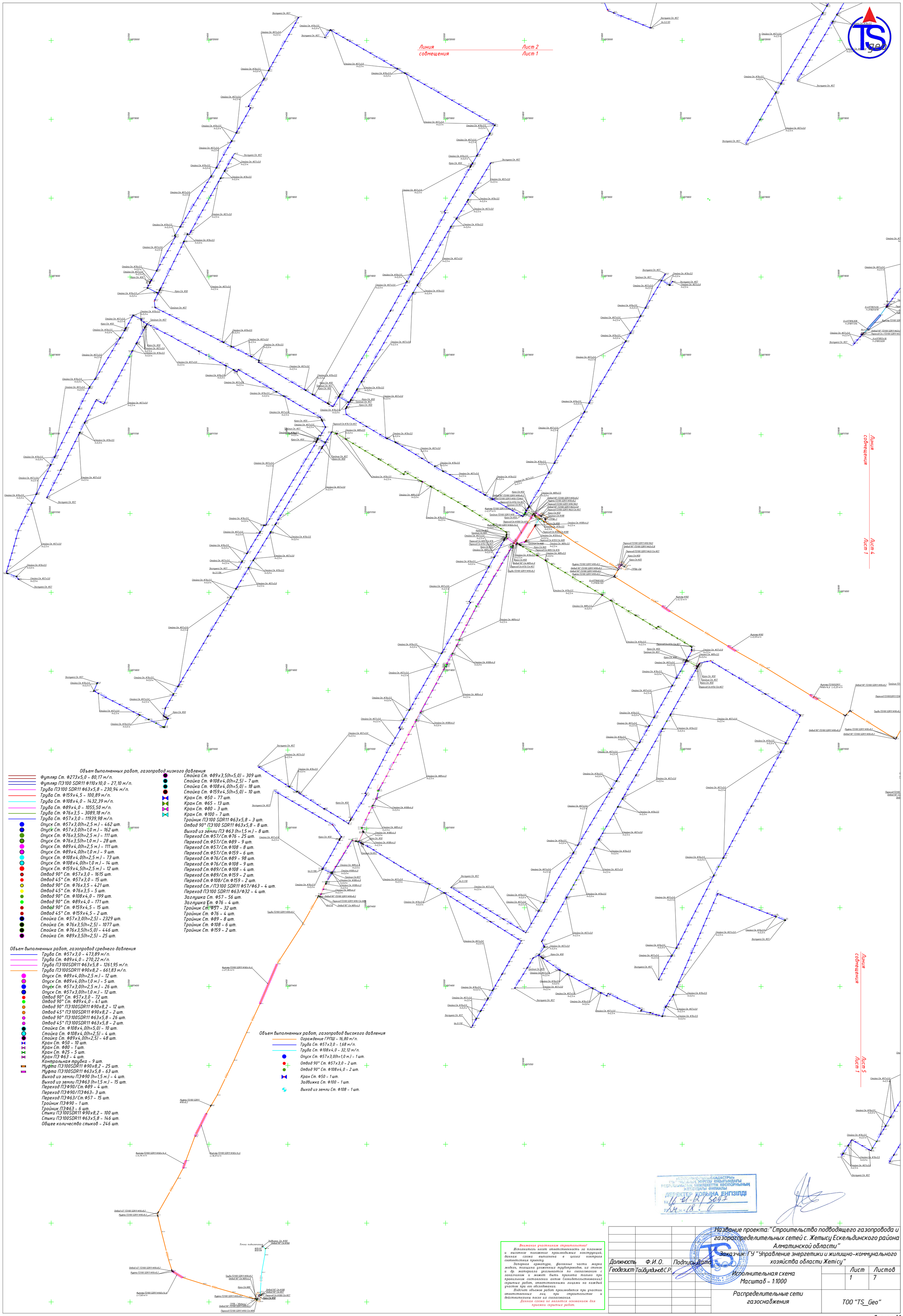
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ М.П.

ТОО «Құрылысшы», директор Нурмухамбетов А.Н.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ М.П.



Объем выполненных работ, газопровод низкого давления

- Футляр Ст. Ф273х5,0 – 80,17 м/п.
- Футляр ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 27,10 м/п.
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф63х5,8 – 230,94 м/п.
- Труба Ст. Ф159х4,5 – 100,89 м/п.
- Труба Ст. Ф108х4,0 – 1432,39 м/п.
- Труба Ст. Ф89х4,0 – 1055,50 м/п.
- Труба Ст. Ф76х3,5 – 3089,18 м/п.
- Труба Ст. Ф57х3,0 – 11939,98 м/п.
- Опуск Ст. Ф57х3,0(h=2,5 м.) – 462 шт.
- Опуск Ст. Ф57х3,0(h=1,0 м.) – 162 шт.
- Опуск Ст. Ф76х3,5(h=2,5 м.) – 111 шт.
- Опуск Ст. Ф76х3,5(h=1,0 м.) – 28 шт.
- Опуск Ст. Ф89х4,0(h=2,5 м.) – 111 шт.
- Опуск Ст. Ф89х4,0(h=1,0 м.) – 9 шт.
- Опуск Ст. Ф108х4,0(h=2,5 м.) – 73 шт.
- Опуск Ст. Ф108х4,0(h=1,0 м.) – 14 шт.
- Опуск Ст. Ф159х4,5(h=2,5 м.) – 12 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф57х3,0 – 1615 шт.
- Отвод 45° Ст. Ф57х3,0 – 15 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф76х3,5 – 421 шт.
- Отвод 45° Ст. Ф76х3,5 – 5 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф108х4,0 – 199 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф89х4,0 – 171 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф159х4,5 – 15 шт.
- Отвод 45° Ст. Ф159х4,5 – 2 шт.
- Стойка Ст. Ф57х3,0(h=2,5) – 2329 шт.
- Стойка Ст. Ф76х3,5(h=2,5) – 1077 шт.
- Стойка Ст. Ф76х3,5(h=5,0) – 446 шт.
- Стойка Ст. Ф89х3,5(h=2,5) – 25 шт.
- Стойка Ст. Ф89х3,5(h=5,0) – 309 шт.
- Стойка Ст. Ф108х4,0(h=2,5) – 7 шт.
- Стойка Ст. Ф108х4,0(h=5,0) – 18 шт.
- Стойка Ст. Ф159х4,5(h=5,0) – 10 шт.
- Кран Ст. Ф50 – 77 шт.
- Кран Ст. Ф65 – 13 шт.
- Кран Ст. Ф80 – 3 шт.
- Кран Ст. Ф100 – 7 шт.
- Тройник ПЭ100 SDR11 Ф63х5,8 – 3 шт.
- Отвод 90° ПЭ100 SDR11 Ф63х5,8 – 8 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф63 (h=1,5 м.) – 8 шт.
- Переход Ст.Ф57/Ст.Ф76 – 25 шт.
- Переход Ст.Ф57/Ст.Ф89 – 9 шт.
- Переход Ст.Ф57/Ст.Ф108 – 8 шт.
- Переход Ст.Ф57/Ст.Ф159 – 6 шт.
- Переход Ст.Ф76/Ст.Ф89 – 98 шт.
- Переход Ст.Ф76/Ст.Ф108 – 9 шт.
- Переход Ст.Ф89/Ст.Ф108 – 4 шт.
- Переход Ст.Ф89/Ст.Ф159 – 2 шт.
- Переход Ст.Ф108/Ст.Ф159 – 2 шт.
- Переход Ст./ПЭ100 SDR11 Ф57/Ф63 – 4 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф63/Ф32 – 4 шт.
- Заглушка Ст. Ф57 – 56 шт.
- Заглушка Ст. Ф76 – 4 шт.
- Тройник Ст. Ф57 – 32 шт.
- Тройник Ст. Ф76 – 4 шт.
- Тройник Ст. Ф89 – 8 шт.
- Тройник Ст. Ф108 – 6 шт.
- Тройник Ст. Ф159 – 2 шт.

Объем выполненных работ, газопровод среднего давления

- Труба Ст. Ф57х3,0 – 473,89 м/п.
- Труба Ст. Ф89х4,0 – 270,22 м/п.
- Труба ПЭ100SDR11 Ф63х5,8 – 1261,95 м/п.
- Труба ПЭ100SDR11 Ф90х8,2 – 661,83 м/п.
- Опуск Ст. Ф89х4,0(h=2,5 м.) – 12 шт.
- Опуск Ст. Ф89х4,0(h=1,0 м.) – 5 шт.
- Опуск Ст. Ф57х3,0(h=2,5 м.) – 26 шт.
- Опуск Ст. Ф57х3,0(h=1,0 м.) – 12 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф57х3,0 – 72 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф89х4,0 – 41 шт.
- Отвод 90° ПЭ100SDR11 Ф90х8,2 – 12 шт.
- Отвод 45° ПЭ100SDR11 Ф90х8,2 – 2 шт.
- Отвод 90° ПЭ100SDR11 Ф63х5,8 – 26 шт.
- Отвод 45° ПЭ100SDR11 Ф63х5,8 – 2 шт.
- Стойка Ст. Ф108х4,0(h=5,0) – 10 шт.
- Стойка Ст. Ф108х4,0(h=2,5) – 4 шт.
- Стойка Ст. Ф89х4,0(h=2,5) – 48 шт.
- Кран Ст. Ф50 – 10 шт.
- Кран Ст. Ф80 – 1 шт.
- Кран Ст. Ф25 – 5 шт.
- Кран ПЭ Ф63 – 4 шт.
- Контрольная трубка – 9 шт.
- Муфта ПЭ100SDR11 Ф90х8,2 – 25 шт.
- Муфта ПЭ100SDR11 Ф63х5,8 – 63 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф90 (h=1,5 м.) – 4 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф63 (h=1,5 м.) – 15 шт.
- Переход ПЭ Ф90/Ст.Ф89 – 4 шт.
- Переход ПЭ Ф90/ПЭ Ф63– 3 шт.
- Переход ПЭ Ф63/Ст.Ф57 – 15 шт.
- Тройник ПЭ Ф90 – 1 шт.
- Тройник ПЭ Ф63 – 6 шт.
- Стыки ПЭ100SDR11 Ф90х8,2 – 100 шт.
- Стыки ПЭ100SDR11 Ф63х5,8 – 146 шт.
- Общее количество стыков – 246 шт.

Объем выполненных работ, газопровод высокого давления

- Ограждение ГРПШ – 16,80 м/п.
- Труба Ст. Ф57х3,0 – 1,68 м/п.
- Труба Ст. Ф108х4,0 – 32,12 м/п.
- Опуск Ст. Ф57х3,0(h=1,0 м.) – 1 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф57х3,0 – 2 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф108х4,0 – 2 шт.
- Кран Ст. Ф50 – 1 шт.
- Задвижка Ст. Ф100 – 1 шт.
- Выход из земли Ст. Ф108 – 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 (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. Жетысу Ескельдинского района Алматинской области"

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу"

Исполнительная схема
Масштаб – 1:1000

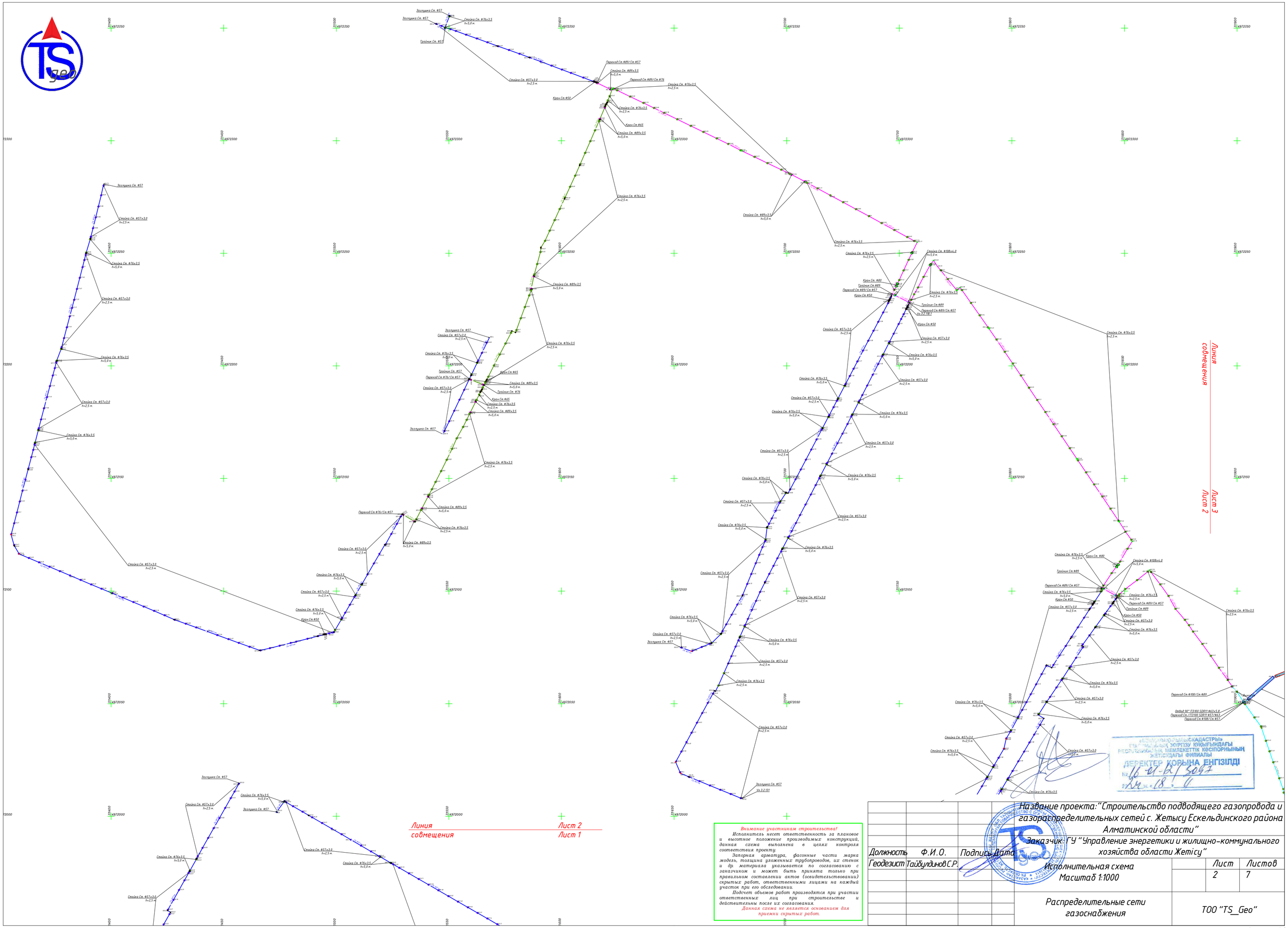
Лист	Листов
1	7

Распределительные сети газоснабжения

ТОО "TS_Geo"

«Жер-Ресурстар Басқарысы» Мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны Жетісудағы филиалы
ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 16-И-Б/5041
«24» 08 2018 ж.

Формат А1



Внимание участникам строительства!

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

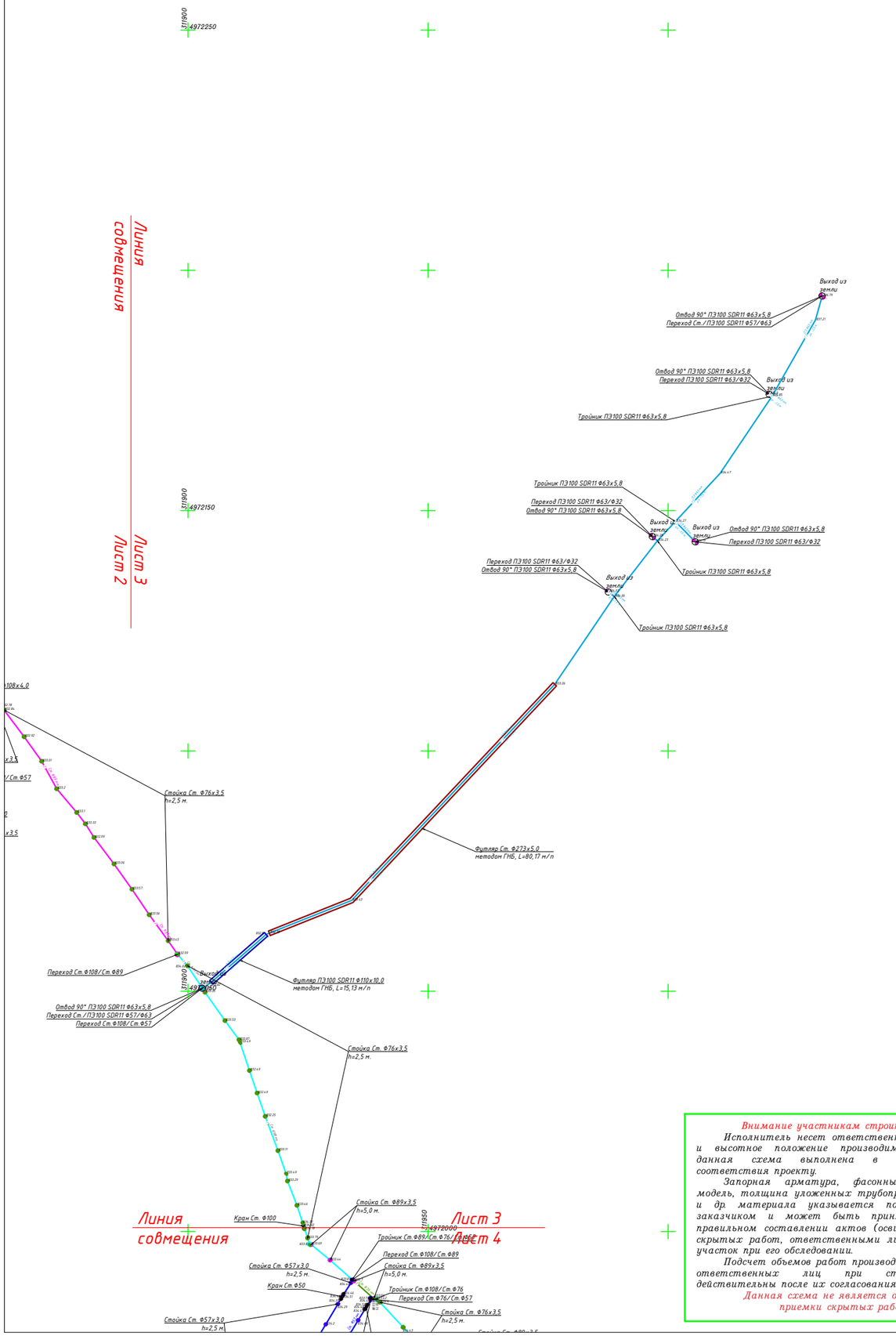
Запорная арматура, фасонные части марка модель, толщина уложенных трубопроводов, их стенок и др. материала указывается по согласованию с заказчиком и может быть принята только при правильном составлении актов (освидетельствовании) скрытых работ, ответственными лицами на каждый участок при его обследовании.

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

Данная схема не является основанием для приемки скрытых работ.

				Название проекта: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жетысу Ескельдинского района Алматинской области"		
				Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу"		
Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Исполнительная схема Масштаб 1:1000	Лист	Листов
Геодезист	Тайбулдинов С.Р.				2	7
				Распределительные сети газоснабжения	ТОО "TS_Geo"	

Формат А2



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.

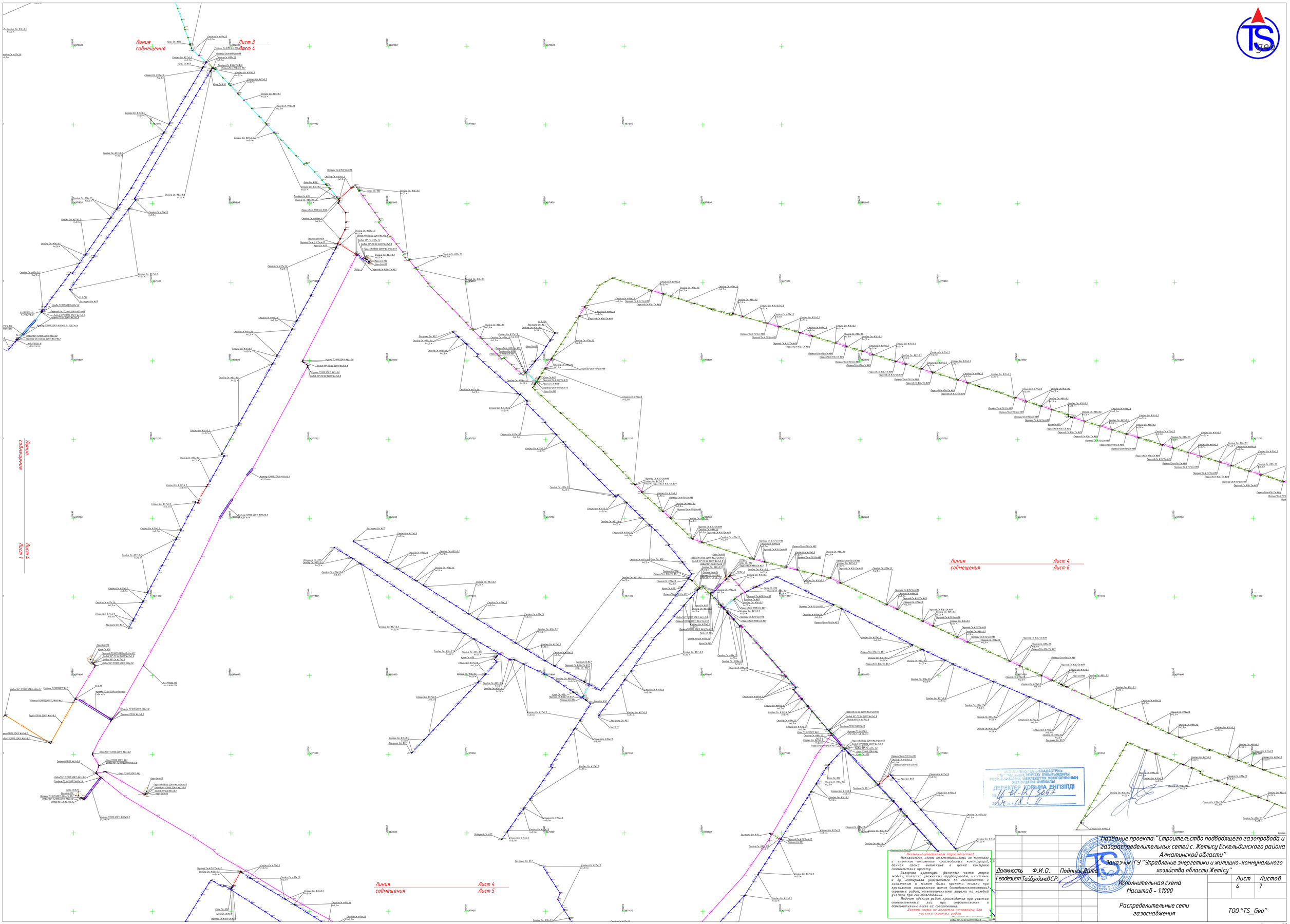
Подсчет объемов работ производятся при участии ответственных лиц при строительстве и действительны после их согласования.

Данная схема не является основанием для приемки скрытых работ.

МЕМЛЕКЕТТІК ЖЕРАСЫРЫСКАДАСТРЫ
ЖАЛПЫРЕСПУБЛИКАЛЫҚ ЖУРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
ЖЕТІСУДАҒЫ ФИЛИАЛЫ
ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 16-01-02/3097
2022 ж. «18» 11

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Название проекта: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жетысу Ескельдинского района Алматинской области"		
				Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу"		
Геодезист	Тайбулдинов С.Р.			Исполнительная схема Масштаб 1:1000	Лист	Листов
					3	7
				Распределительные сети газоснабжения	ТОО "TS_Geo"	

Формат А3



Внимание участникам строительства!

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

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

Подсчет объемов работ производится при участии ответственных лиц при строительстве и действителен 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. Жетысу Ескельдинского района Алматинской области"

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу"

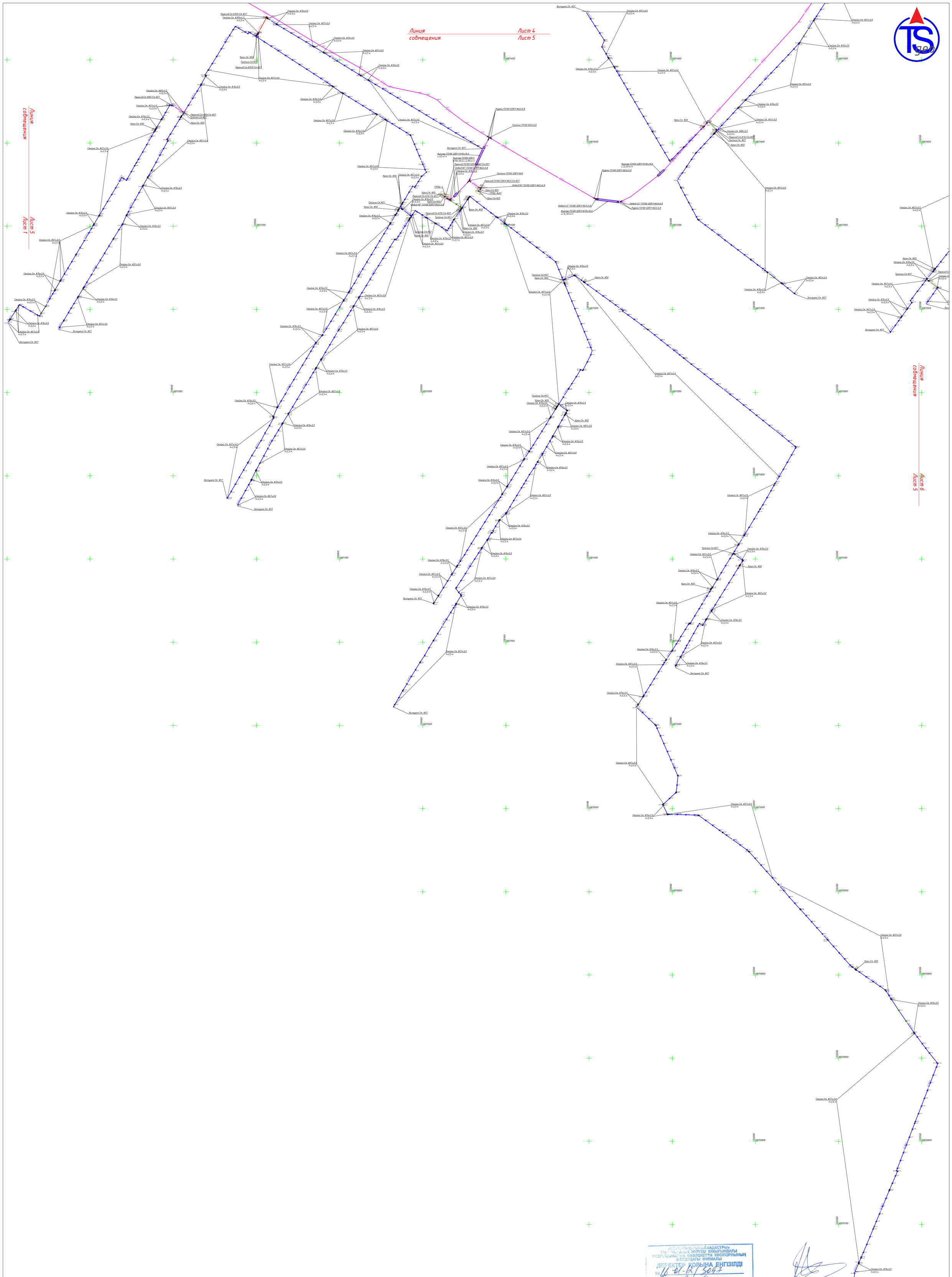
Исполнительная схема
Масштаб – 1:1000

Лист	Листов
4	7

Распределительные 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.

«Жер-Ресурстар мемлекеттік кадастры» ұлттық ақпараттық жүйесі қайырындағы Республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Жетісудағы филиалы
ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 16-11-12/5097
«24» 11 2018 ж.

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

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

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу"

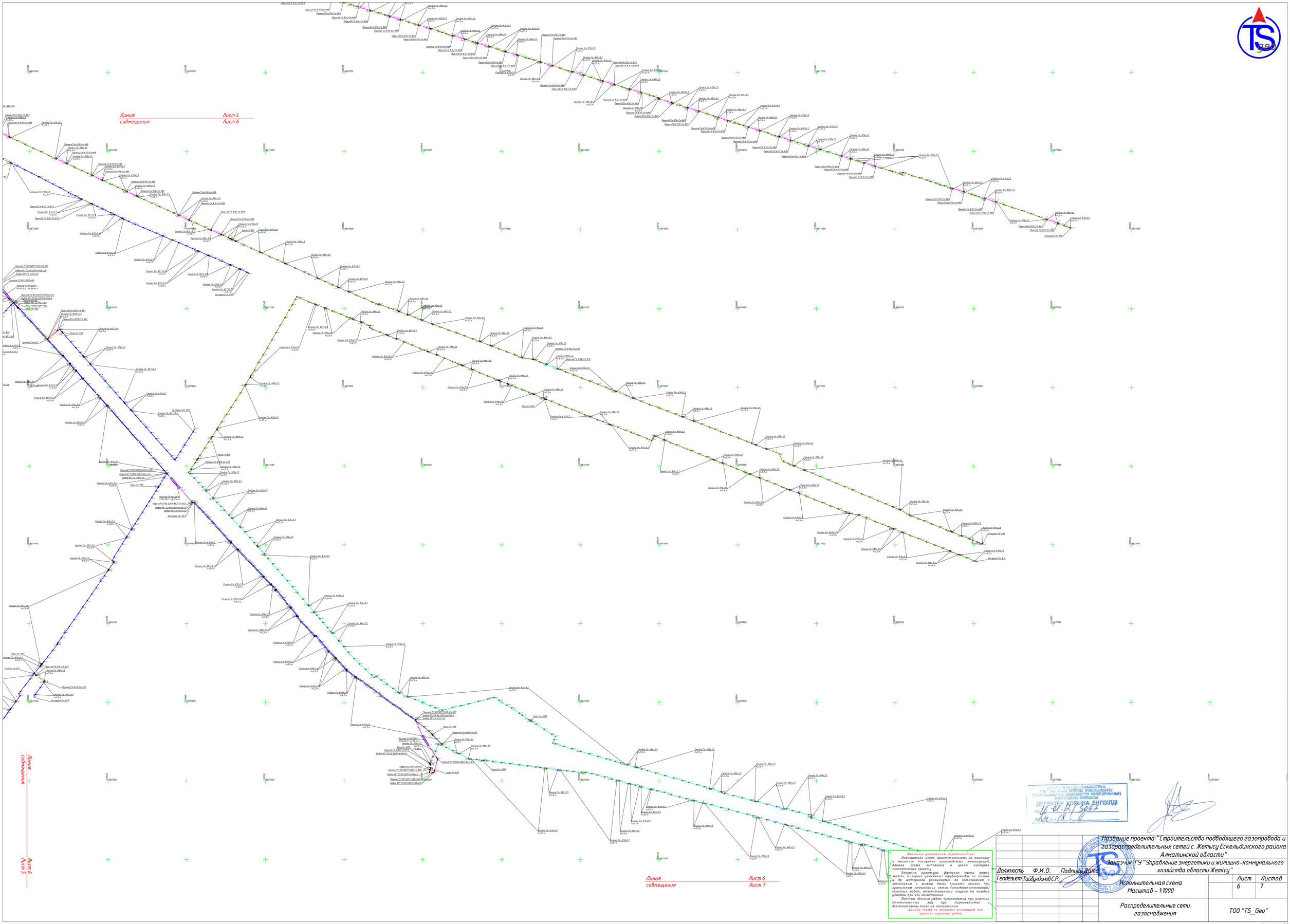
Исполнительная схема
Масштаб – 1:1000

Лист	Листов
5	7

Распределительные сети газоснабжения

ТОО "TS_Geo"

Формат А1



Внимание участникам строительства!

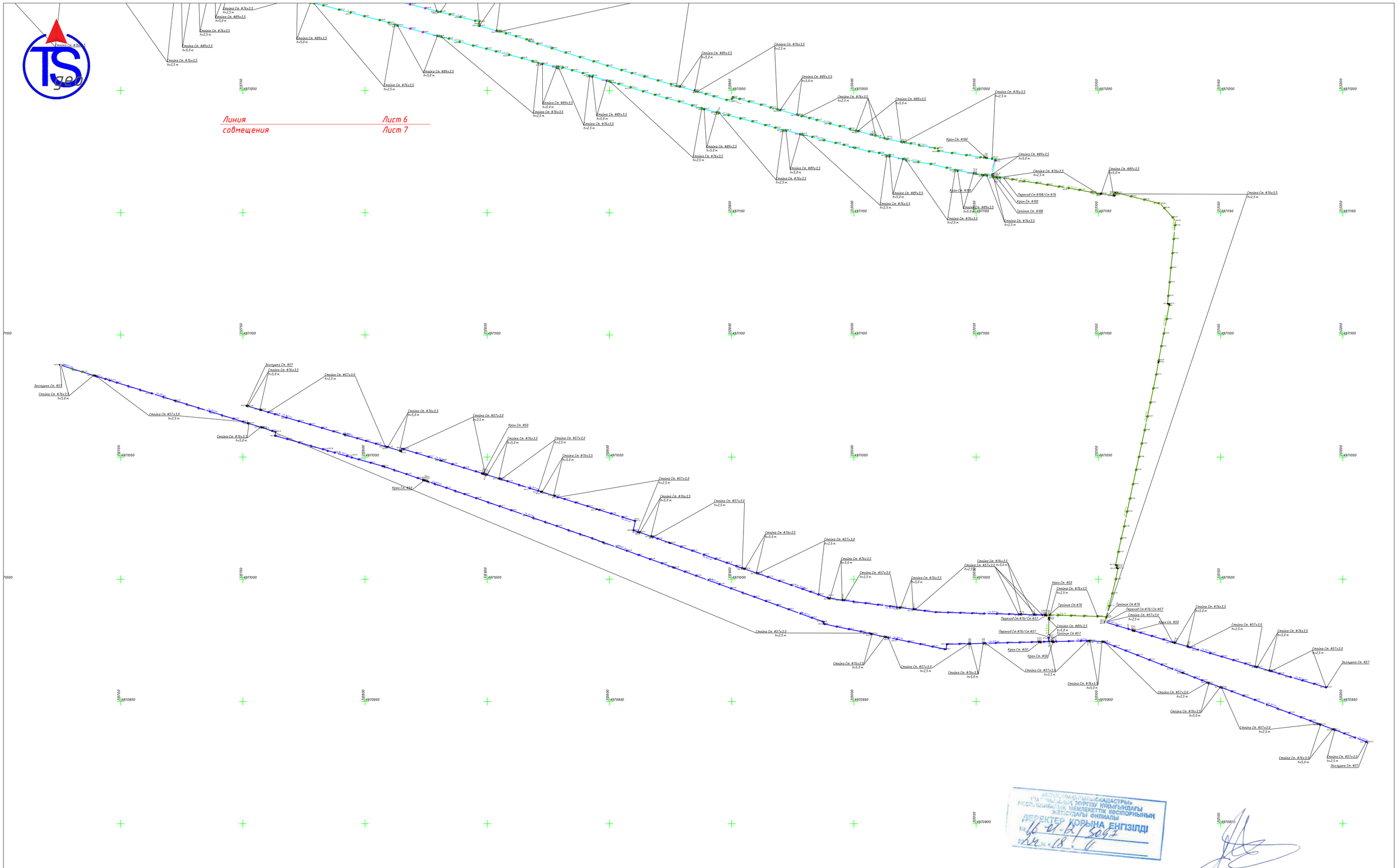
Исполнитель несет ответственность за плановое и высотное положение производимых конструкций, данная схема выполнена в целях контроля соответствия проекту.

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

Подсчет объемов работ производится при участии ответственных лиц при строительстве и действитьным после их согласования.

Данная схема не является основанием для приемки скрытых работ.

ЖЕРГІЛІКТІ ЖЕРГІЛІКТІ ЖЕРГІЛІКТІ



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 (свидетельствовании) 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.		

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу"

Исполнительная схема
Масштаб 1:1000

Лист	Листов
7	7

Распределительные сети газоснабжения

ТОО "TS_Geo"

Формат А2