Приложение 2 к перечню некоторых приказов в сфере строительной деятельности, в которые вносятся изменения и дополнения от 08 февраля 2021 г.№53
Утвежден приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 апреля 2017 года №235
форма

Декларация о соответствии

"11" 12 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) *ТОО "Тур-Газ"*
Республика Казахстан, Алматинская область,Карасайский район, Иргелинский с.о., с.Иргели, Сапарлы Жол, 2, 2, БИН 06034000893, 8(701) 4041155
наименование организации, юридический адрес

в лице *директора Турдалиев С.С.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту *"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Жанаарна Илийского района Алматинской области"*
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является *ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области"*
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 "Invest Project Company"*
ГСЛ № 09447 от 05.03.2021 года
наименование организации

в лице *директора Куставбаев М.Т.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО "КАТЭК", Рабочий Проект №162.21/2021-08-19
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) *ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" №22 н/қ от 06.04.2023 г.*
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
Газопроводная сеть	м	20045		21525	
ГРПШ-13-2ВУ-1 с 2-мя регуляторами РДГ-50В	шт	1		1	
ГРПШ-07-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-1000	шт	3		3	
ГРПШ-07-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа Pietro Fiorentini FE-25	шт	1		1	

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, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м²		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число	площадь квартир, м²		число	площадь квартир, м²	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технические и архитектурно-строительные решения по объекту характериуется следующими данными:

Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения с.Жанаарна, а также экологической обстановки Алматинской области. Общий расход газа по проекту с.Жанарна – 1286,94 м³/час. Количество подключаемых жилых домов по проекту - 279;

Общая протяженность газопровода – 21,578 км, из них:

газопровод высокого давления – 7,643 км (подземный ПЭ Ø160х14,6 – 7,549 км, ПЭ Ø63х5,8 – 0,094 км);

газопровод среднего давления – 2,234 км (подземный ПЭ Ø160х14,6 – 0,076 км, ПЭ Ø110х10,0 – 1,328 км, Ø63х5,8 – 0,830 км);

газопровод низкого давления – 11,648 км (подземный ПЭ Ø160х9,5 – 0,156 км, Ø110х6,6 –

0,241 км, Ø90х5,4 – 3,636 км, Ø63х3,8 – 7,615 км);

Количество ГРПШ – 5 шт:

1. ГРПШ-13-2ВУ-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДГ-50В, с ротационным счетчиком газа G-160 и электронным корректором газа miniElcor, с GSM передачей данных, обогревом от без дополнительного утепления производительностью до 1500 нм³/час, размещаемый на площадке в ограждении 4,5х3,5м., в количестве 1 ед.;

2. ГРПШ-07-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-1000, без узла учета газа, с от ОГШН, без дополнительного утепления, производительностью до 280 нм³/час, размещаемый открытой площадке в ограждении 5,0х3,0м, в количестве 3 ед.;

3. ГРПШ-02-У-1 регуляторами давления газа Pietro Fiorentini FE-25, с ротационным счетчиком газа G-16 и электронным корректорм газа ЕК-280, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, производительностью до 25 нм³/час, размещеаемый на открытой площадке в ограждении 3,50х3,0м., в количестве 1 ед.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным атериалам и конструкциям, инженерному и техногическому 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: июнь 2024 год;
месяц, год

окончание работ: декабрь 2024 год;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8 (восемь)

фактически, месяц: 6 (шесть)

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного 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:

ГКП на ПХВ «Алматы Обл.газ Engineering»

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата

М.П.

Митарянов Р.Ш. 11.12.2024г.

«Қазақтелеком» АҚ филиалы ЖДБ 1-МЖТТ
14-ЖККЦ-мен келісілді
Согласовано с ЦЛКС-14 ТУСМ 1 ОДС
филиал АО «Казахтелеком»
Дата _____ Қолы
Подпись
М.П.

ЦЛКС-14, ТУСМ-1, ОДС ф. АО «Казахтелеком» 11.12.2024г

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата

РЭС г. Конаев 11.12.2024г

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата

Илийский ЛПУ Мырзаев Б.А. 11.12.2024г

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата

ГКП, Ли СУ Р. Зачаржаев 11.12.2024г.

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата

М.П.

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

Не требуется

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

Не требуется

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект:

"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Жанаарна Илийского района Алматинской области"

наименование объекта

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «Тур-Газ»
Турдалиев С.Є. 11.12.2024г

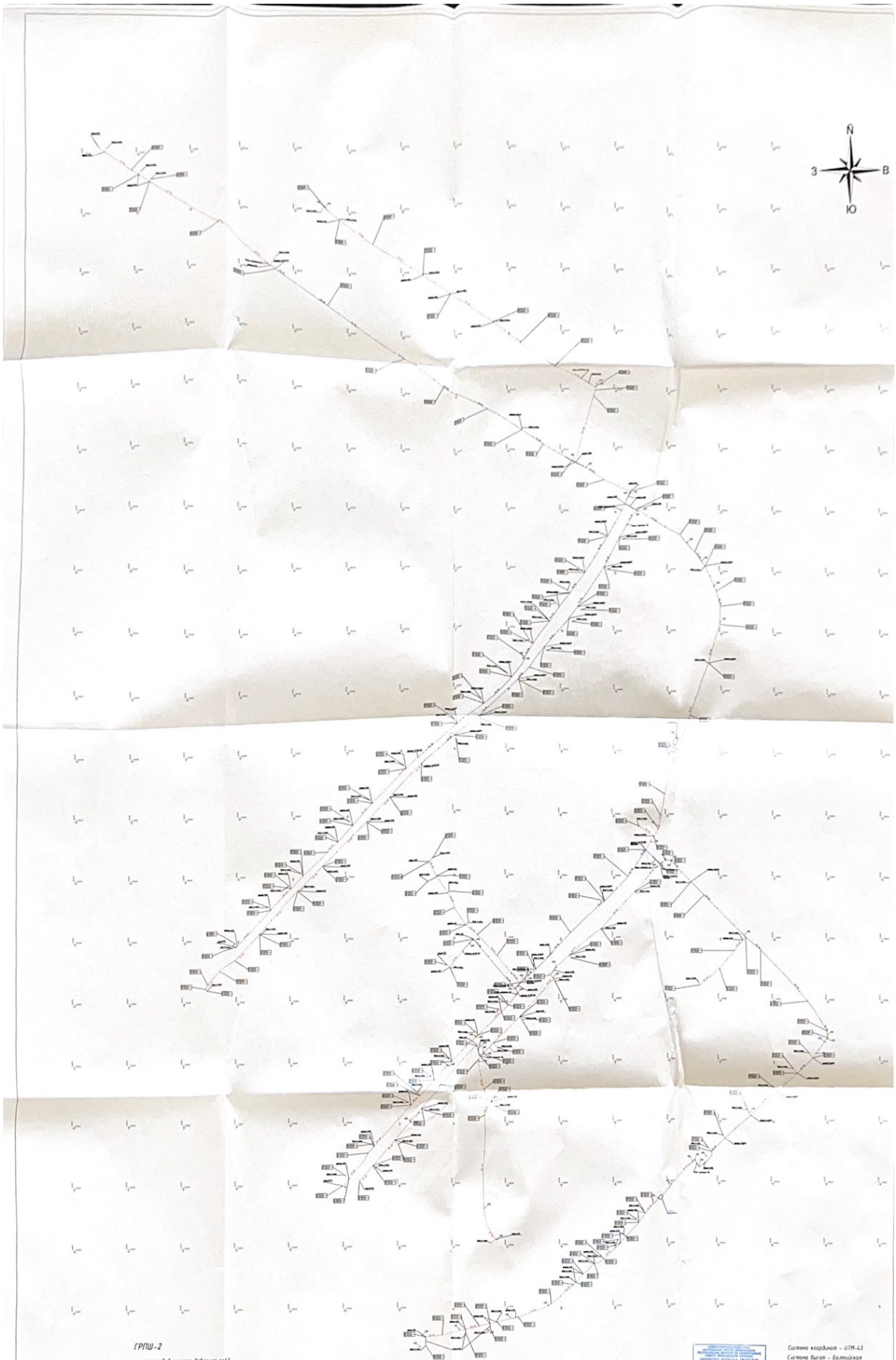
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись

М.П.

Субподрядчик
ТОО "Invest Project Company"
Куставбаев М.Т. 11.12.2024г

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись

М.П.



Система координат – UTM-43
Система высот – Балтийская

ЖЕЛЕЗНОГОРСКИЙ ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ПРОСПЕКТИРОВАНИЯ ВОДНОГО ТРАНСПОРТА ПРИ ФЕДЕРАЛЬНОМ АГЕНТСТВЕ ВОДНОГО ТРАНСПОРТА
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ ОАО «ГИПРОРЕЧТРАНС»
№ 27-1-2-2021 от «24» 12 2021 г.

Изм.	Кол.	Лист	N док.	Подпись	Дата	
Директор		Черемисинов Е.С.				
Главный инж. проекта		Гнилосвой Д.				

№27/2021-00-ТХ-А.2-ГПН
"Строительство подводных газопроводов и газораспределительных сетей в Конкурсе Ивацкого района Амурской области"

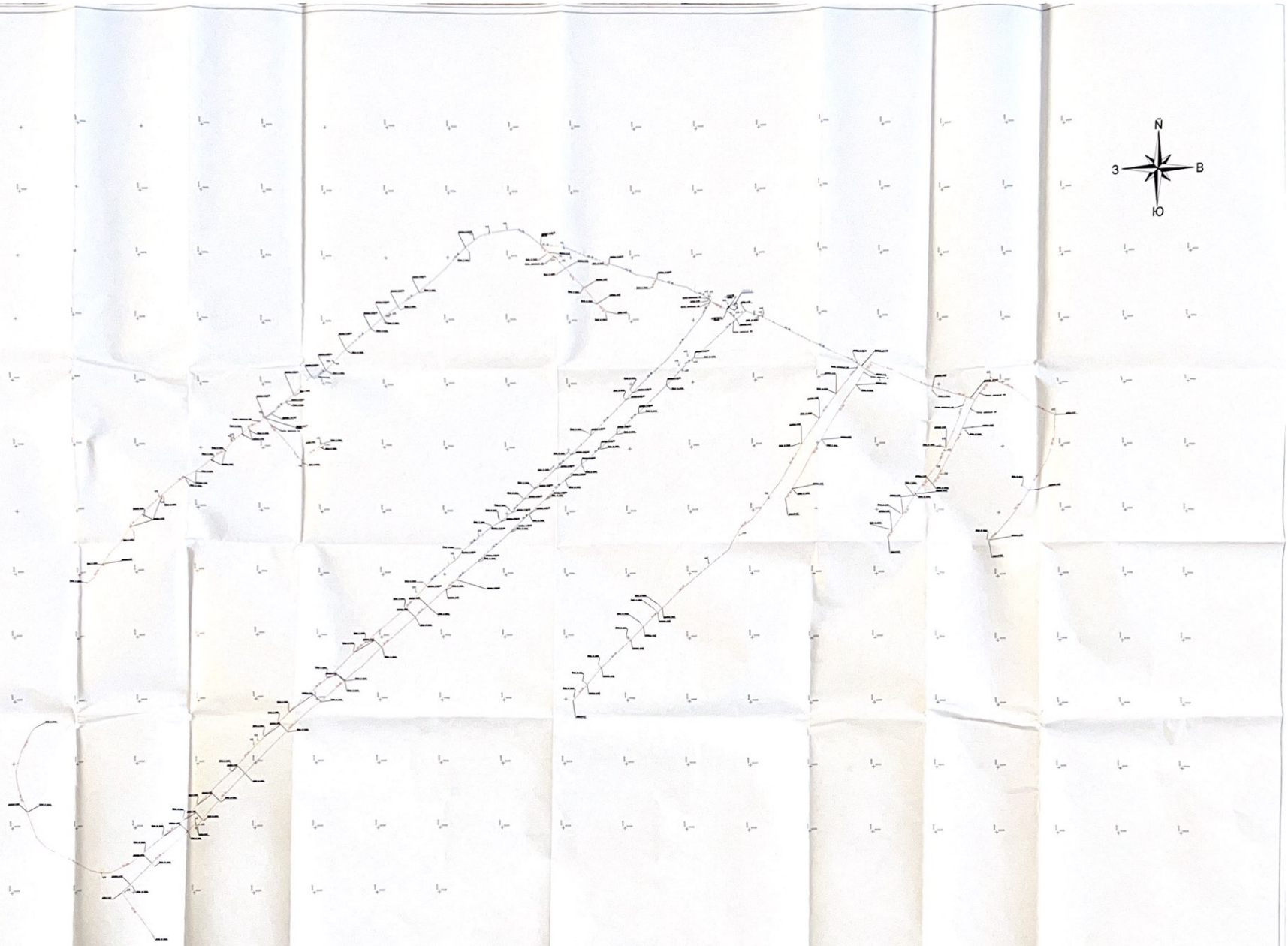
Исполнительная схема

Стадия	Лист	Листов
РП		

Масштаб 1:500

ООО "ГазСервис"

Формат А1



ГРПШ-1

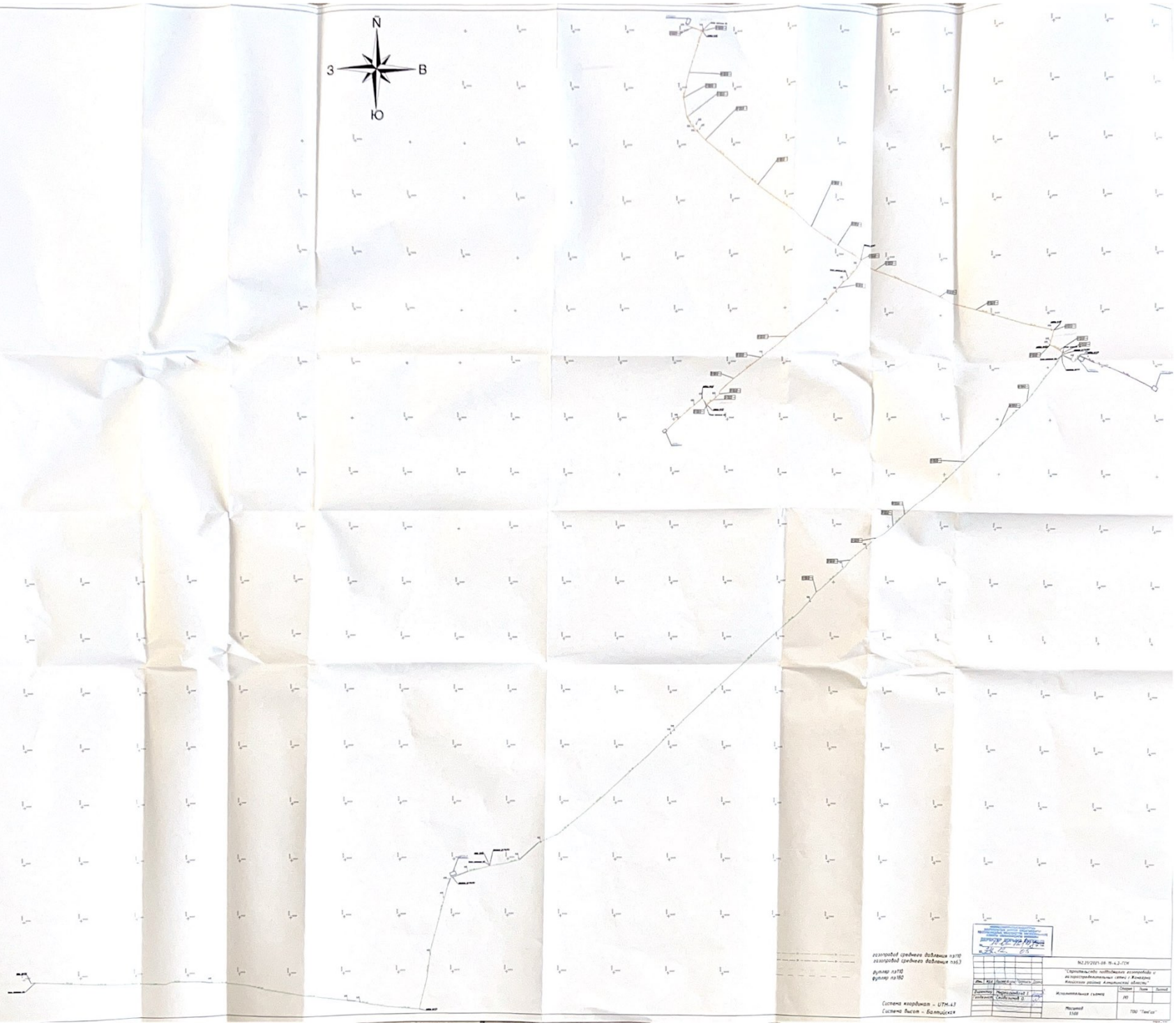
газопровод низкого давления п63
газопровод низкого давления п90
газопровод низкого давления п110
газопровод низкого давления п160

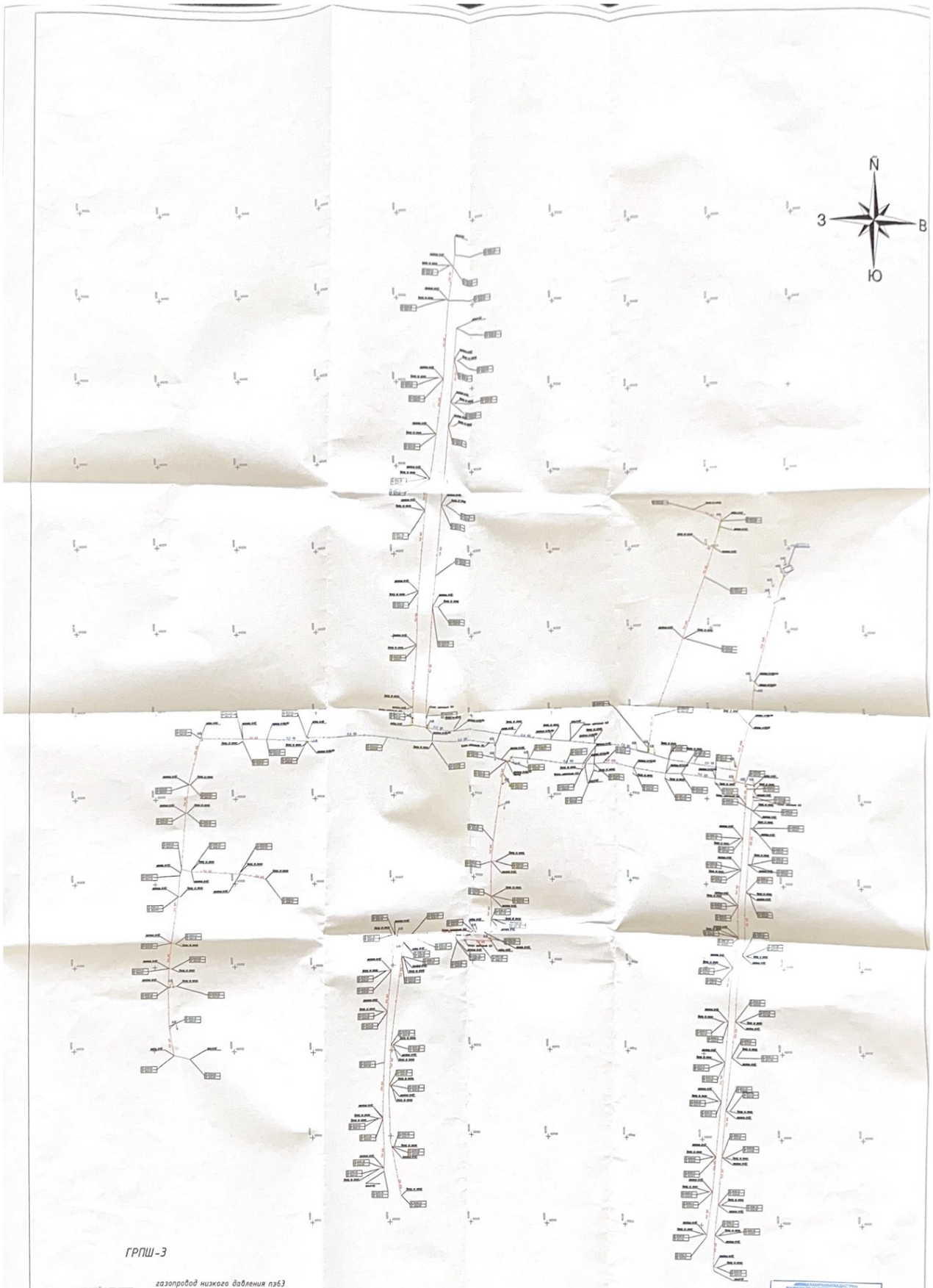
футляр п160
футляр п110

Система координат – UTM-43
Система высот – Балтийская

						162.21/2021-ПЗ-4.2-ГСН			
						"Строительство подводного газопровода и газораспределительных сетей с. Ленинское Ивановского района Ивановской области"			
Изм.	Кол.	Лист	N док.	Подпись	Дата				
Директор		Мирзоев				Исполнительная съемка	Стадия	Лист	Листов
Главный инж.		Гейдаров					РП		
						Масштаб 1:500	ТОО "ТоиГео"		

Формат А1


С
З
В
Ю
газопровод среднего давления п.п10
газопровод среднего давления п.п6,3
футляр п.п10
футляр п.п160
Система координат – UTM.43
Система высот – Балтийская
Согласовано
Начальник отдела ПСО
Утверждено
Начальник отдела
Изм.
Кол.
Лист
№ док.
Подпись
Дата
Выполнил
Инженер-проектировщик I категории
Н.контроль
Инженер-проектировщик II категории
Исполнительная съемка
Масштаб
1:500
Стадия
Лист
Листов
РП
ТОО "Гемсан"
№2.25/2021-08-ИИ-4.2-ГСН
"Строительство подземных газопроводов и газораспределительных сетей г.Кокшетау Кокшетауского района Акмолинской области"



ГРПШ-3

газопровод низкого давления пэ63
газопровод низкого давления пэ90
газопровод низкого давления пэ110
газопровод низкого давления пэ160

футляр пэ160
футляр пэ110
футляр пэ250

Система координат - UTM-43
Система высот - Балтийская

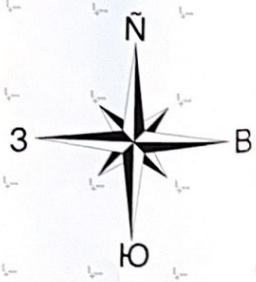
ДИРЕКТОР ТОО "ТОПГЕО"

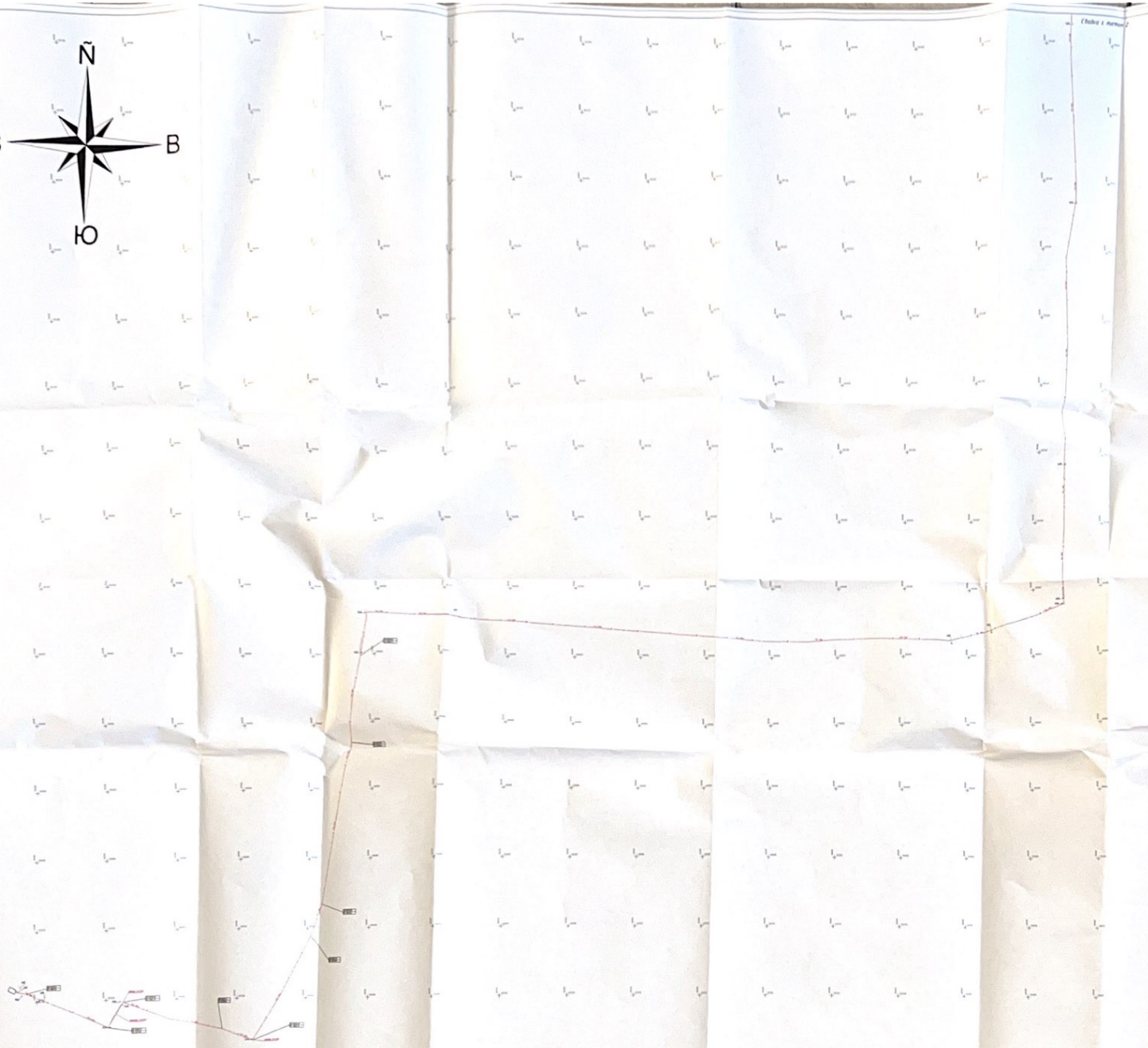
						162.21/2021-08-19-4.2-ГСН
Изм.	Кол.	Лист	N док.	Подпись	Дата	"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Ханкарга Илийского района Алматинской области"
Директор		Мырзахмбаев Е.				Исполнительная съемка
Геодезист		Сейдахмет С.				
						Масштаб 1:500

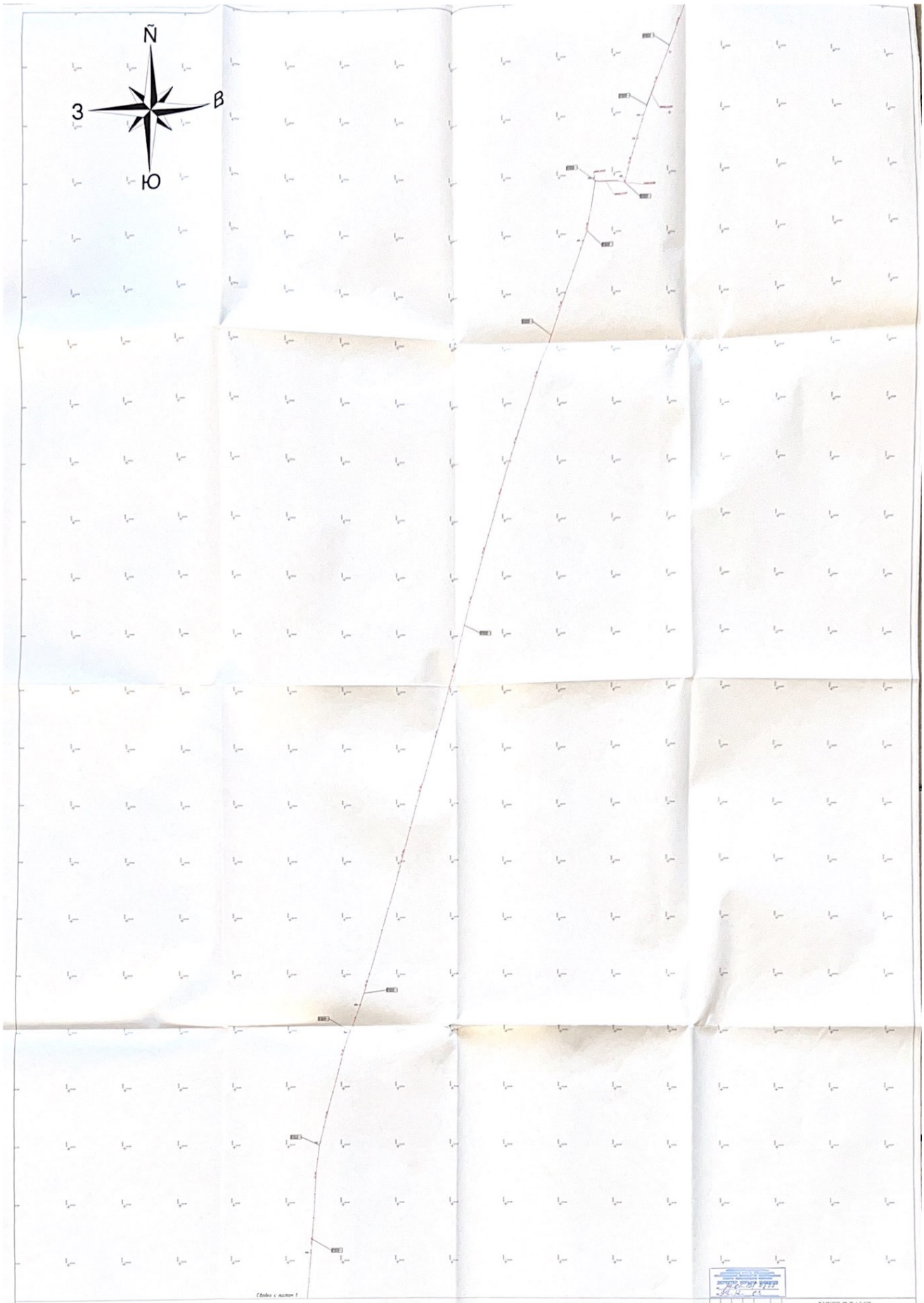
Стадия	Лист	Листов
РП		

ТОО "ТопГео"

Формат А1


С
З
В
Ю


Стойка с антенной
ГВ-2
ГВ-3
ГВ-4
ГВ-5
ГВ-6
ГВ-7
ГВ-8
ГВ-9
ГВ-10
ГВ-11
ГВ-12
ГВ-13
ГВ-14
ГВ-15
ГВ-16
ГВ-17
ГВ-18
ГВ-19
ГВ-20
ГВ-21
ГВ-22
ГВ-23
ГВ-24
ГВ-25
ГВ-26
ГВ-27
ГВ-28
ГВ-29
ГВ-30
ГВ-31
ГВ-32
ГВ-33
ГВ-34
ГВ-35
ГВ-36
ГВ-37
ГВ-38
ГВ-39
ГВ-40
ГВ-41



газопровод высокого давления пэ160

футляр пэ250

Система координат – UTM-43

Система высот – Балтийская

Изм.	Кол.	Лист	Nдок.	Подпись	Дата
Директор		Ибрагимов Б.			
Геодезист		Геодезист 3.			

Согласовано
Главный инженер проекта
Ибрагимов Б.
Дата 01.12.25

Согласовано
Начальник ПТО
Дата 01.12.25

Исполнительная съемка

Масштаб 1:500

№22/2025-08-19.4.2.ГГИ

"Строительство подводящих газопроводов к газораспределительным сетям г.Жанаозен Мангистауского района Актюбинской области"

Стадия	Лист	Листов
РП		

ТОО "ГеоГео"

Формат А3

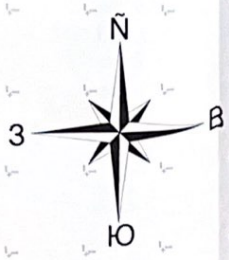


Схема с листа 2

газопровод высокого давления ø160

футляр ø250

Система координат - UTM-43
Система высот - Балтийская

Изм.	Кол.	Лист	Nдок.	Подпись	Дата	
Директор		Мирзоахмедов Е.				
Инженер		Гриньковский Д.				

ВСЗ1/2021-ПП-ТК-4.2.1.ГПК

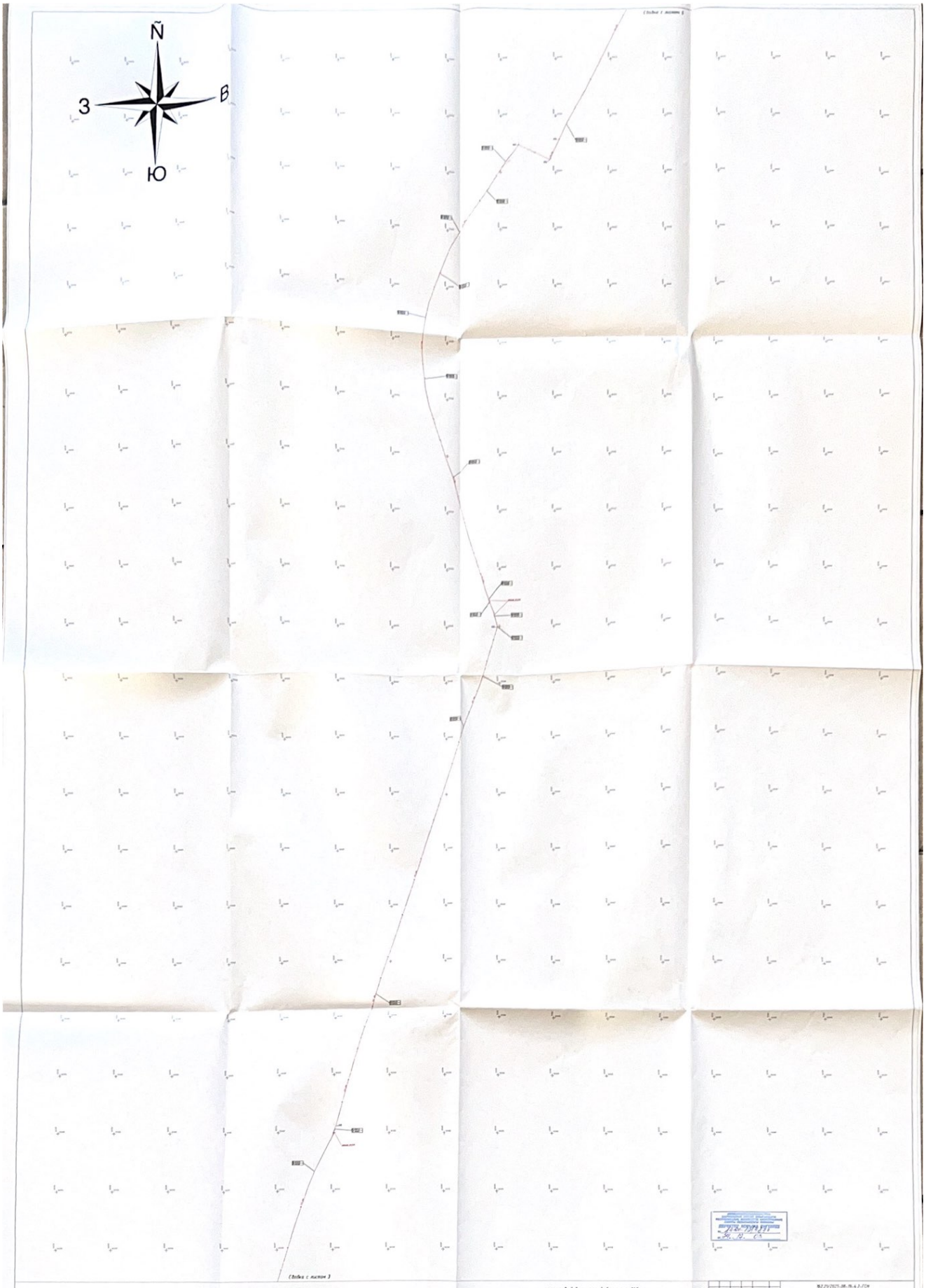
"Строительство необходимых газопроводов и газораспределительных сетей г. Кизилорда Кызылординского района Кызылординской области"

Итоговая смета

Стадия	Лист	Листов
ПП		

Мусаев
ТОО "ГазСервис"

Формат А3



газопровод высокого давления п160

футляр п250

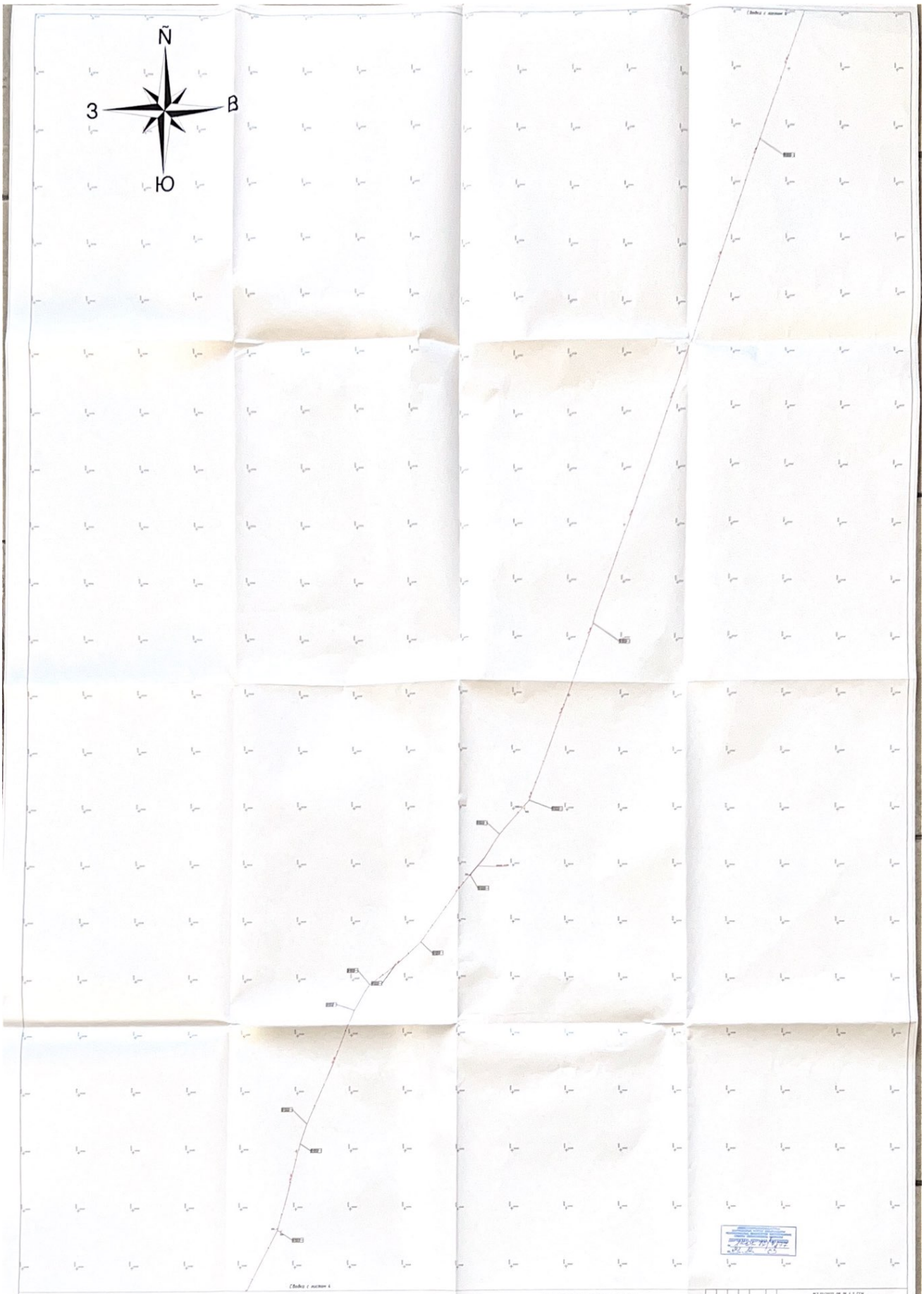
Система координат - UTM-43
Система высот - Балтийская

Изм.	Кол.	Лист	Nдок.	Подпись	Дата			
Разраб.		Маратканова Е.				Исполнительная съемка	Стадия	Лист	Листов
Нач.отд.		Семейкина Н.					РП		
						Масштаб 1:500	ТОО "ГеоСоз"		

ВСТ.ГУ.2025-ИИ-Ю-4.1-ГПЧ

"Строительство подземных газопроводов и газораспределительных сетей г.Жанаозен Мангистауского района Мангистауской области"

Формат А1



газопровод высокого давления п≥160

футляр п≥250

Система координат - UTM-43
Система высот - Балтийская

Изм.	Кол.	Лист	Nдок.	Подпись	Дата	
Директор		Мурзагулов Д.				
Главный инженер		Мурзагулов Д.				

ЮЗ.ПЗ/2021-ОВ-ТН-4.2-ГПЗ

"Строительство подводного газопровода и газораспределительных сетей г. Жондиран Мангистауского района Мангистауской области"

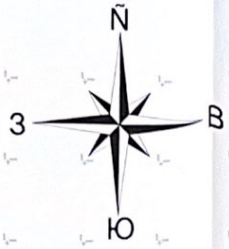
Экспликационная схема

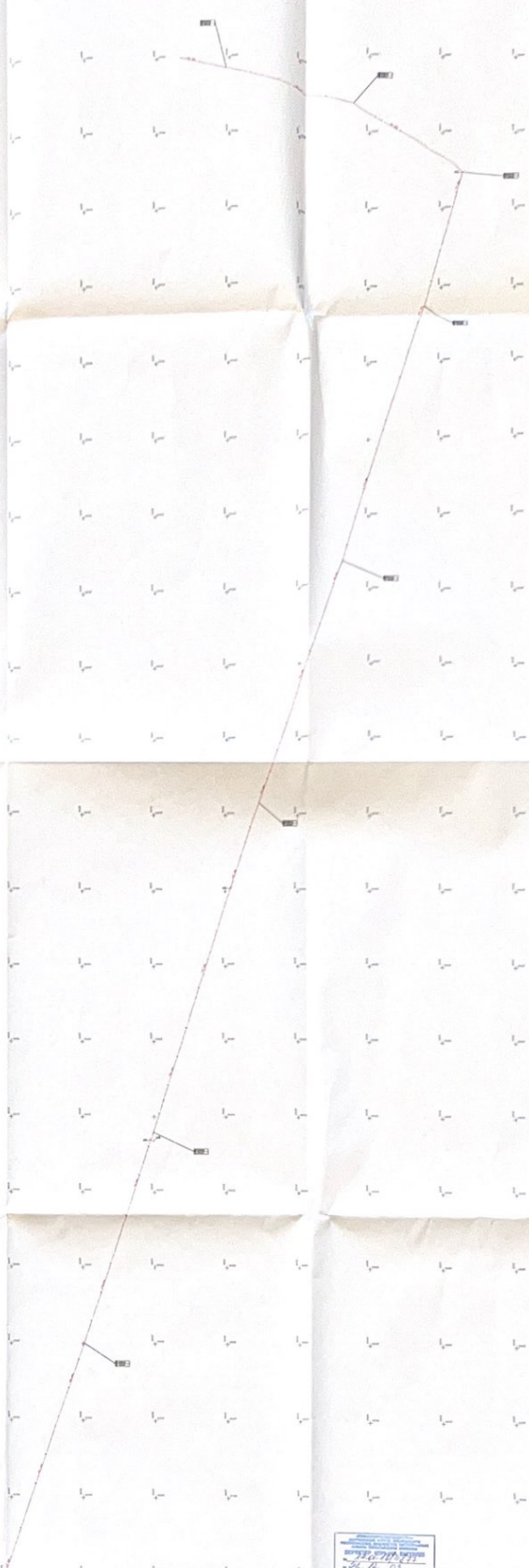
Стадия	Лист	Листов
РП		

Масштаб 1:500

ТОО "ГеоГаз"

Формат А2





Свайа с житом

газопровод высокого давления п.ЗВ2

футляр п.ЗЗ

Система координат - UTM-43
Система высот - Балтийская

Изм.	Кол.	Лист	N док.	Подпись	Дата	
Разработал		Мирзагалиев Е.				
Проверил		Сеидахмет Д.				

ТОО "Гамма"

Масштаб 1:500

Формат А3