ТОО "Уралгазпроект"

ГСЛ № 18007183

Рабочий проект

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Заказ№ 250-18

Директор Дусанов Ф.Р.

ГИП Шабалин Н.А.

Уральск 2018г

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ:

Проект по строительству распределительного и внутри поселкового газопровода в село Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО, предусматривает строительство распределительного газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа, и низкого давления Г1 Р=0,003мПа.

Рабочий проект разработан на основании:

Письма-заказа от : ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Казталовского района ЗКО»

Задание на проектирование

Геодезическая съемка М1:2000.

Технические условия № 1542, 1543, 1557 от 21.07.2017г., выданное АО «КазТрансГаз Аймак».

Обследовательские и инженерные изыскания выполненные ТОО «ИнженерПроекСервис» в 2018г.

Подача природного газа согласно техническим условиям предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления Ду160 в районе к п. Коктерек.

ГРПШ - Абиш Количество жилых домов - 44 дома + 4 соц.объекта
Расход газа - 108,53 м3/ч

ГРПШ - Еламан Количество жилых домов - 19 домов
Расход газа - 37,95 м3/ч

ГРПШ - Саралжин Количество жилых домов - 56 дома + 4 соц.объекта дома
Расход газа - 123,61 м3/ч

В точке врезки предусмотрена установка отключающих устройств, задвижек, Ду50, Ду100, марки 30с41нж в ограждении из сетки рабицы.

Для понижения давления с высокого Г3 Р=0,6мПа на низкое Г1 Р=0,003мПа устанавливается ГРПШ-У-1 с РДНК 400- 2шт и ГРПШ-1 с РДНК 400- 1шт.

Газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ду75х6,8, Ду63х5,8.

Газопровод низкого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 Ду110х6,6, Ду90х5,4, Ду75х4,5, Ду63х3.8, Ду40х2,4, Ду32х2,3.

При подземной прокладке газопровода предусматривается укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".

Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, с выводом концов его на поверхность.

При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100, с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер). Футляр прокладывается открытым способом на глубине 1,5м.

Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Надземные трубопроводы газа покрываются опознавательной окраской (антикоррозийным покрытием), желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи (ГОСТ 14202-69).

Проект выполнен в соответствии с требованиями СН-РК 4.03.01-2011г «Газораспределительные системы», а также инженерных изысканий выполненных ТОО «ИнженерПроектСервис» в 2018г.

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА МАРКИ ГСН

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	2 листа
2	Расчетная схема газоснабжения, Типовое поперечное сечение траншеи, Ведомость объема земляных работ.	
3	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК0 - ПК14 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК0 - ПК14	с. Абиш
4	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК14 - ПК28 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК14 - ПК28	с. Абиш
5	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК28 - ПК42 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК28 - ПК42	с. Абиш
6	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК42 - ПК56 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК42 - ПК56	с. Абиш
7	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК56 - ПК70 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК56 - ПК70	с. Абиш
8	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК70 - ПК84 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК70 - ПК84	с. Абиш
9	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК84 - ПК98 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК84 - ПК98	с. Абиш
10	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК98-ПК112 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК98-ПК112	с. Абиш
11	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК112 - ПК120+19 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК112 - ПК120+19	с. Абиш
12	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК0 - ПК14 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК0 - ПК14	с. Еламан
13	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК14 - ПК28 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК14 - ПК28	с. Еламан
14	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК28 - ПК42 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК28 - ПК42	с. Еламан
15	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК42 - ПК56 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК42 - ПК56	с. Еламан
16	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК56 - ПК70 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК56 - ПК70	с. Еламан
17	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК70 - ПК84 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК70 - ПК84	с. Еламан
18	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК84 - ПК98 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК84 - ПК98	с. Еламан
19	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК98-ПК112 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК98-ПК112	с. Еламан
20	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК112 - ПК126 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК112 - ПК126	с. Еламан
21	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК126 - ПК140 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК126 - ПК140	с. Еламан
22	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК140 - ПК154 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК140 - ПК154	с. Еламан
23	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК154 - ПК168 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК154 - ПК168	с. Еламан
24	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК168 - ПК182 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК168 - ПК182	с. Еламан

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

Проект разработан в соответствии с действующими нормами, правилами, инструкциями и государственными стандартами и предусматривает мероприятия, обеспечивающие взрывобезопасность и пожаробезопасность при эксплуатации.

Главный инженер проекта Шабалин. Н.А.

УРАЛГАЗПРОЕКТ

Изм.	Кол.уч.	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод

стадия	лист	листов
РП	1	42

Общие данные

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА МАРКИ ГСН

Лист	Наименование	Примечание
25	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК182 - ПК196 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК182 - ПК196	с. Еламан
26	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК196 - ПК210 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК196 - ПК210	с. Еламан
27	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК210 - ПК224 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК210 - ПК224	с. Еламан
28	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК224 - ПК229+46 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК224 - ПК229+46	с. Еламан
29	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК0 - ПК14 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК0 - ПК14	с. Саралжин
30	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК14 - ПК28 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК14 - ПК28	с. Саралжин
31	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК28 - ПК42 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК28 - ПК42	с. Саралжин
32	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК42 - ПК56 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК42 - ПК56	с. Саралжин
33	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК56 - ПК70 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК56 - ПК70	с. Саралжин
34	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК70 - ПК84 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК70 - ПК84	с. Саралжин
35	План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК84 - ПК93+28 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК84 - ПК93+28	с. Саралжин
36	Расчетная схема газоснабжения	с. Еламан
37	План газопровода низкого давления ГРПШ с. Еламан Р=300мм.в.ст	с. Еламан
38	Расчетная схема газоснабжения	с. Саралжин
39	План газопровода низкого давления ГРПШ с.Саралжин Р=300мм.в.ст	с. Саралжин
40	Расчетная схема газоснабжения	с. Абиш
41	План газопровода низкого давления ГРПШ с.Абиш Р=300мм.в.ст	с. Абиш
42	План газопровода низкого давления ГРПШ с.Абиш Р=300мм.в.ст	с. Абиш

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

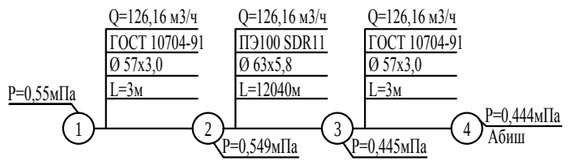
Распределительный газопровод

стадия	лист	листов
РП	1	

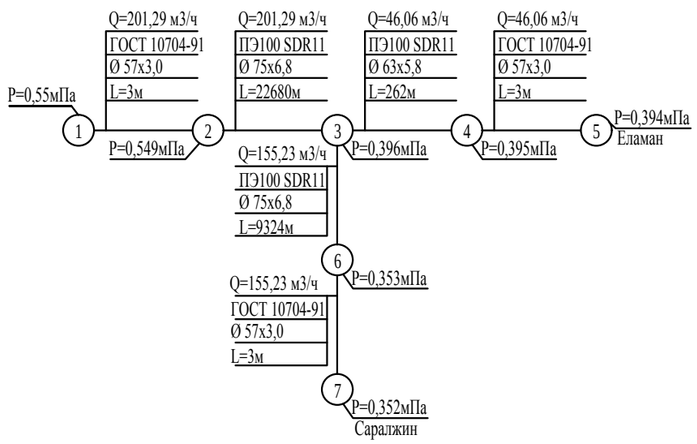
Общие данные

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

Расчетная схема ГЗ с Абиш

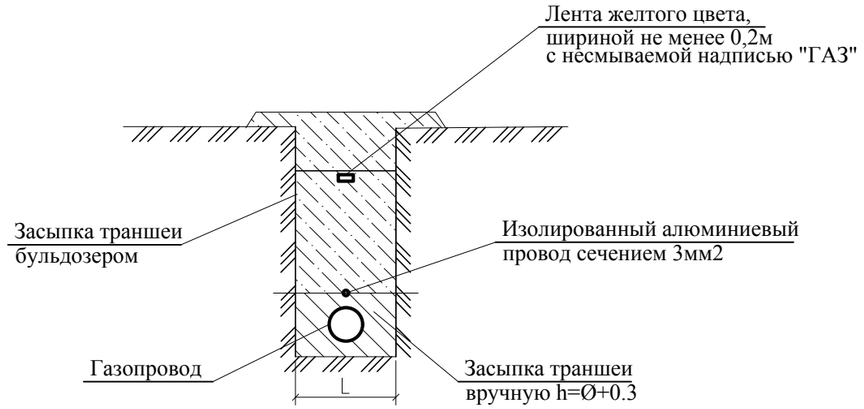


Расчетная схема ГЗ с Еламан, Саралжин



q - путевой расход газа, м3/час
Q - расчетный расход газа, м3/час
Ду - диаметр газопровода, мм
L - длина участка газопровода, м
n - количество потребителей, домов
Р - давление газа на участке в данной точке , мм.вод.ст.

Типовое поперечное сечение траншеи



L= Ø+200мм для труб Ø 110мм включительно
L= Ø+300мм для трубы более Ø110
МСП 4.03-103-2005 п. 5.8.

Ведомость объема земляных работ

ГЗ	всего	абиш	еламан	саралжин	
	44302	12019	22946	9328	44293
разр	19732,53	5354	10222	4156	19733
зас вр		803	1533	623	2960
зас мех	4200	4551	8689	3532	16773
					19733
окраска	3,2				
Г1	всего	абиш	еламан	саралжин	
труба,м		2918	940	2660	
разр	0	1300	419	1185	
зас вр	0	195	63	178	
зас мех	0	1105	356	1007	
			419	1185	

КЕЛІСІЛДІ
«КазТрансГаз Аймақ» АҚ
Батыс Қазақстан өңдірістік филиалы
ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ БӨЛІМІ
20 18 ж. «18» 09
Колы

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод

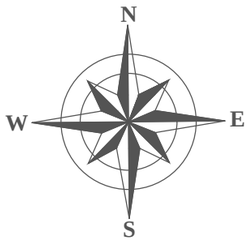
стадия	лист	листов
РП	2	

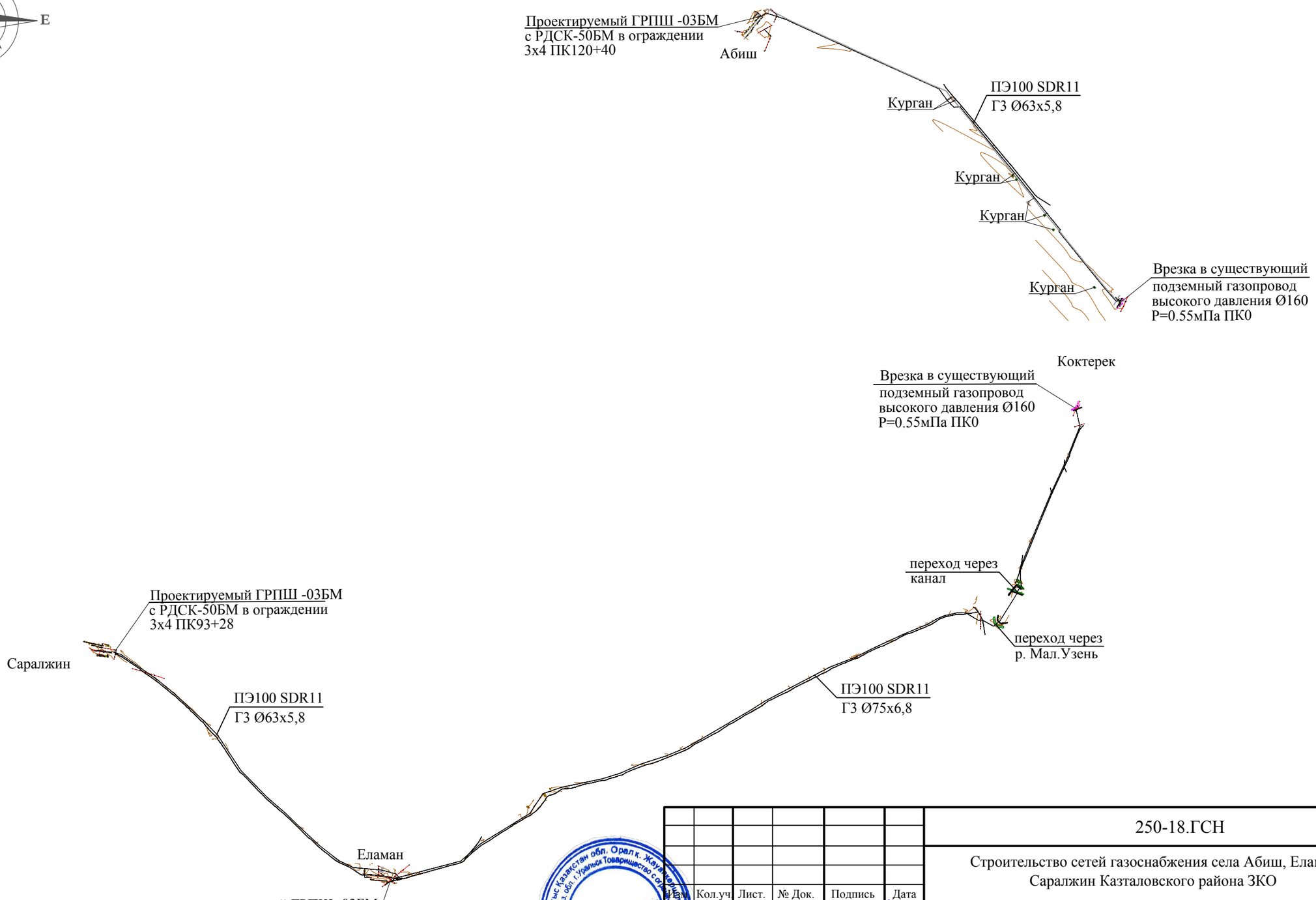
Расчетная схема газоснабжения
Типовое поперечное сечение траншеи
Ведомость объема земляных работ

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

УРАЛГАЗПРОЕКТ

Ситуационный план





СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

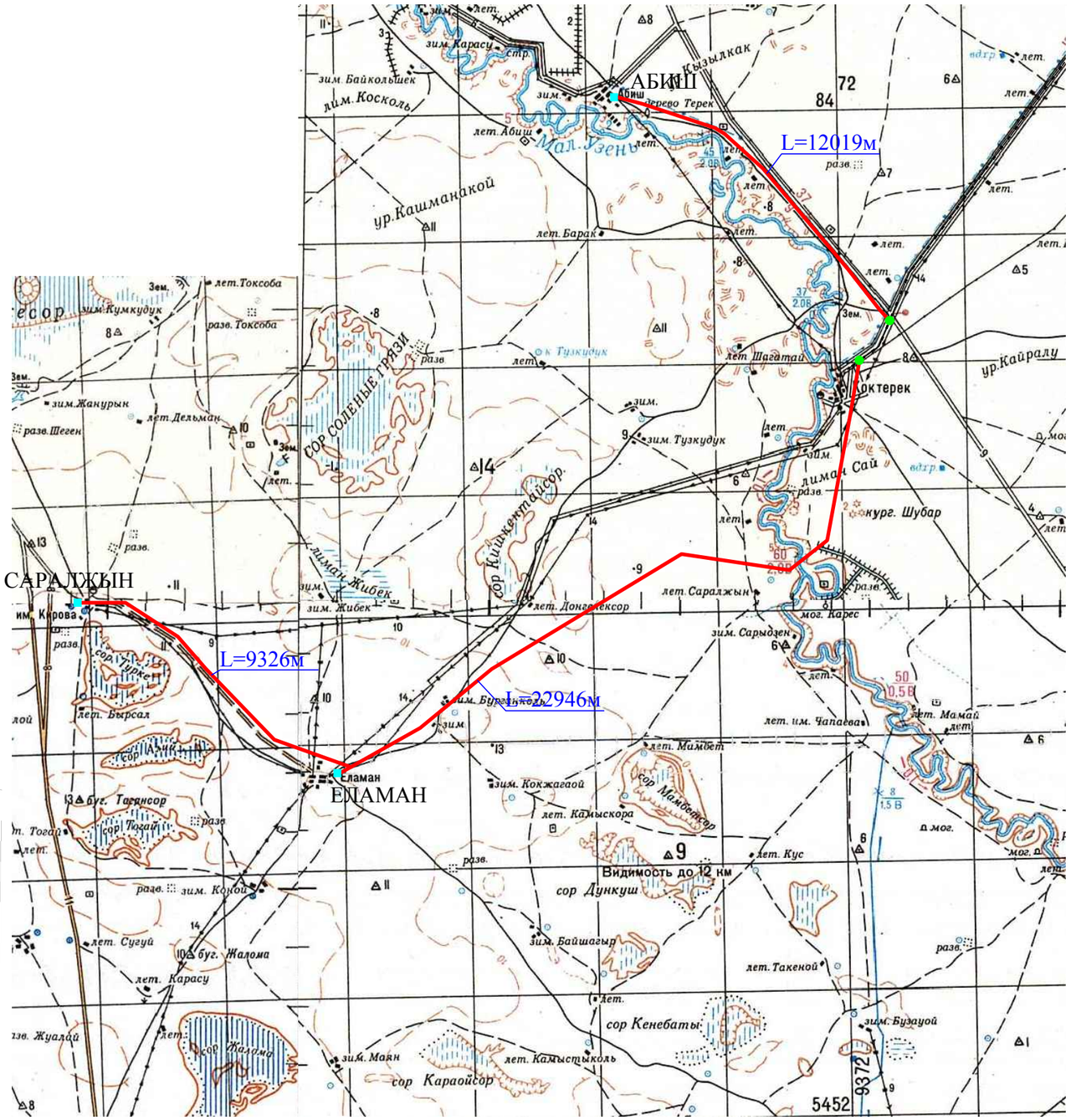
Инв. подл.

						250-18.ГСН
						Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО
Изм.	Кол.уч.	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата	
ГИП		Шабалин				Распределительный газопровод — стадия: РП; лист; листов
Разраб.		Шабалин				
Н.контр		Дусанов				Ситуационный план — ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

УРАЛГАЗПРОЕКТ

Согласования:

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН



Условные обозначения

- Врезка в существующий газопровод
- Проектируемый газопровод
- ГРПШ

Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата	250-18.ГСН	
					«Строительство сетей газоснабжение села Абиш, Еламан и Саралжын Казталовского района ЗКО»	
абот.	Шабалин				Распределительный газопровод	стадия: РП; лист: 2; листов:
верил	Боранбаев					
Н.контр	Дусанов Ф				Ситуационный план	ТОО "УралГазПроект" г.Уральск

СОГЛАСОВАНО

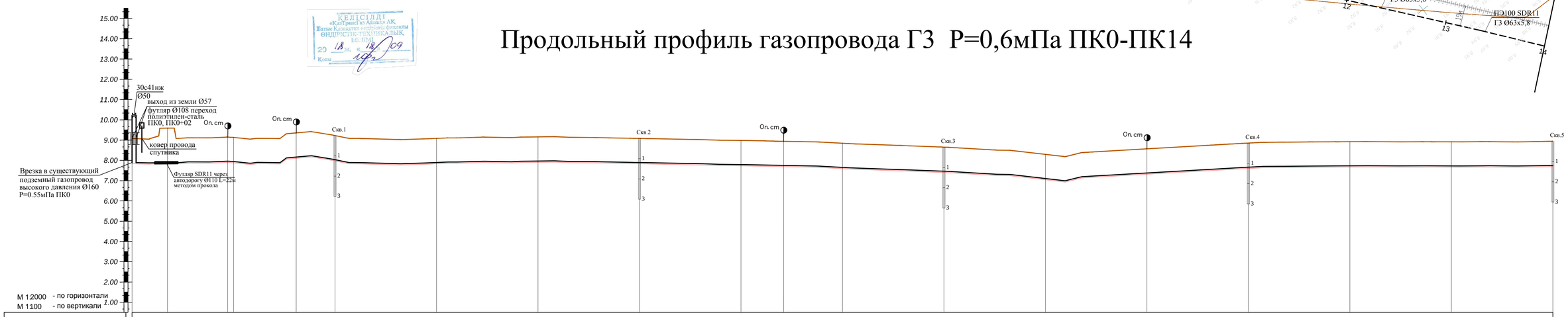
Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК0-ПК14 М1:2000

Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК0-ПК14



Отметка земли проектная, м	9,08	9,59	9,15 9,13	9,35	9,22	9,08	9,16	9,08	8,98	8,82	8,84	8,65	8,30	8,57	8,85	8,92	8,92	8,94
Отметка земли фактическая, м	9,08	9,59	9,15 9,13	9,35	9,22	9,08	9,16	9,08	8,98	8,82	8,84	8,65	8,30	8,57	8,85	8,92	8,92	8,94
Отметка верха трубы, м	8,40	7,96 7,94	8,16	8,03	7,89	7,97	7,89	7,79	7,63	7,65	7,46	7,11	7,38	7,66	7,73	7,73	7,76
Отметка низа трубы, м	8,34	7,90 7,88	8,10	7,97	7,83	7,91	7,83	7,73	7,57	7,59	7,40	7,05	7,32	7,60	7,67	7,67	7,69
Глубина до верха трубы, м	1,25	1,25 1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8
Основание	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное
Уклон ‰ Длина, м	0,0146 35	0,0074 59	0,0032 6	0,0036 62	0,0027 38	0,0014 100	0,0005 100	0,0007 100	0,0010 100	0,0014 42	0,0018 58	0,0036 100	0,0027 100	0,0028 100	0,0007 100	0,0000 100	0,0003 100
Расстояние, м	35	59	6	62	38	100	100	100	100	42	58	100	100	100	100	100	100
Пикет	0	+35	+94	1	+62	2	3	4	5	6	+42	7	8	9	10	11	12	13	14
Развернутый план	ВУ 1	ВУ 2	ВУ 5

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду63х5,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с. Абиш

стадия	лист	листов
РП	3	

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК0 - ПК14 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК0 - ПК14

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

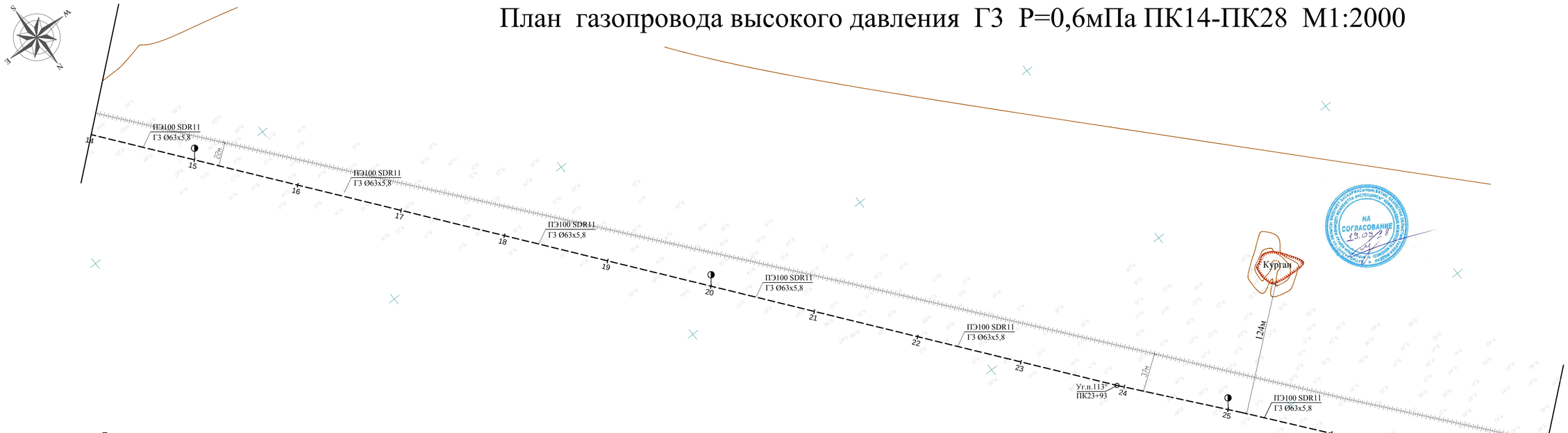
Согласовано

Взам. инв. N

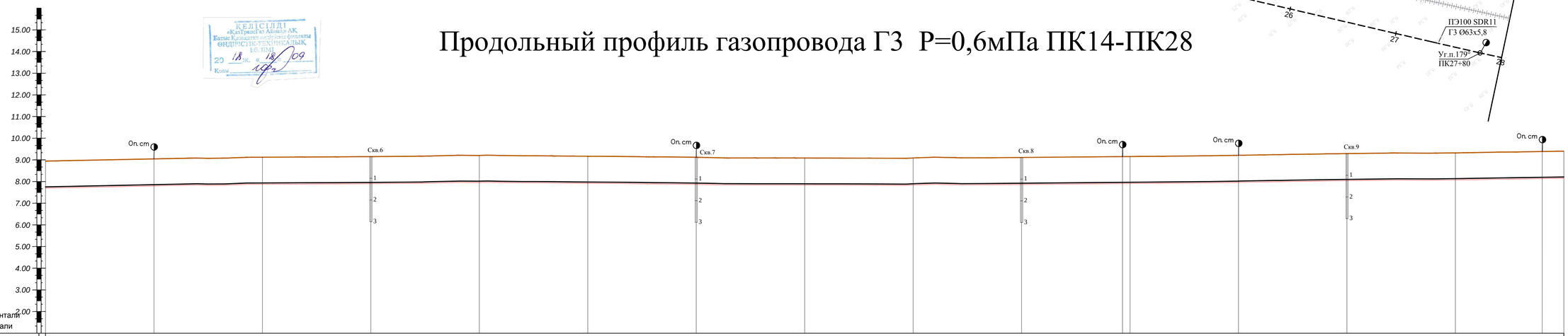
Подп. и дата

Инв. N подл.

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК14-ПК28 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК14-ПК28



Отметка земли проектная, м	8,94	9,05	9,12	9,15	9,21	9,17	9,12	9,09	9,09	9,11	9,15	9,21	9,29	9,32	9,40
Отметка земли фактическая, м	8,94	9,05	9,12	9,15	9,21	9,17	9,12	9,09	9,09	9,11	9,15	9,21	9,29	9,32	9,40
Отметка верха трубы, м	7,75	7,86	7,93	7,96	8,02	7,98	7,93	7,90	7,90	7,92	7,96	8,02	8,10	8,13	8,21
Отметка низа трубы, м	7,69	7,80	7,87	7,90	7,96	7,92	7,87	7,84	7,84	7,86	7,90	7,96	8,04	8,07	8,15
Глубина до верха трубы, м	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8	
Основание	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	
Уклон ‰ / Длина, м	0,0010 / 100	0,0008 / 100	0,0003 / 100	0,0006 / 100	0,0004 / 100	0,0005 / 100	0,0003 / 100	0,0000 / 100	0,0002 / 100	0,0004 / 100	0,0006 / 100	0,0008 / 100	0,0003 / 100	0,0008 / 100	
Расстояние, м	100	100	100	100	100	100	100	100	100	93	7	100	100	100	80	20
Пикет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	+93	24	25	26	27	+80	28
Развернутый план																	

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду63х5,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечеения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с. Абиш

стадия	лист	листов
РП	4	

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК14 - ПК28 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК14 - ПК28

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

Согласовано

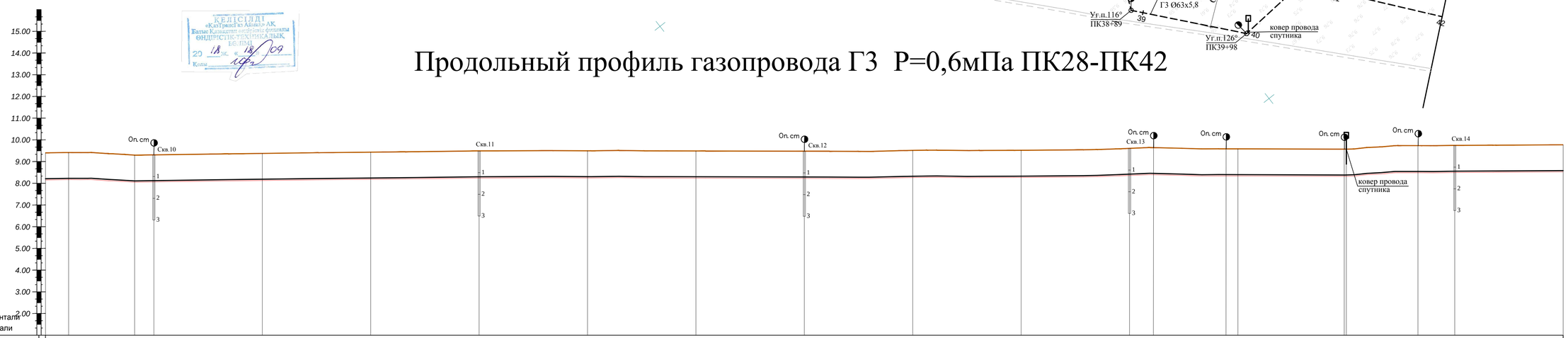
Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв.N подл.

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК28-ПК42 М1:2000

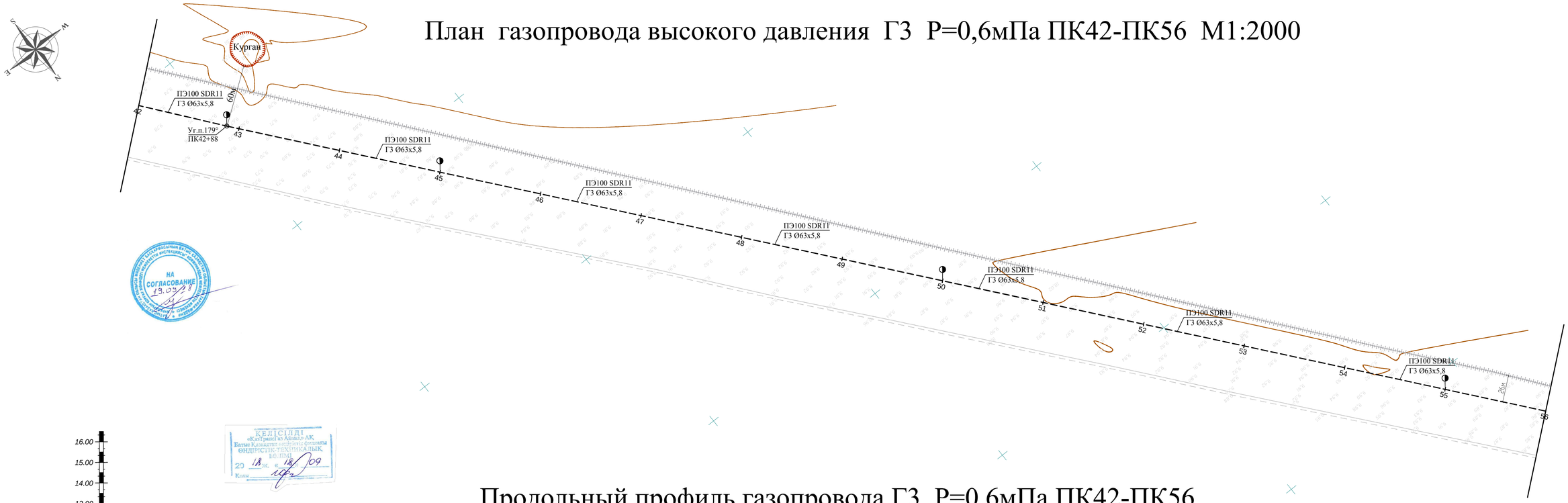
Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК28-ПК42



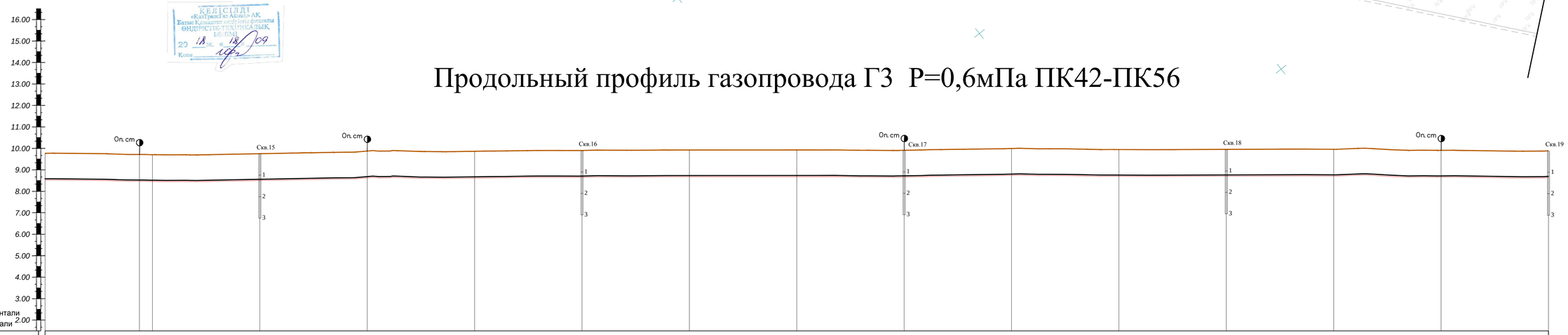
М 12000 - по горизонтали
М 1100 - по вертикали

| | | |

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК42-ПК56 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК42-ПК56



Отметка земли проектная, м	9,77		9,72	9,71		9,75		9,87		9,86		9,90		9,92		9,92		9,91		9,99		9,95		9,95		9,96		9,91		9,89
Отметка земли фактическая, м	9,77		9,72	9,71		9,75		9,87		9,86		9,90		9,92		9,92		9,91		9,99		9,95		9,95		9,96		9,91		9,89
Отметка верха трубы, м	8,88		8,53	8,52		8,56		8,68		8,67		8,71		8,73		8,73		8,72		8,80		8,76		8,76		8,77		8,72		8,70
Отметка низа трубы, м	8,82		8,47	8,46		8,50		8,62		8,61		8,65		8,67		8,67		8,66		8,74		8,70		8,70		8,71		8,66		8,64
Глубина до верха трубы, м	1,25		1,25	1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8				ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8				ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8				ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8				ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8				ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8				ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8				ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8		
Основание	Естественное				Естественное				Естественное				Естественное				Естественное				Естественное				Естественное				Естественное		
Уклон ‰ Длина, м		0,0007 88	0,0008 12	0,0004 100		0,0012 100	0,0001 100			0,0004 100	0,0002 100			0,0000 100	0,0001 100			0,0008 100	0,0005 100			0,0000 100	0,0000 100			0,0005 100	0,0002 100		
Расстояние, м	88		12	100		100	100			100	100			100	100			100	100			100	100			100	100				
Пикет	42	+88	43		44		45		46		47		48		49		50		51		52		53		54		55		56	
Развернутый план	ВУ 9																													

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв.N подл.

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду63х5,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечеения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Сараджин Казталовского района ЗКО

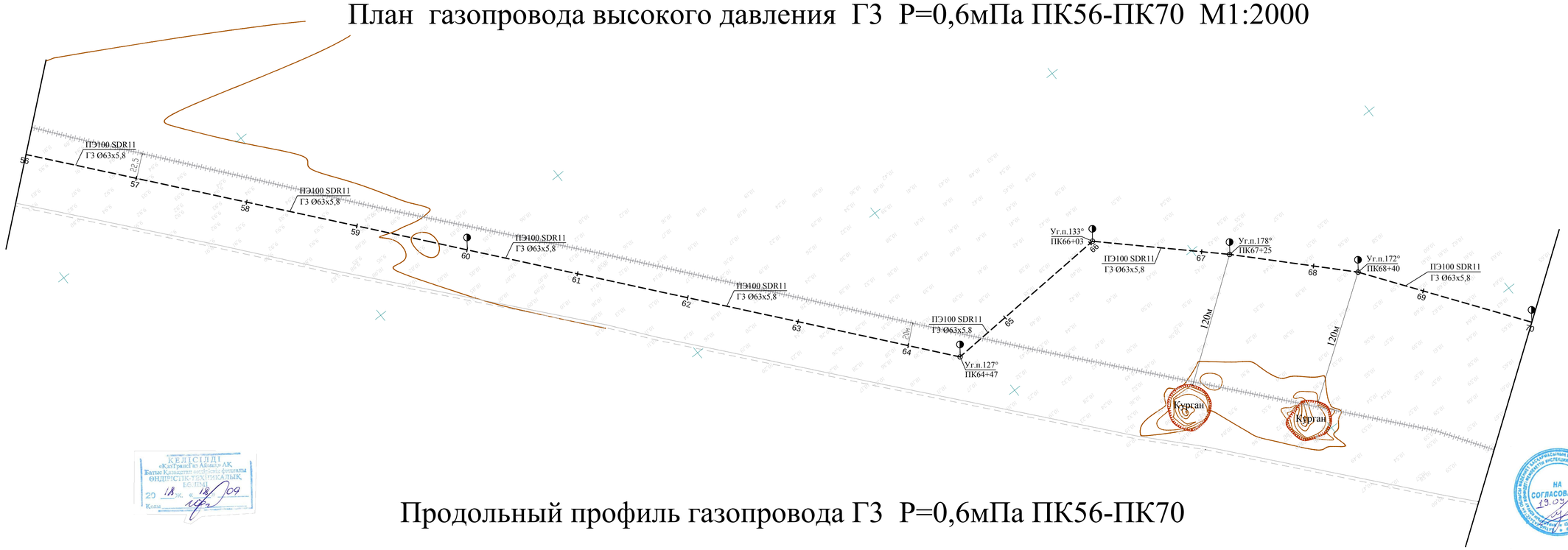
Распределительный газопровод с. Абиш

стадия	лист	листов
РП	6	

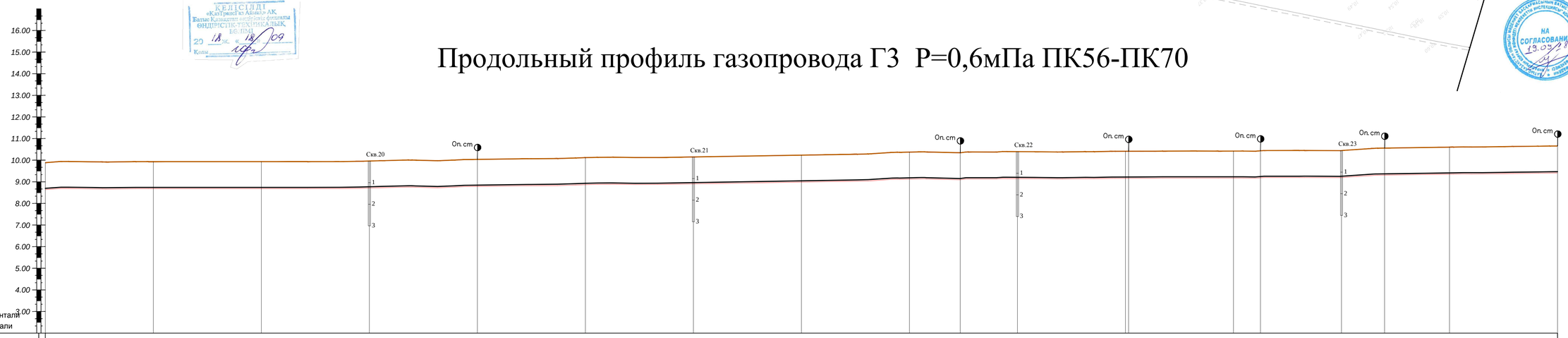
План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК42-ПК56 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК42-ПК56

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК56-ПК70 М1:2000



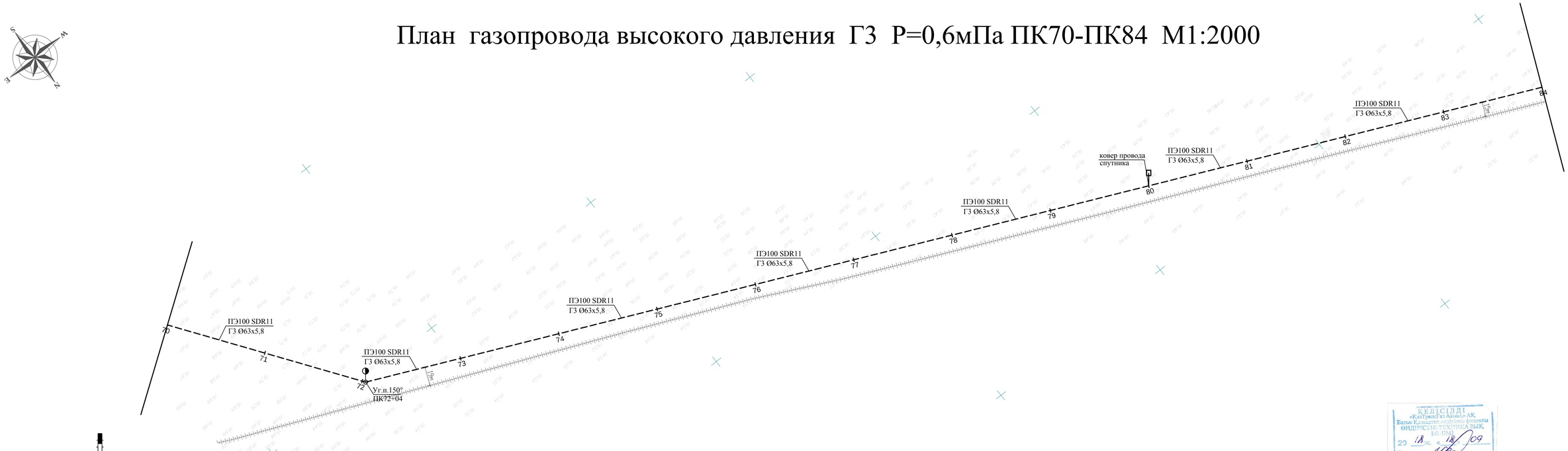
Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК56-ПК70



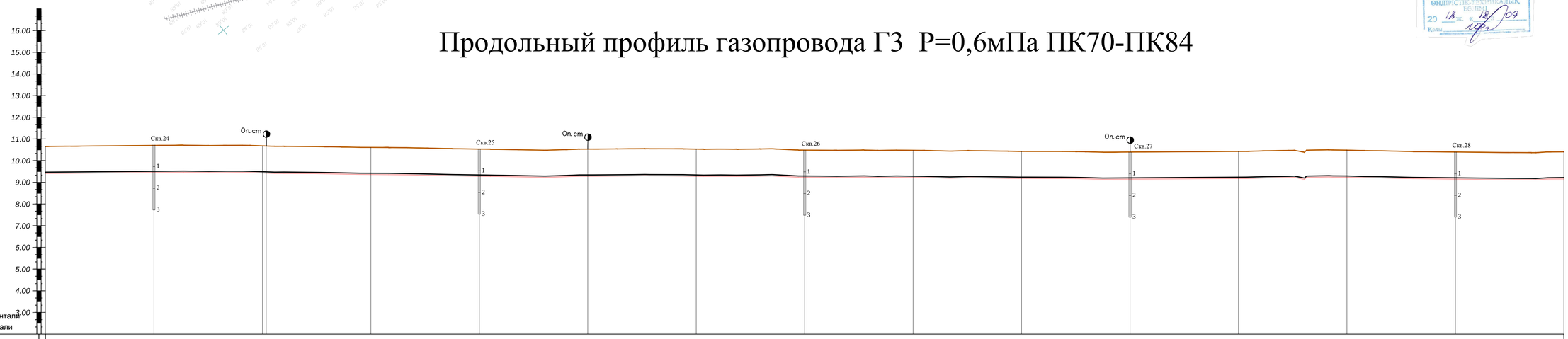
М 1:2000 - по горизонтали
М 1:100 - по вертикали

| | | |

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК70-ПК84 М1:2000



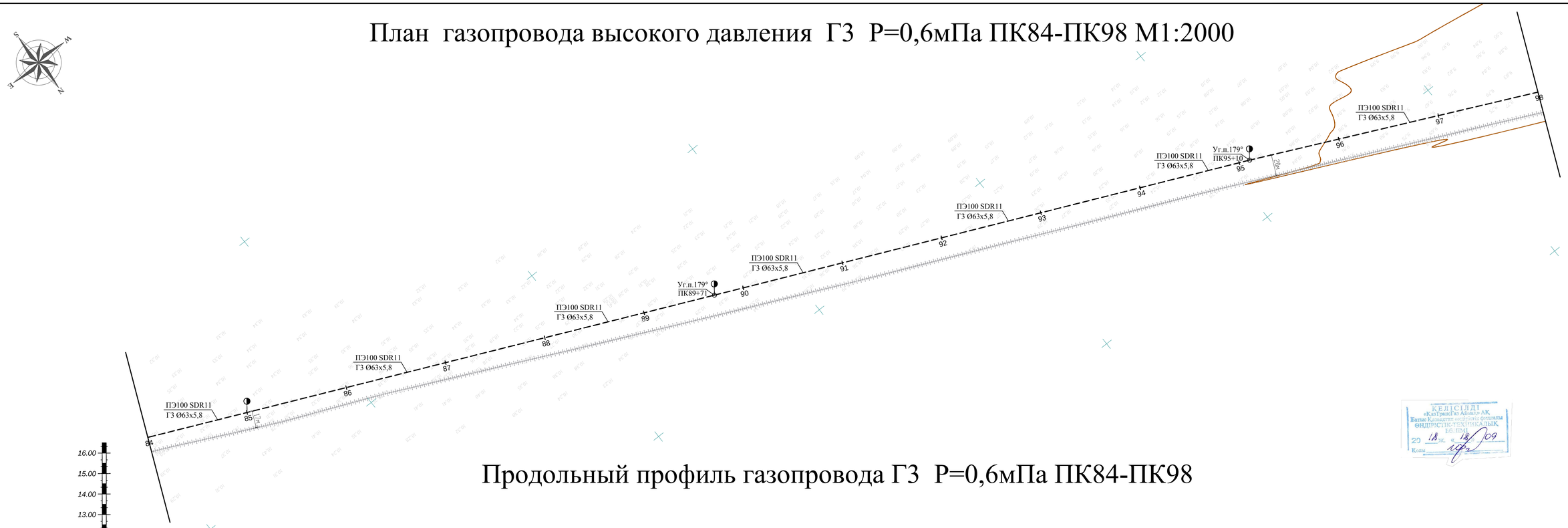
Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК70-ПК84



М 1:2000 - по горизонтали
М 1:100 - по вертикали

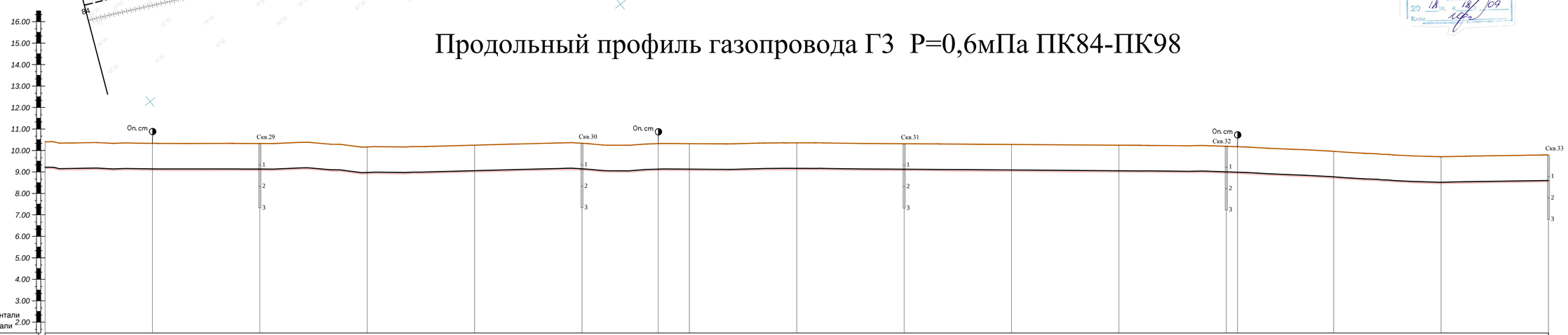
| | | |

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК84-ПК98 М1:2000



КЕЛІСІЛДІ
«Казгражданстрой Алматы» АК
Батыс Қазақстан облысының бойынша филиалы
ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ БӨЛІМІ
20 18 ж. «18» 09
Коммерсант

Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК84-ПК98



Пикет	84	85	86	87	88	89	+71	90	91	92	93	94	95	+10	96	97	98
Отметка земли проектная, м	10,41	10,33	10,33	10,16	10,25	10,33	10,32	10,32	10,36	10,32	10,28	10,24	10,19	10,18	9,96	9,71	9,79
Отметка земли фактическая, м	10,41	10,33	10,33	10,16	10,25	10,33	10,32	10,32	10,36	10,32	10,28	10,24	10,19	10,18	9,96	9,71	9,79
Отметка верха трубы, м	9,22	9,14	9,14	8,97	9,06	9,14	9,13	9,13	9,17	9,13	9,09	9,05	9,00	8,99	8,77	8,52	8,60
Отметка низа трубы, м	9,16	9,08	9,08	8,91	9,00	9,08	9,07	9,07	9,11	9,07	9,03	8,99	8,94	8,93	8,71	8,46	8,54
Глубина до верха трубы, м	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8		ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8		ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8			ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8		ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8		ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8			ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8		
Основание	Естественное		Естественное		Естественное			Естественное		Естественное		Естественное			Естественное		
Уклон ‰ / Длина, м	0,0008 / 100	0,0000 / 100	0,0016 / 100	0,0008 / 100	0,0009 / 100	0,0002 / 71	0,0000 / 29	0,0004 / 100	0,0004 / 100	0,0004 / 100	0,0004 / 100	0,0005 / 100	0,0017 / 10	0,0024 / 90	0,0025 / 100	0,0008 / 100	
Расстояние, м	100	100	100	100	100	71	29	100	100	100	100	100	10	90	100	100	

Развернутый план: ВУ 16 … ВУ 17

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду63х5,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

УРАЛГАЗПРОЕКТ

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с. Абиш

стадия	лист	листов
РП	9	

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК84-ПК98 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК84-ПК98

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

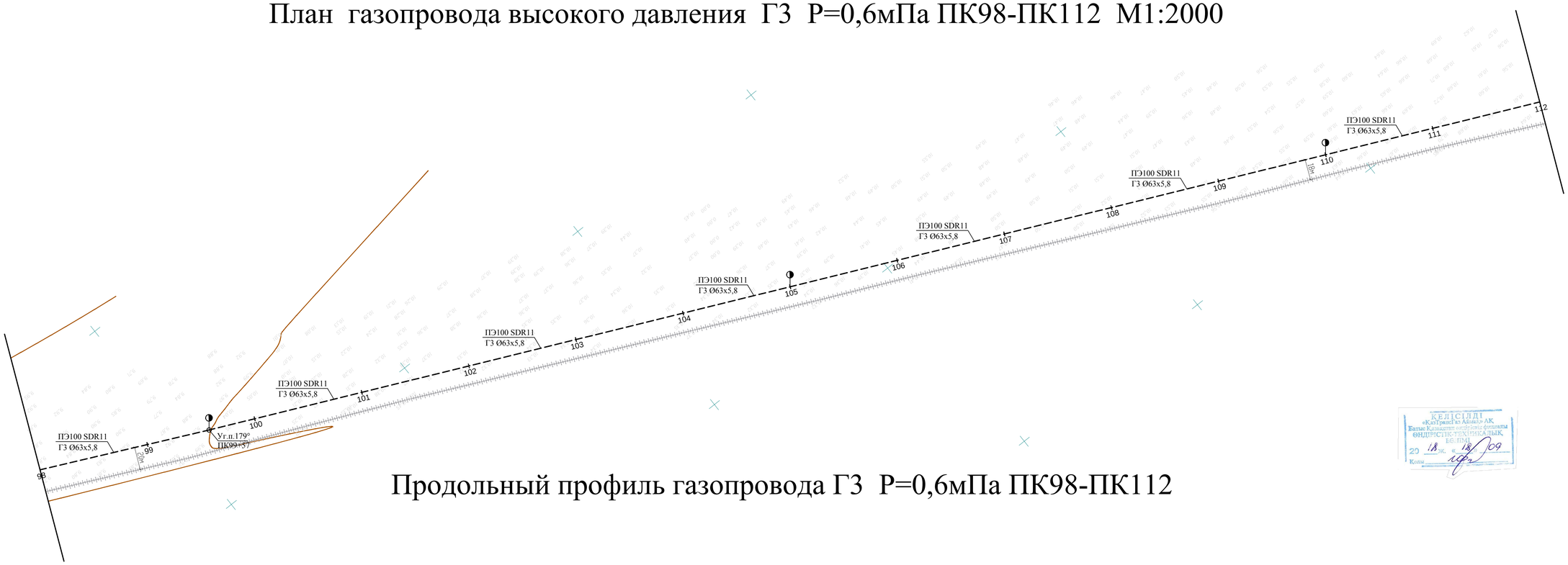
Согласовано

Взам. инв. N

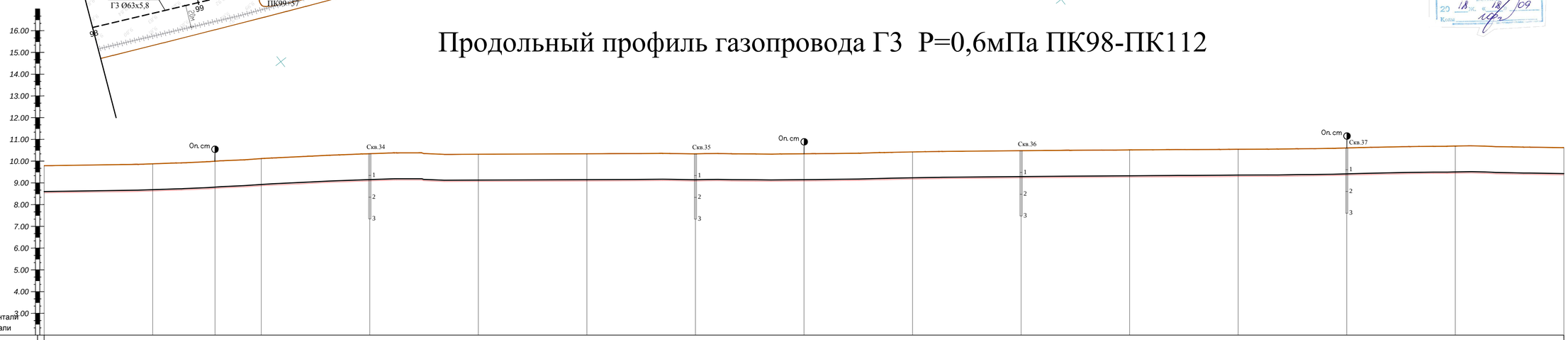
Подп. и дата

Инв.N подл.

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК98-ПК112 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК98-ПК112



М 1:2000 - по горизонтали
М 1:100 - по вертикали

Отметка земли проектная, м	9,79		9,88		10,00		10,12		10,34		10,32		10,34		10,34		10,34		10,42		10,48		10,51		10,55		10,60		10,70		10,62
Отметка земли фактическая, м	9,79		9,88		10,00		10,12		10,34		10,32		10,34		10,34		10,34		10,42		10,48		10,51		10,55		10,60		10,70		10,62
Отметка верха трубы, м	8,60		8,69		8,81		8,93		9,15		9,13		9,15		9,15		9,15		9,23		9,29		9,32		9,36		9,41		9,51		9,43
Отметка низа трубы, м	8,54		8,63		8,75		8,87		9,09		9,07		9,09		9,09		9,09		9,17		9,23		9,26		9,30		9,35		9,45		9,37
Глубина до верха трубы, м	1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8						ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8						ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8						ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8						ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8						ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8						ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8						ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8						ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8					
Основание	Естественное						Естественное						Естественное						Естественное						Естественное						Естественное						Естественное						Естественное					
Уклон ‰ Длина, м	0,0009	100	0,0021	57	0,0028	43	0,0023	100	0,0002	100	0,0002	100	0,0000	100	0,0000	100	0,0008	100	0,0006	100	0,0003	100	0,0003	100	0,0006	100	0,0009	100	0,0008	100	
Расстояние, м	100		57		43		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		
Пикет	98		99		+57		100		101		102		103		104		105		106		107		108		109		110		111		112
Развернутый план	ВУ 18																														

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду63х5,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свывозом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечеения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

КЕЛІСІЛДІ
«КазТрансГаз Аймақ» АҚ
Батыс Қазақстан мұнай-газ фракциясы
ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ БӨЛІМі
20 18 ж. 18 09
Копия

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с. Абиш

стадия	лист	листов
РП	10	

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК98-ПК112 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК98-ПК112

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

Согласовано

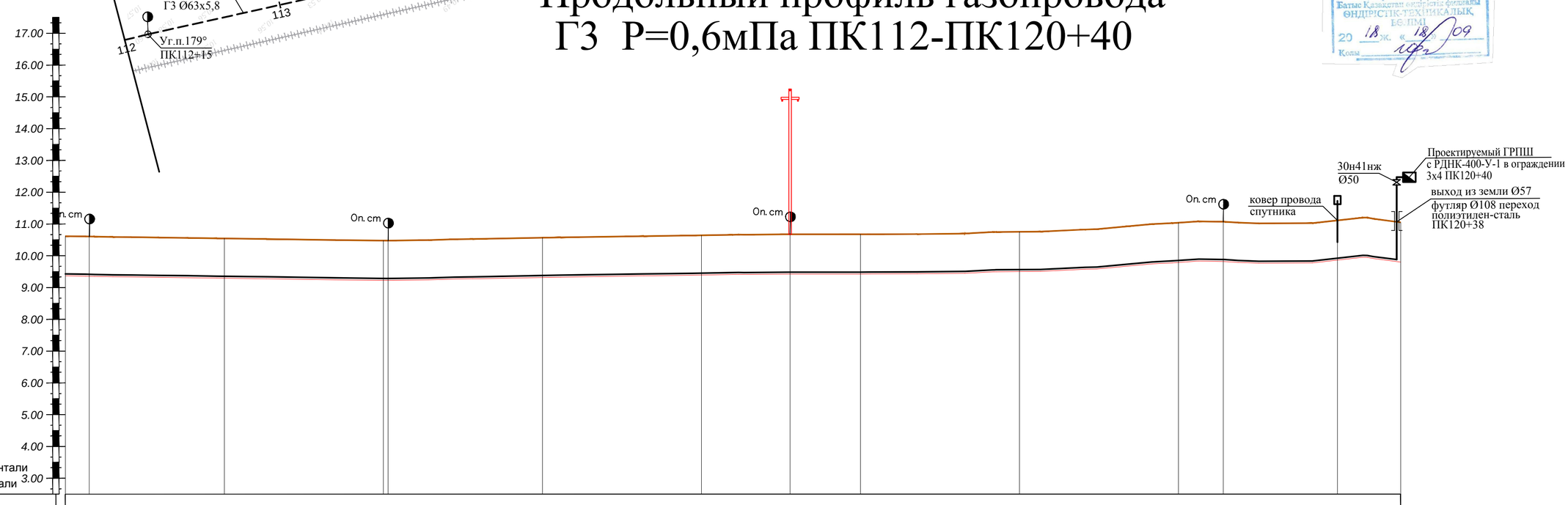
Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв.N подл.

План газопровода высокого давления Г3
Р=0,6мПа ПК112-ПК120+40 М1:2000

Продольный профиль газопровода
Г3 Р=0,6мПа ПК112-ПК120+40



М 1:2000 - по горизонтали
М 1:100 - по вертикали

Отметка земли проектная, м	10,62	10,61	10,55	10,48	10,57	10,64	10,67	10,68	10,75	11,04	11,07	11,11
Отметка земли фактическая, м	10,62	10,61	10,55	10,48	10,57	10,64	10,67	10,68	10,75	11,04	11,07	11,11
Отметка верха трубы, м	9,43	9,42	9,36	9,29	9,38	9,45	9,48	9,49	9,56	9,85	9,88	9,92
Отметка низа трубы, м	9,37	9,36	9,30	9,23	9,32	9,39	9,42	9,43	9,50	9,79	9,82	9,86
Глубина до верха трубы, м	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8			ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8			ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8		ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8		
Основание		Естественное			Естественное			Естественное		Естественное		
Уклон ‰ / Длина, м	0,0008 / 15	0,0007 / 85	0,0007 / 100	0,0002 / 3	0,0009 / 97	0,0007 / 100	0,0006 / 56	0,0000 / 44	0,0008 / 100	0,0029 / 100	0,0011 / 28	0,0006 / 72	0,0016 / 40
Расстояние, м	15	85	100	3	97	100	56	44	100	100	28	72	40
Пикет	112+15		113	114+3		115	116	+56	117	118	119	+28	120
Развернутый план		ВУ 19		ВУ 20			ВУ 21					ВУ 22	

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

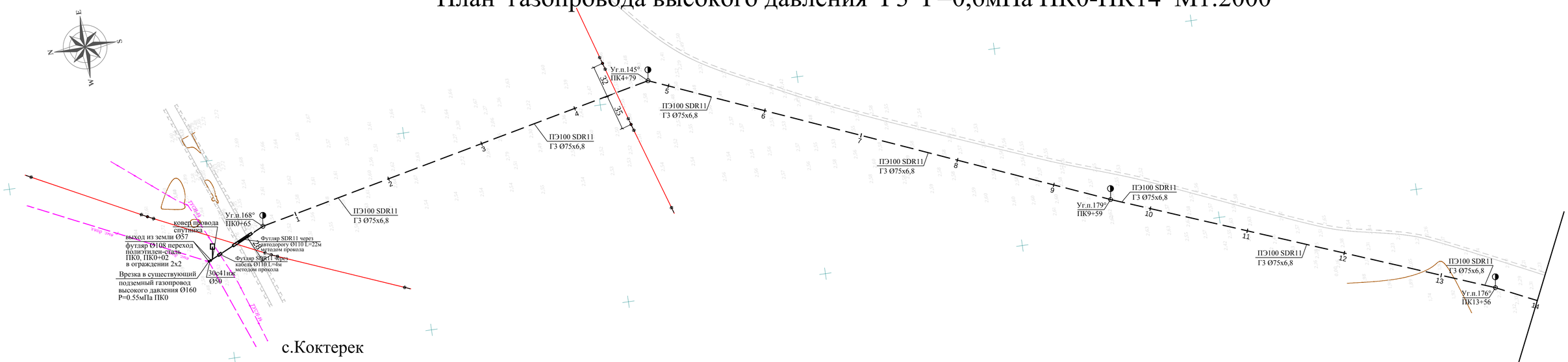
Инв.N подл.

Подземная прокладка газопровода:

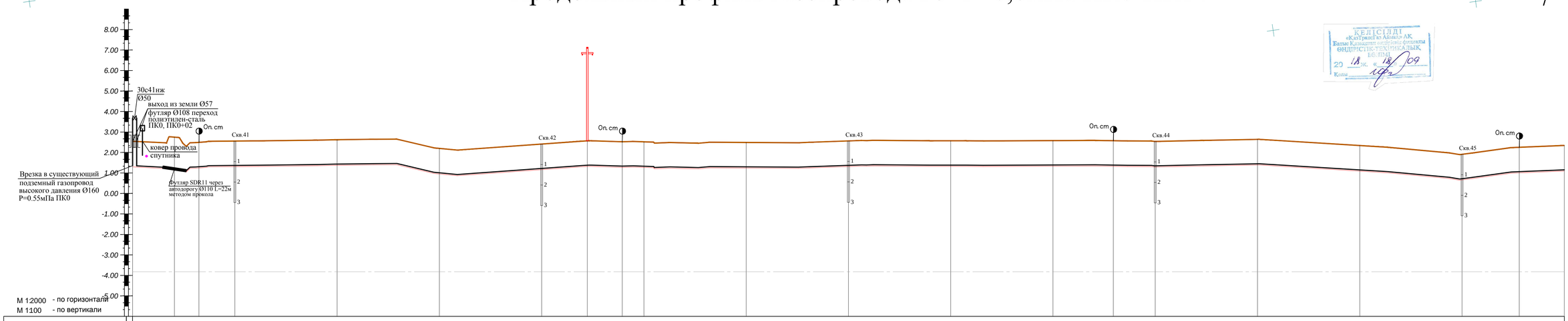
1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду63х5,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата	250-18.ГСН		
						Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО		
ГИП		Шабалин				Распределительный газопровод с. Абиш	стадия	лист	листов
Разраб.		Шабалин					РП	11	
Н.контр		Дусанов				План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК112-ПК120+40 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК112-ПК120+40	ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск	

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК0-ПК14 М1:2000

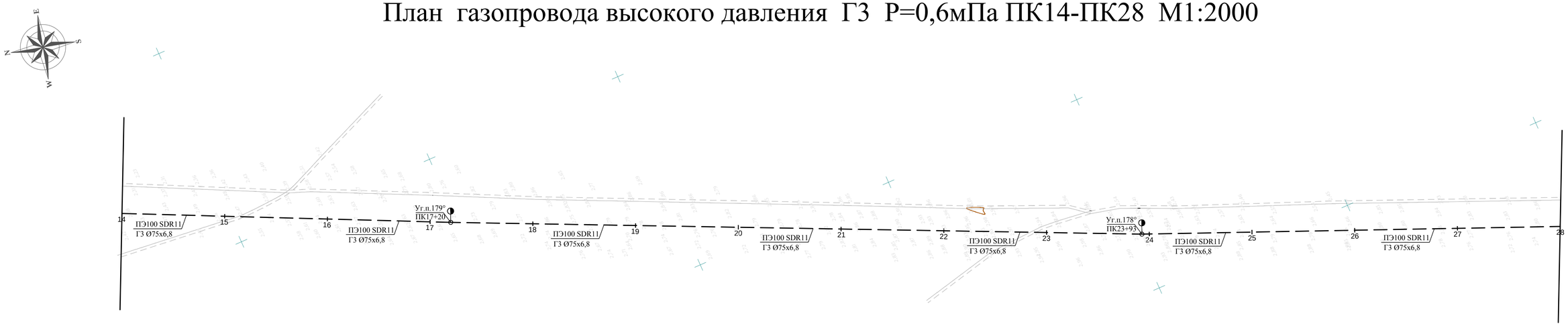


Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК0-ПК14



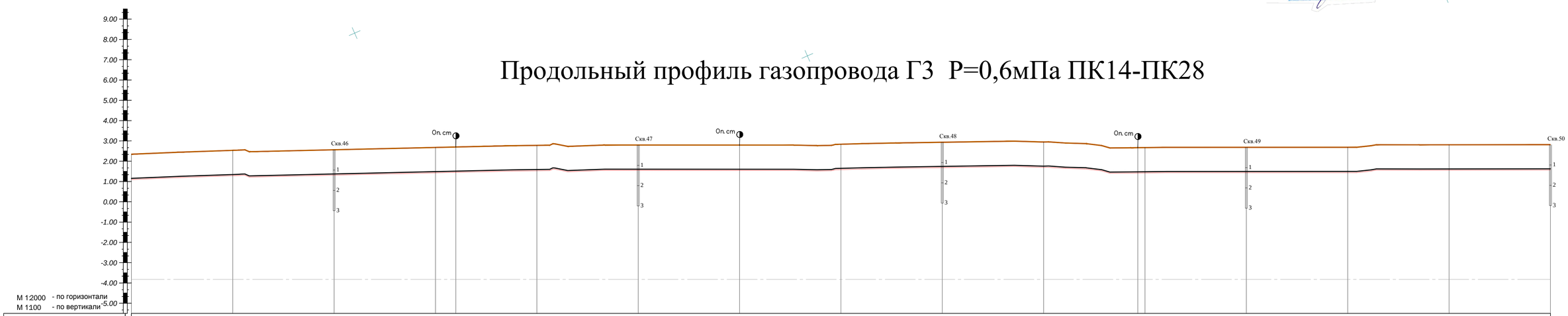
| | | |

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК14-ПК28 М1:2000



КЕЛІСІЛДІ
«КазТрансГаз Аймақ» АҚ
Батыс Қазақстан өңірлік филиалы
ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ БӨЛІМІ
20 18 ж. «18» 09
Копия

Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК14-ПК28



Отметка земли проектная, м	2,34	2,53	2,56	2,68	2,70	2,78	2,80	2,79	2,84	2,93	2,95	2,67 2,67	2,68	2,69	2,81	2,81
Отметка земли фактическая, м	2,34	2,53	2,56	2,68	2,70	2,78	2,80	2,79	2,84	2,93	2,95	2,67 2,67	2,68	2,69	2,81	2,81
Отметка верха трубы, м	1,16	1,34	1,37	1,49	1,51	1,59	1,61	1,60	1,65	1,74	1,76	1,48 1,48	1,49	1,50	1,62	1,62
Отметка низа трубы, м	1,09	1,28	1,31	1,43	1,45	1,53	1,55	1,54	1,59	1,68	1,70	1,42 1,42	1,43	1,44	1,56	1,56
Глубина до верха трубы, м	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25 1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8				ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	
Основание	Естественное		Естественное				Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное	
Уклон ‰ / Длина, м	0,002 / 100,00	0,000 / 100,00	0,001 / 100,00	0,001 / 20,05	0,001 / 79,95	0,000 / 100,00	0,000 / 100,00	0,000 / 100,00	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,003 / 92,86	0,001 / 7,14	0,000 / 100,00	0,000 / 100,00	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00
Расстояние, м	100	100	100	20	80	100	100	100	100	100	93	7	100	100	100	100
Пикет	14	15	16	17 +20	18	19	20	21	22	23	+93 24		25	26	27	28
Развернутый план	ВУ 5										ВУ 6					

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечеения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв.N подл.

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

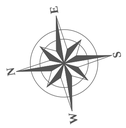
Распределительный газопровод с. Еламан

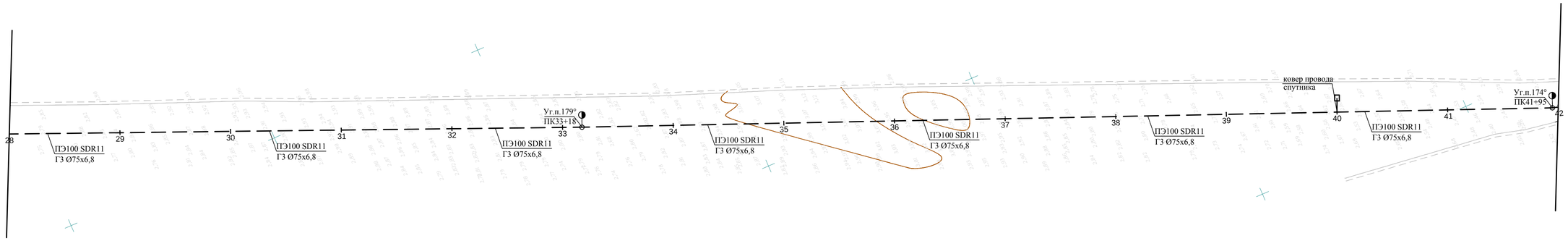
стадия	лист	листов
РП	13	

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК14-ПК28 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК14-ПК28

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

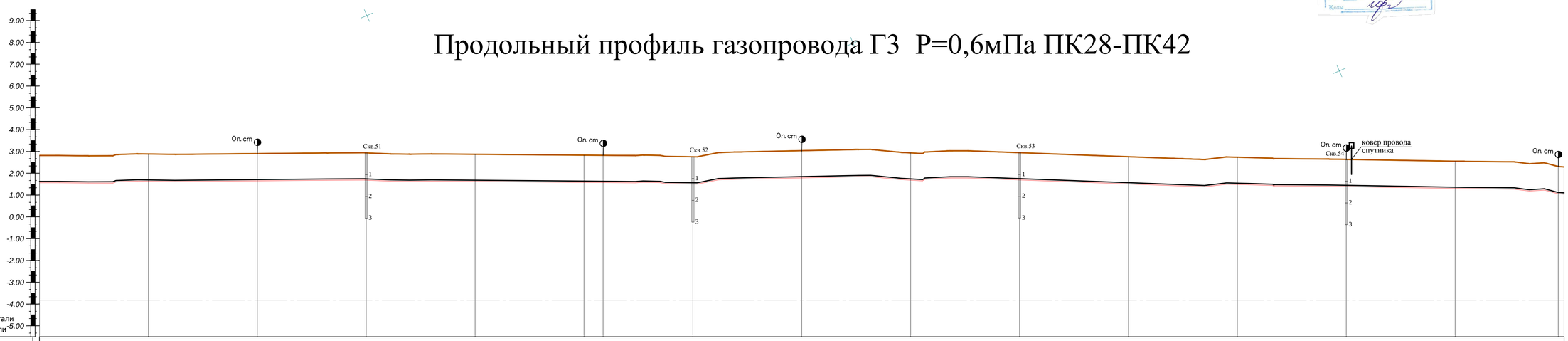
План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК28-ПК42 М1:2000





КЕЛІСІЛДІ
«КазТрансГаз Аймақ» АҚ
Батыс Қазақстан облысындағы филиалы
ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ
БӨЛІМІ
20 18 ж. «18» 09
Копия

Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК28-ПК42



М 1:2000 - по горизонтали
М 1:100 - по вертикали

Отметка земли проектная, м	2,81	2,88	2,90	2,93	2,87	2,83	2,82	2,76	3,03	2,93	2,94	2,76	2,73	2,64	2,55	2,31	2,20
Отметка земли фактическая, м	2,81	2,88	2,90	2,93	2,87	2,83	2,82	2,76	3,03	2,93	2,94	2,76	2,73	2,64	2,55	2,31	2,20
Отметка верха трубы, м	1,62	1,69	1,71	1,74	1,68	1,64	1,63	1,57	1,84	1,74	1,75	1,57	1,54	1,45	1,36	1,12	1,10
Отметка низа трубы, м	1,56	1,63	1,65	1,68	1,62	1,58	1,57	1,51	1,78	1,68	1,69	1,51	1,48	1,39	1,30	1,06	1,04
Глубина до верха трубы, м	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8
Основание	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное
Уклон ‰ / Длина, м	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,000 / 100,00	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,000 / 17,57	0,001 / 82,43	0,003 / 100,00	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,002 / 100,00	0,000 / 100,00	0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,003 / 94,66	0,004 / 5,00
Расстояние, м	100	100	100	100	100	18	82	100	100	100	100	100	100	100	95	5
Пикет	28	29	30	31	32	33 +18	34	35	36	37	38	39	40	41 +95	42
Развернутый план	ВУ 7

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

УРАЛГАЗПРОЕКТ
Уральское производственное объединение по строительству магистральных газопроводов и газопроводов в сельской местности

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с. Еламан

стадия	лист	листов
РП	14	

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК28-ПК42 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК28-ПК42

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

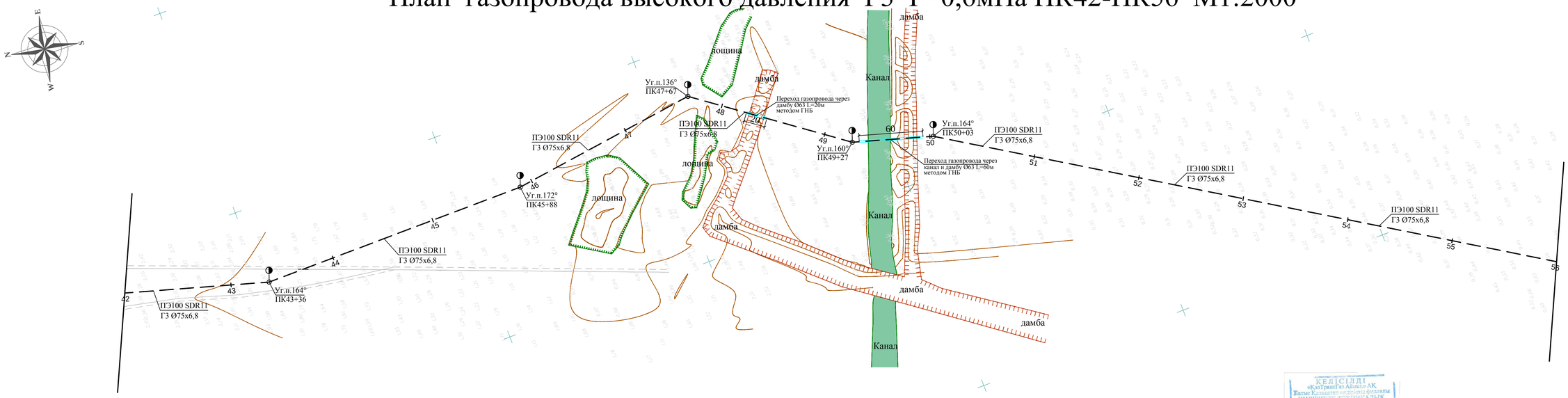
Согласовано

Взам. инв. N

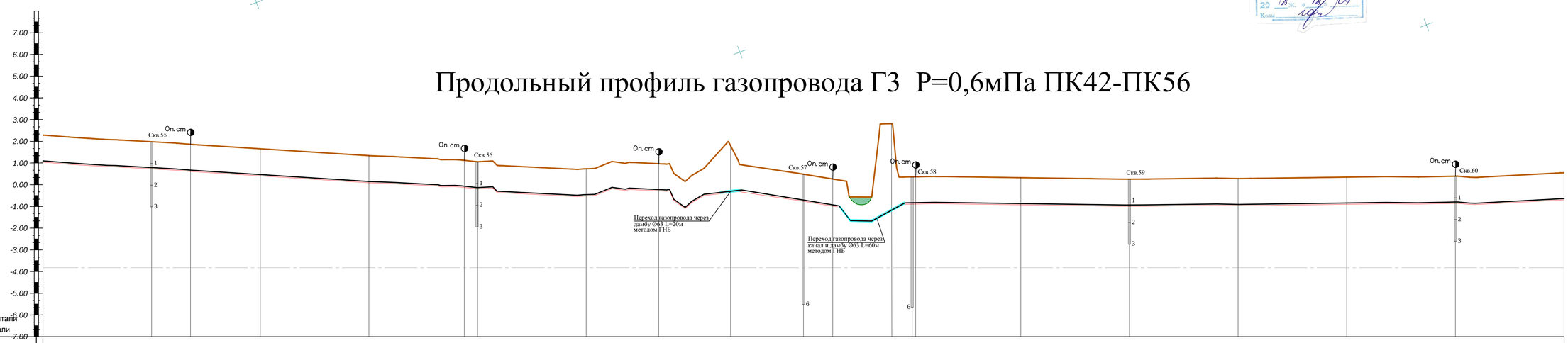
Подп. и дата

Инв.N подл.

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК42-ПК56 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК42-ПК56

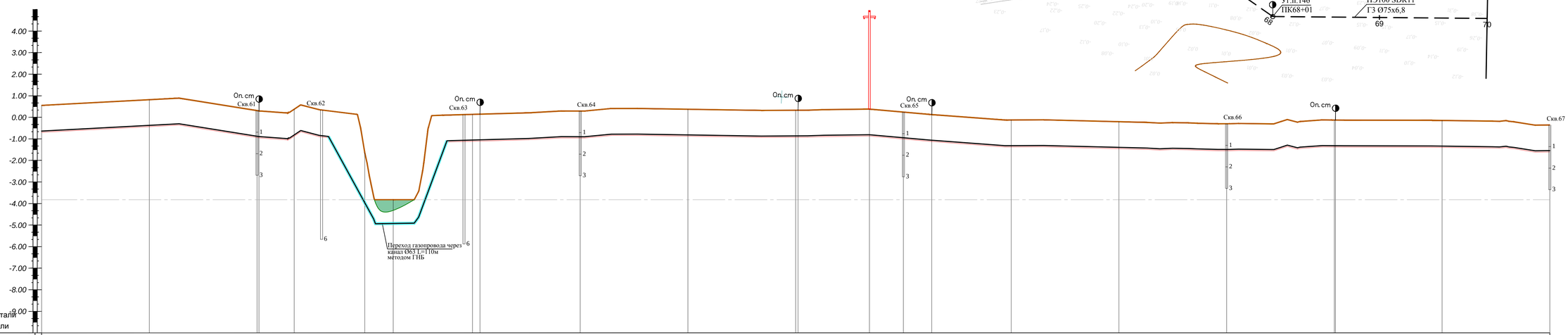


М 1:2000 - по горизонтали
М 1100 - по вертикали

| | | |

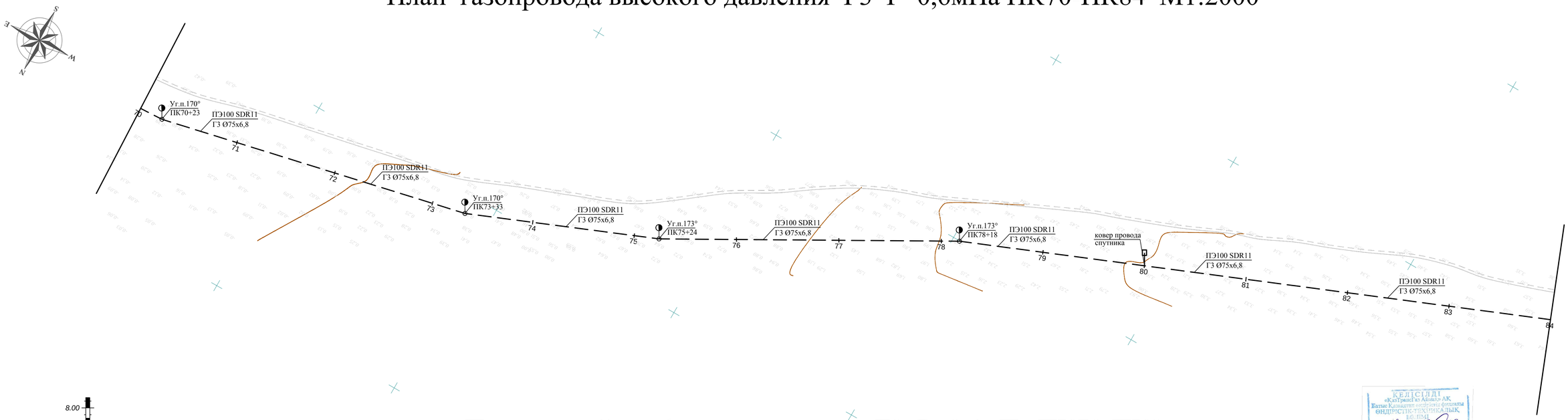
План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК56-ПК70 М1:2000

Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК56-ПК70

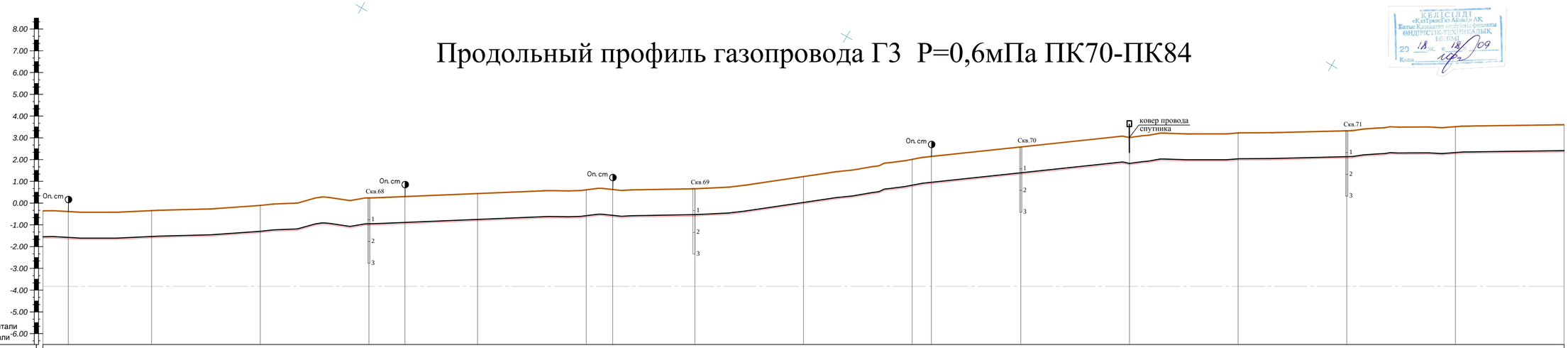


| | | |

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК70-ПК84 М1:2000

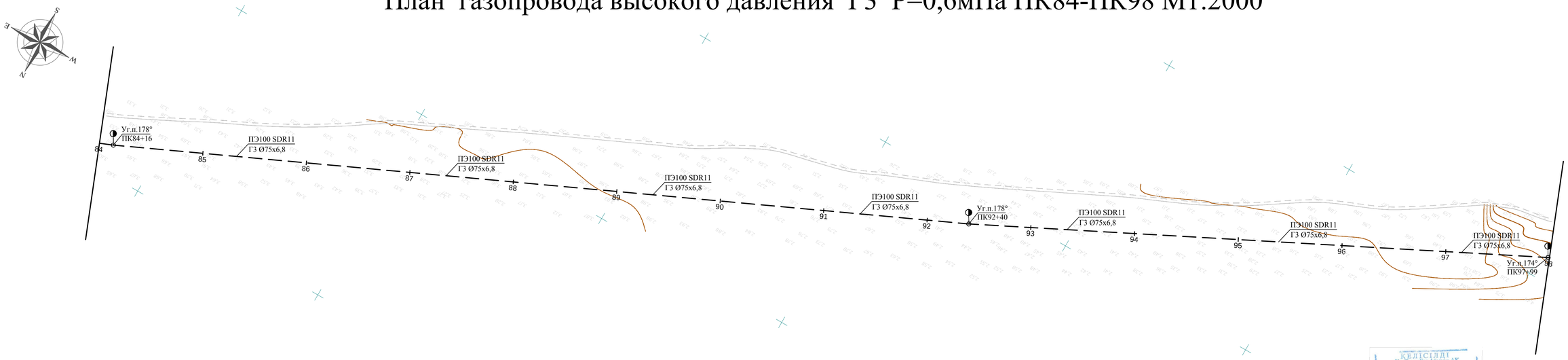


Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК70-ПК84

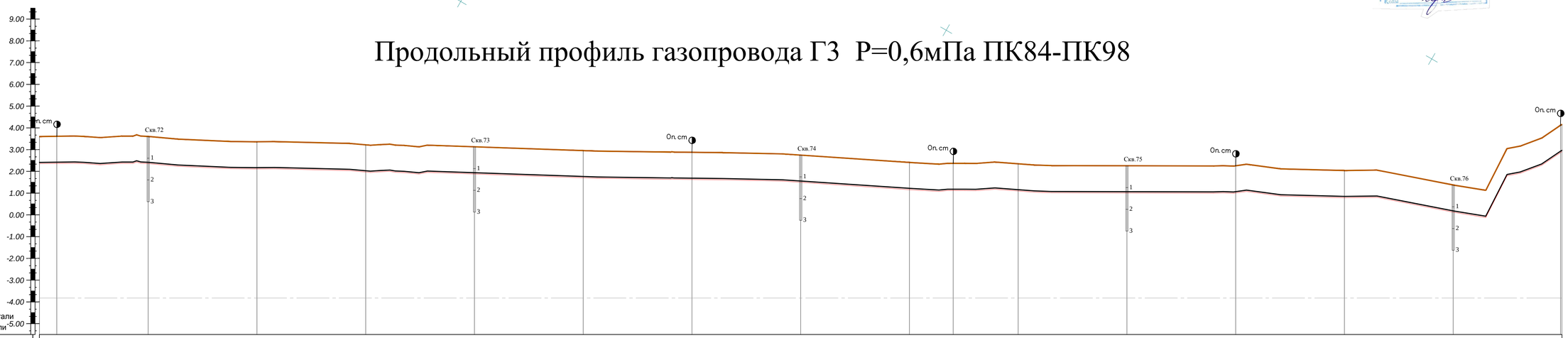


| | | |

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК84-ПК98 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК84-ПК98



М 12000 - по горизонтали
М 1100 - по вертикали

Отметка земли проектная, м	3,60	3,61	3,60	3,36	3,22	3,13	2,95	2,88	2,75	2,41	2,37	2,35	2,26	2,26	2,04	1,37	1,12
Отметка земли фактическая, м	3,60	3,61	3,60	3,36	3,22	3,13	2,95	2,88	2,75	2,41	2,37	2,35	2,26	2,26	2,04	1,37	1,12
Отметка верха трубы, м	2,41	2,42	2,41	2,17	2,03	1,94	1,76	1,69	1,56	1,22	1,18	1,16	1,07	1,07	0,85	0,18	0,93
Отметка низа трубы, м	2,35	2,36	2,35	2,11	1,97	1,88	1,70	1,63	1,50	1,16	1,12	1,10	1,01	1,01	0,79	0,12	0,61
Глубина до верха трубы, м	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		
Основание	Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		
Уклон ‰ / Длина, м	0,001 / 15,99	0,000 / 84,01	0,002 / 100,00	0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,002 / 100,00	0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,003 / 100,00	0,001 / 40,25	0,000 / 59,75	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,002 / 100,00	0,007 / 100,00	0,028 / 98,66	0,031 / 8,34
Расстояние, м	16	84	100	100	100	100	100	100	100	40	60	100	100	100	100	99	
Пикет	84 +16		85	86	87	88	89	90	91	92	+40	93	94	95	96	97	+99 98
Развернутый план		ВУ 23										ВУ 24					

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечеения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРИШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП	Шабалин				
Разраб.	Шабалин				
Н.контр	Дусанов				

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с. Еламан

стадия	лист	листов
РП	18	

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК84-ПК98 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК84-ПК98

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

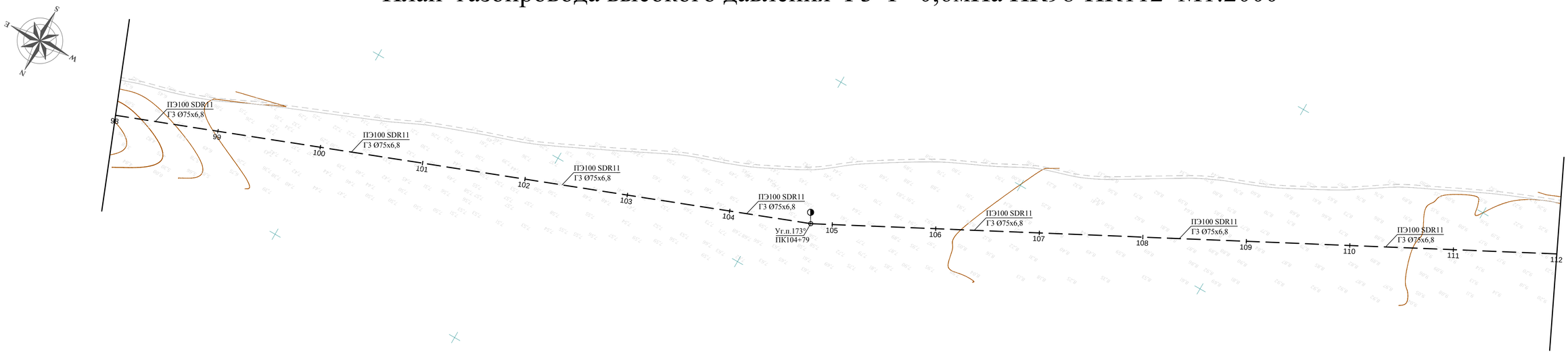
Согласовано

Взам. инв. N

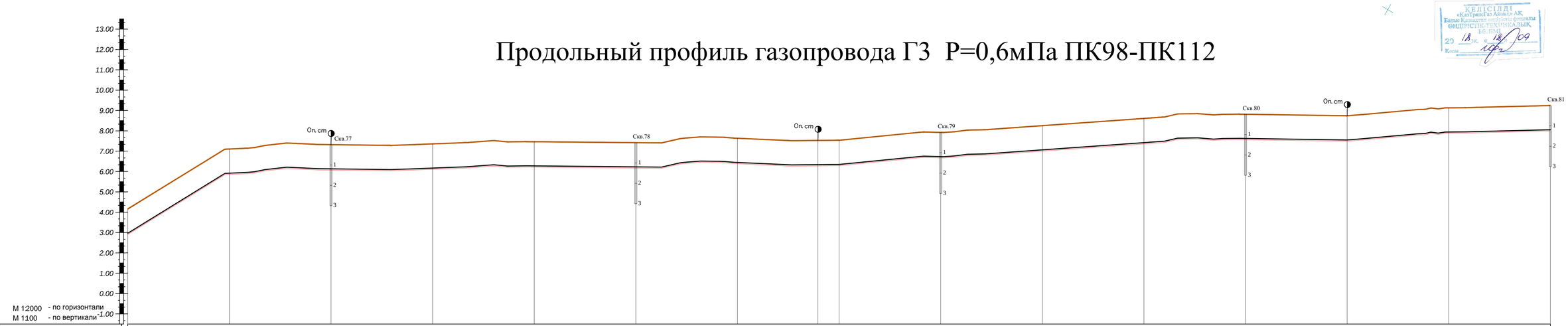
Подп. и дата

Инв.N подл.

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК98-ПК112 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК98-ПК112



Пикет	98	99	100	101	102	103	104	+79	105	106	107	108	109	110	111	112
Отметка земли проектная, м	4,16	7,11	7,32	7,36	7,47	7,42	7,64	7,53	7,54	7,92	8,25	8,61	8,81	8,74	9,13	9,24
Отметка земли фактическая, м	4,16	7,11	7,32	7,36	7,47	7,42	7,64	7,53	7,54	7,92	8,25	8,61	8,81	8,74	9,13	9,24
Отметка верха трубы, м	2,97	5,92	6,13	6,17	6,28	6,23	6,45	6,34	6,35	6,73	7,06	7,42	7,62	7,55	7,94	8,05
Отметка низа трубы, м	2,91	5,86	6,07	6,11	6,22	6,17	6,39	6,28	6,29	6,67	7,00	7,36	7,56	7,49	7,88	7,99
Глубина до верха трубы, м	1,26	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	
Основание		Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	
Уклон ‰ / Длина, м		0,030 / 100,00	0,002 / 100,00	0,000 / 100,00	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,002 / 100,00	0,001 / 79,18	0,000 / 20,82	0,004 / 100,00	0,003 / 100,00	0,004 / 100,00	0,002 / 100,00	0,001 / 100,00	0,004 / 100,00	0,001 / 100,00
Расстояние, м		100	100	100	100	100	100	79	21	100	100	100	100	100	100	100

Развернутый план: ВУ 25 — ВУ 26

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

КЕЛІСІЛДІ
«КазТрансГаз Аймақ» АК
Батыс Қазақстан өңірлік филиалы
ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ
Е.Б. ПМ
20 18 ж. «18» 09
Қолы

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата	250-18.ГСН
ГИП		Шабалин				Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Сараджин Казталовского района ЗКО
Разраб.		Шабалин				Распределительный газопровод с. Еламан
Н.контр		Дусанов				План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК98-ПК112 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК98-ПК112

стадия	лист	листов
РП	19	

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

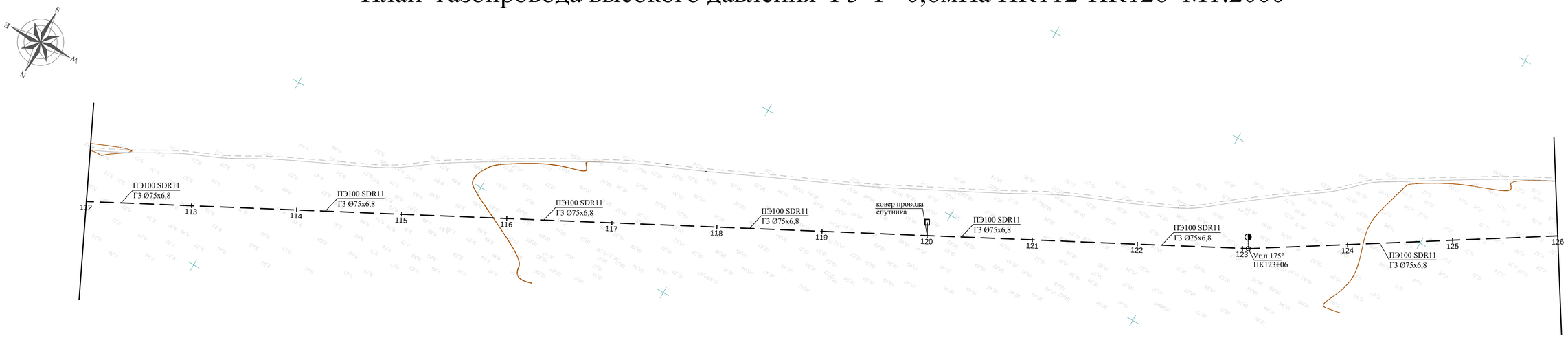
Согласовано

Взам. инв. N

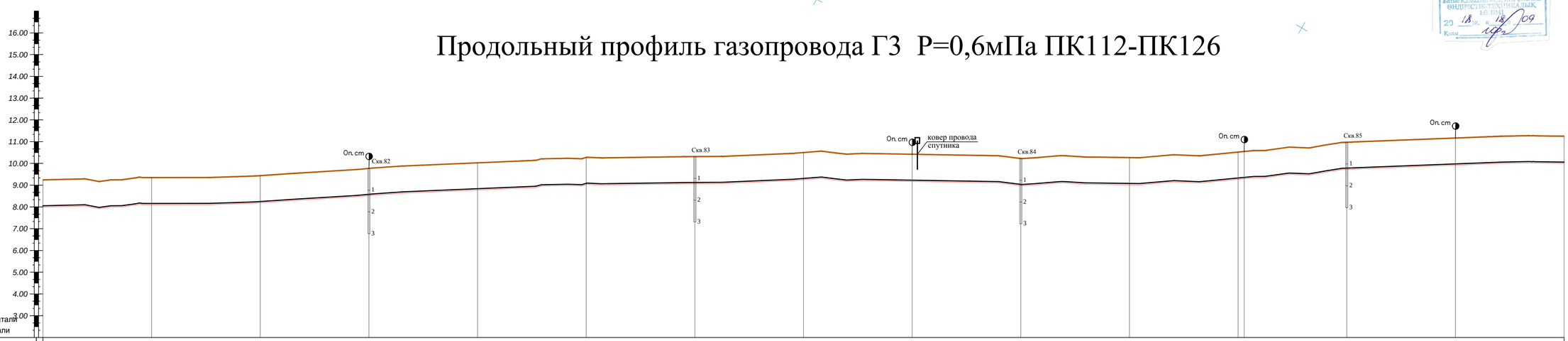
Подп. и дата

Инв.N подл.

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК112-ПК126 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК112-ПК126



М 1:2000 - по горизонтали
М 1100 - по вертикали

Отметка земли проектная, м	9,24	9,35	9,44	9,77	10,03	10,28	10,31	10,50	10,42	10,23	10,27	10,52 10,55	10,97	11,17	11,25									
Отметка земли фактическая, м	9,24	9,35	9,44	9,77	10,03	10,28	10,31	10,50	10,42	10,23	10,27	10,52 10,55	10,97	11,17	11,25									
Отметка верха трубы, м	8,65	8,16	8,25	8,58	8,84	9,09	9,12	9,31	9,23	9,04	9,08	9,33 9,36	9,78	9,98	10,06									
Отметка низа трубы, м	7,99	8,10	8,19	8,52	8,78	9,03	9,06	9,25	9,17	8,98	9,02	9,27 9,30	9,72	9,92	10,00									
Глубина до верха трубы, м	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25 1,25	1,25	1,25	1,25									
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8											
Основание	Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное											
Уклон ‰ Длина, м	0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,003 / 100,00	0,003 / 100,00	0,002 / 100,00	0,000 / 100,00	0,002 / 100,00	0,001 / 100,00	0,002 / 100,00	0,000 / 100,00	0,003 / 100,00	0,005 / 6,57	0,005 / 94,43	0,002 / 100,00	0,001 / 100,00									
Расстояние, м	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	6	94	100	100									
Пикет	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123+6	124	125	126									
Развернутый план	ВУ 27																							

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечеения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

Изм.	Кол.уч.	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с. Еламан

стадия	лист	листов
РП	20	

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК112-ПК126 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК112-ПК126

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

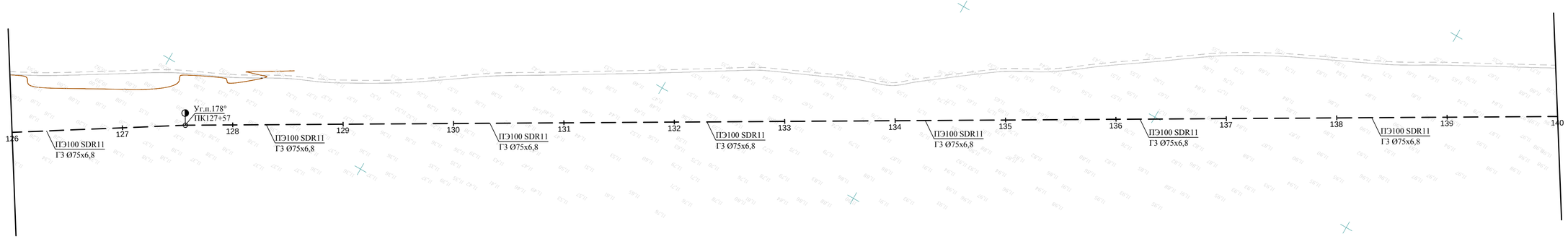
Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

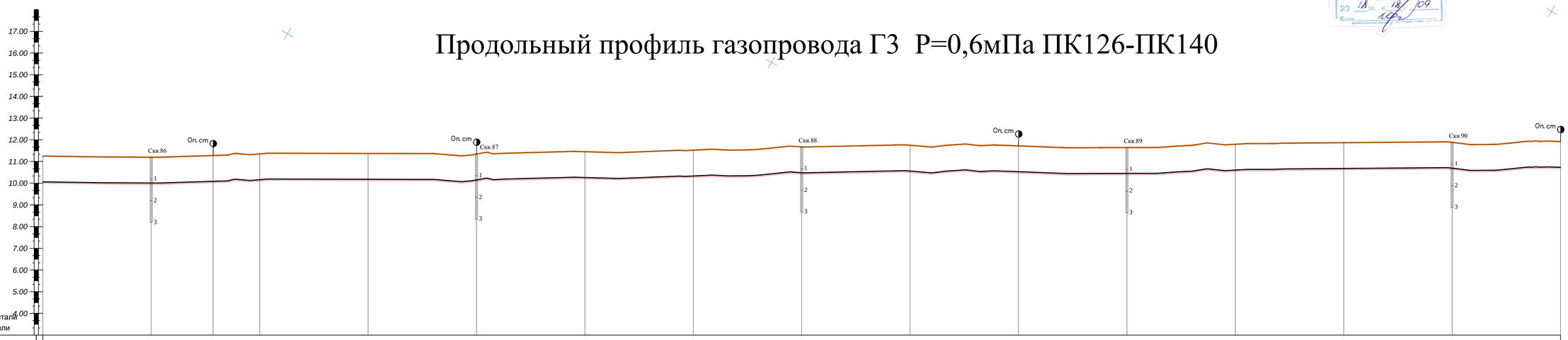
Инв.N подл.

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК126-ПК140 М1:2000



КЕЛІСІЛДІ
«КазТрансГаз Аймақ» АК
Батыс Қазақстан мұнайгаз фонтанды
ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ
БӨЛІМІ
20 18 ж. «18» 09
Қолы

Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК126-ПК140



М 12000 - по горизонтали
М 1100 - по вертикали

Пикет	126		127	+57	128		129		130		131		132		133		134		135		136		137		138		139		140
Отметка земли проектная, м	11.25		11.20	11.28	11.35		11.37		11.34		11.45		11.52		11.67		11.75		11.72		11.64		11.79		11.87		11.88		11.92
Отметка земли фактическая, м	11.25		11.20	11.28	11.35		11.37		11.34		11.45		11.52		11.67		11.75		11.72		11.64		11.79		11.87		11.88		11.92
Отметка верха трубы, м	10.66		10.01	10.09	10.16		10.18		10.15		10.26		10.33		10.48		10.56		10.53		10.45		10.60		10.68		10.69		10.73
Отметка низа трубы, м	10.00		9.95	10.03	10.10		10.12		10.09		10.20		10.27		10.42		10.50		10.47		10.39		10.54		10.62		10.63		10.67
Глубина до верха трубы, м	1.25		1.25	1.25	1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8				ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8				ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8				ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8				ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8				ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8				ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8			
Основание		Естественное				Естественное				Естественное				Естественное				Естественное				Естественное				Естественное			
Уклон ‰ / Длина, м		0,001 / 100,00	0,001 / 57,06	0,002 / 42,94		0,000 / 100,00		0,000 / 100,00		0,001 / 100,00		0,001 / 100,00		0,001 / 100,00		0,001 / 100,00		0,000 / 100,00		0,001 / 100,00		0,002 / 100,00		0,001 / 100,00		0,000 / 100,00		0,000 / 100,00	
Расстояние, м		100	57	43		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100	
Развернутый план																													

ВУ 28

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечеения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

УРАЛГАЗПРОЕКТ

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с. Еламан

стадия	лист	листов
РП	21	

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК126-ПК140 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК126-ПК140

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

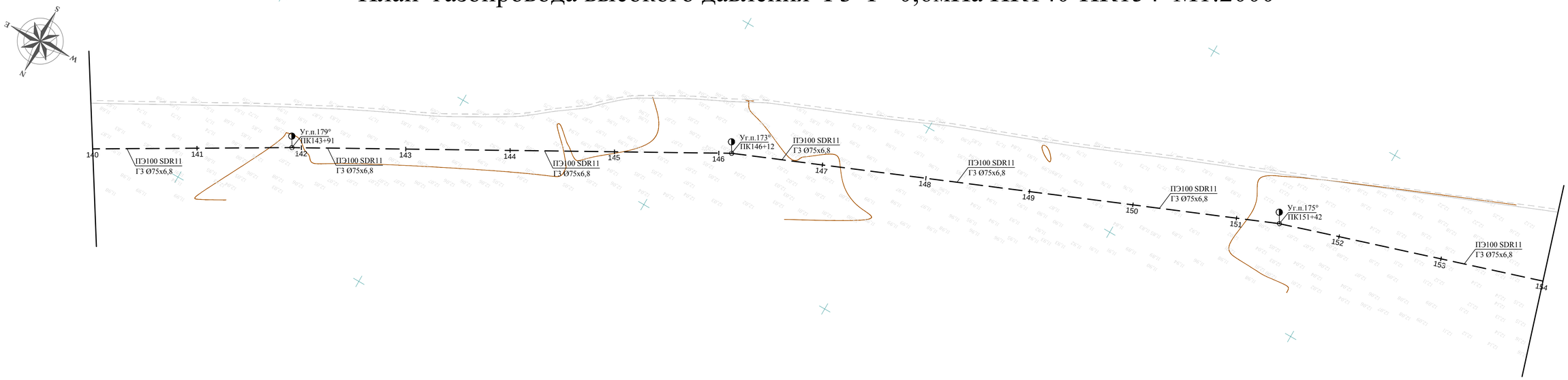
Согласовано

Взам. инв. N

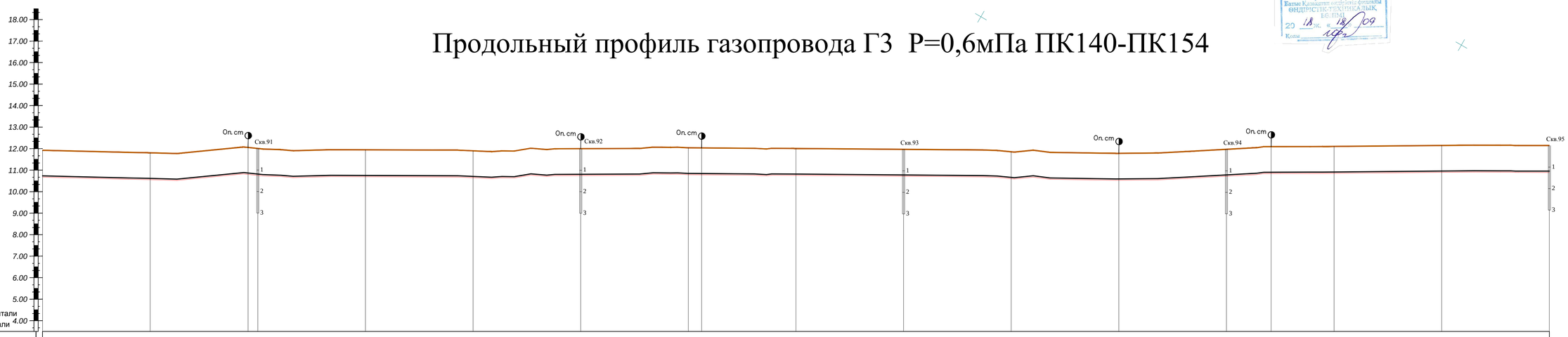
Подп. и дата

Инв.N подл.

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК140-ПК154 М1:2000



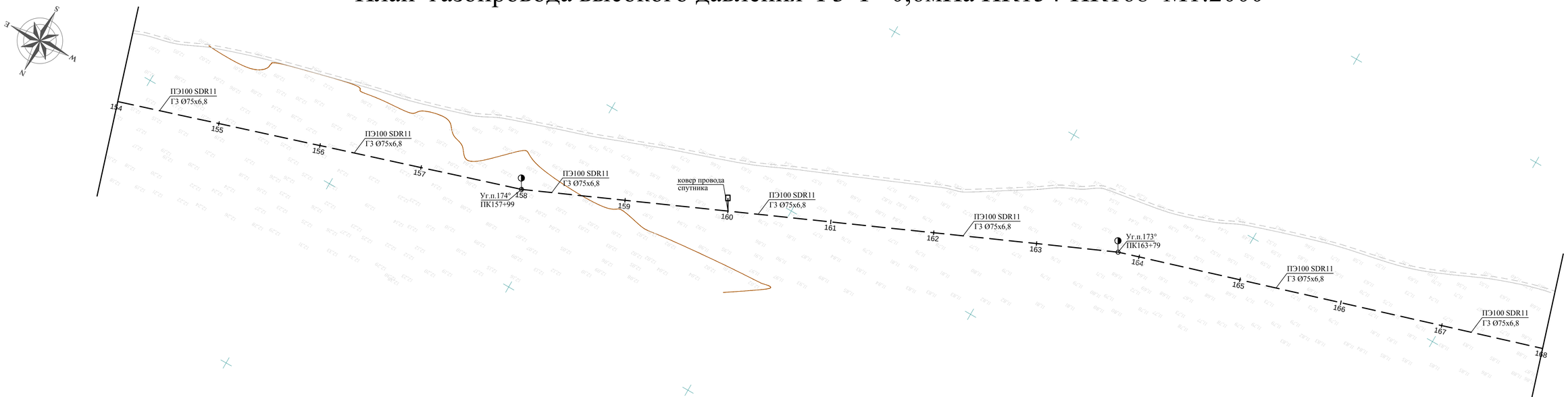
Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК140-ПК154



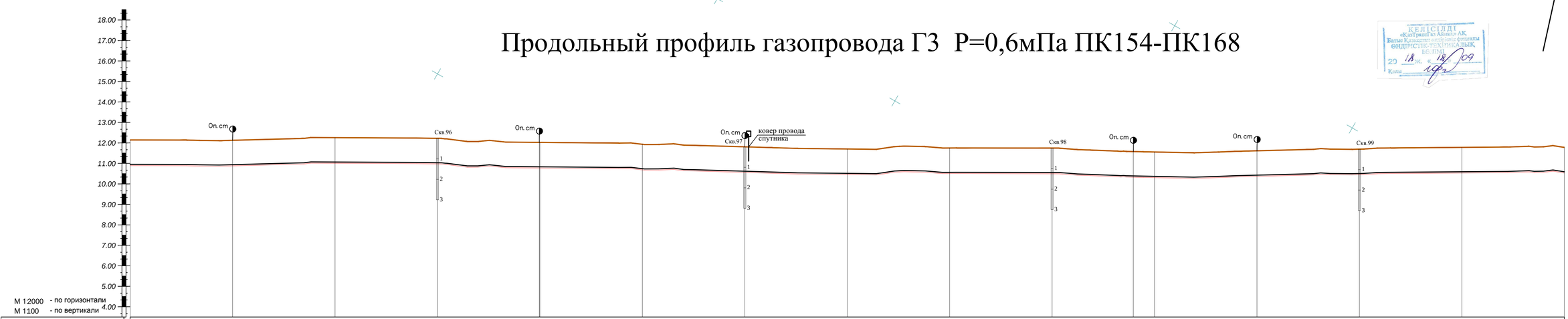
М 12000 - по горизонтали
М 1100 - по вертикали

| | | |

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК154-ПК168 М1:2000

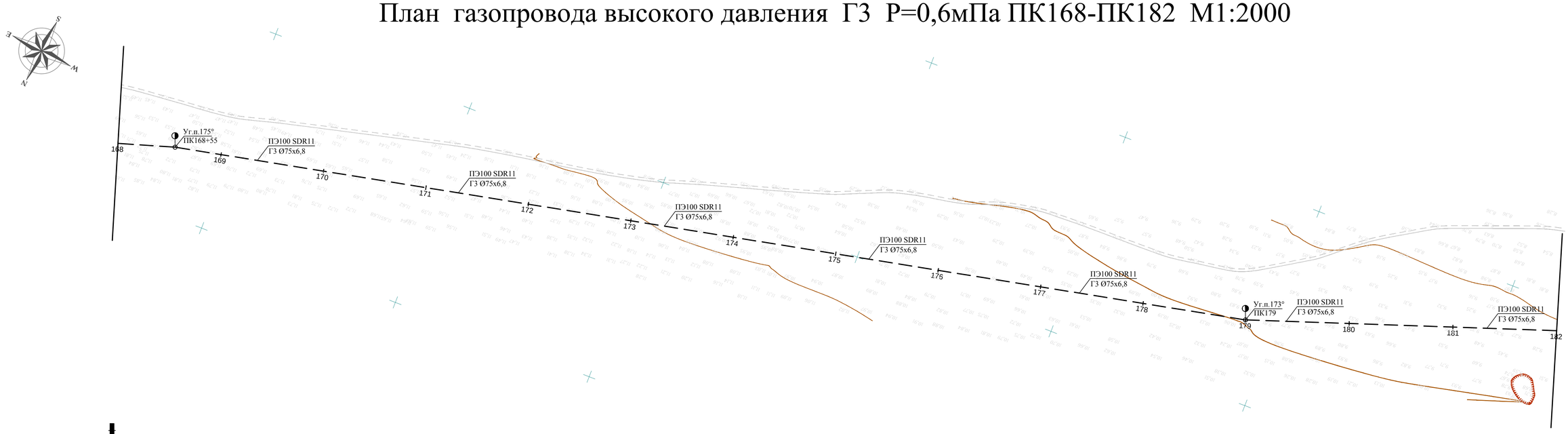


Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК154-ПК168

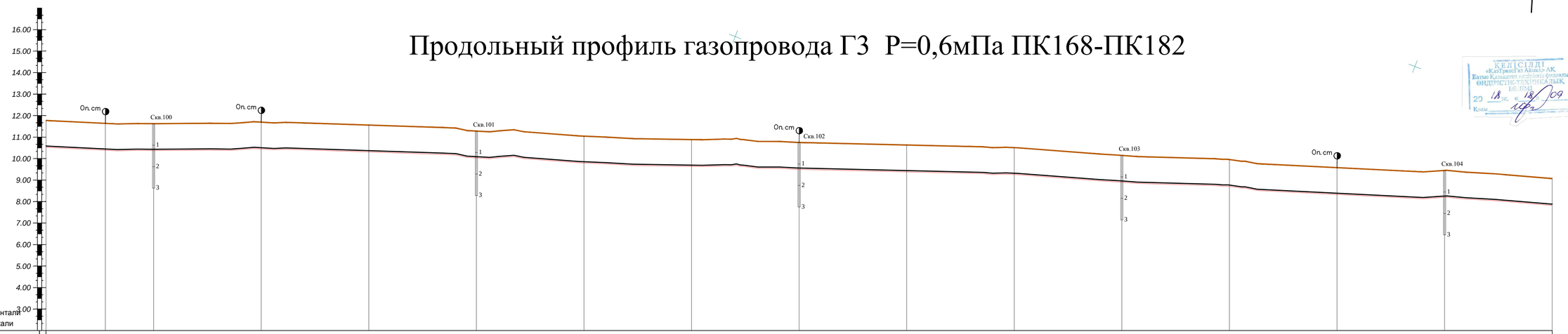


| | | |

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК168-ПК182 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК168-ПК182



М 12000 - по горизонтали
М 1100 - по вертикали

Пикет	168	+55	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182
Отметка земли проектная, м	11.78	11.64	11.62	11.69	11.56	11.28	11.04	10.88	10.75	10.63	10.51	10.15	9.96	9.58	9.45	9.07
Отметка земли фактическая, м	11.78	11.64	11.62	11.69	11.56	11.28	11.04	10.88	10.75	10.63	10.51	10.15	9.96	9.58	9.45	9.07
Отметка верха трубы, м	10.69	10.45	10.43	10.50	10.37	10.09	9.85	9.69	9.56	9.44	9.32	8.96	8.77	8.39	8.26	7.88
Отметка низа трубы, м	10.53	10.39	10.37	10.44	10.31	10.03	9.79	9.63	9.50	9.38	9.26	8.90	8.71	8.33	8.20	7.82
Глубина до верха трубы, м	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8			ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8			ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8			ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8			ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8			ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8
Основание	Естественное			Естественное			Естественное			Естественное			Естественное			Естественное
Уклон ‰ / Длина, м	0,003 / 55,19	0,000 / 44,81	0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,003 / 100,00	0,002 / 100,00	0,002 / 100,00	0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,004 / 100,00	0,002 / 99,57	0,007 / 0,43 / 0,004 / 100,00	0,001 / 100,00	0,004 / 100,00	
Расстояние, м	55	45	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Развернутый план	ВУ 34												ВУ 35			

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечеения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

КЕЛІСІЛДІ
«КазТрансГаз Аймақ» АК
Батыс Казақстан облысы бойынша филиалы
ӨНДІРІСТЕХНИКАЛЫҚ БӨЛІМІ
20 18 ж. «18» 09
Көшірме

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр.		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с. Еламан

стадия	лист	листов
РП	24	

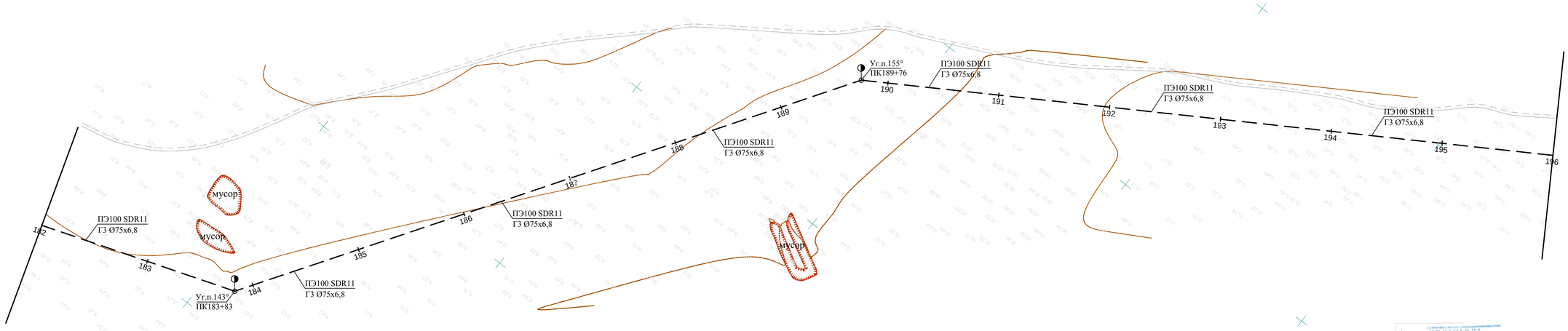
План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК168-ПК182 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК168-ПК182

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

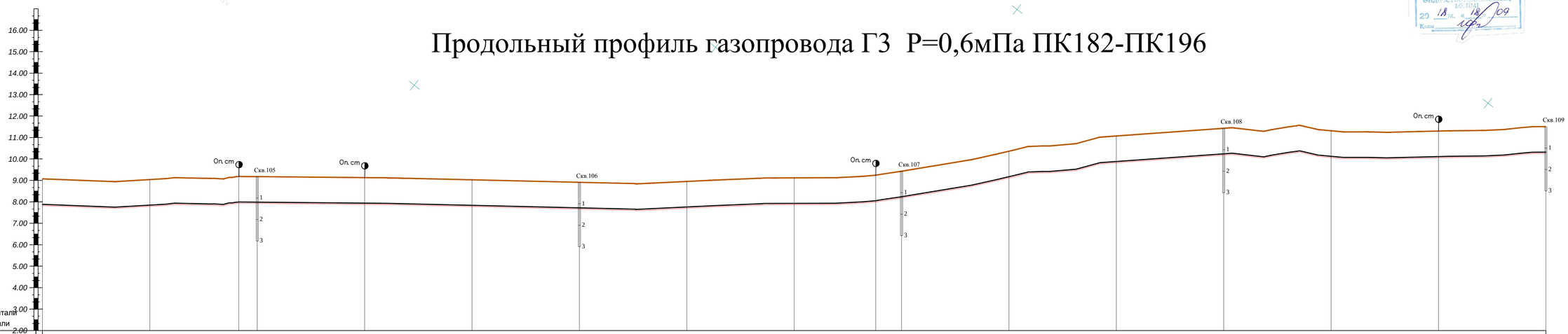
Согласовано

Взам. инв. N | Подп. и дата | Инв.N подл.

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК182-ПК196 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК182-ПК196



М 12000 - по горизонтали
М 1100 - по вертикали

Пикет	182	183	+83	184	185	186	187	188	189	+76	190	191	192	193	194	195	196
Отметка земли проектная, м	9,07	9,04	9,19	9,18	9,13	9,03	8,91	8,95	9,12	9,24	9,43	10,36	11,07	11,43	11,31	11,30	~~11,51~~
Отметка земли фактическая, м	~~9,07~~	9,04	9,19	9,18	9,13	9,03	8,91	8,95	9,12	9,24	9,43	10,36	11,07	11,43	11,31	11,30	~~11,51~~
Отметка верха трубы, м	~~7,88~~	7,85	8,00	7,99	7,94	7,84	7,72	7,76	7,93	8,05	8,24	9,17	9,88	10,24	10,12	10,11	~~10,32~~
Отметка низа трубы, м	~~7,82~~	7,79	7,94	7,93	7,88	7,78	7,66	7,70	7,87	7,99	8,18	9,11	9,82	10,18	10,06	10,05	~~10,26~~
Глубина до верха трубы, м	~~1,25~~	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	~~1,25~~
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8			ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8				ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	
Основание	Естественное			Естественное		Естественное		Естественное				Естественное		Естественное		Естественное	
Уклон ‰ / Длина, м	0,000 / 100,00	0,002 / 82,88	0,000 / 17,12	0,000 / 100,00	0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,002 / 100,00	0,002 / 75,93	0,008 / 24,02	0,009 / 100,00	0,007 / 100,00	0,004 / 100,00	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,002 / 100,00	
Расстояние, м	100	83	17	100	100	100	100	100	76	24	100	100	100	100	100	100	

Развернутый план: ВУ 36 … ВУ 37

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

КЕЛІСІЛДІ «Қазтрансгаз Ақмола» АК Батыс Қазақстан облысының филиалы ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ БӨЛІМІ 20 18 ж. 18 09 Копия

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с. Еламан

стадия	лист	листов
РП	25	

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК182-ПК196 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК182-ПК196

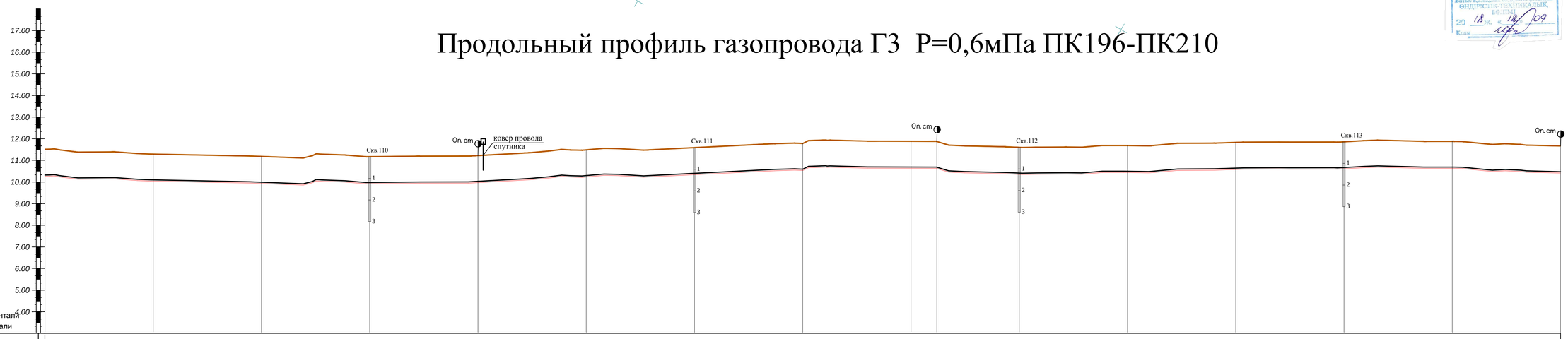
ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

Согласовано

Взам. инв. N | Подп. и дата | Инв.N подл.

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК196-ПК210 М1:2000

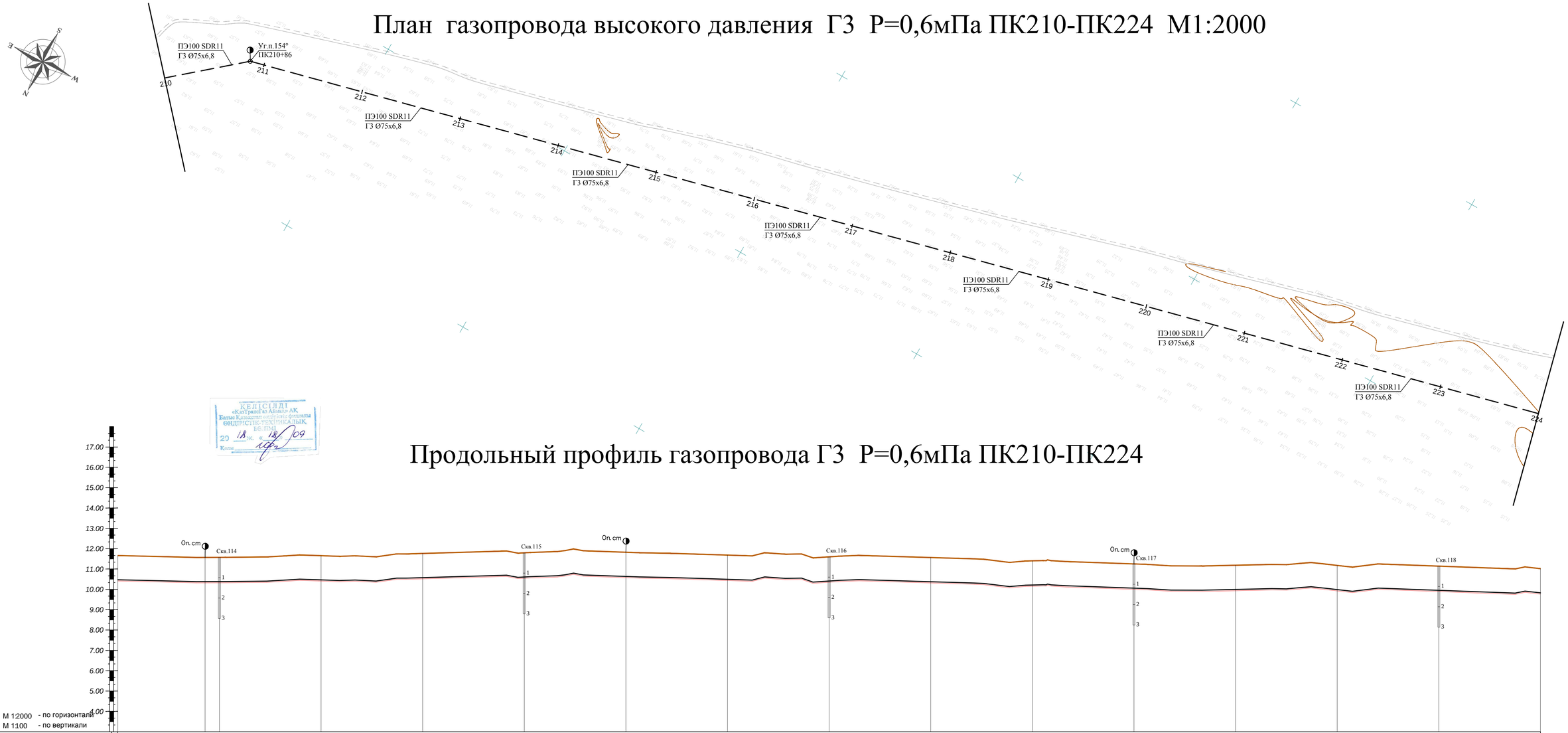
Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК196-ПК210



М 12000 - по горизонтали
М 1100 - по вертикали

| | | |

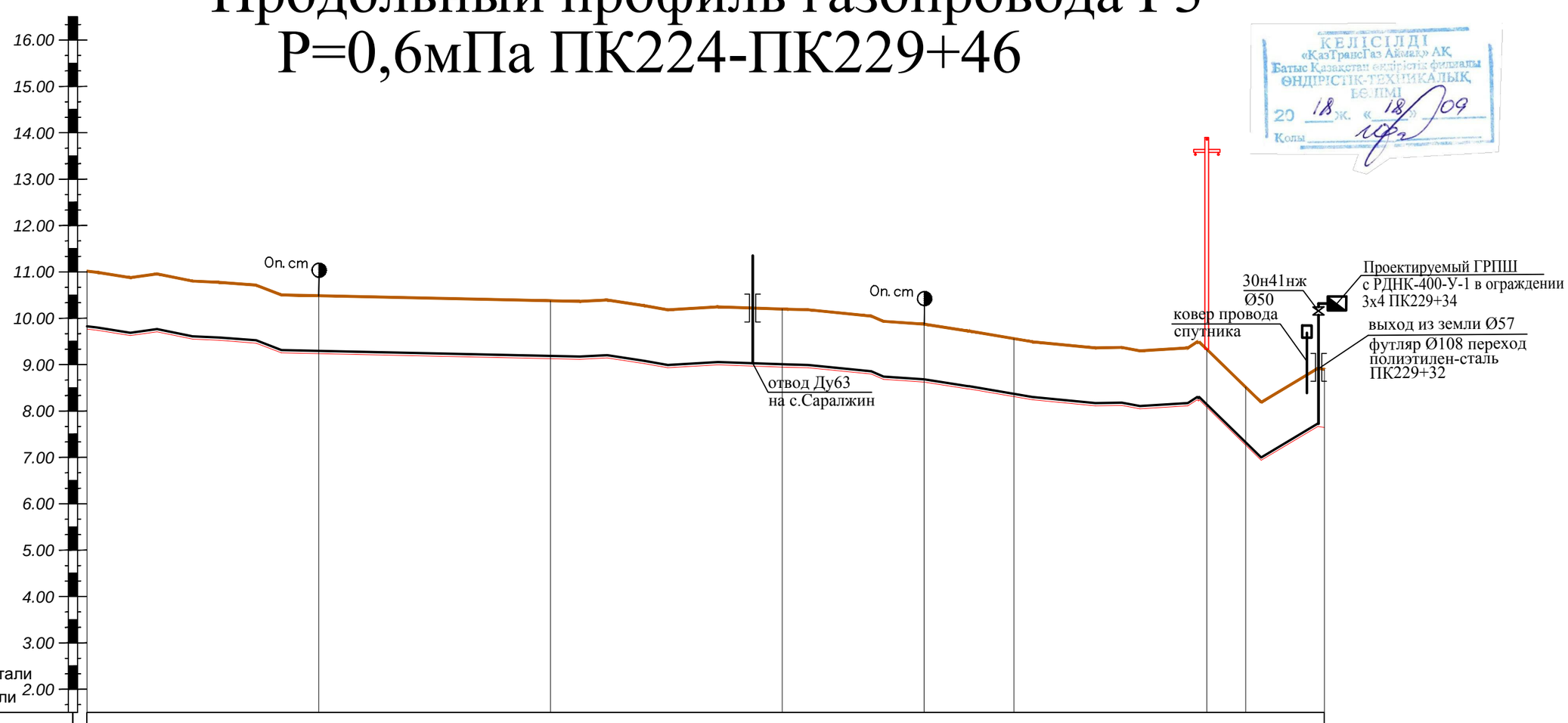
План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК210-ПК224 М1:2000



| | | |

План газопровода высокого давления Г3
Р=0,6мПа ПК224-ПК229+46 М1:2000

Продольный профиль газопровода Г3
Р=0,6мПа ПК224-ПК229+46



КЕЛІСІЛДІ
«КазТрансГаз Аймақ» АҚ
Батыс Қазақстан өңірлік филиалы
ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ БӨЛІМІ
20 18 ж. «18» 09
Қолы

Отметка земли проектная, м	11,02	10,49	10,38	10,20	9,87	9,56	9,33	8,52		
Отметка земли фактическая, м	11,02	10,49	10,38	10,20	9,87	9,56	9,33	8,52		
Отметка верха трубы, м	9,83	9,30	9,19	9,01	8,68	8,37	8,14	7,33		
Отметка низа трубы, м	9,77	9,24	9,13	8,95	8,62	8,31	8,08	7,27		
Глубина до верха трубы, м	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25		
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду63х5,8					
Основание	Естественное		Естественное			Естественное				
Уклон ‰ / Длина, м	0,005 / 100,00	0,001 / 100,00	0,002 / 100,00	0,005 / 61,25	0,008 / 38,75	0,003 / 83,25	0,049 / 16,75	0,011 / 33,96		
Расстояние, м	100	100	100	61	39	83	17	34		
Пикет	224	225	226	227	+61	228	+83	229		
Развернутый план	ВУ 40									

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв.N подл.

УРАЛГАЗПРОЕКТ

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

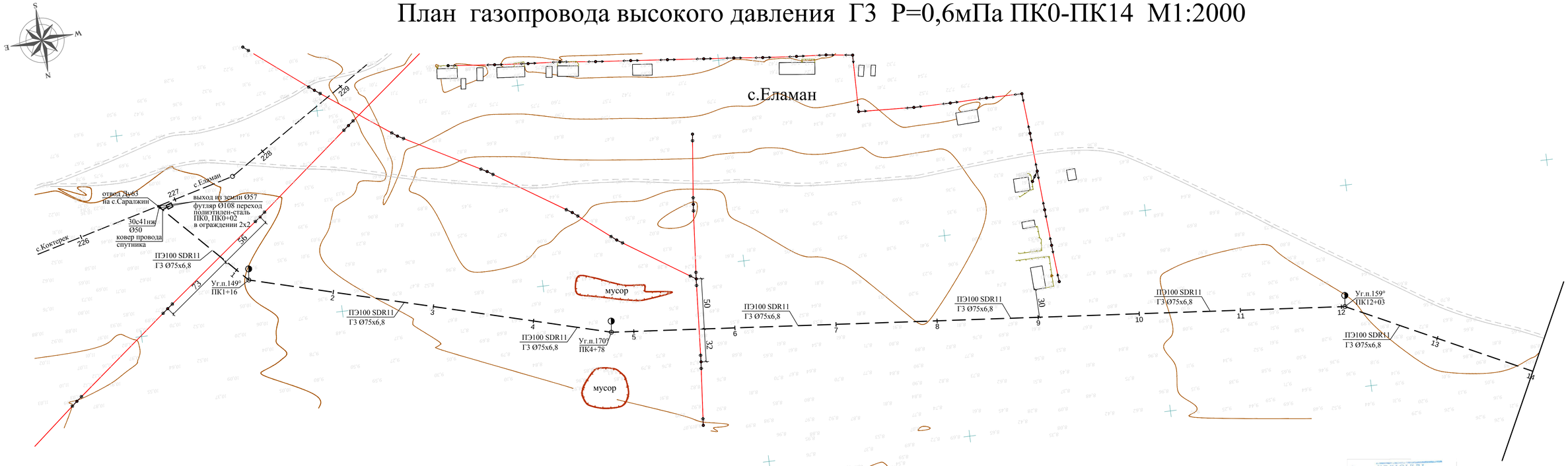
Распределительный газопровод с. Еламан

стадия	лист	листов
РП	28	

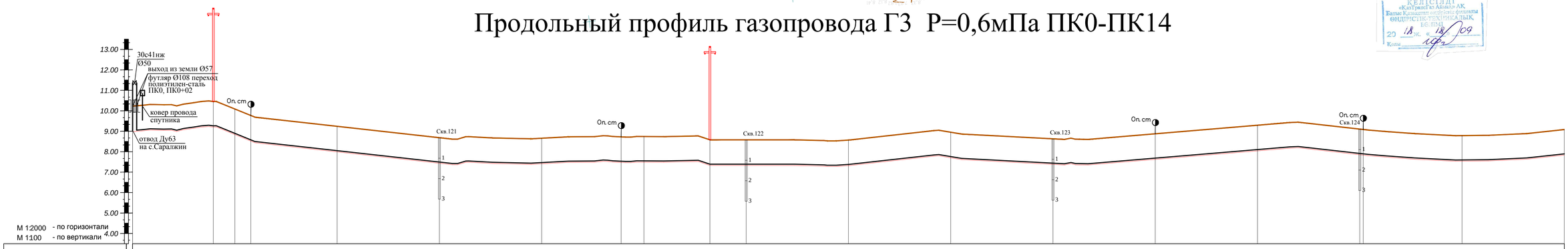
План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК224-ПК229+46 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК224-ПК229+46

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК0-ПК14 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК0-ПК14



Отметка земли проектная, м	10,23		10,45	10,09	9,77		9,24		8,68		8,66		8,72	8,74	8,58	8,58		8,57		8,95		8,63		8,87		9,29		9,10 9,08		8,79		8,68
Отметка земли фактическая, м	10,23		10,45	10,09	9,77		9,24		8,68		8,66		8,72	8,74	8,58	8,58		8,57		8,95		8,63		8,87		9,29		9,10 9,08		8,79		8,68
Отметка верха трубы, м	9,04		9,26	8,90	8,58		8,05		7,49		7,47		7,53	7,55	7,39	7,39		7,38		7,76		7,44		7,68		8,10		7,91 7,89		7,60		7,89
Отметка низа трубы, м	8,98		9,20	8,84	8,52		7,99		7,43		7,41		7,47	7,49	7,33	7,33		7,32		7,70		7,38		7,62		8,04		7,85 7,83		7,54		7,83
Глубина до верха трубы, м	1,25		1,25	1,25	1,25		1,25		1,25		1,25		1,25	1,25	1,25	1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25		1,25 1,25		1,25		1,25
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8						ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8						ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8					ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8				ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8				ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8				ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		
Основание	Естественное						Естественное						Естественное					Естественное				Естественное				Естественное				Естественное		
Уклон ‰ Длина, м		0,003 78,98	0,01 21,02	0,020 15,62	0,006 84,38		0,006 100,00		0,000 100,00			0,001 77,76	0,001 22,24	0,002 64,56	0,000 35,44	0,000 100,00		0,000 100,00		0,004 100,00		0,003 100,00		0,002 100,00		0,004 100,00		0,002 100,00	0,006 3,24	0,003 96,68		0,003 100,00
Расстояние, м		79	21	16	84		100		100			78	22	65	35	100		100		100		100		100		100		100		100	3	97		100
Пикет	0		+79	1	+16		2		3			4	+78	5	+65	6		7		8		9		10		11		12	+3	13		14
Развернутый план				ВУ 1										ВУ 2															ВУ 3			

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0.4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

КЕЛІСІЛДІ
«КазТрансГаз Аймақ» АҚ
Батыс Казақстан өңірлік филиалы
ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ БӨЛІМІ
29 18 09

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата	250-18.ГСН	
						Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Сараджин Казталовского района ЗКО	
ГИП		Шабалин				Распределительный газопровод с. Сараджин	стадия: РП; лист: 29; листов:
Разраб.		Шабалин					
Н.контр		Дусанов				План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК0 - ПК14 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК0 - ПК14	ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

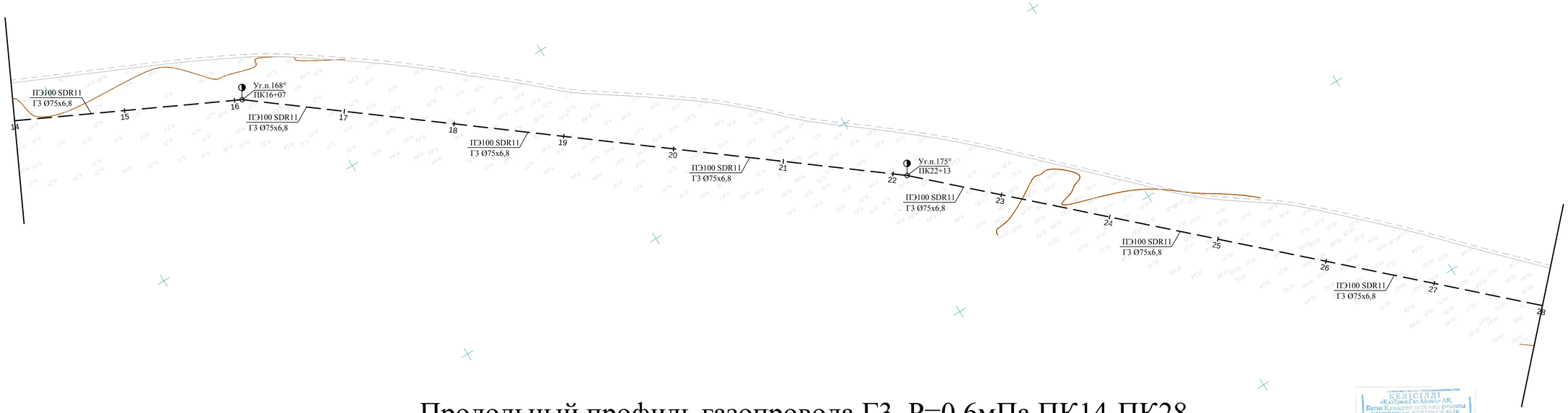
Согласовано

Взам. инв. N

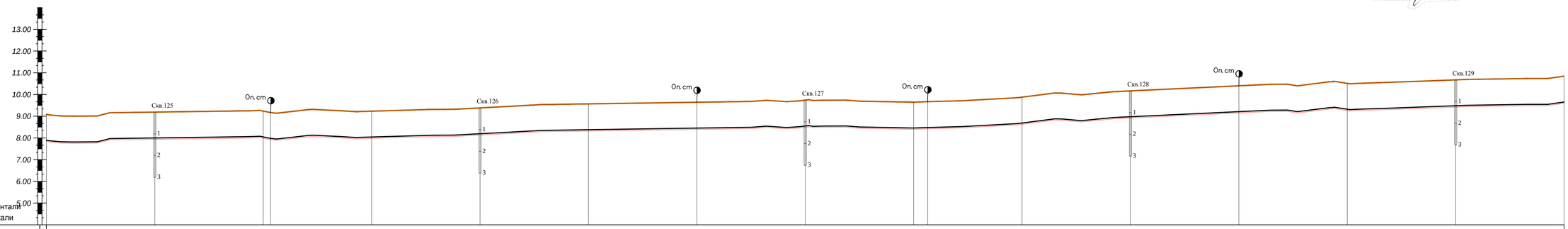
Подп. и дата

Инв.N подл.

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК14-ПК28 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК14-ПК28



Отметка земли проектная, м	9,08	9,19	9,24 9,17	9,23	9,38	9,57	9,64	9,74	9,65 9,67	9,88	10,17	10,40	10,51	10,67	10,85
Отметка земли фактическая, м	9,08	9,19	9,24 9,17	9,23	9,38	9,57	9,64	9,74	9,65 9,67	9,88	10,17	10,40	10,51	10,67	10,85
Отметка верха трубы, м	7,69	8,00	8,05 7,98	8,04	8,19	8,38	8,45	8,55	8,46 8,48	8,69	8,98	9,21	9,32	9,48	9,66
Отметка низа трубы, м	7,83	7,94	7,99 7,92	7,98	8,13	8,32	8,39	8,49	8,40 8,42	8,63	8,92	9,15	9,26	9,42	9,60
Глубина до верха трубы, м	1,25	1,25	1,25 1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25 1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	
Основание		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное	
Уклон ‰ / Длина, м		0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,010 / 6,90	0,001 / 93,10	0,001 / 100,00	0,002 / 100,00	0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,002 / 12,92	0,002 / 87,08	0,003 / 100,00	0,002 / 100,00	0,001 / 100,00	0,002 / 100,00	0,002 / 100,00
Расстояние, м		100	100	7	93	100	100	100	100	100	13	87	100	100	100	100	100
Пикет	14	15	16+7		17	18	19	20	21		22+13	23	24	25	26	27	28
Развернутый план				ВУ 4							ВУ 5						

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

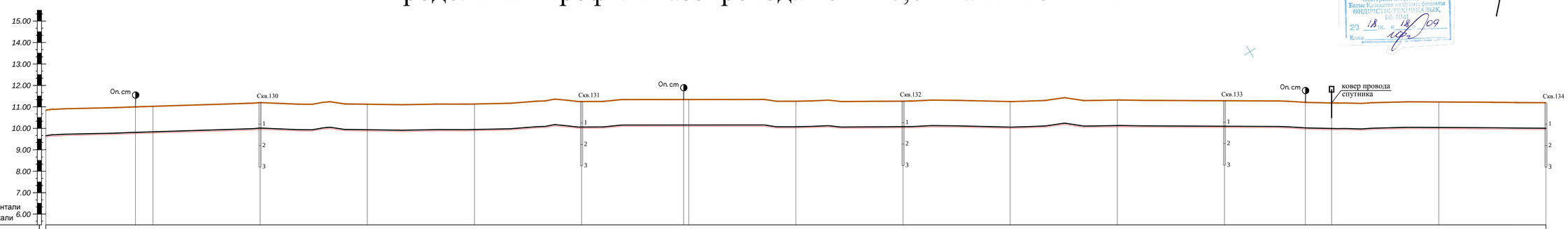
Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата	250-18.ГСН		
						Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО		
ГИП		Шабалин				Распределительный газопровод с. Саралжин	стадия	лист	листов
Разраб.		Шабалин					РП	30	
Н.контр		Дусанов				План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК0 - ПК14 М1:2000 Продольный профиль газопровода Г3 ПК0 - ПК14	ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск	

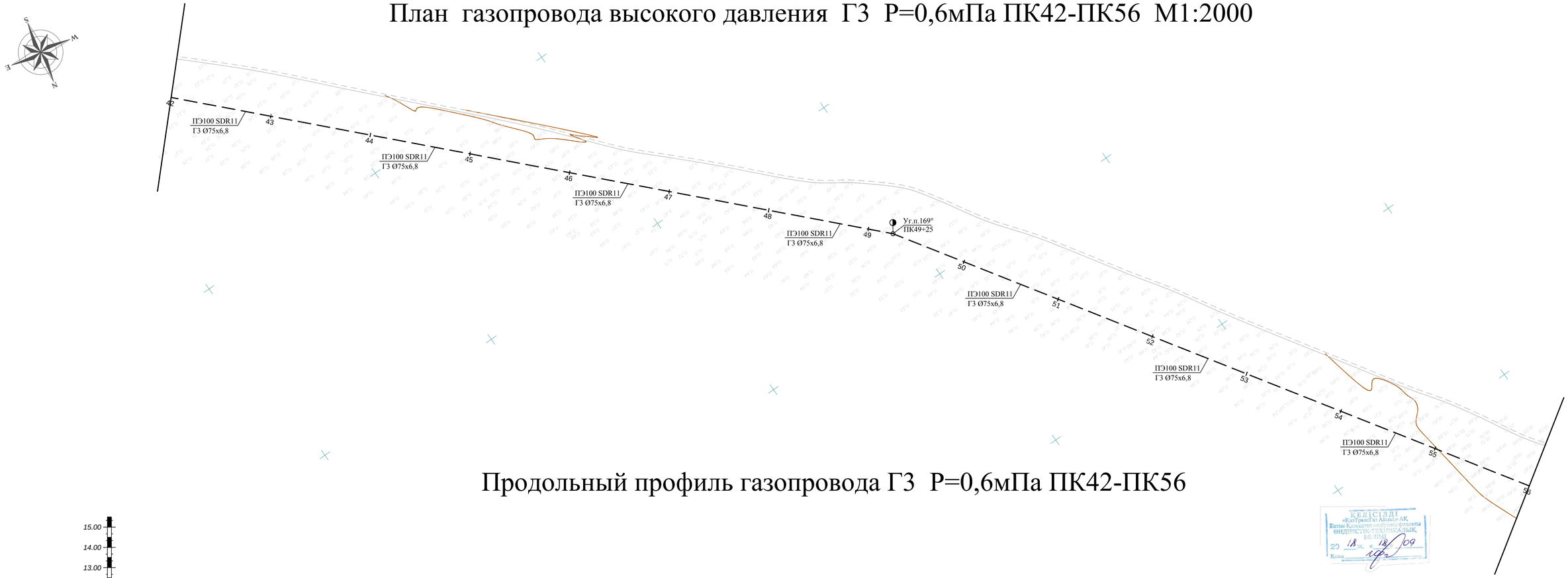
План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК28-ПК42 М1:2000

Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК28-ПК42

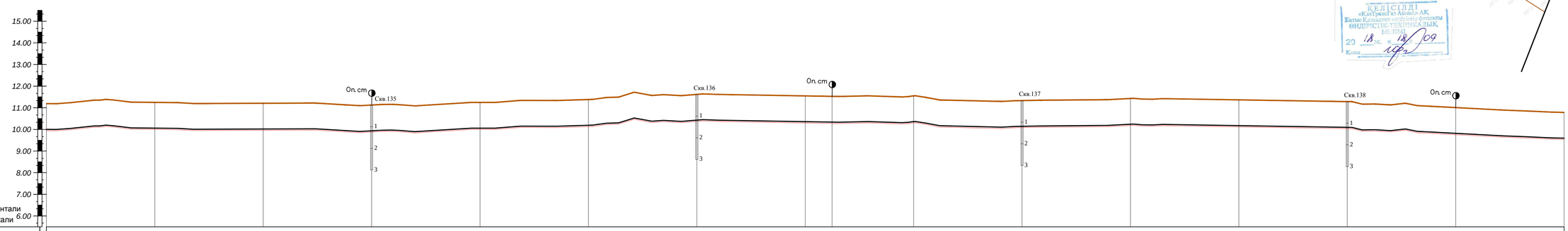


| | | |

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК42-ПК56 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК42-ПК56

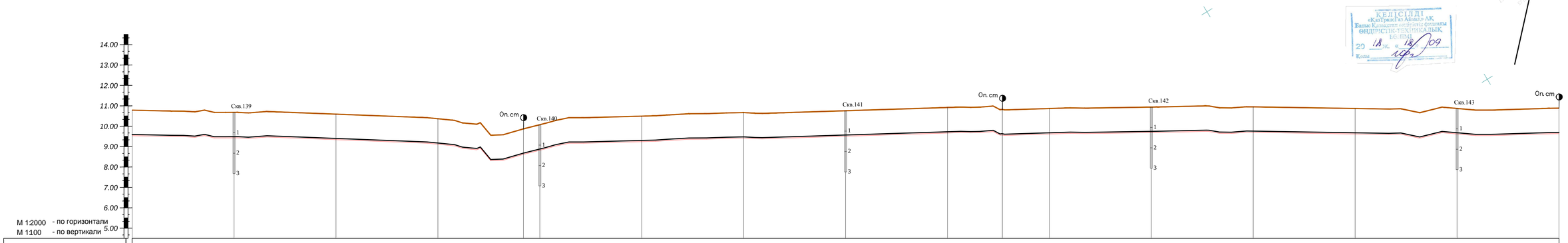


М 12000 - по горизонтали
М 1100 - по вертикали

| | | |

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК56-ПК70 М1:2000

Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК56-ПК70



Пикет	56	57	58	59	+84	60	61	62	63	64	+54	65	66	67	68	69	70
Отметка земли проектная, м	10,79	10,68	10,59	10,37	9,87	10,07	10,49	10,67	10,76	10,92	10,82	10,87	10,94	10,95	10,87	10,87	10,80
Отметка земли фактическая, м	10,79	10,68	10,59	10,37	9,87	10,07	10,49	10,67	10,76	10,92	10,82	10,87	10,94	10,95	10,87	10,87	10,80
Отметка верха трубы, м	9,60	9,49	9,40	9,18	8,68	8,88	9,30	9,48	9,57	9,73	9,63	9,68	9,75	9,76	9,68	9,68	9,70
Отметка низа трубы, м	9,54	9,43	9,34	9,12	8,62	8,82	9,24	9,42	9,51	9,67	9,57	9,62	9,69	9,70	9,62	9,62	9,64
Глубина до верха трубы, м	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	
Основание		Естественное	Естественное	Естественное		Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное		Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	Естественное	
Уклон ‰ / Длина, м		0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,002 / 100,00	0,006 / 83,94	0,013 / 16,06	0,004 / 100,00	0,002 / 100,00	0,001 / 100,00	0,002 / 100,00	0,002 / 53,84	0,001 / 46,16	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,000 / 100,00
Расстояние, м		100	100	100	84	16	100	100	100	100	54	46	100	100	100	100	100
Развернутый план						ВУ 10						ВУ 11					

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв.N подл.

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр.		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

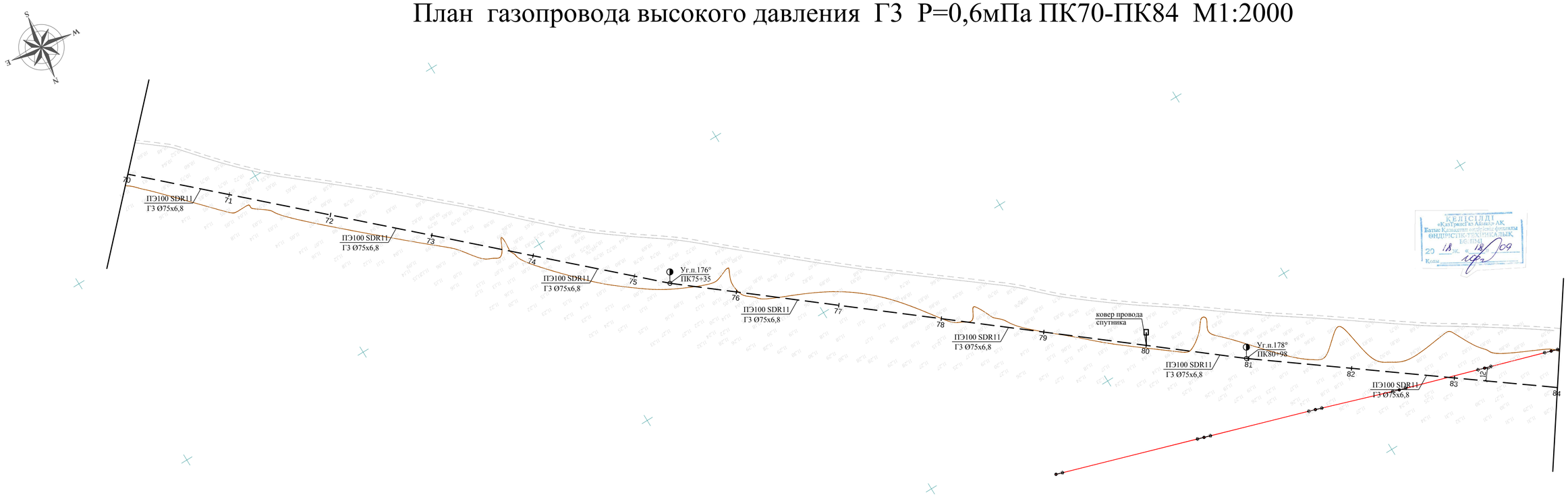
Распределительный газопровод с. Саралжин

стадия	лист	листов
РП	33	

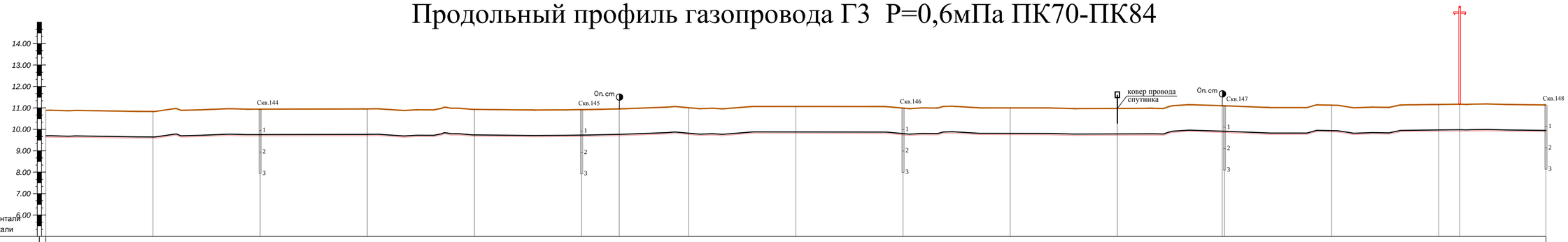
План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК0 - ПК14 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК0 - ПК14

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК70-ПК84 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК70-ПК84



М 12000 - по горизонтали
М 1100 - по вертикали

Пикет	70	71	72	73	74	75	+35	76	77	78	79	80	+81	82	83	+19	84
Отметка земли проектная, м	10,89	10,83	10,94	10,95	10,93	10,92	10,95	11,01	11,07	10,99	11,00	10,98	11,15	11,13	11,16	11,17	11,14
Отметка земли фактическая, м	10,89	10,83	10,94	10,95	10,93	10,92	10,95	11,01	11,07	10,99	11,00	10,98	11,15	11,13	11,16	11,17	11,14
Отметка верха трубы, м	9,70	9,64	9,75	9,76	9,74	9,73	9,76	9,82	9,88	9,80	9,81	9,79	9,92	9,94	9,97	9,98	9,95
Отметка низа трубы, м	9,64	9,58	9,69	9,70	9,68	9,67	9,70	9,76	9,82	9,74	9,75	9,73	9,86	9,88	9,91	9,92	9,89
Глубина до верха трубы, м	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8	ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8			
Основание	Естественное		Естественное		Естественное			Естественное		Естественное		Естественное		Естественное			
Уклон ‰ / Длина, м	0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,000 / 100,00	0,000 / 100,00	0,001 / 35,19	0,001 / 64,81	0,001 / 100,00	0,001 / 100,00	0,000 / 100,00	0,000 / 100,00	0,001 / 97,88	0,002 / 2,12	0,000 / 100,00	0,000 / 100,00	0,000 / 19,50	0,000 / 80,50
Расстояние, м	100	100	100	100	100	35	65	100	100	100	100	98	2	100	100	19	81

Развернутый план: ВУ 12, ВУ 13

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв N подл.

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ПОДЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ
- НЕФТЕПРОВОД ПОДЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

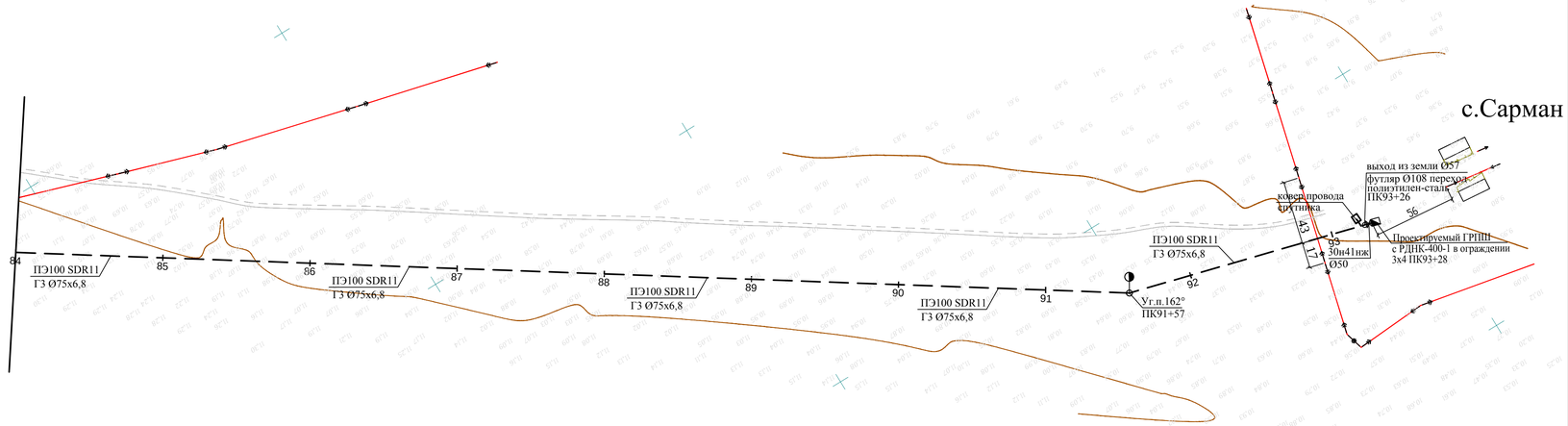
Распределительный газопровод с. Саралжин

стадия	лист	листов
РП	34	

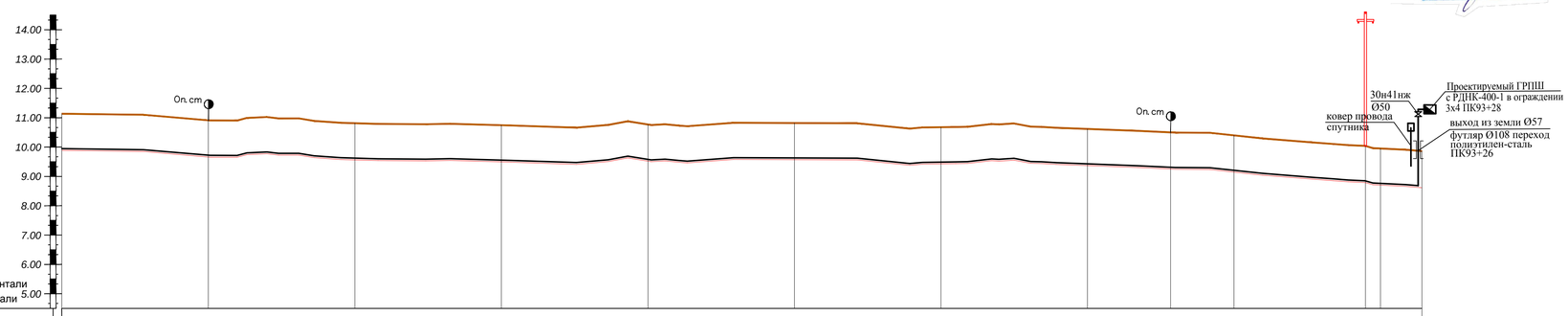
План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК0 - ПК14 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК0 - ПК14

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК84-ПК93+28 М1:2000



Продольный профиль газопровода Г3 Р=0,6мПа ПК84-ПК93+28



М 12000 - по горизонтали
М 1100 - по вертикали

Отметка земли проектная, м	11.14	10.91		10.81		10.75		10.77		10.82		10.68		10.62		10.50		10.40		10.04		9.95	
Отметка земли фактическая, м	11.14	10.91		10.81		10.75		10.77		10.82		10.68		10.62		10.50		10.40		10.04		9.95	
Отметка верха трубы, м	9.95	9.72		9.62		9.56		9.58		9.63		9.49		9.43		9.31		9.21		8.85		8.76	
Отметка низа трубы, м	9.80	9.66		9.56		9.50		9.52		9.57		9.43		9.37		9.25		9.15		8.79		8.70	
Глубина до верха трубы, м	1.25	1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25		1.25	
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8		ПЭ 100 SDR11 Ду75х6,8									
Основание		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное		Естественное									
Уклон ‰ / Длина, м		0,002 / 100,00		0,001 / 100,00		0,001 / 100,00		0,000 / 100,00		0,000 / 100,00		0,001 / 100,00		0,001 / 100,00		0,002 / 56,75		0,002 / 43,25		0,004 / 89,78		0,003 / 10,22	0,003 / 28,30
Расстояние, м		100		100		100		100		100		100		100		57		43		90		10	28
Пикет	84		85		86		87		88		89		90		91		+57		92		+90		93
Развернутый план																							

ВУ 14

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод высокого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами Ду75х6,8
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду 110 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв.N подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с. Саралжин

стадия	лист	листов
РП	35	

План газопровода высокого давления Г3 Р=0,6мПа ПК84-ПК93+28 М1:2000
Продольный профиль газопровода Г3 ПК84-ПК93+28

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

Позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страна,фирма)	Тип, марка оборудования. Обозначение документа и номер опросного листа	Единица измерения		Код завода-изготовителя	Код оборудования материала	Цена единицы оборудования, тыс.руб.	Количество	Масса единицы оборудования, кг.
			Наименование	Код					
1	2		4	5	6	7	8	9	10
	МАТЕРИАЛЫ И ОБОРУДОВАНИЕ Г3								
1	Труба стальная электросварная ø57х3,0	ГОСТ 10704-91	м					18	
2	Труба полиэтиленовая ø75х6,8	ГОСТ Р50838-2011	м					32 004	
3	Труба полиэтиленовая ø63х5,8	ГОСТ Р50838-2011	м					12 298	
4	Задвижка Ду50	30с41нж	шт					6	
5	Фланец Ду50		шт					12	
6	Выход из земли футляр труба стальная электросварная ø57	ГОСТ 10704-91	шт					9	
	с защитным покрытием Поликен ø108	АС-1							
7	Отвод стальной ø57	ГОСТ 17375-2001*	шт					9	
8	Отвод полиэтиленовый ø75	ГОСТ Р50838-2011	шт					1	
9	Отвод полиэтиленовый ø63	ГОСТ Р50838-2011	шт					2	
10	Ограждение, сеткой рабицей 2,0х2,0хh=2,2м	АС-6	шт					3	
11	Ограждение, сеткой рабицей 3,0х4,0хh=2,2м	АС-7	шт					3	
12	Устройство щебоночного основания площадки под ГРПШ 2,0х2,0хh=0,1м		$м^3$					1,2	0,4
13	Устройство щебоночного основания площадки под ГРПШ 3,0х4,0хh=0,1м		$м^3$					3,6	1,2
14	Газораспределительный шкаф	ГРПШ-400-У-1	шт					2	
15	Газораспределительный шкаф	ГРПШ-400-1	шт					1	
16	Молниеотвод ГРПШ Н=8,0м		шт					3	
17	Переход газопровода ПЭ100 SDR-11 Ду75х6,8 футляр SDR-11 Ду110	ГОСТ 18599-2001	шт					1	
	L=22м методом прокола через автодорогу с выводом контрольной								
	трубки под ковер								
18	Переход газопровода ПЭ100 SDR-11 Ду63х5,8 футляр SDR-11 Ду110	ГОСТ 18599-2001	шт					1	
	L=22м методом прокола через автодорогу с выводом контрольной								
	трубки под ковер								

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

ГИП	Шабалин		250-18.ГСН.СО
Разраб.	Шабалин		Спецификация материалов высокое давление Г3
Н.контр.	Дусанов		стадия: РП; лист: 1; листов: 2
			ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

Позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страна,фирма)	Тип, марка оборудования. Обозначение документа и номер опросного листа	Единица измерения		Код завода-изготовителя	Код оборудования материала	Цена единицы оборудования, тыс.руб.	Количество	Масса единицы оборудования, кг.
			Наименование	Код					
1	2		4	5	6	7	8	9	10
	МАТЕРИАЛЫ И ОБОРУДОВАНИЕ Г3								
19	Переход газопровода ПЭ100 SDR-11 Ду75х6,8 L=20м методом	ГОСТ Р50838-2011	шт					1	
	ГНБ-110мм скв. через дамбу Бентонит-11,4кг, Полимер-0,285кг								
20	Переход газопровода ПЭ100 SDR-11 Ду75х6,8 L=60м методом	ГОСТ Р50838-2011	шт					1	
	ГНБ-110мм скв. через дамбу Бентонит-34,2кг, Полимер-0,855кг								
21	Переход газопровода ПЭ100 SDR-11 Ду75х6,8 L=110м методом	ГОСТ Р50838-2011	шт					1	
	ГНБ-110мм скв. через дамбу Бентонит-62,6кг, Полимер-1,565кг								
22	Переход газопровода ПЭ100 SDR-11 Ду75х6,8 футляр SDR-11 Ду110 L=4м	ГОСТ 18599-2001	шт					1	
	методом прокола через кабель с выводом контрольной трубки под ковер								
23	Полиэтиленовая сигнальная лента желтого цвета с надписью "ГАЗ"	СН-РК4.03-01-2011г	м					44 302	
24	Изолированный алюминиевый провод сечением 3мм2	СН-РК4.03-01-2011г	м					44 302	
25	Защитный кожух швеллер б-16 L=2м	ГОСТ 10704-91	шт					2	
26	Ковер под провод- спутник	АС-8	шт					15	
27	Опознавательный столб	АС-5	шт					128	
28	Опознавательный знак пунк.1	АС-5	шт					128	
29	Опознавательный знак пунк.5	АС-5	шт					6	
30	Опознавательный знак пунк.6	АС-5	шт					6	
31	Опознавательный знак пунк.7	АС-5	шт					6	
32	Испытание газопровода на прочность и герметичность (пневмо)	СН-РК4.03-01-2011г	м					44 320	
33	Продувка и очистка газопровода пневматическим методом	СН-РК4.03-01-2011г	м					44 320	
34	Контроль сварных стыков стального газопровода ультрозвуковым методом	ГОСТ 14782	стыков					2	5%
35	Контроль сварных стыков полиэтиленового газопровода ультрозвуковым методом	ГОСТ 14782	стыков					44	20%
36	Врезка в существующий подземный газопровод высокого давления ø160 Г3	СН-РК4.03-01-2011г	врезка					2	
	(0,6мПа) газопроводом ø75, 63								

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

ГИП	Шабалин	
Разраб.	Шабалин	
Н.контр.	Дусанов	

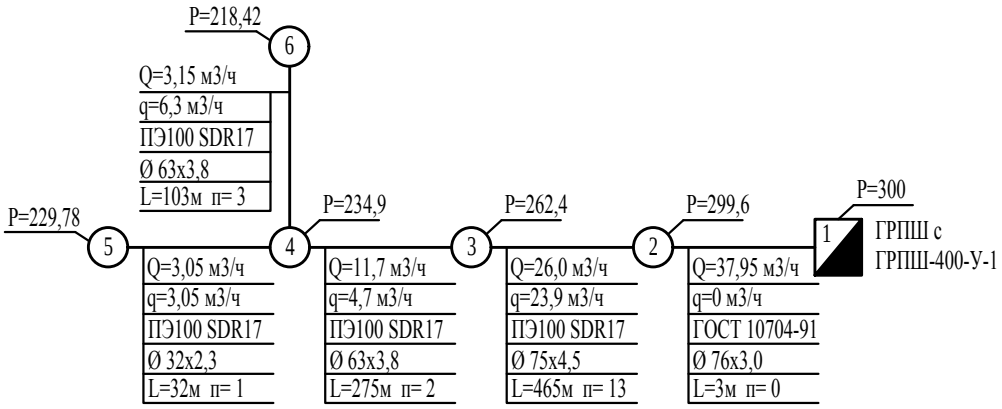
250-18.ГСН.СО

Спецификация материалов высокое давление Г3

стадия	лист	листов
РП	2	2

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

Расчётная схема Г1 с.Еламан Р=300мм.в.ст.



q - путевой расход газа, м3/час
Q - расчетный расход газа, м3/час
Ду - диаметр газопровода, мм
L - длина участка газопровода, м
n - количество потребителей, домов
P - давление газа на участке в данной точке , мм.вод.ст.

КЕЛІСІЛДІ
«КазТрансГаз Аймақ» АҚ
Батыс Қазақстан өңірлік филиалы
ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ БӨЛІМІ
20 18 ж. «18» 09
Қолы

Расход газа на ГРПШ - 37,95 м3/час
Количество потребителей - 19 домов
Технические условия № 1543 от 28.06.2018г. АО"КазТрансГаз Аймак"

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с.Еламан

стадия	лист	листов
РП	36	

Расчетная схема газоснабжения

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

План газопровода низкого давления ГРПШ с.Еламан Р=300мм.в.ст

Надземная прокладка газопровода:

1. При прокладке газопровода надземно по опорам, газопровод запроектирован из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10704-91, Ду76х3.0
2. Расстояние между опорами надземного газопровода и диаметры опор, принимать согласно таблице, см.выше. Высота опор Н=3.0м и Н=5.0м при переходах через дороги и проезды.
3. Расстояние между надземным газопроводом и опорой ВЛ-0.4кВ принимать не менее 1.0м, в стесненых условиях 0,5м.
4. При пересечении надземным газопроводом, электролинии ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ, газопровод защитить от падения электропровода с заземлением крайних опор.
5. Газопровод и опоры, защитить от атмосферной коррозии путем покрытия трубопровода двуйма слоями эмали ПФ-115, по грунтовке ФЛ-03К , желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи (ГОСТ 14202-69). .
6. В точке врезки, а также перед ГРПШ, предусмотрены отключающие устройства задвижки Ду80 марки 30с41нж, в ограждении ГРПШ.
7. Для понижения давления газа с высокого 0,6МПа на низкое, до 0,003МПа, используется газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-400-У-1 с регулятором давления газа РДНК-400.
8. Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А, ГОСТ 9467-75.
9. Фундаменты под опоры бетонные по ГОСТ 26633-91 на сульфатостойком портландцементе.

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод низкого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами Ду75х4,5, Ду63х3.8, Ду32х2,3.
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду110, Ду63, с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0.4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ВОДОПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ

Расход газа на ГРПШ - 37,95 м3/час
Количество потребителей - 19 домов
Технические условия № 1543 от 28.06.2018г. АО"КазТрансГаз Аймак"

Изм.	Кол.уч.	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата	250-18.ГСН		
						Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саражин Казталовского района ЗКО		
ГИП		Шабалин				Распределительный газопровод с. Еламан	стадия	лист	листов
Разраб.		Шабалин					РП	37	
Н.контр		Дусанов				План газопровода низкого давления ГРПШ с. Еламан Р=300мм.в.ст	ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск	

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв.N подл.

Позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страна,фирма)	оборудования. Обозначение документа и номер опрос-ного листа	измерения		изготовителя	оборудования материала	единицы оборудо-вания, тыс.руб.	чество	единицы оборудо-вания, кг.
			Наимено-вание	Код					
1	2		4	5	6	7	8	9	10
	МАТЕРИАЛЫ И ОБОРУДОВАНИЕ Г1								
1	Задвижка Р=1,6МПа ø80	30с41нж	шт					1	
2	Труба стальная электросварная ø76х3,0	ГОСТ 10704-91	м					3,0	
3	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø75х4,5	ПЭ100 SDR17	м					465,0	
4	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø63х3,8	ПЭ100 SDR17	м					275,0	
5	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø32х2,3	ПЭ100 SDR17	м					135,0	
6	Труба полиэтиленовая ø32х2,3 (подводки к домам)	ПЭ100 SDR17	м					65,0	
7	Выход из земли футляр труба стальная ø76 электросварная	ГОСТ 10704-91	шт					1	
	с защитным покрытием Поликен ø159х3,0 L=1,65м	АС-3							
8	Выход из земли футляр труба стальная ø32 электросварная	ГОСТ 10704-91	шт					19	
	с защитным покрытием Поликен ø76х3,0 L=1,0м	АС-1							
9	Отвод полиэтиленовый ПЭ100 SDR17ø63	ПЭ100 SDR17	шт					1	
10	Фланцы приварные ø80	ГОСТ 12820-2001*	шт					2	
11	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1ø75х4,5-ø63х3,8	ПЭ100 SDR17	шт					1	
12	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1ø63х3,8-ø32х2,3	ПЭ100 SDR17	шт					2	
13	Тройник полиэтиленовый равнопроходной ПЭ100 SDR17 ø63х3,8	ПЭ100 SDR17	шт					1	
14	Седелка полиэтиленовый ПЭ100 SDR17 32х32	ПЭ100 SDR17	шт					4	
15	Седелка полиэтиленовый ПЭ100 SDR17 63х32	ПЭ100 SDR17	шт					2	
16	Седелка полиэтиленовый ПЭ100 SDR17 75х32	ПЭ100 SDR17	шт					13	
17	Переход через дорогу открытым методом футляр ПЭ100 SDR17ø110х6,6 L=8м	ГОСТ 18599-2001	шт					1	
	с выводом контрольной трубки под ковер								
18	Переход через дорогу открытым методом футляр ПЭ100 SDR17ø63х3,8 L=8м	ГОСТ 18599-2001	шт					1	
	с выводом контрольной трубки под ковер								

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

ГИП	Шабалин	
Разраб.	Шабалин	
Н.контр.	Дусанов	

250-18.СО1

Спецификация материалов
с. Еламан

стадия	лист	листов
РП	1	2

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

Позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страна,фирма)	оборудования. Обозначение документа и номер опросного листа	измерения		изготовителя	оборудования материала	единицы оборудования, тыс.руб.	чество	единицы оборудования, кг.
			Наименование	Код					
1	2		4	5	6	7	8	9	10
	МАТЕРИАЛЫ И ОБОРУДОВАНИЕ Г1								
19	Шаровые пассивные маркеры для газовых труб Greenlee OmniMarker 164							8	
20	Полиэтиленовая сигнальная лента желтого цвета с надписью "ГАЗ"	СН-РК4.03-01-2011г	м					940,0	
21	Указатель расположения подземных сетевых сооружений, столбик для знаков п2	с.4.905-8 в.1	шт					8	
22	Окраска газопровода эмалью ПФ-115 по слою грунтовки ФЛ-03К за 2 раза	ГОСТ 6465-76 ГОСТ 9109-81	$м^2$					0,54	
23	Испытание газопровода на прочность и герметичность (пневмо)	СН-РК4.03-01-2011г	м					943,0	
24	Продувка и очистка газопровода пневматическим методом	СН-РК4.03-01-2011г	м					943,0	
25	Контроль сварных стыков металлического газопровода ультрозвуковым методом	ГОСТ 14782	стыков					1	5%
26	Контроль сварных стыков полиэтиленового газопровода ультрозвуковым методом	ГОСТ 14782	стыков					3	10%
27	Подключение газопровода к ГРПШ газопроводом Ду76	СН-РК4.03-01-2011г	врезка					1	

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

ГИП	Шабалин	
Разраб.	Шабалин	
Н.контр.	Дусанов	

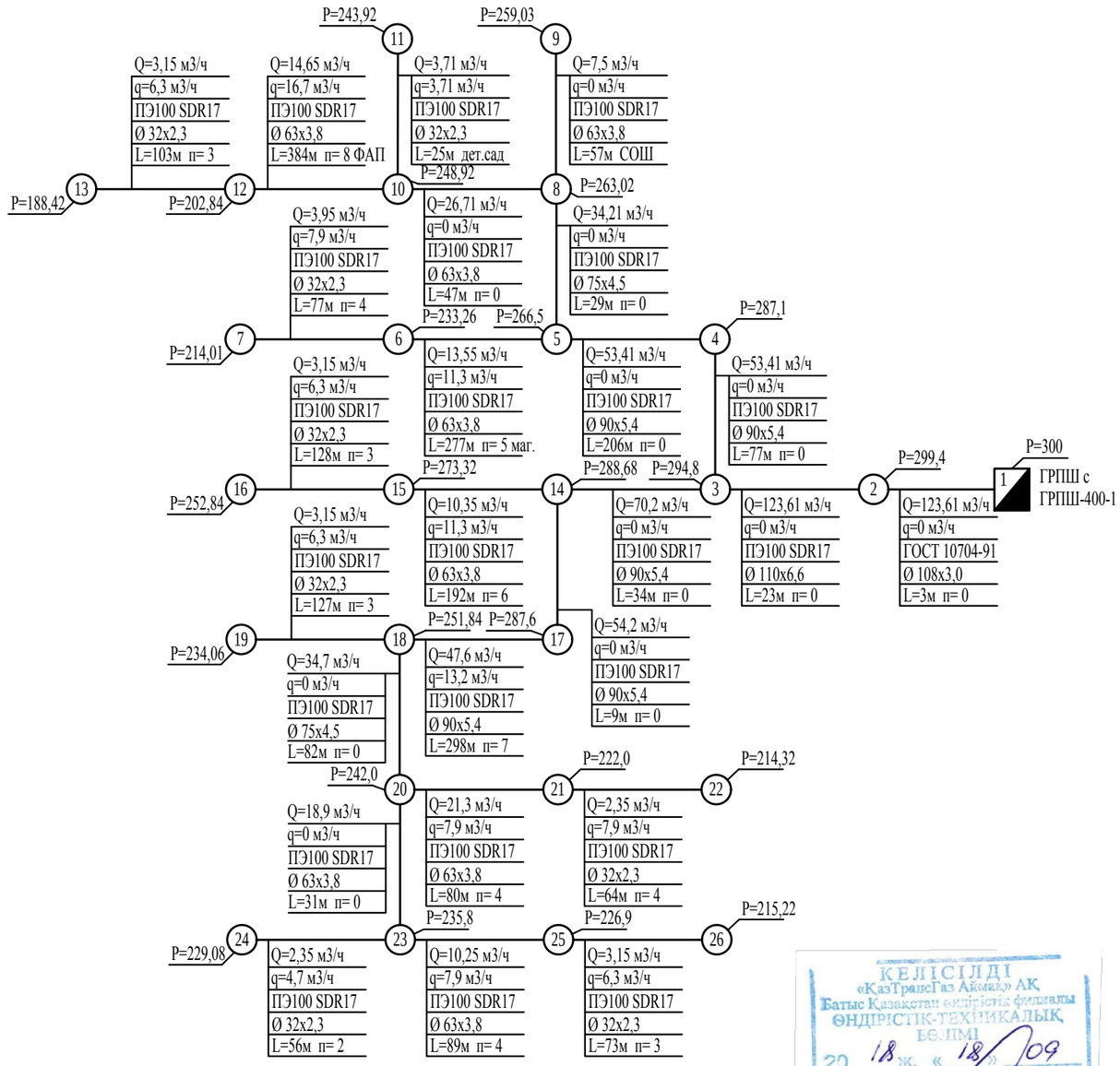
250-18.СО2

Спецификация материалов
с. Еламан

стадия	лист	листов
РП	2	2

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

Расчётная схема Г1 с.Саралжин Р=300мм.в.ст.



Q - расчетный расход газа, м3/час
Ду - диаметр газопровода, мм
L - длина участка газопровода, м
n - количество потребителей, домов
P - давление газа, мм.вод.ст.

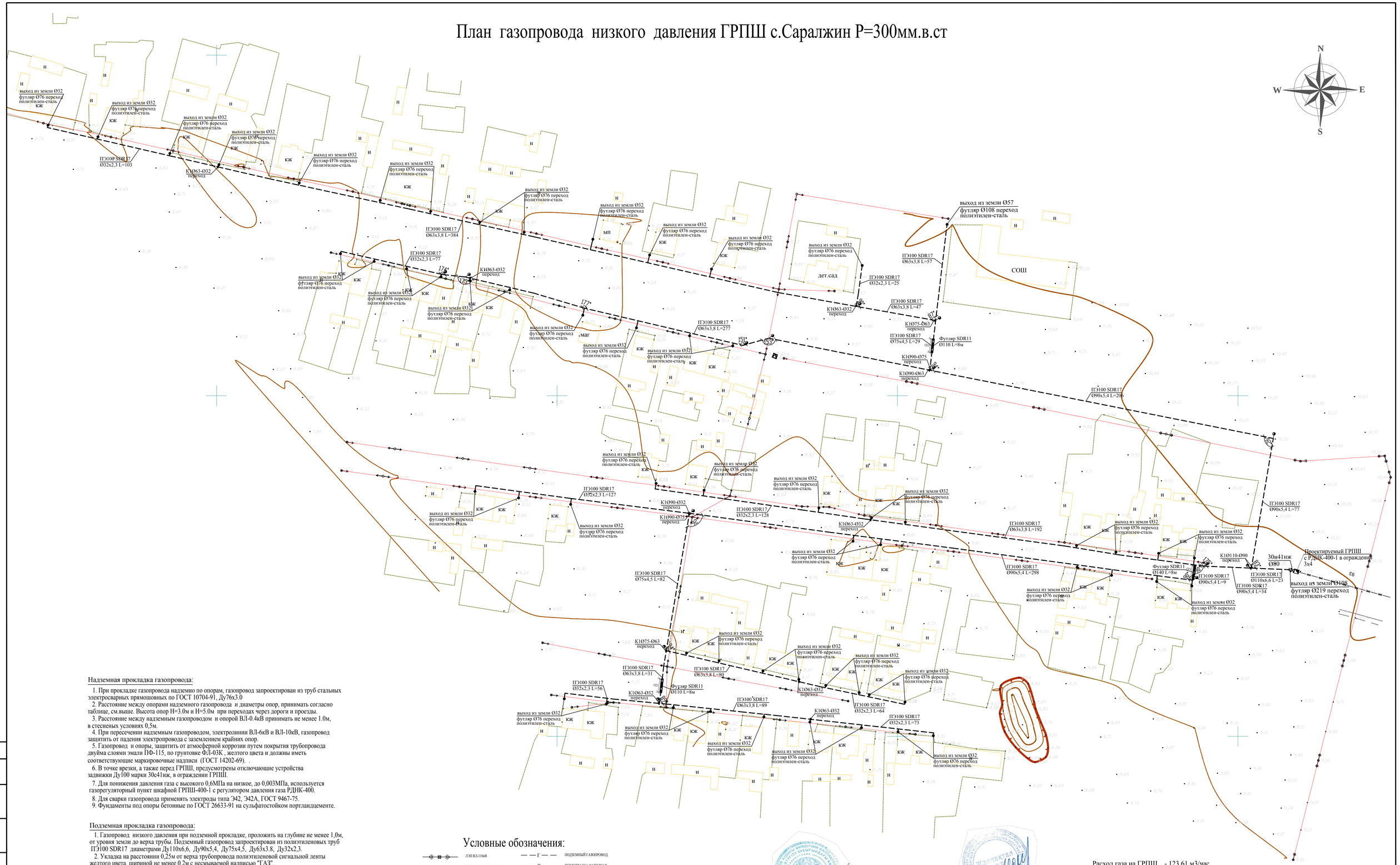
КЕЛІСІЛДІ
«КазТрансГаз Аймак» АҚ
Батыс Қазақстан өндірістік филиалы
ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ БӨЛІМІ
20 18 ж. «18» 09
Қолы

Расход газа на ГРПШ - 123,61 м3/час
Количество потребителей - 56 домов, магазин, СОШ, Дет. сад, Мед. пункт.
Технические условия № 1542 от 28.06.2018г. АО"КазТрансГаз Аймак"

Взам. инв. N	Подп. и дата	Инв.N подл.

Изм.	Кол.уч.	№ Док.	Подпись	Дата	250-18.ГСН		
					Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО		
ГИП		Шабалин			Распределительный газопровод с.Саралжин	стадия	лист	листов
Разраб.		Шабалин				РП	38	
Н.контр		Дусанов			Расчетная схема газоснабжения	ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск		

План газопровода низкого давления ГРПШ с.Саралжин Р=300мм.в.ст



Надземная прокладка газопровода:

1. При прокладке газопровода надземно по опорам, газопровод запроектирован из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10704-91, Ду76х3.0
2. Расстояние между опорами надземного газопровода и диаметры опор, принимать согласно таблице, см.выше. Высота опор Н=3.0м и Н=5.0м при переходах через дороги и проезды.
3. Расстояние между надземным газопроводом и опорой ВЛ-0.4кВ принимать не менее 1.0м, в стесненных условиях 0,5м.
4. При пересечении надземным газопроводом, электролинии ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ, газопровод защитить от падения электропровода с заземлением крайних опор.
5. Газопровод и опоры, защитить от атмосферной коррозии путем покрытия трубопровода двуйма слоями эмали ПФ-115, по грунтовке ФЛ-03К , желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи (ГОСТ 14202-69). .
6. В точке врезки, а также перед ГРПШ, предусмотрены отключающие устройства задвижки Ду100 марки 30с41нж, в ограждении ГРПШ.
7. Для понижения давления газа с высокого 0,6МПа на низкое, до 0,003МПа, используется газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-400-1 с регулятором давления газа РДНК-400.
8. Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А, ГОСТ 9467-75.
9. Фундаменты под опоры бетонные по ГОСТ 26633-91 на сульфатостойком портландцементе.

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод низкого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами Ду110х6,6, Ду90х5,4, Ду75х4,5, Ду63х3.8, Ду32х2,3.
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду110, Ду140 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

Условные обозначения:

- ЛЭП 0,3-110кВ
- ЛЭП 0,3-6кВ и 0,3-10кВ
- ЛЭП 0,3-0,4кВ
- N — ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- V — ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- V — НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- В — ВОДОПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- В — ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- Г — НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- Г — ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- Т — ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- Т — ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ

Расход газа на ГРПШ - 123,61 м3/час
Количество потребителей - 56 домов, магазин, СОШ, Дет. сад, Мед. пункт.
Технические условия № 1542 от 28.06.2018г. АО"КазТрансГаз Аймак"

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата	250-18.ГСН	
ГИП		Шабалин				Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО	
Разраб.		Шабалин				Распределительный газопровод с.Саралжин	стадия: РП; лист: 39; листов:
Н.контр		Дусанов				План газопровода низкого давления ГРПШ с.Саралжин Р=300мм.в.ст	ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв.N подл.

Позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страна,фирма)	оборудования. Обозначение документа и номер опросного листа	измерения		изготовителя	оборудования материала	единицы оборудования, тыс.руб.	чество	единицы оборудования, кг.
			Наименование	Код					
1	2		4	5	6	7	8	9	10
	МАТЕРИАЛЫ И ОБОРУДОВАНИЕ Г1								
1	Задвижка P=1,6МПа ø100	30с41нж	шт					1	
2	Труба стальная электросварная ø108х3,5	ГОСТ 10704-91	м					3,0	
3	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø110х6,6	ПЭ100 SDR17	м					23,0	
4	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø90х5,4	ПЭ100 SDR17	м					624,0	
5	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø75х4,5	ПЭ100 SDR17	м					111,0	
6	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø63х3,8	ПЭ100 SDR17	м					1157,0	
7	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø32х2,3	ПЭ100 SDR17	м					628,0	
8	Труба полиэтиленовая ø32х2,3 (подводки к домам)	ПЭ100 SDR17	м					117,0	
9	Выход из земли футляр труба стальная ø108 электросварная	ГОСТ 10704-91	шт					1	
	с защитным покрытием Поликен ø159х3,0 L=1,65м	АС-4							
10	Выход из земли футляр труба стальная ø57 электросварная	ГОСТ 10704-91	шт					1	
	с защитным покрытием Поликен ø108х3,0 L=1,0м	АС-2							
11	Выход из земли футляр труба стальная ø32 электросварная	ГОСТ 10704-91	шт					58	
	с защитным покрытием Поликен ø76х3,0 L=1,0м	АС-1							
12	Отвод полиэтиленовый ПЭ100 SDR17ø90	ПЭ100 SDR17	шт					2	
13	Фланцы приварные ø100	ГОСТ 12820-2001*	шт					2	
14	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø110х6,6-ø90х5,4	ПЭ100 SDR17	шт					2	
15	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø90х5,4-ø75х4,5	ПЭ100 SDR17	шт					2	
16	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø90х5,4-ø63х3,8	ПЭ100 SDR17	шт					2	
17	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø90х5,4-ø32х2,3	ПЭ100 SDR17	шт					1	
18	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø75х4,5-ø63х3,8	ПЭ100 SDR17	шт					1	
19	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø63х3,8-ø32х2,3	ПЭ100 SDR17	шт					7	
20	Тройник полиэтиленовый равнопроходной ПЭ100 SDR17 ø110х6,6	ПЭ100 SDR17	шт					1	

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

ГИП	Шабалин	
Разраб.	Шабалин	
Н.контр.	Дусанов	

250-18.СО1

Спецификация материалов
с.Саралжин

стадия	лист	листов
РП	1	2

ТОО
"Уралгазпроект"
г.Уральск

Позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страна,фирма)	оборудования. Обозначение документа и номер опрос-ного листа	измерения		изготовителя	оборудования материала	единицы оборудо-вания, тыс.руб.	чество	единицы оборудо-вания, кг.
			Наимено-вание	Код					
1	2		4	5	6	7	8	9	10
	МАТЕРИАЛЫ И ОБОРУДОВАНИЕ Г1								
21	Тройник полиэтиленовый равнопроходной ПЭ100 SDR17 ø90х5,4	ПЭ100 SDR17	шт					2	
22	Тройник полиэтиленовый равнопроходной ПЭ100 SDR17 ø75х4,5	ПЭ100 SDR17	шт					2	
23	Тройник полиэтиленовый равнопроходной ПЭ100 SDR17 ø63х3,8	ПЭ100 SDR17	шт					3	
24	Седелка полиэтиленовый ПЭ100 SDR17 90х32	ПЭ100 SDR17	шт					6	
25	Седелка полиэтиленовый ПЭ100 SDR17 63х32	ПЭ100 SDR17	шт					30	
26	Седелка полиэтиленовый ПЭ100 SDR17 32х32	ПЭ100 SDR17	шт					22	
27	Переход через дорогу открытым методом футляр ПЭ100 SDR17ø140х12,7 L=8м	ГОСТ 18599-2001	шт					1	
	с выводом контрольной трубки под ковер								
28	Переход через дорогу открытым методом футляр ПЭ100 SDR17ø110х6,6 L=8м	ГОСТ 18599-2001	шт					2	
	с выводом контрольной трубки под ковер								
29	Шаровые пассивные маркеры для газовых труб Greenlee OmniMarker 164							14	
30	Полиэтиленовая сигнальная лента желтого цвета с надписью "ГАЗ"	СН-РК4.03-01-2011г	м					2660,0	
31	Указатель расположения подземных сетевых сооружений, столбик для знаков п2	с.4.905-8 в.1	шт					14	
32	Окраска газопровода эмалью ПФ-115 по слою грунтовки ФЛ-03К за 2 раза	ГОСТ 6465-76 ГОСТ 9109-81	$м^2$					0,72	
33	Испытание газопровода на прочность и герметичность (пневмо)	СН-РК4.03-01-2011г	м					2663,0	
34	Продувка и очистка газопровода пневматическим методом	СН-РК4.03-01-2011г	м					2663,0	
35	Контроль сварных стыков металлического газопровода ультрозвуковым методом	ГОСТ 14782	стыков					1	5%
36	Контроль сварных стыков полиэтиленового газопровода ультрозвуковым методом	ГОСТ 14782	стыков					3	10%
37	Подключение газопровода к ГРПШ газопроводом Ду108	СН-РК4.03-01-2011г	врезка					1	

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

ГИП	Шабалин	
Разраб.	Шабалин	
Н.контр.	Дусанов	

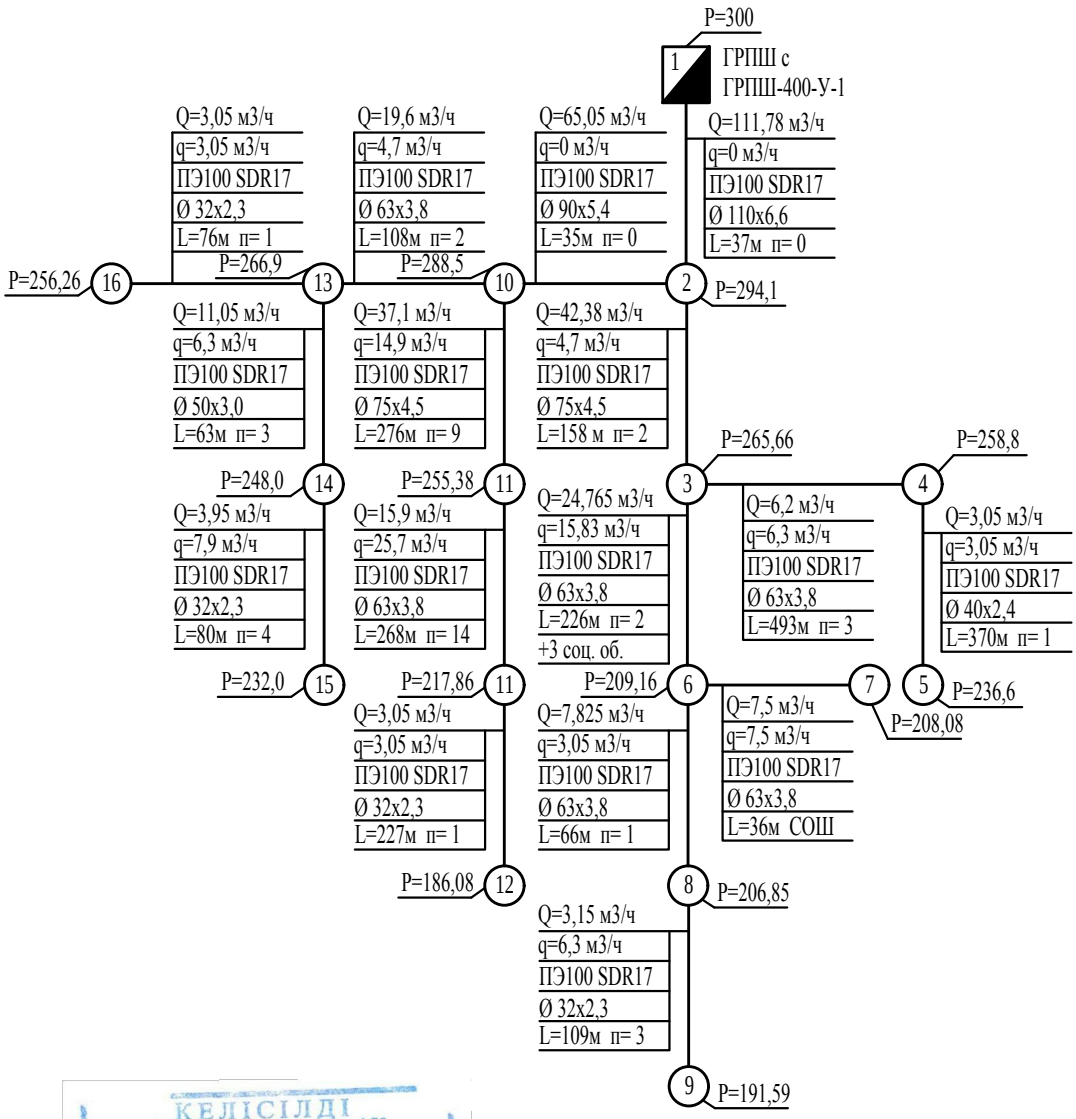
250-18.СО2

Спецификация материалов
с.Саралжин

стадия	лист	листов
РП	2	2

ТОО
"Уралгазпроект"
г.Уральск

Расчётная схема Г1 с.Абиш Р=300мм.в.ст.



q - путевой расход газа, м3/час
Q - расчетный расход газа, м3/час
Ду - диаметр газопровода, мм
L - длина участка газопровода, м
n - количество потребителей, домов
P - давление газа на участке в данной точке , мм.вод.ст.

Расход газа на ГРПШ - 108,53 м3/час
Количество потребителей - 44 домов + 4 соц. объект
Технические условия № 1557 от 28.06.2018г. АО"КазТрансГаз Аймак"

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата
ГИП		Шабалин			
Разраб.		Шабалин			
Н.контр		Дусанов			

250-18.ГСН

Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО

Распределительный газопровод с.Абиш

стадия	лист	листов
РП	40	

Расчетная схема газоснабжения

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

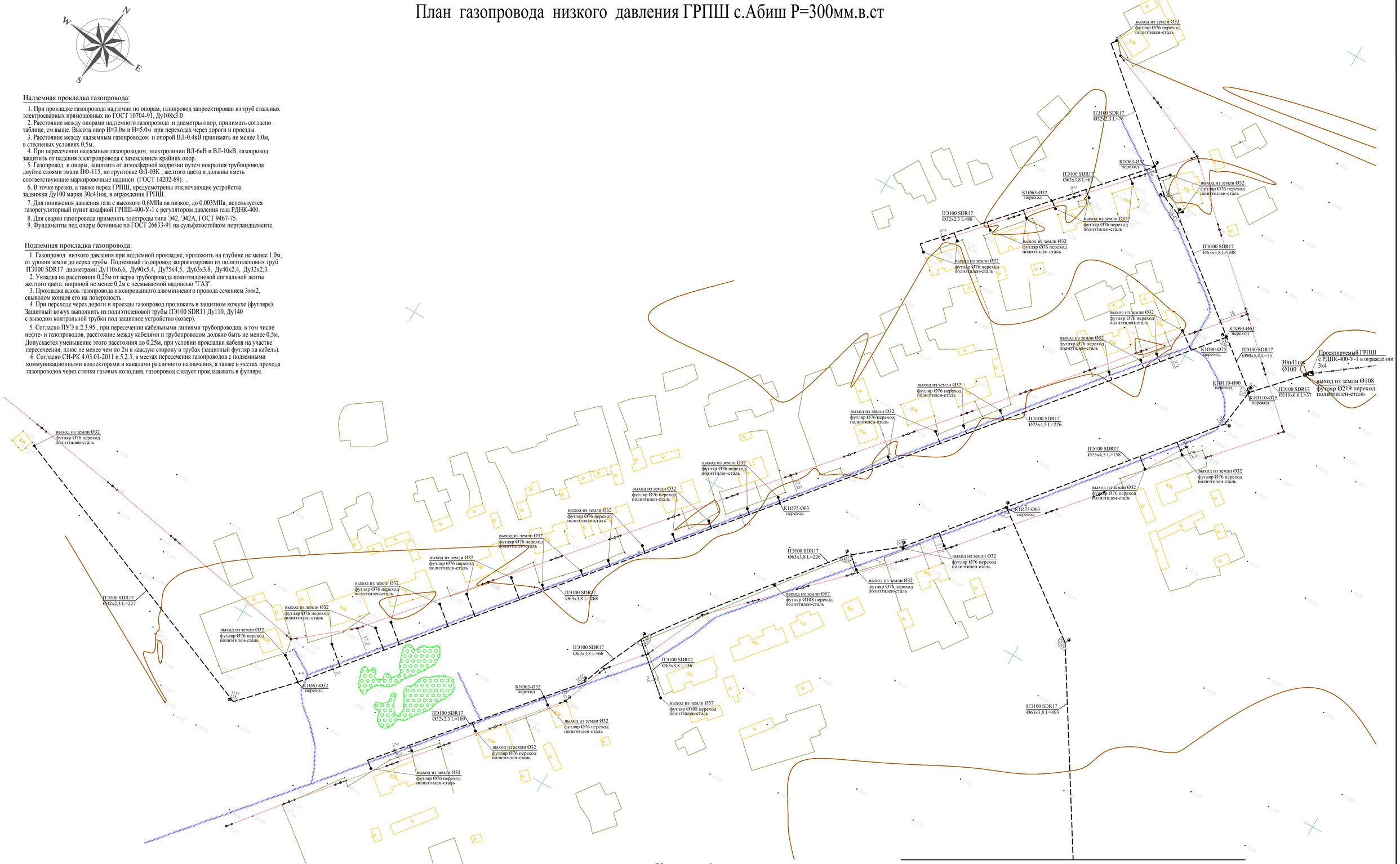
План газопровода низкого давления ГРПШ с.Абиш Р=300мм.в.ст

Надземная прокладка газопровода:

1. При прокладке газопровода надземно по опорам, газопровод запроектирован из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10704-91, Ду108х3.0.
2. Расстояние между опорами надземного газопровода и диаметры опор, принимать согласно таблице, см.выше. Высота опор Н=3.0м и Н=5.0м при переходах через дороги и проезды.
3. Расстояние между надземным газопроводом и опорой ВЛ-0.4кВ принимать не менее 1.0м, в стесненых условиях 0,5м.
4. При пересечении надземным газопроводом, электролинии ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ, газопровод защитить от падения электропровода с заземлением крайних опор.
5. Газопровод и опоры, защитить от атмосферной коррозии путем покрытия трубопровода двуйма слоями эмали ПФ-115, по грунтовке ФЛ-03К , желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи (ГОСТ 14202-69). .
6. В точке врезки, а также перед ГРПШ, предусмотрены отключающие устройства задвижки Ду100 марки 30с41нж, в ограждении ГРПШ.
7. Для понижения давления газа с высокого 0,6МПа на низкое, до 0,003МПа, используется газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-400-У-1 с регулятором давления газа РДНК-400.
8. Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А, ГОСТ 9467-75.
9. Фундаменты под опоры бетонные по ГОСТ 26633-91 на сульфатостойком портландцементе.

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод низкого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами Ду110х6,6, Ду90х5,4, Ду75х4,5, Ду63х3.8, Ду40х2,4, Ду32х2,3.
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду110, Ду140 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.



Линия совмещения с листом 42

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0.4кВ
- ПОДЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ВОДОПРОВОД ПОДЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЕМНЫЙ
- НАЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ПОДЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ

Расход газа на ГРПШ - 108,53 м3/час
Количество потребителей - 46 домов + 4 соц. объект
Технические условия № 1557 от 28.06.2018г. АО"КазТрансГаз Аймак"

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата	250-18.ГСН
ГИП		Шабалин				Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО
Разраб.		Шабалин				Распределительный газопровод с.Абиш — стадия: РП; лист: 41; листов:
Н.контр		Дусанов				План газопровода низкого давления ГРПШ с.Абиш Р=300мм.в.ст — ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск

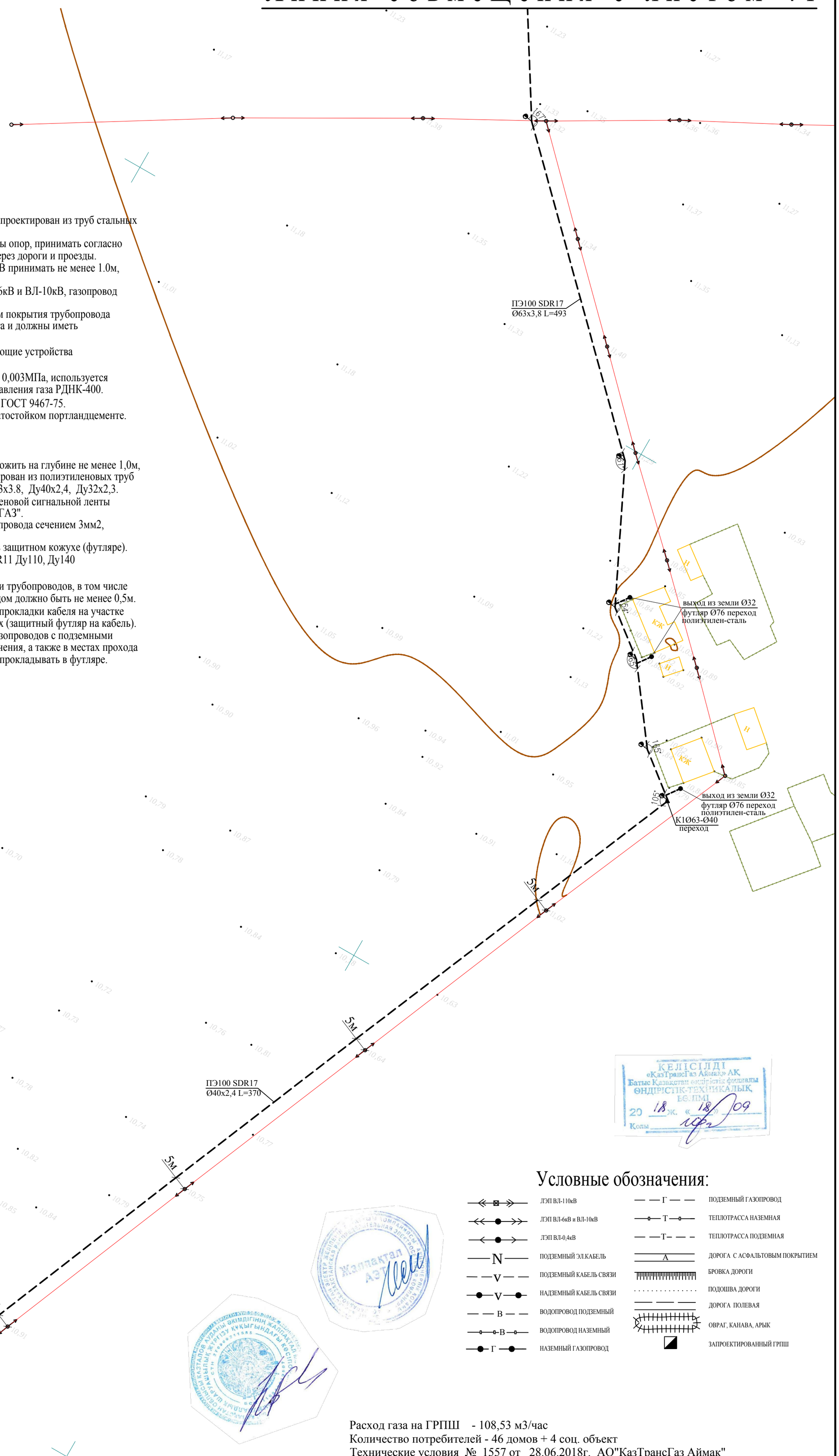
Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв.N подл.

Линия совмещения с листом 41



Надземная прокладка газопровода:

1. При прокладке газопровода надземно по опорам, газопровод запроектирован из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10704-91, Ду108х3.0
2. Расстояние между опорами надземного газопровода и диаметры опор, принимать согласно таблице, см.выше. Высота опор Н=3.0м и Н=5.0м при переходах через дороги и проезды.
3. Расстояние между надземным газопроводом и опорой ВЛ-0.4кВ принимать не менее 1.0м, в стесненых условиях 0,5м.
4. При пересечении надземным газопроводом, электролинии ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ, газопровод защитить от падения электропровода с заземлением крайних опор.
5. Газопровод и опоры, защитить от атмосферной коррозии путем покрытия трубопровода двуйма слоями эмали ПФ-115, по грунтовке ФЛ-03К , желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи (ГОСТ 14202-69). .
6. В точке врезки, а также перед ГРПШ, предусмотрены отключающие устройства задвижки Ду100 марки 30с41нж, в ограждении ГРПШ.
7. Для понижения давления газа с высокого 0,6МПа на низкое, до 0,003МПа, используется газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-400-У-1 с регулятором давления газа РДНК-400.
8. Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А, ГОСТ 9467-75.
9. Фундаменты под опоры бетонные по ГОСТ 26633-91 на сульфатостойком портландцементе.

Подземная прокладка газопровода:

1. Газопровод низкого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,0м, от уровня земли до верха трубы. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами Ду110х6,6, Ду90х5,4, Ду75х4,5, Ду63х3.8, Ду40х2,4, Ду32х2,3.
2. Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ".
3. Прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 3мм2, свыводом концов его на поверхность.
4. При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ду110, Ду140 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).
5. Согласно ПУЭ п.2.3.95., при пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечеения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель).
6. Согласно СН-РК 4.03.01-2011 п.5.2.3, в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки газовых колодцев, газопровод следует прокладывать в футляре.

КЕЛІСІЛДІ
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ
Батыс Қазақстан өндірістік филиалы
ӨНДІРІСТІК-ТЕХНИКАЛЫҚ БӨЛІМІ
20 18 ж. «18» 09
Қолы

Условные обозначения:

- ЛЭП ВЛ-110кВ
- ЛЭП ВЛ-6кВ и ВЛ-10кВ
- ЛЭП ВЛ-0,4кВ
- ПОДЗЕМНЫЙ ЭЛ.КАБЕЛЬ
- ПОДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- НАДЗЕМНЫЙ КАБЕЛЬ СВЯЗИ
- ВОДОПРОВОД ПОДЗЕМНЫЙ
- ВОДОПРОВОД НАЗЕМНЫЙ
- НАЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД
- ТЕПЛОТРАССА НАЗЕМНАЯ
- ТЕПЛОТРАССА ПОДЗЕМНАЯ
- ДОРОГА С АСФАЛЬТОВЫМ ПОКРЫТИЕМ
- БРОВКА ДОРОГИ
- ПОДОШВА ДОРОГИ
- ДОРОГА ПОЛЕВАЯ
- ОВРАГ, КАНАВА, АРЫК
- ЗАПРОЕКТИРОВАННЫЙ ГРПШ

Расход газа на ГРПШ - 108,53 м3/час
Количество потребителей - 46 домов + 4 соц. объект
Технические условия № 1557 от 28.06.2018г. АО"КазТрансГаз Аймак"

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ Док.	Подпись	Дата	250-18.ГСН		
						Строительство сетей газоснабжения села Абиш, Еламан и Саралжин Казталовского района ЗКО		
ГИП		Шабалин				Распределительный газопровод с.Абиш	стадия	лист	листов
Разраб.		Шабалин					РП	42	
Н.контр		Дусанов				План газопровода низкого давления ГРПШ с.Абиш Р=300мм.в.ст	ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск		

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв.N подл.

Позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страна,фирма)	оборудования. Обозначение документа и номер опрос-ного листа	измерения		изготовителя	оборудования материала	единицы оборудо-вания, тыс.руб.	чество	единицы оборудо-вания, кг.
			Наимено-вание	Код					
1	2		4	5	6	7	8	9	10
	МАТЕРИАЛЫ И ОБОРУДОВАНИЕ Г1								
1	Задвижка P=1,6МПа ø100	30с41нж	шт					1	
2	Труба стальная электросварная ø108х3,5	ГОСТ 10704-91	м					3,0	
3	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø110х6,6	ПЭ100 SDR17	м					37,0	
4	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø90х5,4	ПЭ100 SDR17	м					35,0	
5	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø75х4,5	ПЭ100 SDR17	м					434,0	
6	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø63х3,8	ПЭ100 SDR17	м					1197,0	
7	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø50х3,0	ПЭ100 SDR17	м					63,0	
8	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø40х2,4	ПЭ100 SDR17	м					370,0	
9	Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17ø32х2,3	ПЭ100 SDR17	м					492,0	
10	Труба полиэтиленовая ø32х2,3 (подводки к домам)	ПЭ100 SDR17	м					290,0	
11	Выход из земли футляр труба стальная ø108 электросварная	ГОСТ 10704-91	шт					1	
	с защитным покрытием Поликен ø159х3,0 L=1,65м	АС-4							
12	Выход из земли футляр труба стальная ø57 электросварная	ГОСТ 10704-91	шт					2	
	с защитным покрытием Поликен ø108х3,0 L=1,0м	АС-2							
13	Выход из земли футляр труба стальная ø32 электросварная	ГОСТ 10704-91	шт					47	
	с защитным покрытием Поликен ø76х3,0 L=1,0м	АС-1							
14	Отвод полиэтиленовый ПЭ100 SDR17ø32	ПЭ100 SDR17	шт					1	
15	Отвод полиэтиленовый ПЭ100 SDR17ø40	ПЭ100 SDR17	шт					1	
16	Фланцы приварные ø100	ГОСТ 12820-2001*	шт					2	
17	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø110х6,6-ø90х5,4	ПЭ100 SDR17	шт					1	
18	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø110х6,6-ø75х4,5	ПЭ100 SDR17	шт					1	
19	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø90х5,4-ø75х4,5	ПЭ100 SDR17	шт					1	
20	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø90х5,4-ø63х3,8	ПЭ100 SDR17	шт					1	

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

ГИП	Шабалин	
Разраб.	Шабалин	
Н.контр.	Дусанов	

250-18.СО1

Спецификация материалов
с.Абиш

стадия	лист	листов
РП	1	2

ТОО
"Уралгазпроект"
г.Уральск

Позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страна,фирма)	оборудования. Обозначение документа и номер опрос-ного листа	измерения		изготовителя	оборудования материала	единицы оборудо-вания, тыс.руб.	чество	единицы оборудо-вания, кг.
			Наимено-вание	Код					
1	2		4	5	6	7	8	9	10
	МАТЕРИАЛЫ И ОБОРУДОВАНИЕ Г1								
20	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø75х4,5-ø63х3,8	ПЭ100 SDR17	шт					3	
21	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø63х3,8-ø40х2,4	ПЭ100 SDR17	шт					1	
22	Переход полиэтиленовый ПЭ100 SDR17К1 ø63х3,8-ø32х2,3	ПЭ100 SDR17	шт					4	
23	Тройник полиэтиленовый равнопроходной ПЭ100 SDR17 ø110х6,6	ПЭ100 SDR17	шт					1	
24	Тройник полиэтиленовый равнопроходной ПЭ100 SDR17 ø90х5,4	ПЭ100 SDR17	шт					1	
25	Тройник полиэтиленовый равнопроходной ПЭ100 SDR17 ø63х3,8	ПЭ100 SDR17	шт					3	
26	Седелка полиэтиленовый ПЭ100 SDR17 75х32	ПЭ100 SDR17	шт					9	
27	Седелка полиэтиленовый ПЭ100 SDR17 63х32	ПЭ100 SDR17	шт					22	
28	Седелка полиэтиленовый ПЭ100 SDR17 32х32	ПЭ100 SDR17	шт					7	
29	Шаровые пассивные маркеры для газовых труб Greenlee OmniMarker 164							19	
30	Полиэтиленовая сигнальная лента желтого цвета с надписью "ГАЗ"	СН-РК4.03-01-2011г	м					2918,0	
31	Указатель расположения подземных сетевых сооружений, столбик для знаков п2	с.4.905-8 в.1	шт					19	
32	Окраска газопровода эмалью ПФ-115 по слою грунтовки ФЛ-03К за 2 раза	ГОСТ 6465-76 ГОСТ 9109-81	$м^2$					0,72	
33	Испытание газопровода на прочность и герметичность (пневмо)	СН-РК4.03-01-2011г	м					2921,0	
34	Продувка и очистка газопровода пневматическим методом	СН-РК4.03-01-2011г	м					2921,0	
35	Контроль сварных стыков металлического газопровода ультрозвуковым методом	ГОСТ 14782	стыков					1	5%
36	Контроль сварных стыков полиэтиленового газопровода ультрозвуковым методом	ГОСТ 14782	стыков					3	10%
37	Подключение газопровода к ГРПШ газопроводом Ду108	СН-РК4.03-01-2011г	врезка					1	

СОГЛАСОВАНО

Взам.инв

Подпись дата

Инв. подл.

ГИП	Шабалин	
Разраб.	Шабалин	
Н.контр.	Дусанов	

250-18.СО2

Спецификация материалов с.Абиш

стадия	лист	листов
РП	2	2

ТОО "Уралгазпроект" г.Уральск