

**Alimentări cu gaze. Conducte exterioare**

TABELUL PROIECTELOR DE EXECUTIE DIN COMPLECTUL DE BAZA

Foaia	Denumirea	Nota
1	Date generale (inceput).	
2	Date generale (continie).	
3	Date generale (sfirsit). Coordonerii.	
3a	Planul situational.	
4	Shema tehnologica.	
5	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK0...PK2+41.0; PK0...1PK0+27.5.	
6	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK2+41.0... PK4+43.0.	
7	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK4+43.0... PK6+43.5.	
8	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK6+43.5... PK8+48.5.	
9	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK8+48.5... PK10+40.5.	
10	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK10+40.5... PK12+29.0.	
11	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK12+29.0... PK14+12.0.	
12	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK14+12.0... PK15+90.5.	
13	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK15+90.5... PK17+71.5.	
14	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK17+71.5... PK19+43.5.	
15	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK19+43.5... PK21+12.0.	
16	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK21+12.0... PK22+85.5.	
17	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK22+85.5... PK24+24.5.	
18	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK24+24.5... PK26+5.0.	
19	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK26+5.0... PK27+64.5.	
20	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK27+64.5... PK29+60.5.	
21	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK29+60.5... PK31+35.0.	
22	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK31+35.0... PK33+12.0.	
23	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK33+12.0... PK34+34.0.	
24	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK34+34.0... PK35+85.0.	
25	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK35+85.0... PK37+20.0.	
26	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK37+20.0... PK38+55.0.	
27	Profilul longitudinal al gazoductului cu presiune inalta PK0...PK0+60.0; PK10+40.0...PK10+80.0.	
28	Profilul longitudinal al gazoductului cu presiune inalta PK11+60... PK11+80; PK23... PK23+80.0.	
29	Площадка узла учета и регулирования газа. План. Разрез 1-1. Схема.	
30	Ограждение узла учета и регулирования газа. План. Разрез 1-1.	

Proiectul este elaborat în conformitate cu normative, reguli, standarde si asigura criteriile de calitate, care vor întruni în mod obligatoriu urmatoarele exigente esentiale:  
 A- rezistentă și stabilitate; B- siguranța în exploatare; C- siguranța la foc;  
 D- igienă, sănătatea oamenilor, refacerea și protecția mediului în înconjurator;  
 E- izolație termică hidrofugă și economie de energie; F- protecție împotriva zgomotului; G- utilizare sustinabila a resurselor naturale.

Inginer sef al proiectului (manager)  
 Specialist principal

( Lihvar A.I. )  
 ( Lihvar A.I. )

Foaia	Denumirea	Nota
31	Пункт замера расхода газа. План. Разрез 1-1.	
32	Принципиальная схема ГРПШ с 2-мя рег. РДГ-50В.	
33	Безколовезная установка полиэтиленового шарового крана на газопроводе.	
34	Прокладка полиэтиленовых газопроводов в траншее.	
35	Прокладка полиэтиленового газопровода в футляре.	
36	Установка контрольной полиэтиленовой трубки.	
37	Пересечение полиэтиленового газопровода с кабелем связи.	
38	Установка пригрузов на полиэтиленовом газопроводе.	
39	Вход-выход из земли полиэтиленового газопровода Dn 160 до 1,0МПа.	
40	Пункт провода-спутника (ППС) в ковре, совмещенный с контрольной трубкой ППС-КТ.	

TABELUL DOCUMENTELOR REFERITOARE SI ANEXATE

Marcarea	Denumirea	Nota
<u>Documentele referitoare</u>		
Серия 5.905-8	Узлы и детали крепления газопроводов.	
Серия 5.905-15 вып.1,ч.1,2	Оборудование, узлы и детали наружных газопроводов (подземных и наземных).	
SM ISO 4437+C1:2003	Tevi de polietilena (PE) utilizate la rețelele îngropate de distribuție a combustibililor gazoși. Serie metrică. Specificații	
SM GOST R50838:2005	Tevi din polietilena pentru conducte de gaz. Condiții tehnice	
CPG.05.01-2014	Sisteme de distribuție a gazelor. Dispozitive de proiectare și construcție a sistemelor de distribuție a gazelor din țevi de metal și polietilena n.4.5.	
<u>Documentele anexate</u>		
83373346-S-AGE.SU	Specificatia materialelor si dispozitivelor.	



ISP Certificat Nr.0734 din 27.04.2021a. Licenta: Seria AMMII Nr.041161/11-21 pînă la 12.03.2018a.  
 Sp.prin. Certificat Nr.0734 din 27.04.2021a. Camera de licențiere

83373346-S-AGE

Construcția sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".

		Etapa		Foaia	Foi
ISP	Lihvar	04.21	PE	1	40
Sp. pr.	Lihvar	04.21			
Inginer	Minenco	04.21			
N.contr.	Minenco	04.21			
Date generale (inceput).				S.A."INTEXNAUCA" or. Chisinau	

**NORMELE INCERCARILOR CONDUCTELOR DE GAZE LA ETANSEITATE**  
**NCM G.05.01:2014 /A3:2017"SISTEME DE DISTRIBUTIE A GAZELOR"**

Presiune de lucru a gazelor, MPa	Presiunea de incercare, MPa	Durata incercarilor, h	Scaderea admisibila a presiunii
Conducte de gaze din polietilena Peste 0,6 pina la 1,0	1,5	24	Результат испытания следует считать положительным если за период испытания давления в газопроводе не меняется, то есть нет видимого падения давления по манометру класса точности 0,6 а по манометрам класса точности 0,15 и 0,4 в пределах одного деления шкалы.
Conducte de gaze si utilajul SRG Peste 0,6 pina la 1,2	1,5	12	
Conducte de gaze supraterane Peste 0,6 pina la 1,2	1,5	24	

**Date generale (inceput).**

Рабочий проект "Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni" разработан на основании:

- NCM G.05.01:2014 "Sisteme de distributie a gazelor";
- задания на проектирование;
- технических условий, выданных SRL "FLORESTI-GAZ" за Nr.125 от 06.11.2020а.;
- Certificat de urbanism N din .2021a;
- копии топографического плана, выполненного SA "INTEXNAUCA" в 2021 году.

Данный проект выполнен в соответствии:

- NCM G 05.01:2014 "Sisteme de distributie a gazelor";
- CP G.05.01:2014 - "Principii generale pentru proiectarea si construirea a sistemelor de distributie a gazelor din tevi de otel si polietilena";
- CP G.05.03:2014 - «Proiectarea si construirea conductelor de gaze din tevi de si reconstructia conductelor de gaze uzate»;
- "Cerinte minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distributie a gazelor combustibile naturale".

Источником газоснабжения служит существующий подземный стальной газопровод высокого давления Dn159 (согласно ТУ).

Проектом предусматривается:

- врезка в стальной подземный газопровод высокого давления с отключением газа;
- прокладка подземного газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб от точки врезки до узла учета и регулирования газа;
- пересечение подземного газопровода высокого давления с автомобильной дорогой междугороднего сообщения на ПК23...ПК23+80, с установкой переходных фитингов внп/см 160x159 и прокладки под дорогой стальной трубы Dn159x4.5 в полиэтиленовом футляре;
- установка пункта замера расхода газа с счетчиком типа RABO G400 (см.л.31);
- установка ГРПШ с 2-мя регуляторами давления газа РДГ-50ВМ на опоре в совместном с ПЗРГ ограждении.

Газ природный с теплотой сгорания 33,5 МДж/м<sup>3</sup>.

Расход газа Q<sub>max</sub>=1900 м<sup>3</sup>/ч в теплый период года и Q<sub>max</sub>=3500 м<sup>3</sup>/ч в холодный период года.  
Расход газа Q<sub>min</sub>=30 м<sup>3</sup>/ч в теплый период года и Q<sub>min</sub>=50 м<sup>3</sup>/ч в холодный период года.

Сейсмичность района строительства - 7 баллов.

Для строительства подземных газопроводов высокого давления приняты трубы полиэтиленовые средней плотности ПЭ-100 SDR-11.0: (Dnxs)-160x14.6 по SM ISO 4437+C1:2003 evi de polietilena pe utilizate la retelele ingropate de distributie a combustibililor gazo i. Serie metric "Specificatii" и SM GOST R 50838-2005 "tevi din polietilena pentru conducte de gaz. Conditii tehnice". Трубы должны быть сертифицированы в республике Молдова.

Коэффициент запаса прочности для газопроводов принять не менее 2,0, а при пересечении с автомобильной дорогой междугороднего сообщения принять не менее 2,8.

Соединение полиэтиленовых труб выполнить сваркой с помощью соединительных муфт с закладными нагревателями. Переход полиэтилен-сталь выполнить с помощью фитингов.

Для компенсации температурных напряжений полиэтиленовые трубы в траншее укладываются "змейкой".

Углы поворота полиэтиленовых газопроводов выполнить при помощи отводов заводского изготовления или за счет упругого изгиба трубы. Радиус упругого изгиба должен быть не менее 25 диаметров.

Для обозначения трассы полиэтиленового газопровода проектом предусматривается:  
- укладка детекционной фольгированной сигнальной ленты DFSL с несмываемой надписью "Газ" (цвет желтый, текст черный), на расстоянии 0.25 м от верха полиэтиленового газопровода, с установкой пунктов прохода спутника ППС, совмещенных с контрольной трубкой.

Подземный газопровод на всем своем протяжении должен опираться на естественное основание и засыпаться мягким грунтом, не содержащим крупных (не более 2 см) включений на высоту не менее 20 см.

Пересечение с автодорогой категории "М" выполнить методом прокола, газопровод высокого давления проложить из стальной трубы и заключить в полиэтиленовый футляр Dn280, на глубине согласно л.28 профиля.

Стальной газопровод и контрольные трубки следует защитить протекторной защитой (см.ч.

При пересечении с руслом ручья полиэтиленовый газопровод высокого давления заключить в полиэтиленовый футляр и проложить на глубине, согласно листа 27 профиля.  
Для предотвращения всплывания на газопроводе установить пригрузы (см. лист 38-AGE).

При пересечении газопроводом инженерных коммуникаций, газопровод проложить в защитных футлярах, согласно листа 37-AGE.

Глубину укладки газопровода под автодорогой местного значения принять не менее 1,5 м до верха футляра.

Земляные работы при рытье траншей производить после разбивки трассы газопровода определения границ разработки, установки указателей о наличии на данном участке трассы подземных коммуникаций.

Глубина укладки газопровода должна быть не менее 1.0 м от поверхности земли.

Ширина траншеи - 0.3 м.

Проектируемые подземные и надземные участки (в месте входа и выхода газопровода из земли) газопровода высокого давления приняты из труб стальных электросварных прямошовных, сортаментом (dхs) 159x4.5мм по ГОСТ 10705-80"Трубы стальные электросварные "Технические условия" группы В и по ГОСТ 10714-91"Трубы стальные электросварные прямошовные" Сортамент", изготовляемые из стали ВСтЗсп2 по ГОСТ380-94.

Отключающая арматура предусмотрена:

- на врезке DN159-безкологезная установка стального приварного шарового крана;
- перед ПЗРГ и ГРПШ - DN100.

Класс герметичности для газопроводов принять "С".

Надземный и подземный стальной газопровод высокого давления следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтотки и двух слоев краски, лака или эмали предназначенных для наружных работ по ГОСТ 14923-78 и СН Е.04-03:2005 "Protectia anticoroziva a constructiilor si instalatiilor".

Металлические шкафы ПЗРГ, ГРПШ покрасить желтой краской.

На фронте металлических шкафов выполнить надпись "Inflamabil, Gaze" красной краской.

Для защиты от почвенной коррозии контрольные трубки, металлический футляр и ППС покрываются весьма усиленной изоляцией (битумно-аттактической мастикой) по ГОСТ 9.602-05 табл.6.

Сварные стыки газопровода должны подвергаться контролю физическими методами, количество сварных стыков должно соответствовать требованиям:

- NCM G.05.01:2014 "Sisteme de distributie a gazelor";
- муфтовые соединения подземного газопровода из полиэтилена подлежат 100% внешнему осмотру.

Испытания газопроводов на герметичность, а также все работы по прокладке газопроводов производить в строгом соответствии со NCM G.05.01:2014 "Sisteme de distributie a gazelor", (см.л.1).

При производстве строительно-монтажных работ необходимо соблюдать требования:

- NCM G.05.01:2014 "Sisteme de distributie a gazelor";
- "Cerinte minime de securitate privind exploatarea sistemelor combustibile naturale";
- "Правила пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ";
- "Санитарно-гигиенические требования к устройству и оборудованию помещений для рабочих строительных и строительно-монтажных организаций".

Перед началом производства работ проект зарегистрировать в «Agentia pentru Supravegere Tehnica».



83373346-S-AGE

Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".

				Etapa	Foaia	Foi
Conducte exterioare				PE	2	
ISP	Lihvar		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
Sp. pr.	Lihvar		04.21			
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco		04.21			

Inv. nr. orig. /scalit. data /Inloc. inv.nr.

Date generale (sfirsit).

Заказчику согласно «Cerinte minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distributie a gazelor combustibile naturale» n.5.2.5 u n.5.1.8 необходимо до регистрации проекта приказом назначить лицо, которое будет осуществлять технический надзор за строительством.

Перечень ответственных видов работ, для которых необходимо составление актов освидетельствования скрытых работ согласно NCM G.05.01:2014 "Sisteme de distributie a gazelor" u CP A.08.01-96 "Instruțiuni de verificare a calitatii si de receptie a lucrarilor ascunse si/sau in faze determinante la constructii si instalatii aferente":  
 - проверка глубины заложения газопровода и пересечения с коммуникациями;  
 - устройство футляров, контрольных трубок и контрольных проводников.  
 Газопровод вынести в натуру инструментальным методом.

I.C.S. Ericsson Telecommunications S.R.L.  
 Rețeaua comunicații I.M. «Orange Moldova» S.A.  
**COORDONAT**  
 29.04.2021

**DIRECTIA TEHNICA**  
 COORDONAT  
 29.04.2021

De chemat reprezentantul eu minim trei zile inainte de inceperea lucrarilor!  
 Anastasia - 062173458

Înainte cu cel puțin cu 3 (trei) zile lucrătoare pînă la începerea lucrărilor de invitat reprezentantul S.A. «MOLDTELECOM» la nr. de tel. **022573133**. În zona de protecție a rețelelor de 2 m. pe ambele părți ale traseului de cablu, lucrările de terasament de efectuat în mod manual sub supravegherea obligatorie a reprezentantului S.A. «MOLDTELECOM».

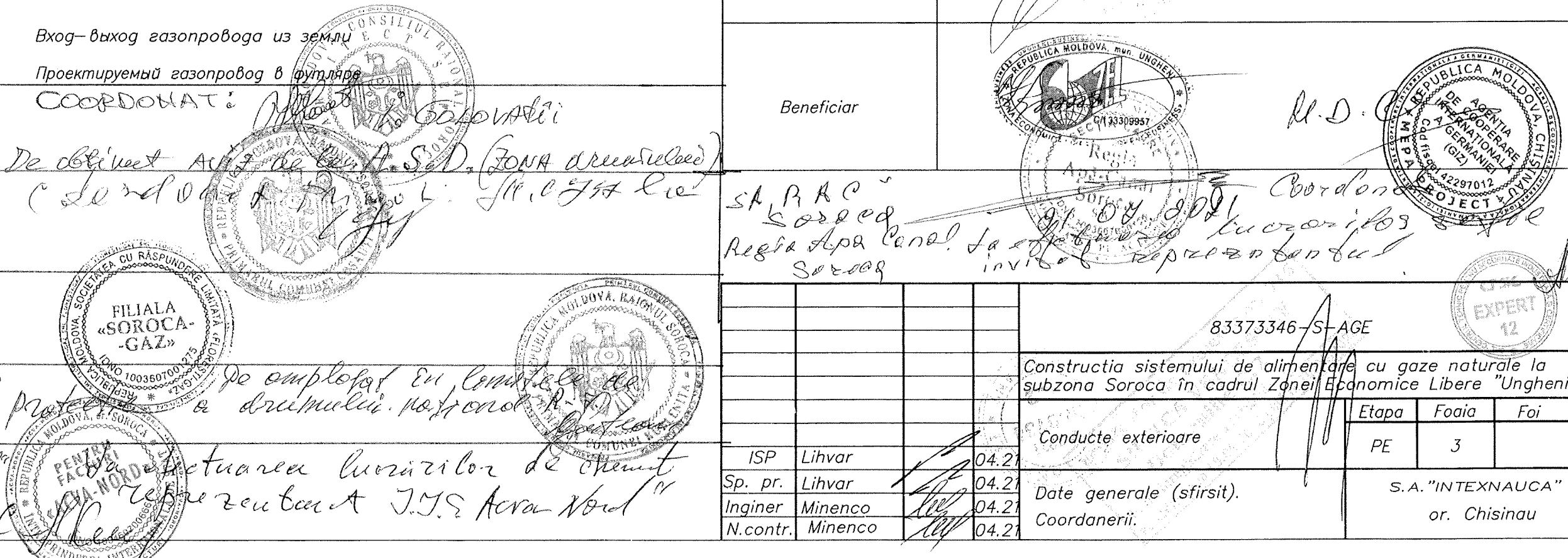
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- G4P — Gi — Существующий стальной газопровод высокого давления
- D160x14.6 Проектируемый полиэтиленовый газопровод высокого давления
- G40t. Проектируемый стальной газопровод высокого давления
- Ø159x4,5 Проектируемый узел учета расхода газа
- ГРПШ с 2-мя регуляторами давления газа РДГ-50В
- Вход-выход газопровода из земли
- Проектируемый газопровод в футляре

SRL "FLORESTI-GAZ"	COORDONAT La efectuarea lucrarilor de participare reprezentantul filialei "SOROCA-GAZ" si sa fie informat cu 3 zile inainte SRL "FLORESTI-GAZ" sa se prezinte la locul de lucru.
SA "MOLDTELECOM"	Locul intersectiei de sondat si de intersectat sub rețeaua de cablu telefonice sub rezerva respectării distanțelor normative pe verticală și orizontala de la liniile existente ale SA Moldtelecom. <b>Moldtelecom</b> <b>COORDONAT</b> PENTRU PROIECTE data 30.04.2021 semnatura
Архитектура	Proiectului zonei economice Libere.
Primaria	COORDONAT
Beneficiar	SA RAO Soroca Regia Apa Canal Soroca COORDONAT De la 04.2021 lucrarilor de constructii invitat reprezentantul
ISP	Lihvar 04.21
Sp. pr.	Lihvar 04.21
Inginer	Minenco 04.21
N.contr.	Minenco 04.21
Conducte exterioare	
Date generale (sfirsit). Coordonerii.	
S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau	

Inv. nr. orig. Iscalit. data Inloc. inv.nr.

Arhitect - SFF RAIONUL SOROCA  
 De obtinet Act de autorizare (ZONA economice Libere)  
 Filiala "SOROCA-GAZ"  
 S.A. "SOROCA-GAZ"  
 de angajat in comanda de proiectie a drumului national R-77  
 J.T.S. Acva-Nord  
 Ing. Sof Malinca







83373346-S-AGE

P-201  
11.01  
07  
Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".

Conducte exterioare

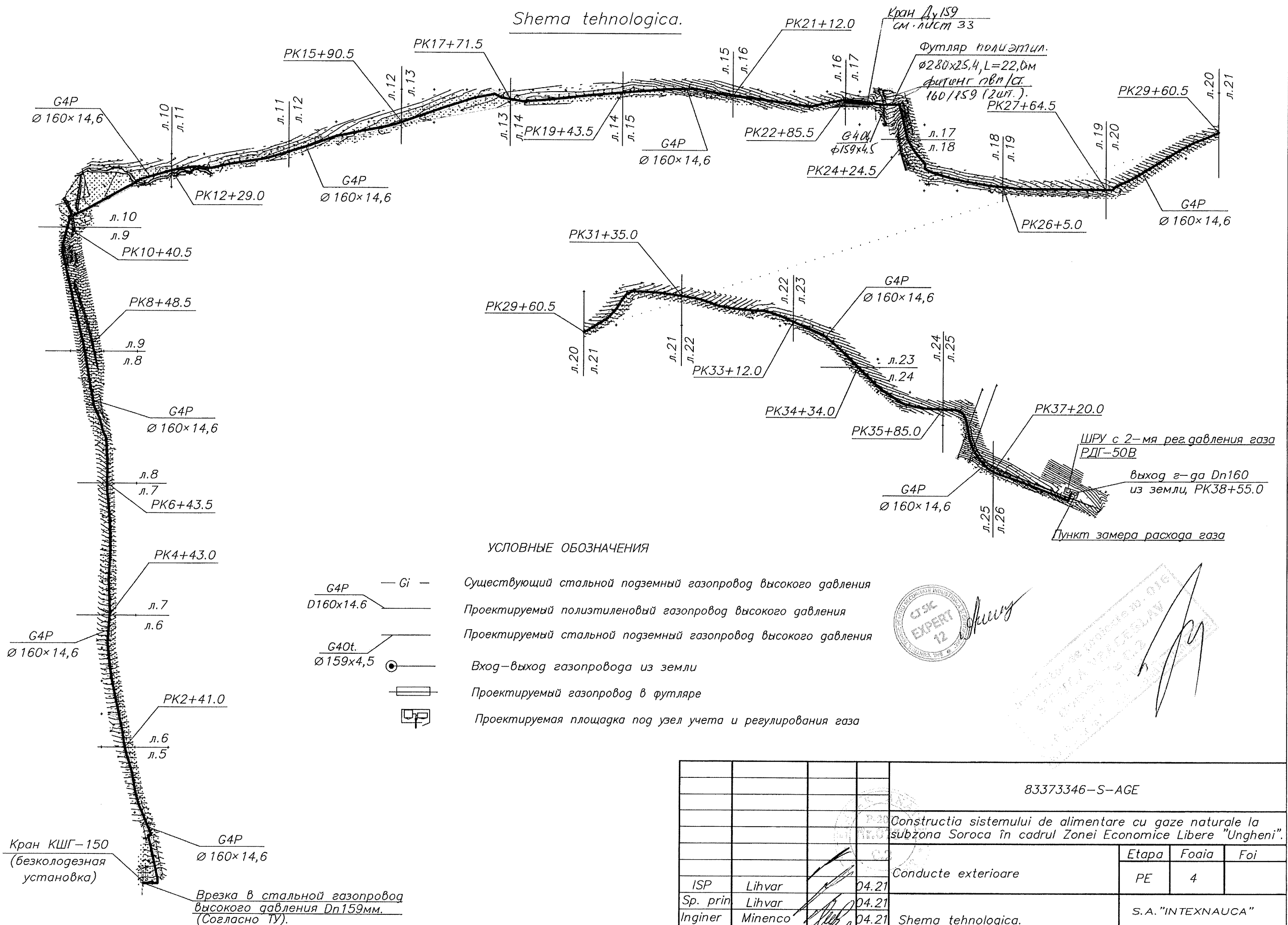
Etapa	Foaia	Foi
PE	3a	

ISP	Lihvar	04.21
Sp. pr.	Lihvar	04.21
Inginer	Minenco	04.21
N.contr.	Minenco	04.21

Planul situational.

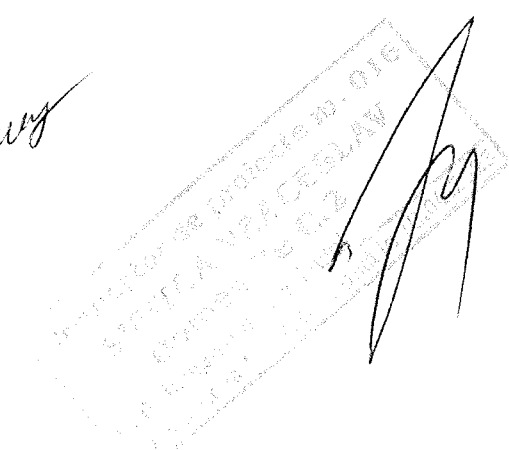
S.A. "INTEXNAUCA"  
or. Chisinau

Shema tehnologica.



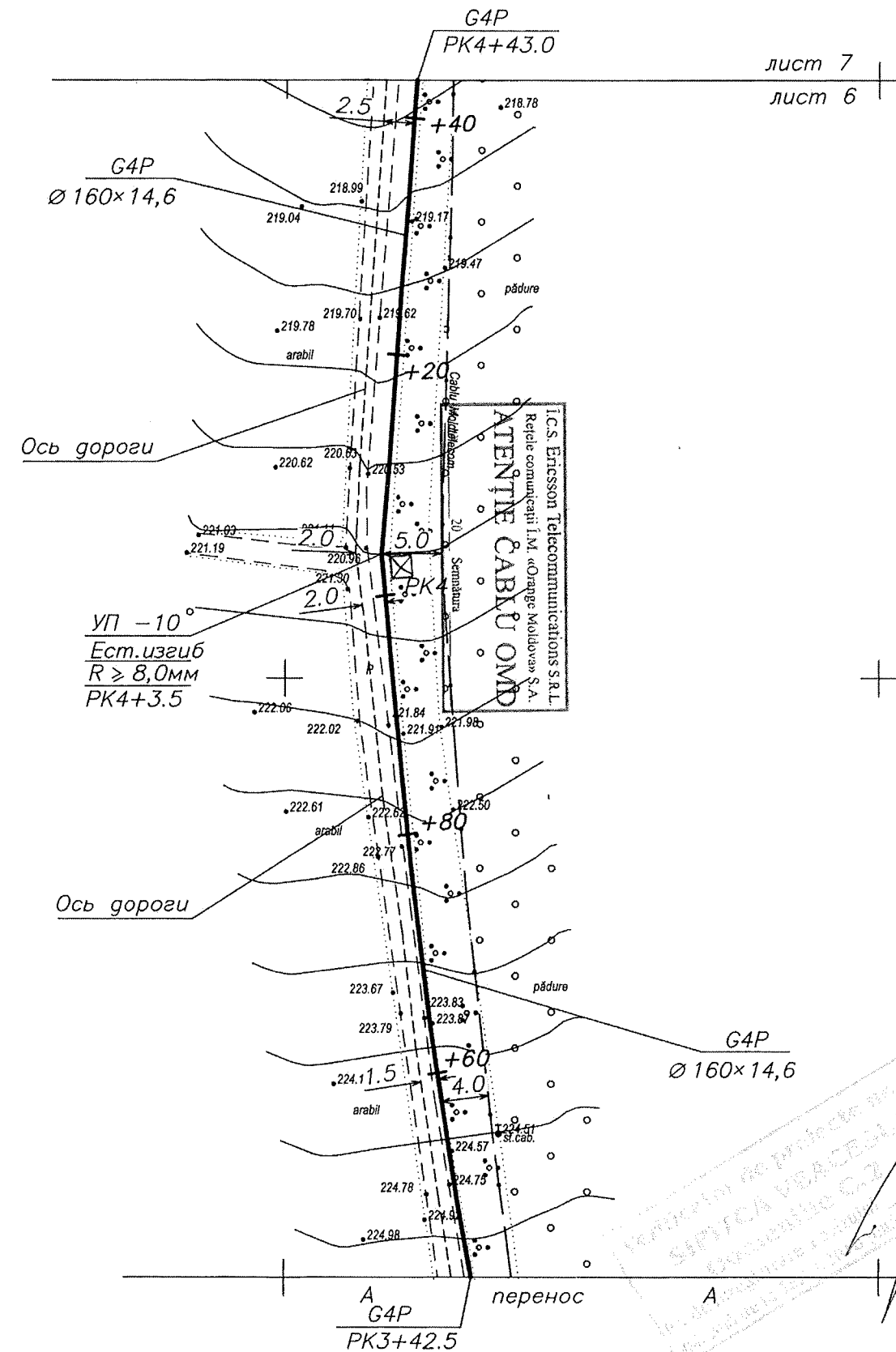
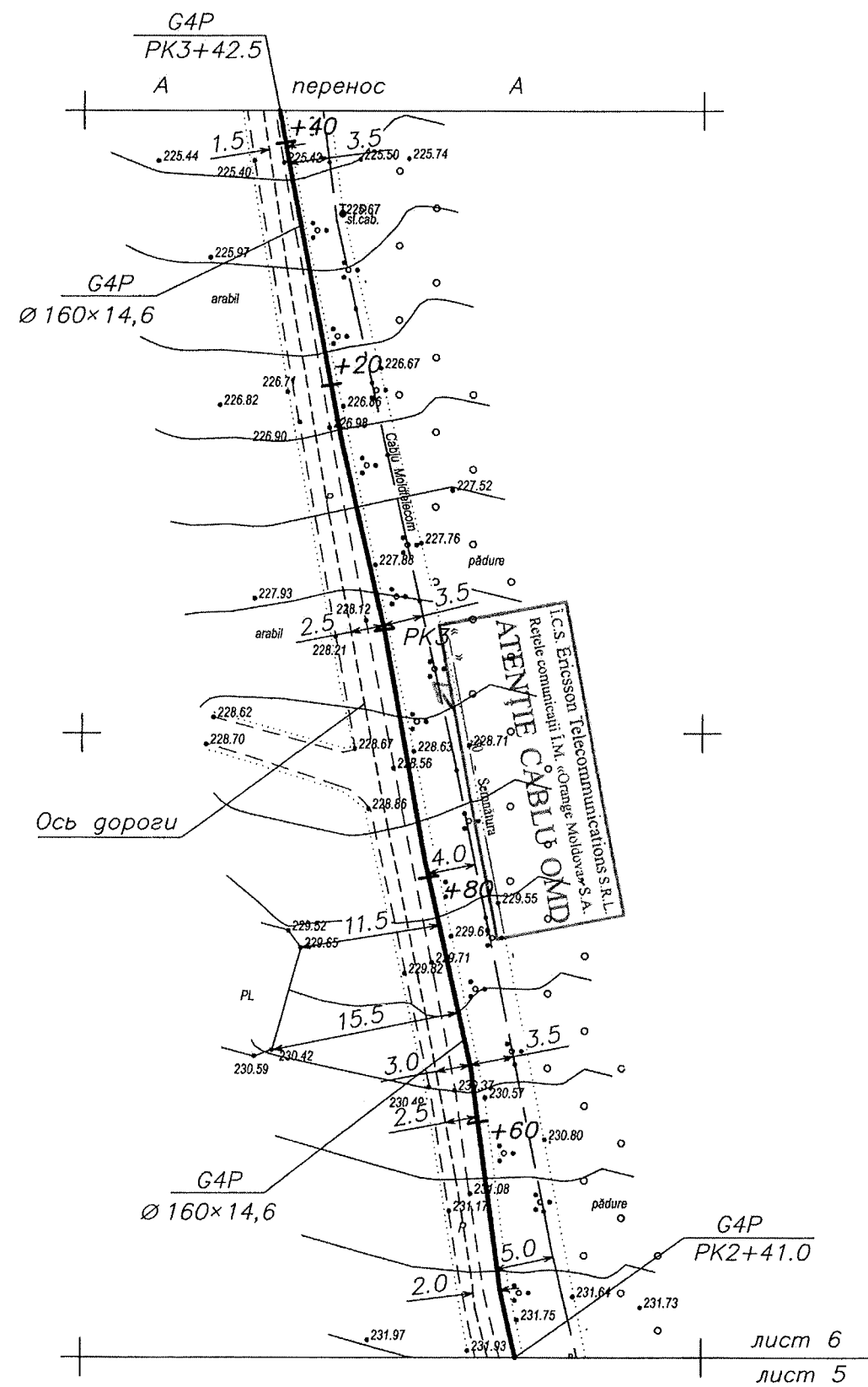
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Gi — Существующий стальной подземный газопровод высокого давления
- Проектируемый полиэтиленовый газопровод высокого давления
- Проектируемый стальной подземный газопровод высокого давления
- Вход-выход газопровода из земли
- Проектируемый газопровод в футляре
- Проектируемая площадка под узел учета и регулирования газа

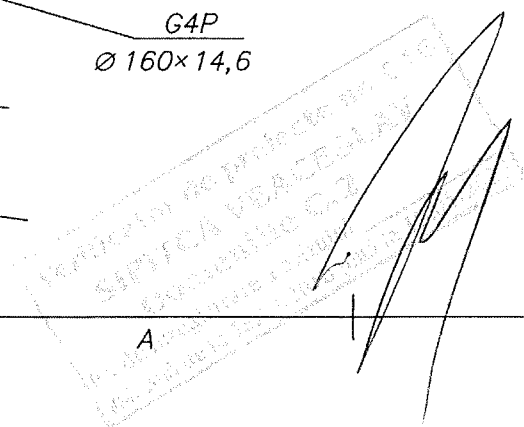


Inv.nr. orig. / Inloc. inv.nr. / Iscalitura si data

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		Etapa
				PE		Foi
				4		Foi
ISP	Lihvar		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
Sp. prin	Lihvar		04.21			
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco		04.21			



лист 7  
лист 6

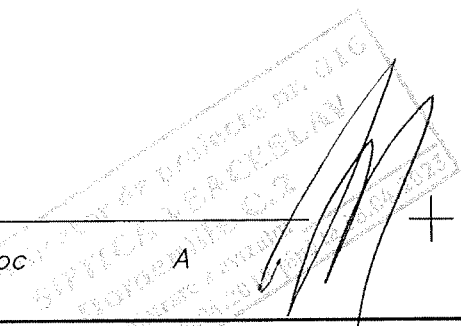
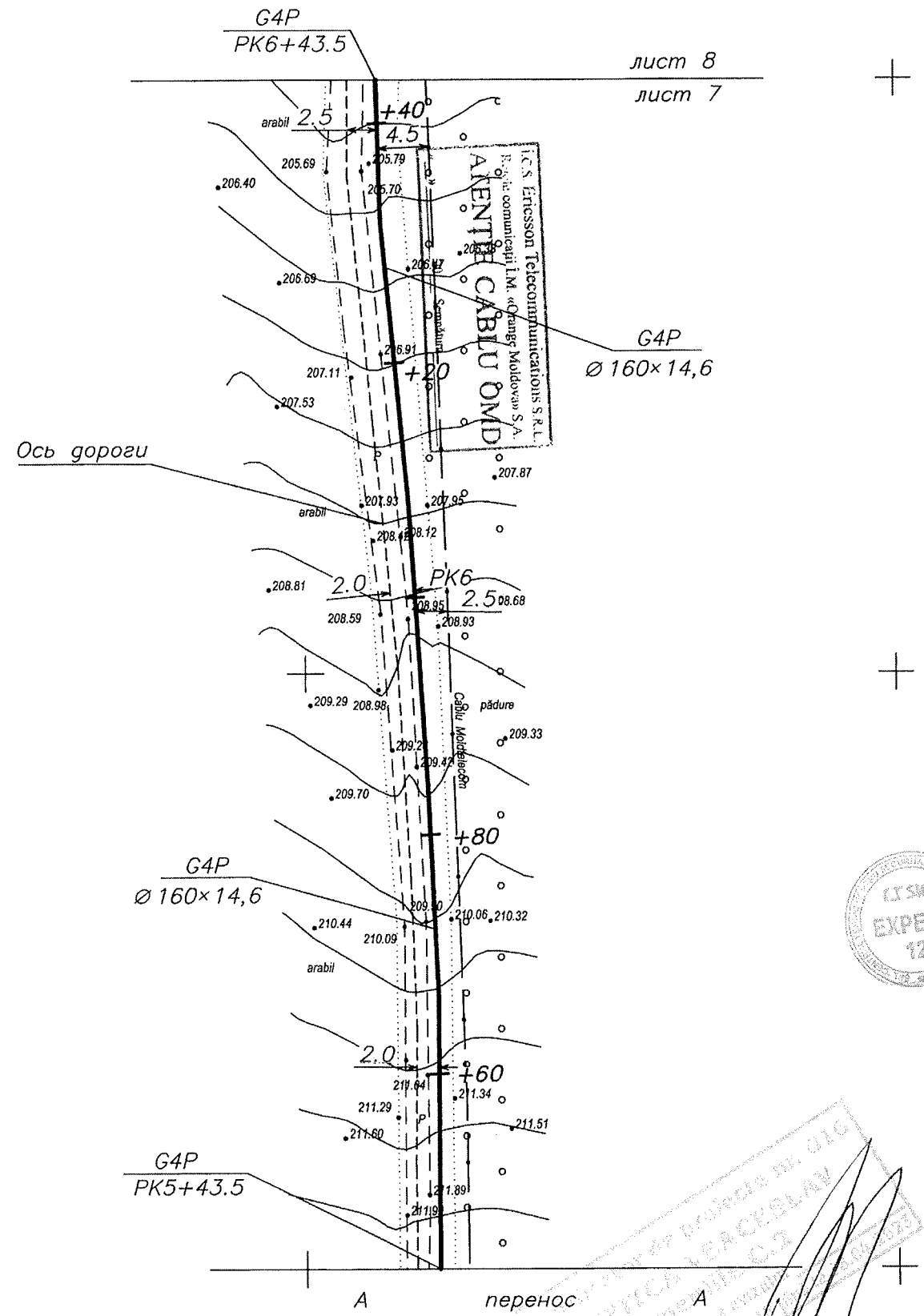
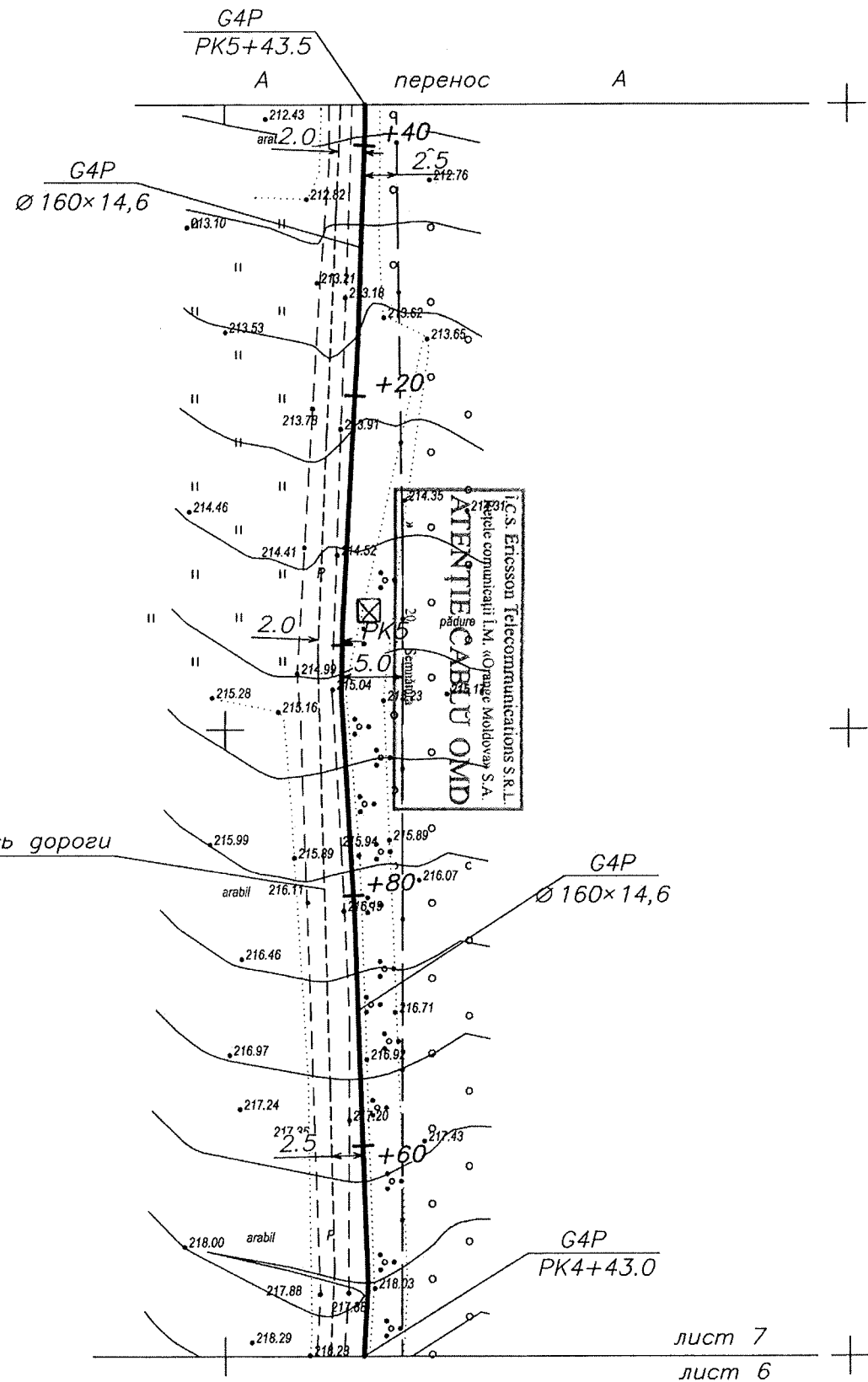


Inv.nr.orig.  
Inloc. inv.nr.  
Iscaltura si data

**Примечание.**  
 1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.  
 2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР 6.05.03-2014.  
 3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнять открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

1:500

				83373346-S-AGE				
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".				
				Conducte exterioare		Etapa	Foia	Foi
ISP	Lihvar		04.21	PE	6			
Sp. prin	Lihvar		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau				
Inginer	Minenco		04.21					
N.contr.	Minenco		04.21					



Iscaultura si data Inloc. inv.nr.

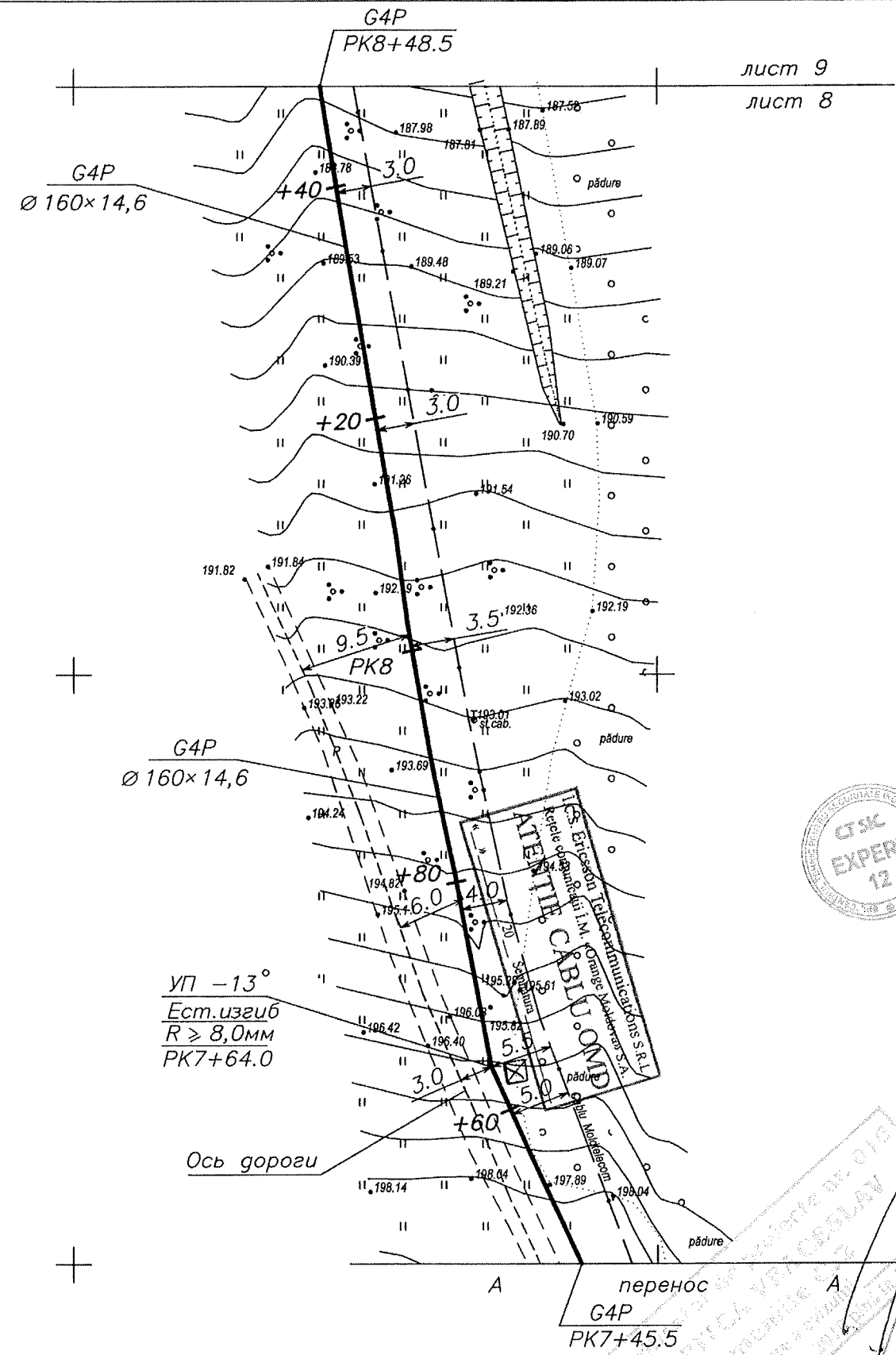
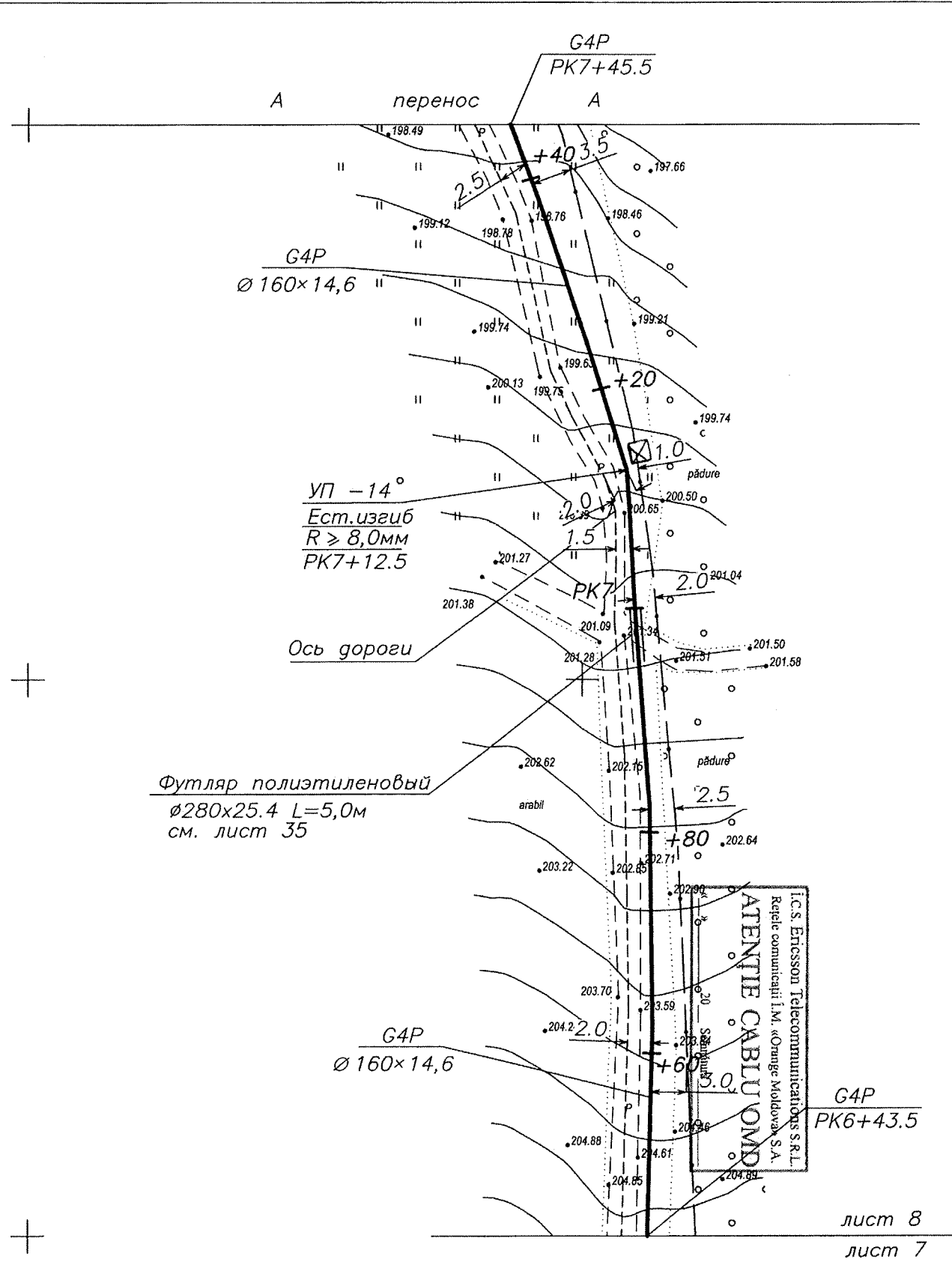
**Примечание.**

1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР 6.05.03-2014.
3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
				Etapa	Foia	Foi
ISP	Lihvar		04.21	PE	7	
Sp. prin	Lihvar		04.21	Planul traseului conductei de gaze		
Inginer	Minenco		04.21	cu presiune inalta PK4+43.0...		
N.contr.	Minenco		04.21	PK6+43.5.		
				S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		





Inv.nr.orig. / Iscalitura si data / Inloc. inv.nr.

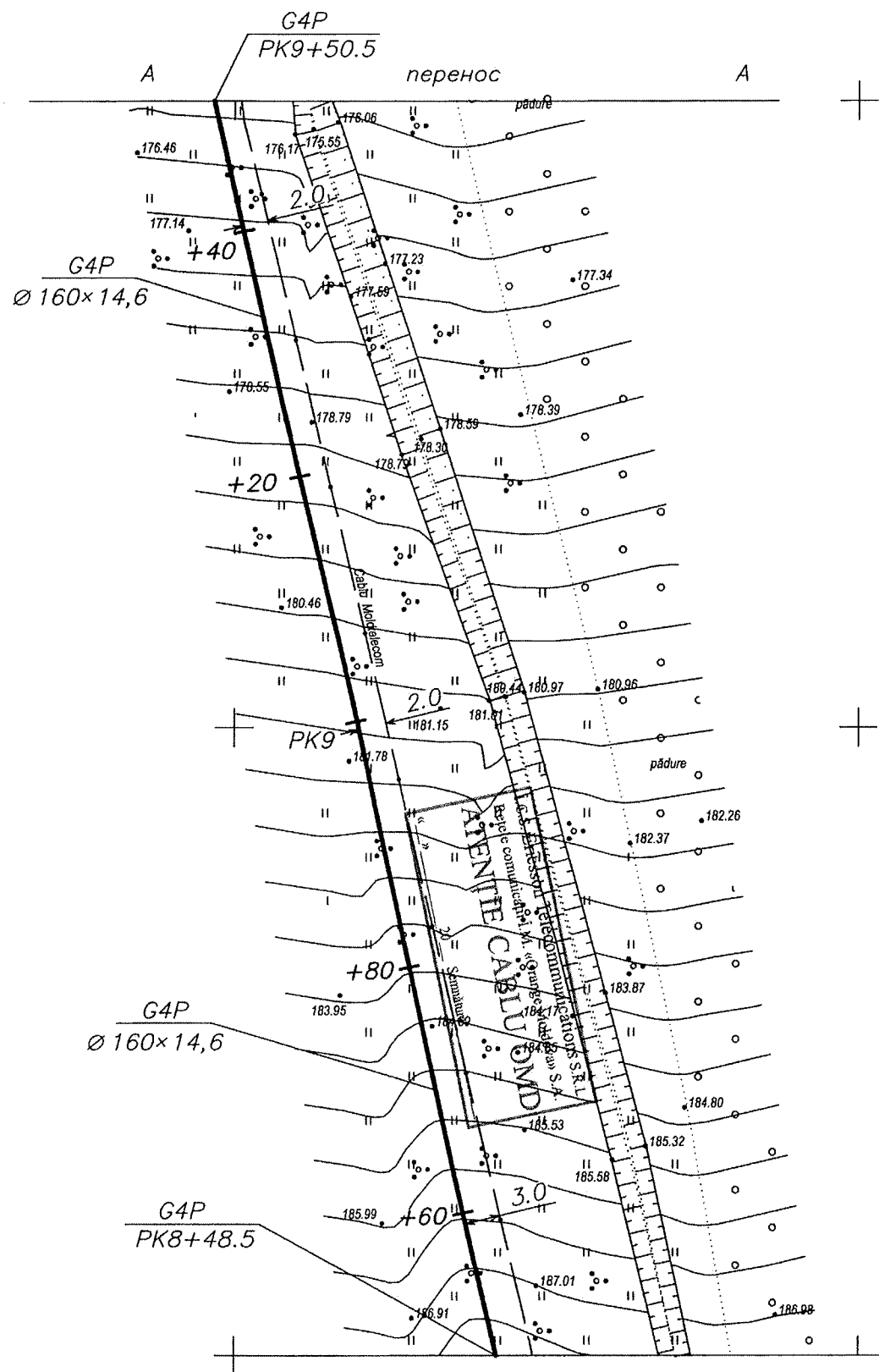
лист 8  
лист 7

83373346-S-AGE

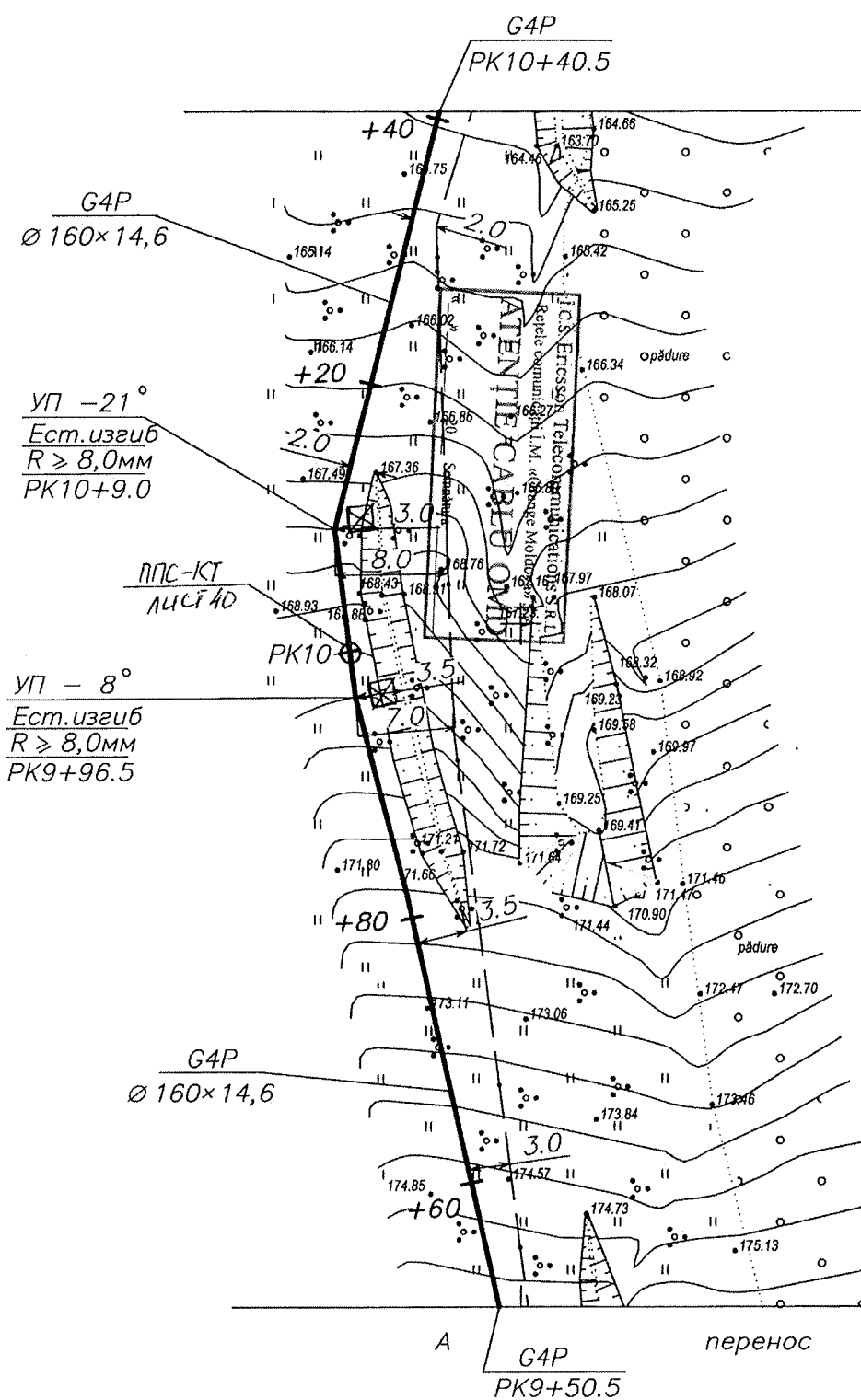
- Примечание.**
1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
  2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР G.05.03-2014.
  3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

ISP	Lihvar	04.21	Conducte exterioare	Etapa	Foia	Foi
Sp. prin	Lihvar	04.21		PE	8	
Inginer	Minenco	04.21	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK6+43.5... PK8+48.5.	S.A. "INTEXNAUCA"		
N.contr.	Minenco	04.21		or. Chisinau		

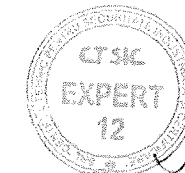
S1:500



лист 9  
лист 8



лист 10  
лист 9



Inv.nr.orig. / Inloc. inv.nr. / Iscalitura si data

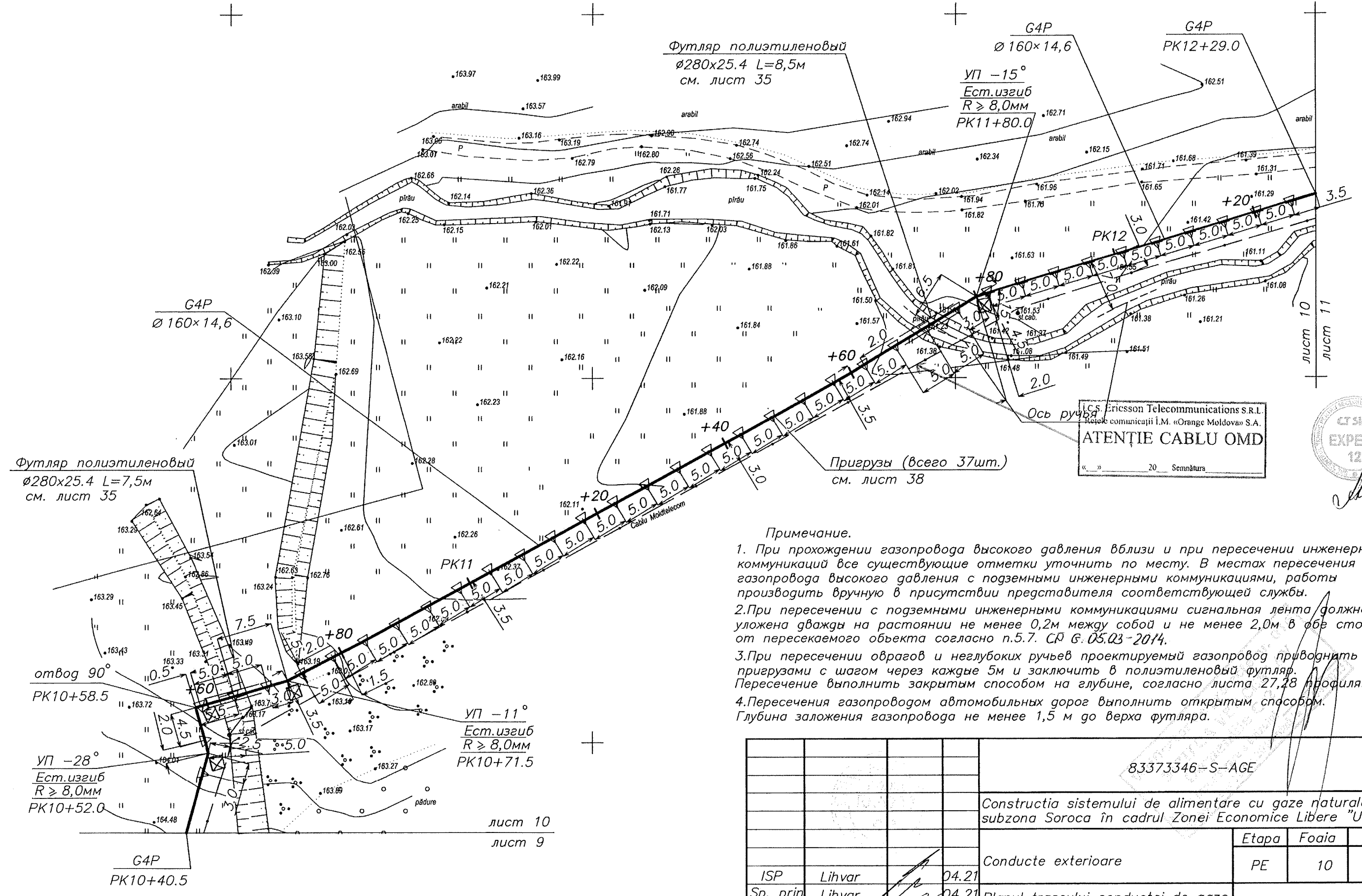
**Примечание.**

1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР G; Q3-2014.
3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнять открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
ISP	Lihvar		04.21	Etapa	Foia	Foi
Sp. prin	Lihvar		04.21	PE	9	
Inginer	Minenco		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
N.contr.	Minenco		04.21			

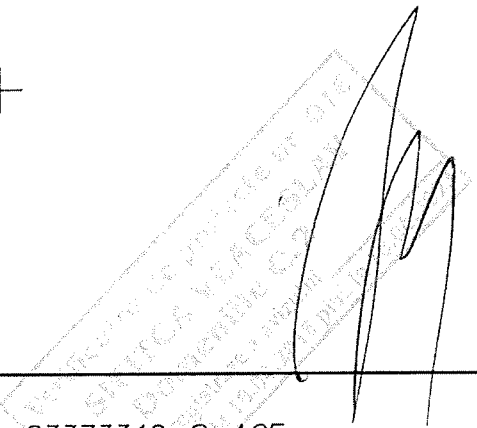
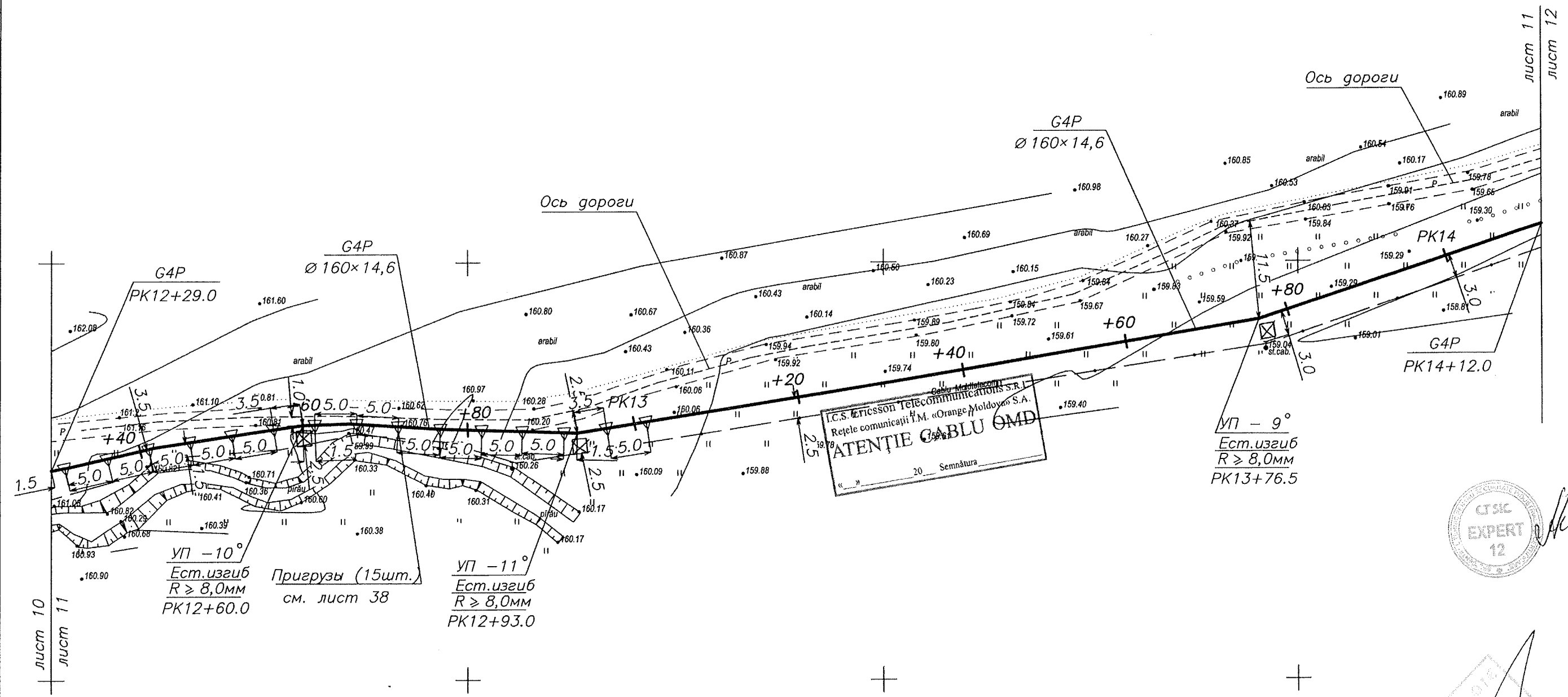
Inv.nr. orig. / Iscałitura si data / Inloc. inv.nr.



*[Handwritten signature]*

- Примечание.**
1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
  2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР Г.05.03-2014.
  3. При пересечении оврагов и неглубоких ручьев проектируемый газопровод приводить пригрузами с шагом через каждые 5м и заключить в полиэтиленовый футляр. Пересечение выполнить закрытым способом на глубине, согласно листа 27,28 профиля.
  4. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

			83373346-S-AGE		
			Construcția sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
			Conducte exterioare		
ISP	Lihvar	04.21	Etapa	Foaia	Foi
Sp. prin	Lihvar	04.21	PE	10	
Inginer	Minenco	04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
N.contr.	Minenco	04.21			



Inv.nr.orig. / Iscaitura si data / Inloc. inv.nr.

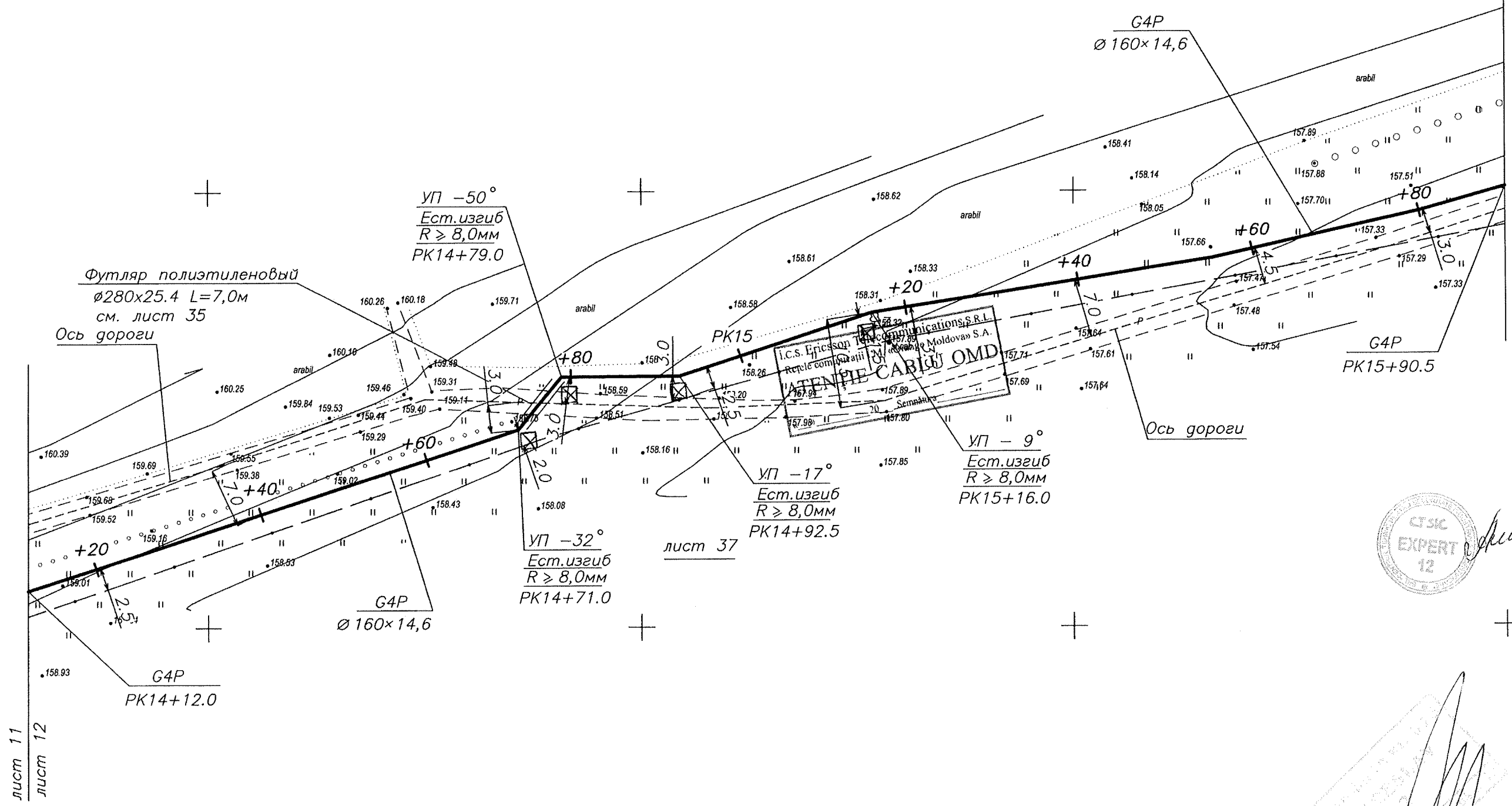
**Примечание.**

1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР 6: 05.03- 2014.
3. При пересечении обврагов и неглубоких ручьев проектируемый газопровод приводить пригрузами с шагом через каждые 5м и заключить в полиэтиленовый футляр. Пересечение выполнить закрытым способом на глубине, согласно листа 27,28 профиля.
4. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Construcția sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
				Etapa	Foia	Foi
ISP	Lihvar		04.21	PE	11	
Sp. prin.	Lihvar		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco		04.21			





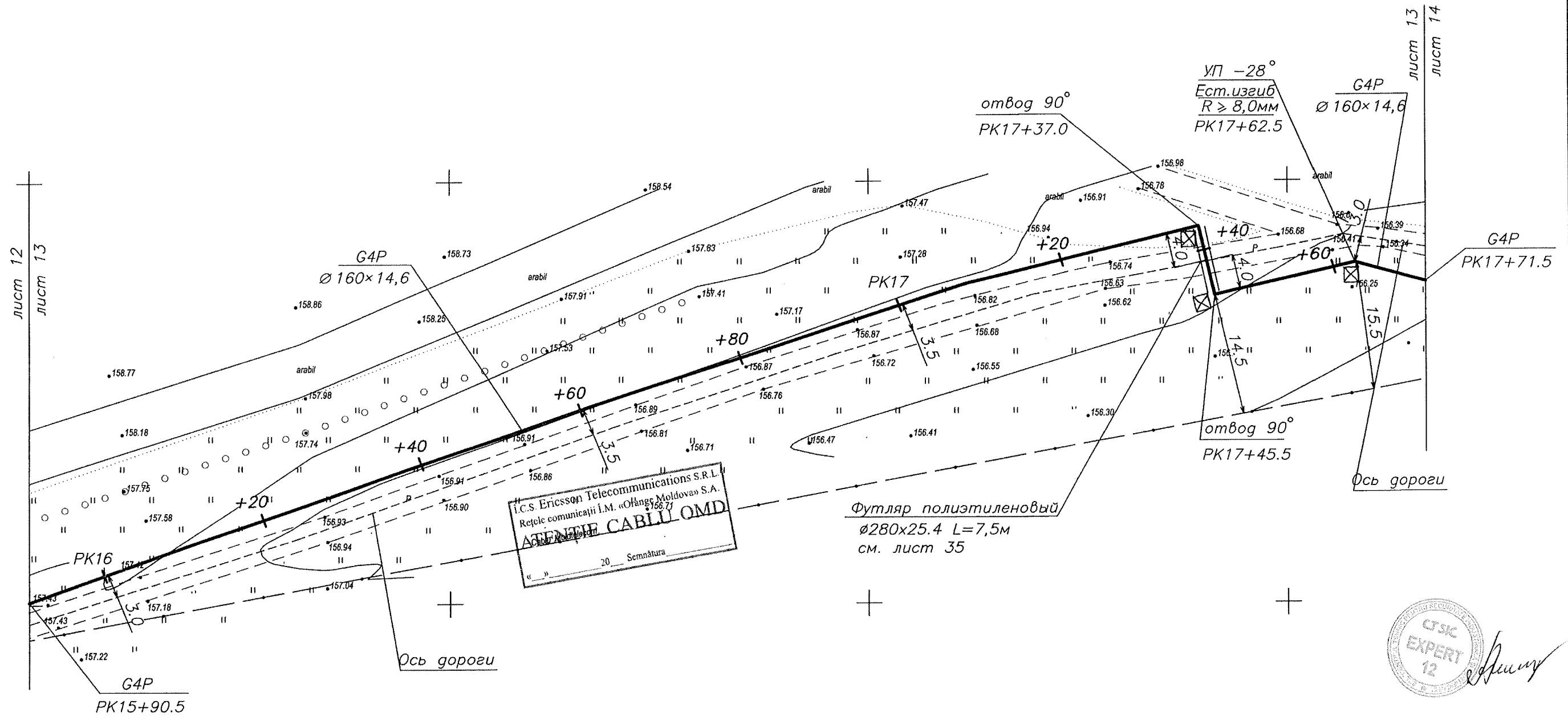
Inv.nr. orig. / Iscalitura si data / Inloc. inv.nr.

**Примечание.**

1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР Г.05.03-2014.
3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
				Etapa	Foia	Foi
				PE	12	
ISP	Lihvar		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
Sp. prin	Lihvar		04.21			
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco		04.21			
				Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK14+12.0... PK15+90.5.		



Inv.nr.orig. / Iscalitura si data / Inloc. inv.nr.

**Примечание.**

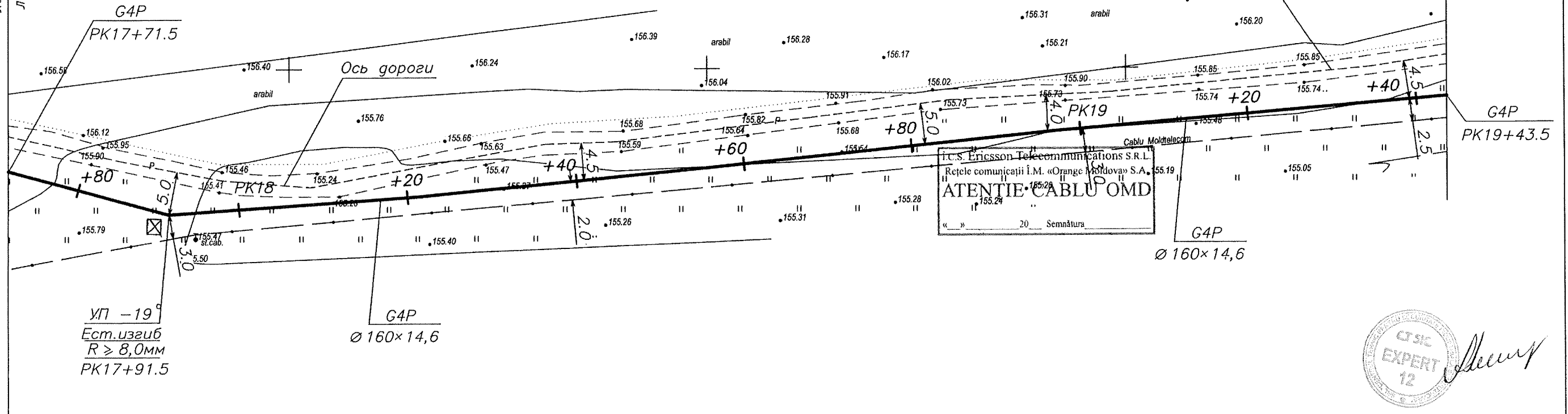
1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР G, 05, 03-2014.
3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
				PE	13	Foi
ISP	Lihvar		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
Sp. prin	Lihvar		04.21			
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco		04.21	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK15+90.5... PK17+71.5.		

лист 13  
лист 14

лист 14  
лист 15



УП -19°  
Ест. изгиб  
R ≥ 8,0мм  
PK17+91.5

G4P  
Ø 160×14,6

G4P  
Ø 160×14,6



Inloc. inv.nr.  
Iscajitura si data  
Inv.nr.orig.

**Примечание.**

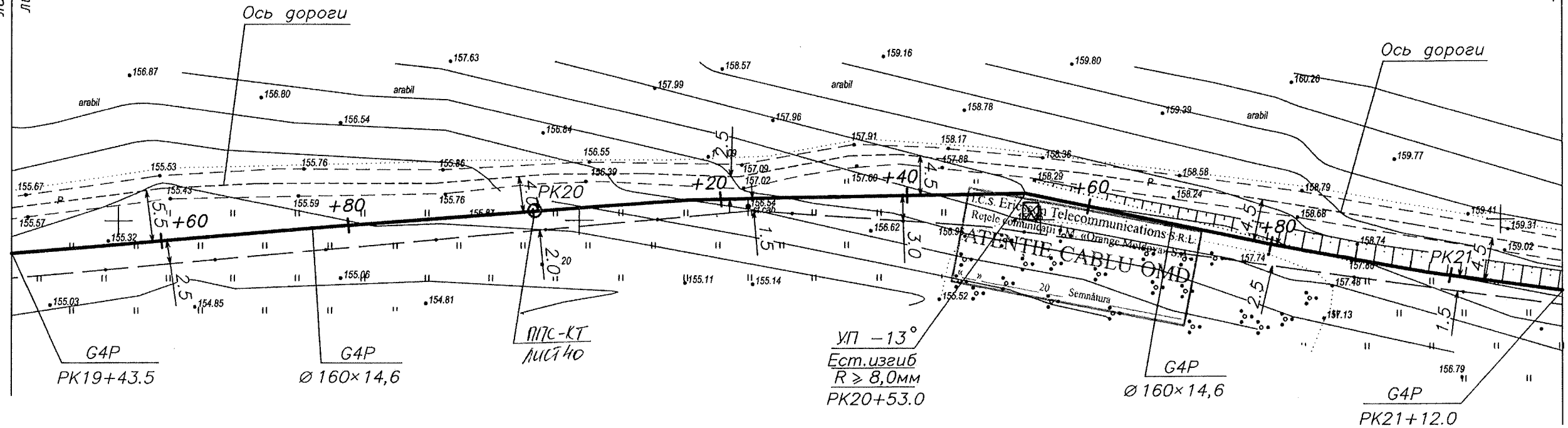
1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР Е.05.03-2014.
3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		Etapa
				PE		Foia
				14		Foi
ISP	Lihvar		04.21	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK17+71.5... PK19+43.5.		
Sp. prin	Lihvar		04.21			
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		

лист 14  
лист 15

лист 15  
лист 16



CSIC  
EXPERT  
12  
*[Signature]*

Inv.nr. orig. / Iscalitura si data / Inloc. inv.nr.

**Примечание.**  
 1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.  
 2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР G.05.03-2044  
 3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

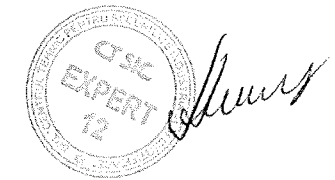
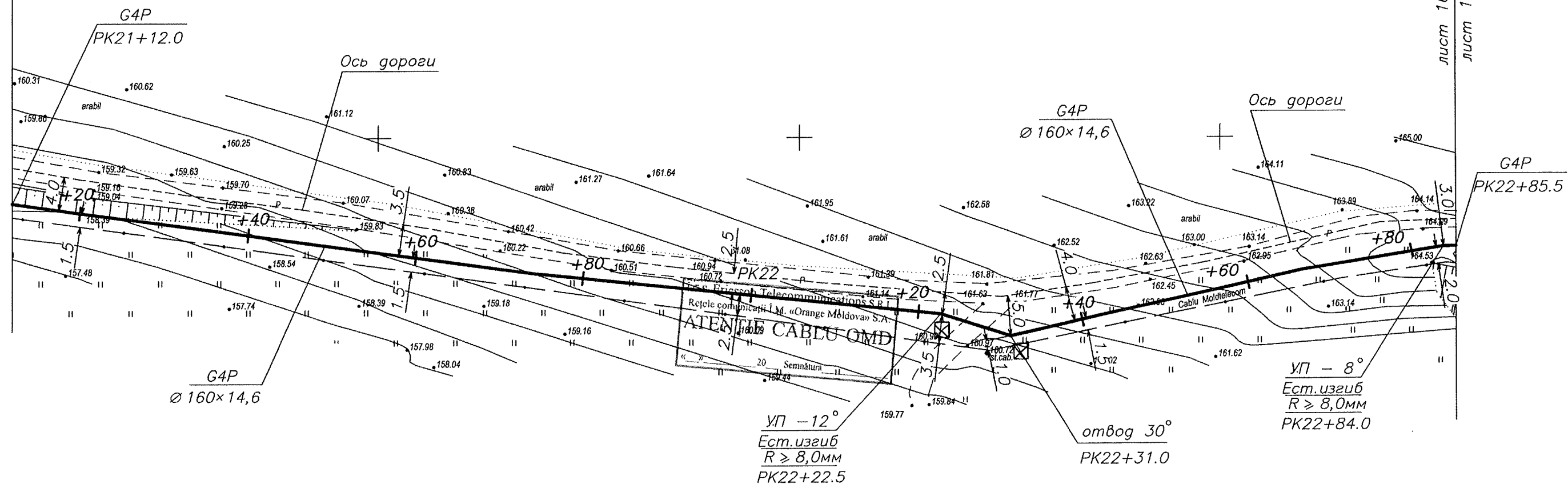
S1:500

			83373346-S-AGE		
			Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
			Conducte exterioare		
ISP	Lihvar	04.21	PE	15	
Sp. prin.	Lihvar	04.21	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK19+43.5... PK21+12.0.		
Inginer	Minenco	04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
N.contr.	Minenco	04.21			



лист 15  
лист 16

лист 16  
лист 17



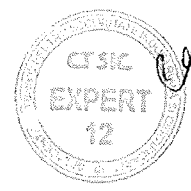
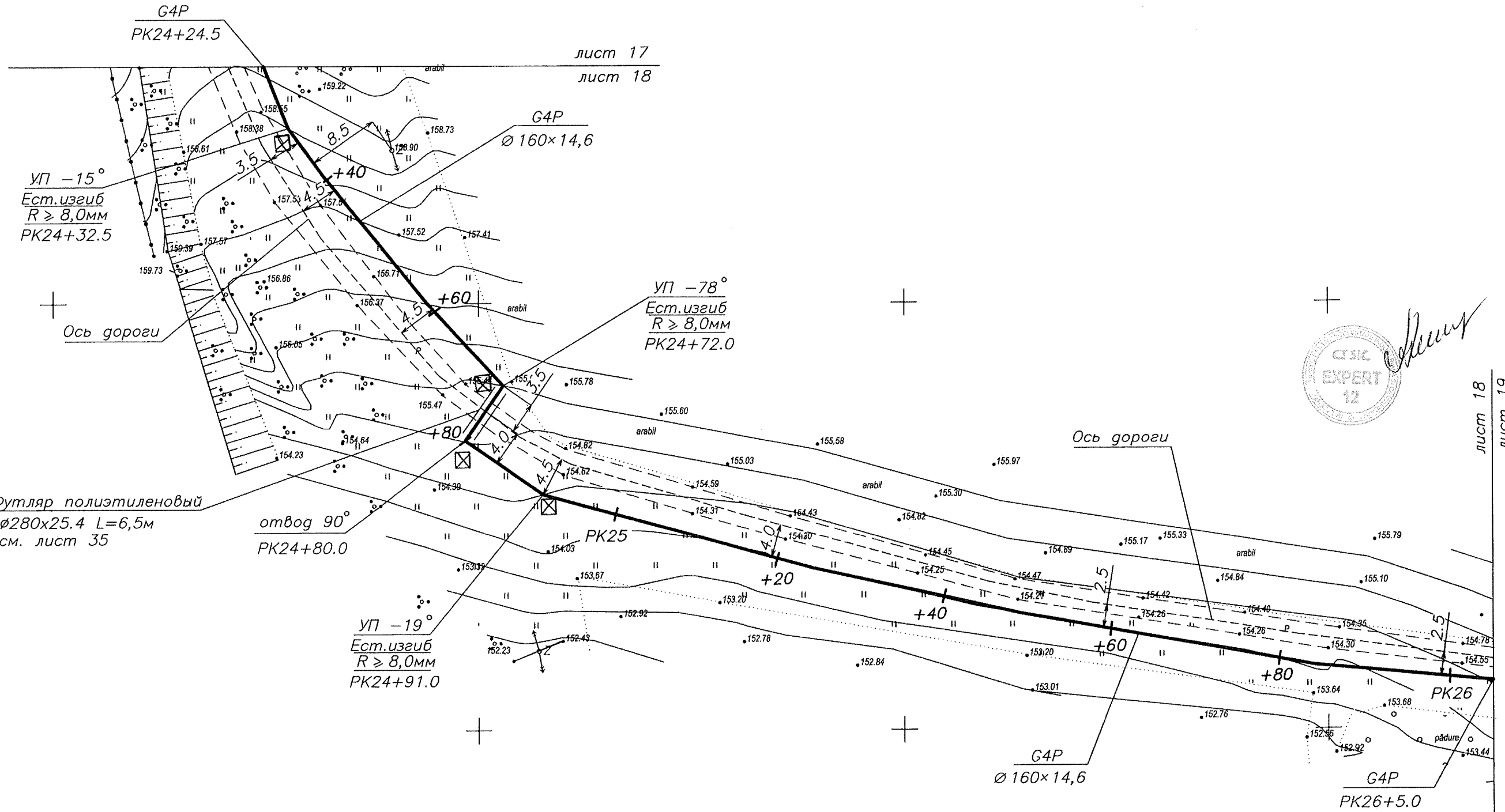
Inv.nr.orig.  
Iscaultura si data  
Inloc. inv.nr.

**Примечание.**  
 1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.  
 2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР 6.05.03-2014.  
 3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
				Etapa	Foia	Foi
				PE	16	
ISP	Lihvar		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
Sp. prin	Lihvar		04.21			
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco		04.21			
				Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK21+12.0... PK22+85.5.		





лист 18  
лист 19

Inv.nr. orig.  
Iscaultura si data Inloc. inv.nr.

**Примечание.**

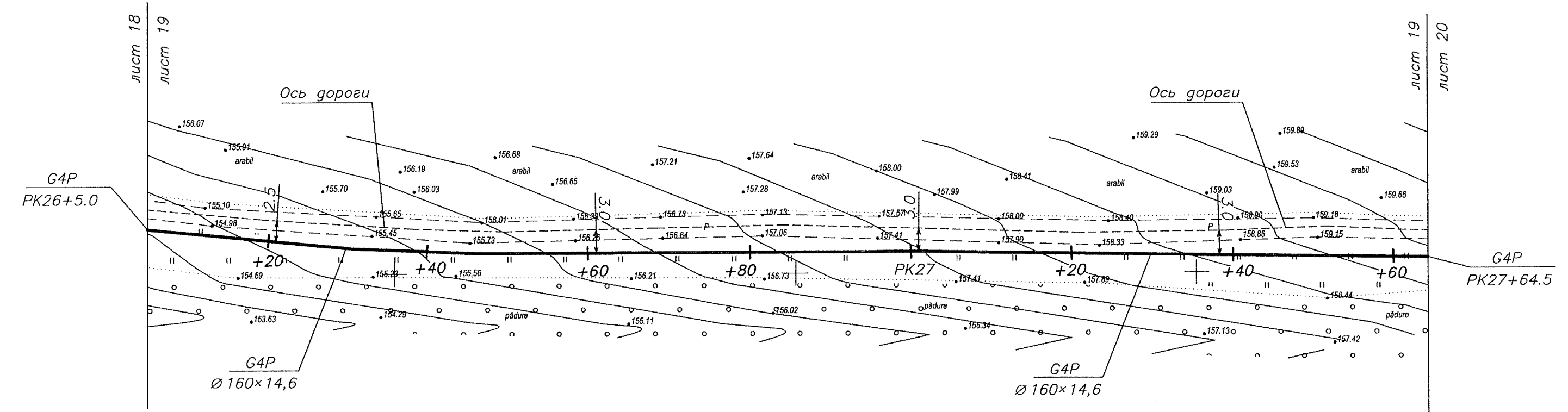
1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР 05,03-2014.
3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
ISP	Lihvar		04.21	Etapa	Foaia	Foi
Sp. prin	Lihvar		04.21	PE	18	
Inginer	Minenco		04.21	S.A. "INTEXNAUCA"		
N.contr.	Minenco		04.21	or. Chisinau		

Inv.nr. orig. / Scaltitura si data / Inloc. inv.nr.

Inv.nr. orig.

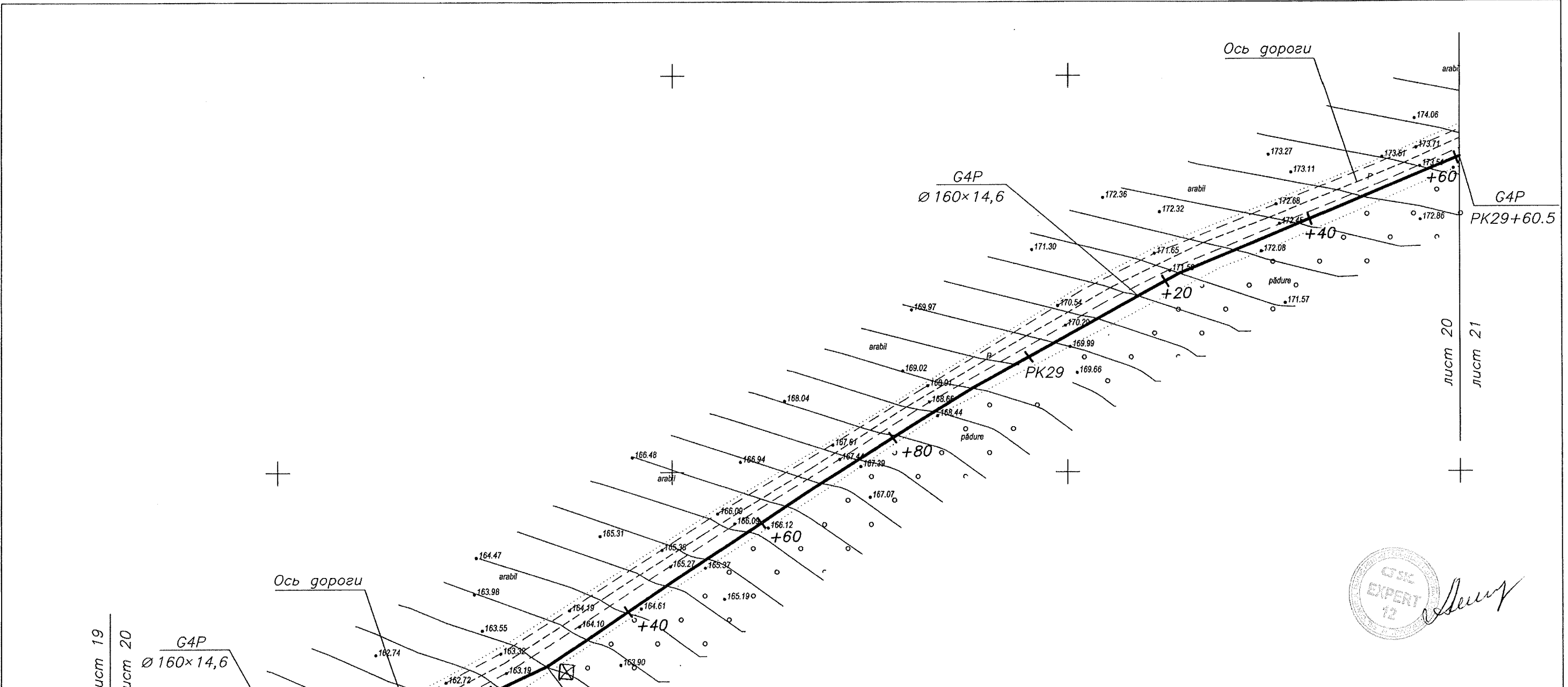


**Примечание.**  
 1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.  
 2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР G-05,03-2014.  
 3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
ISP	Lihvar		04.21	Etapa	Foia	Foi
Sp. prin	Lihvar		04.21	PE	19	
Inginer	Minenco		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
N.contr.	Minenco		04.21			





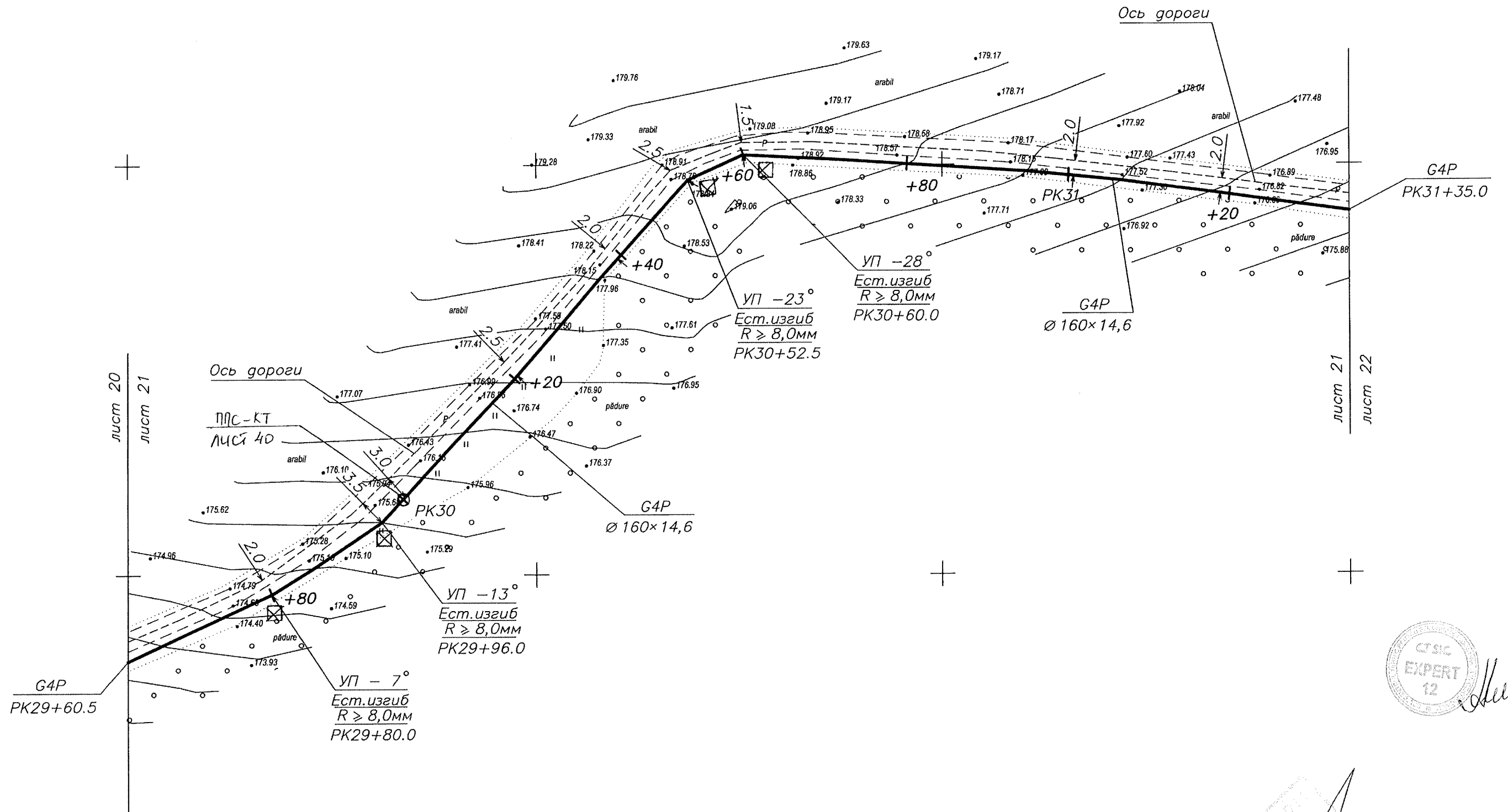
**Примечание.**

1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР Е.05.03-2014.
3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

Inv.nr.orig. / Iscalitura si data Inloc. inv.nr.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
ISP	Lihvar		04.21	PE	20	
Sp. prim	Lihvar		04.21	Planul traseului conductei de gaze		
Inginer	Minenco		04.21	cu presiune inalta PK27+64.5...		
N.contr.	Minenco		04.21	PK29+60.5.		
				S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		



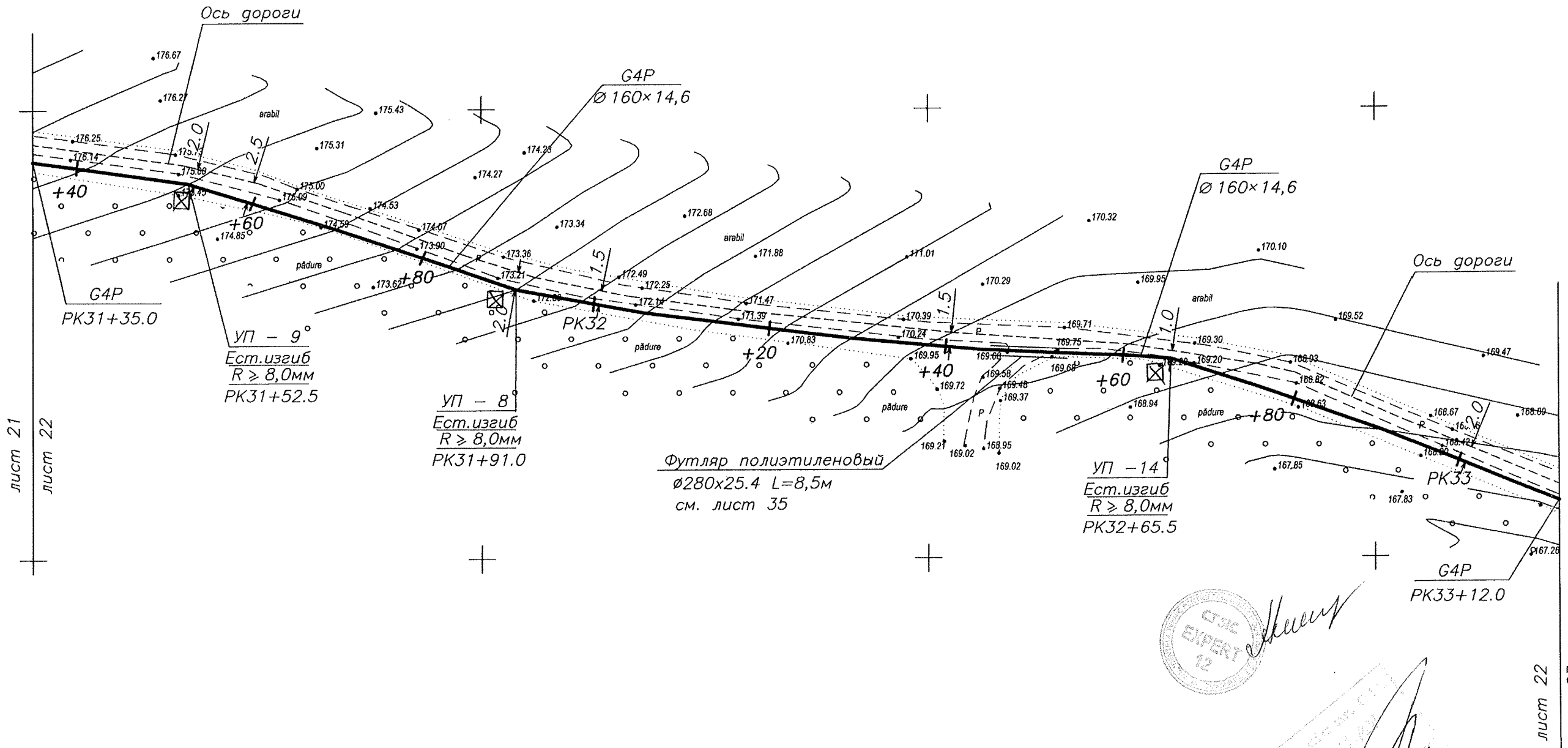
inv.nr.orig. / Iscalitura si data / Inloc. inv.nr.

**Примечание.**

1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР 6,05,03-2014.
3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
ISP	Lihvar		04.21	Etapa	Foia	Foi
Sp. prin	Lihvar		04.21	PE	21	
Inginer	Minenco		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
N.contr.	Minenco		04.21			



лист 21  
лист 22

лист 22  
лист 23

**Примечание.**

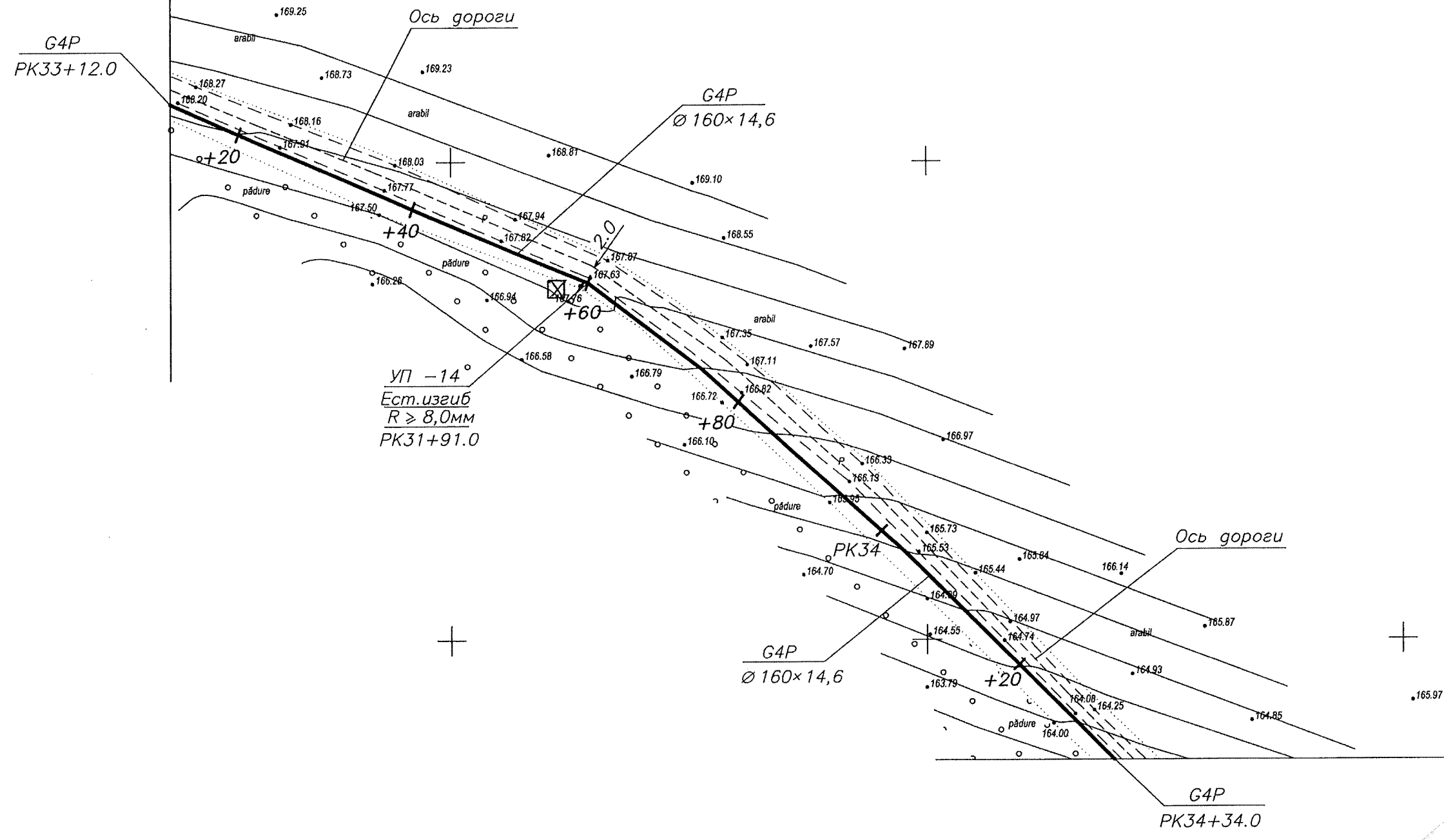
1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. GP 6, 05, 03-2014.
3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
				Etapa		Foi
				PE		22
ISP	Lihvar		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
Sp. prin	Lihvar		04.21			
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco		04.21	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK31+35.0... PK33+12.0.		

Inv.nr.orig. / Iscalitura si data / Inloc. inv.nr.

лист 22  
лист 23



лист 23  
лист 24

Inv.nr. orig. / Iscalitura si data Inloc. inv.nr.

**Примечание.**

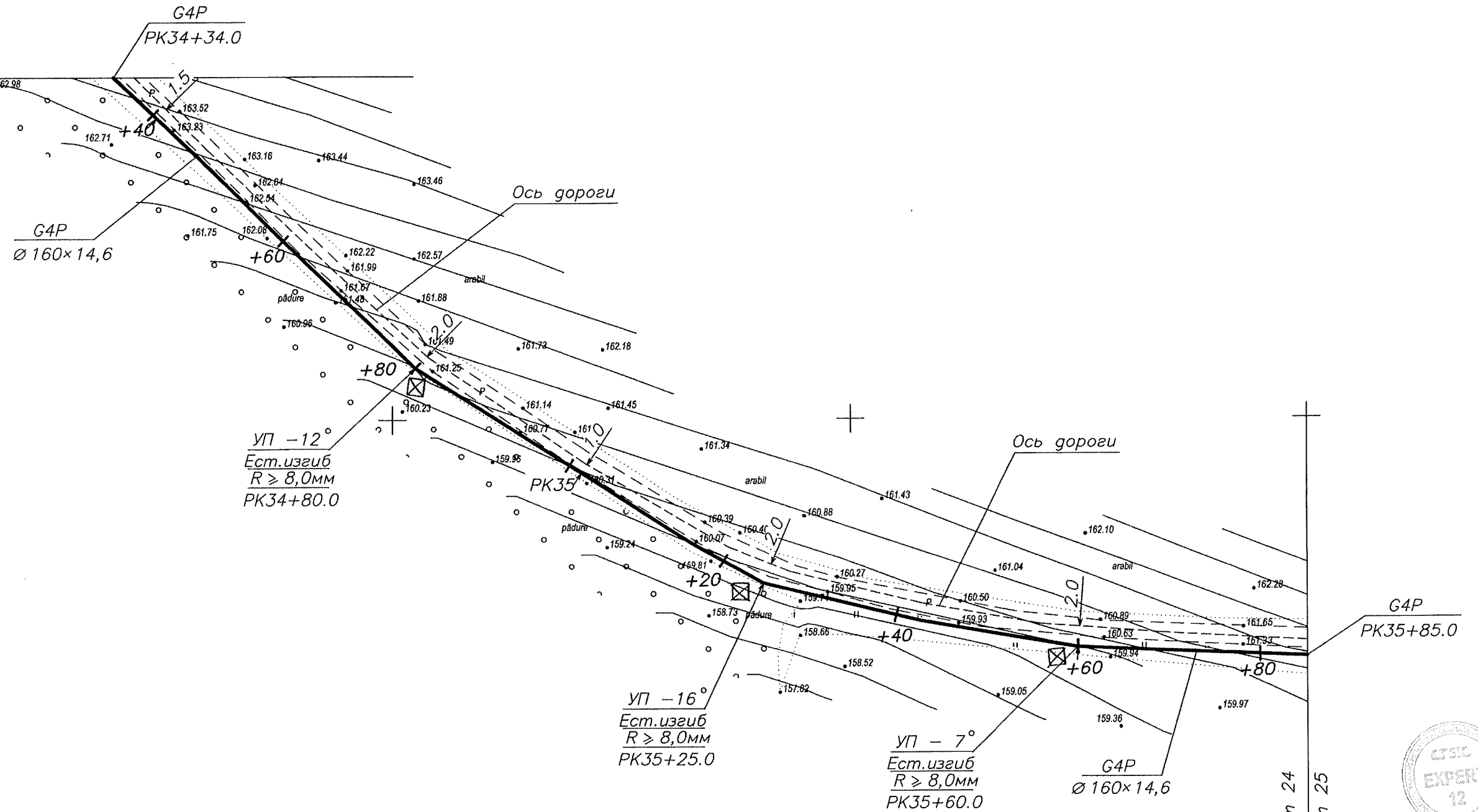
1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР 6.05.03-2014.
3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
ISP	Lihvar		04.21	PE	23	
Sp. prin	Lihvar		04.21	S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco		04.21	Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK33+12.0... PK34+34.0.		



лист 23  
лист 24

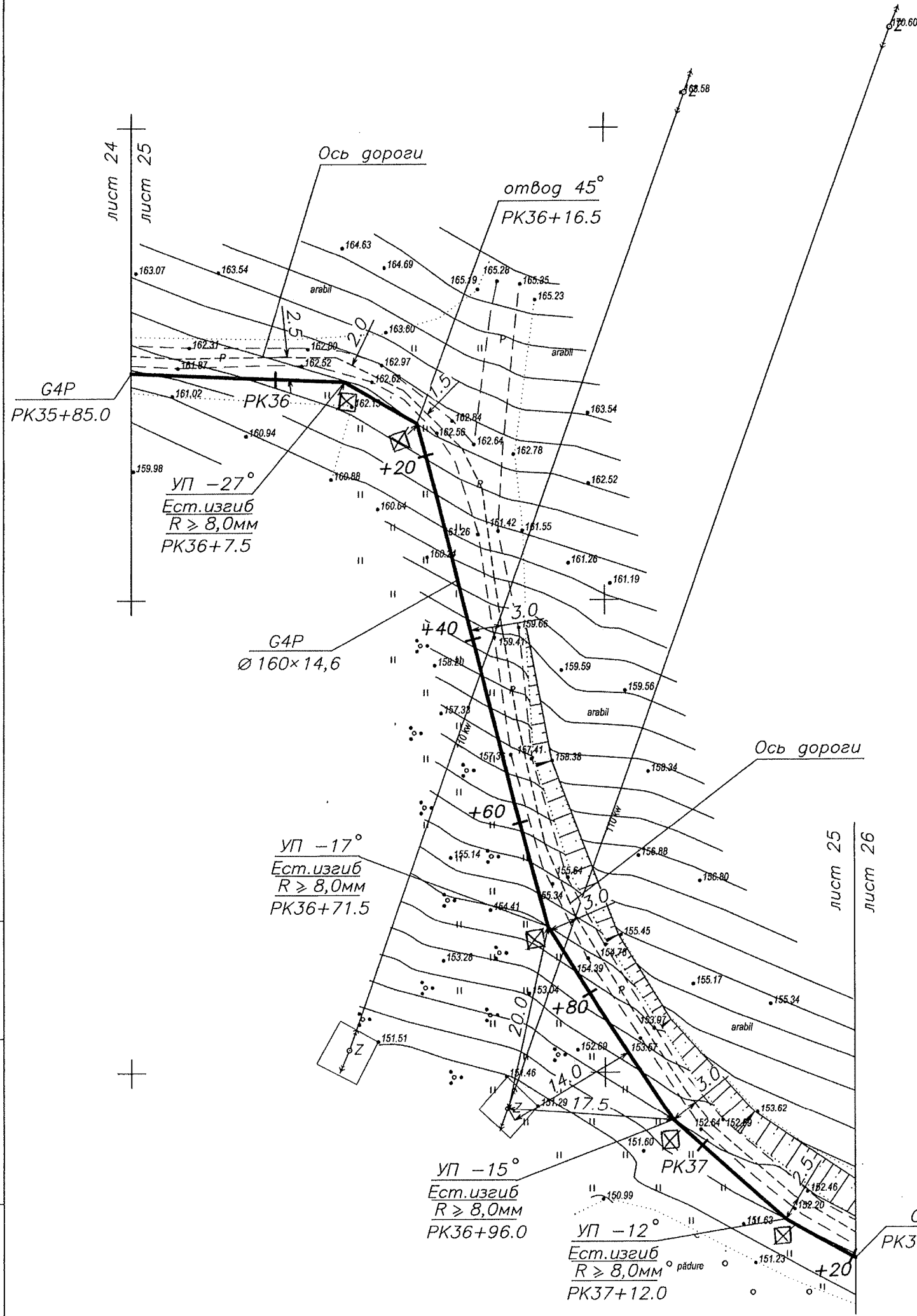


Inv.nr.orig.  
Iscaultura si data  
Inloc. inv.nr.

**Примечание.**  
 1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.  
 2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР 6.05.03-2014.  
 3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

			83375346-S-AGE		
			Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
			Conducte exterioare		
ISP	Lihvar	04.21	Etapa	Foia	Foi
Sp. prin.	Lihvar	04.21	PE	24	
Inginer	Minenco	04.21	S.A. "INTEXNAUCA"		
N.contr.	Minenco	04.21	or. Chisinau		



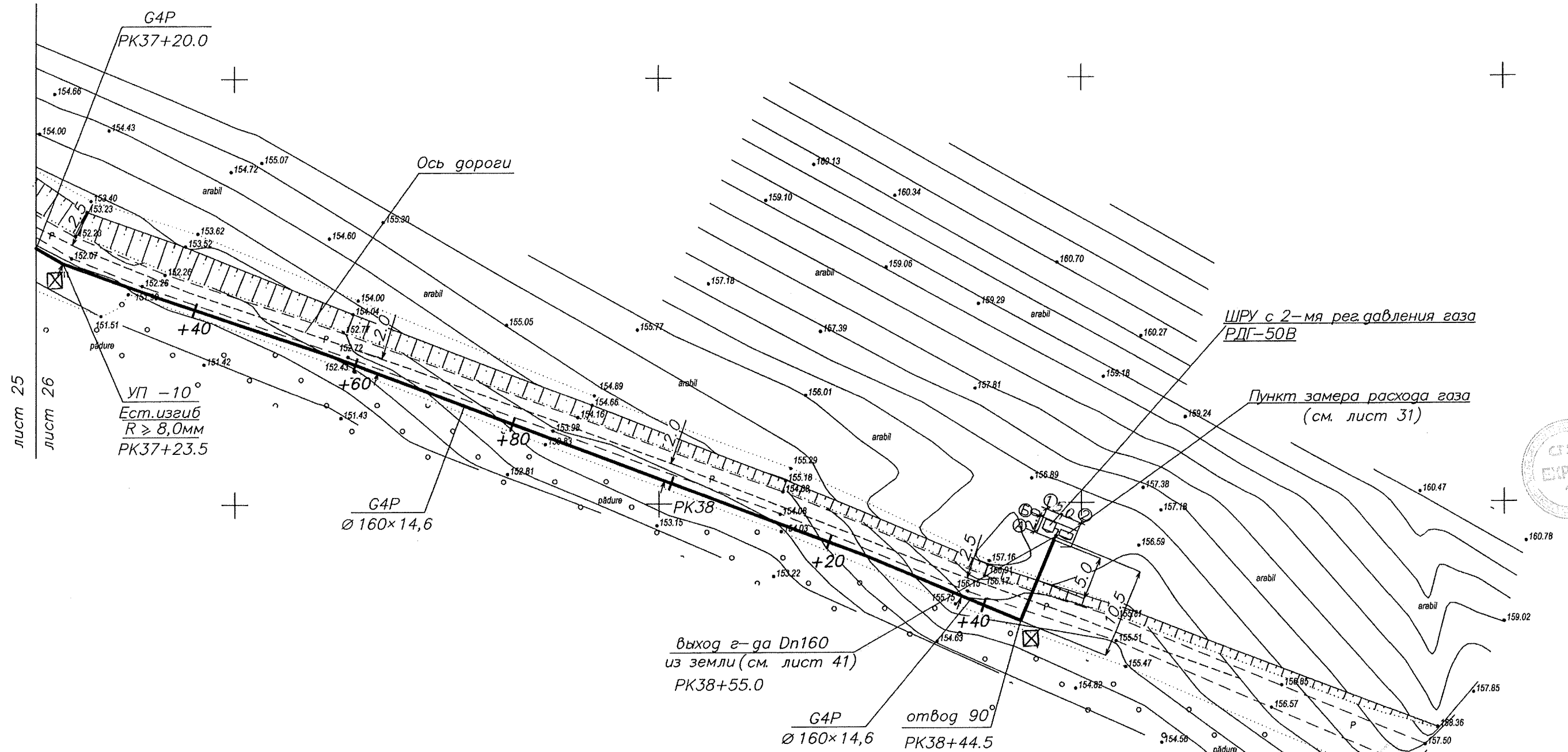
- Примечание.**
1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
  2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР G.05.03- 2014.
  3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнить открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

83373346-S-AGE

Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".

				Etapa	Foia	Foi
Conducte exterioare				PE	25	
ISP	Lihvar		04.21			
Sp. prin	Lihvar		04.21			
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco		04.21			
Planul traseului conductei de gaze cu presiune inalta PK35+85.0... PK37+20.0.				S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau		

Inv.nr. orig. / Iscajitura si data / Inloc. inv.nr.



лист 25  
лист 26  
УП -10°  
Ест. изгиб  
R ≥ 8,0мм  
PK37+23.5

G4P  
Ø 160×14,6

выход г-га Dn160  
из земли (см. лист 41)  
PK38+55.0

G4P отвод 90°  
Ø 160×14,6 PK38+44.5

ЩРУ с 2-мя рег. давления газа  
РДГ-50В

Пункт замера расхода газа  
(см. лист 31)



Inv.nr.orig.  
Iscaitura si data  
Inloc. inv.nr.

- Примечание.
1. При прохождении газопровода высокого давления вблизи и при пересечении инженерных коммуникаций все существующие отметки уточнить по месту. В местах пересечения газопровода высокого давления с подземными инженерными коммуникациями, работы производить вручную в присутствии представителя соответствующей службы.
  2. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и не менее 2,0м в обе стороны от пересекаемого объекта согласно п.5.7. СР 6.05.03-2014.
  3. Пересечения газопроводом автомобильных дорог выполнять открытым способом. Глубина заложения газопровода не менее 1,5 м до верха футляра.

S1:500

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
ISP	Lihvar		04.21	PE	26	Foi
Sp. prin	Lihvar		04.21			S.A. "INTEXNAUCA" or. Chisinau
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco		04.21			



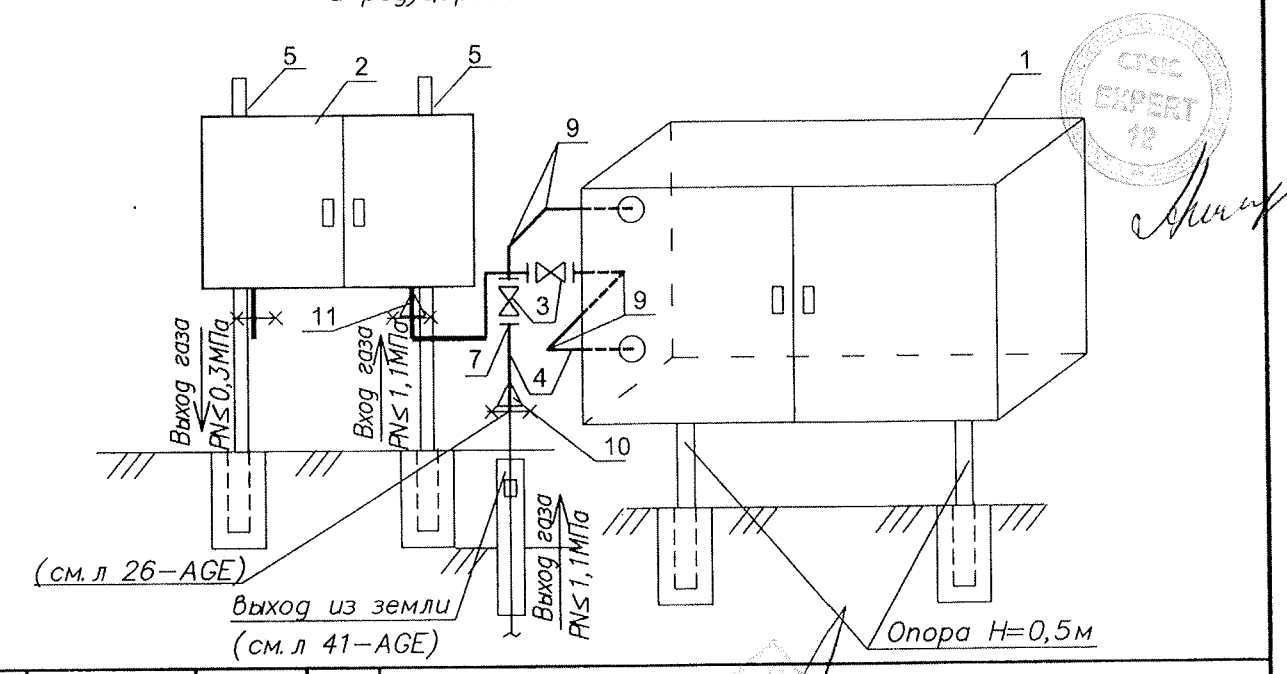
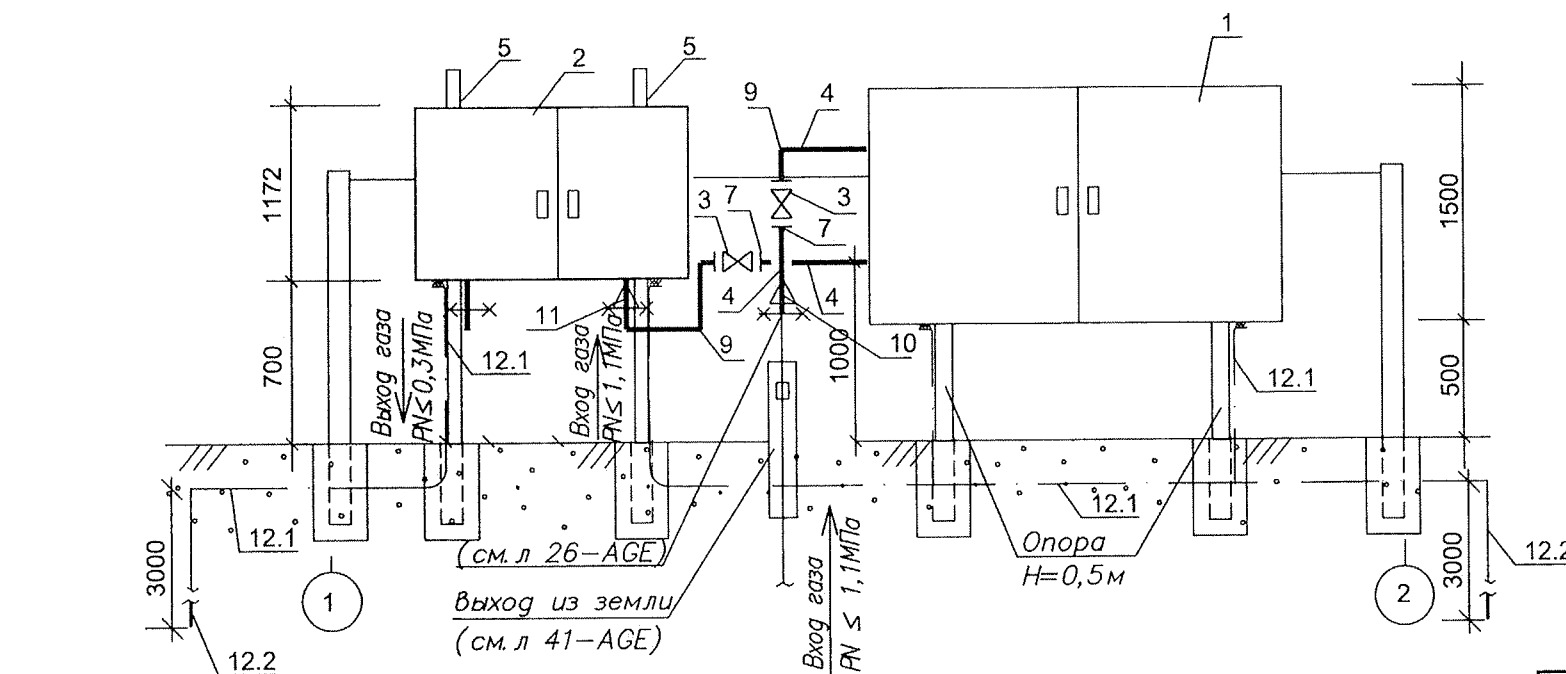
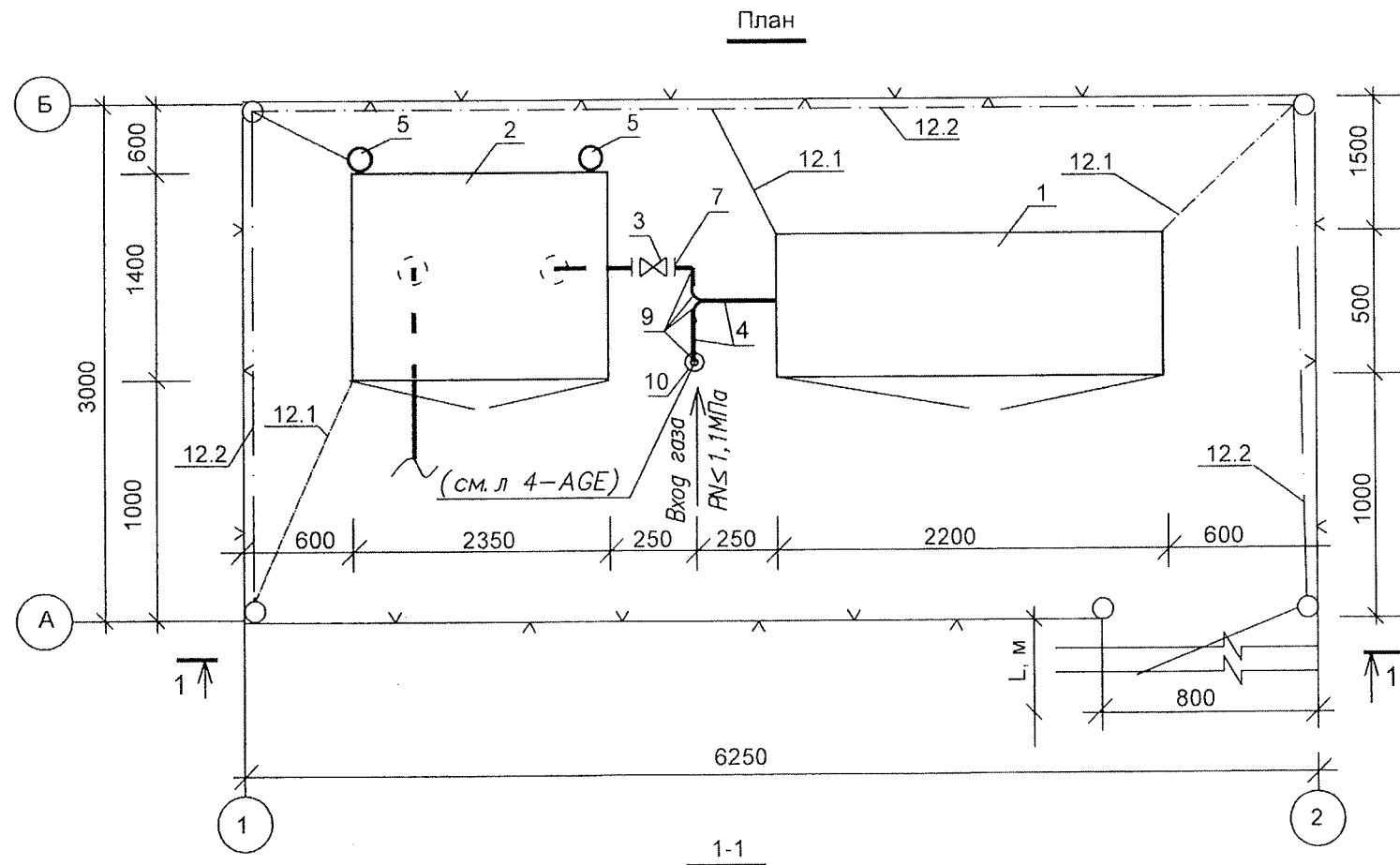




СПЕЦИФИКАЦИЯ

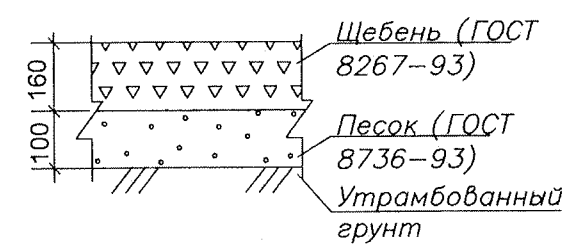
Поз.	Наименование	Ед. изм.	К-во	Примечание
1	Узел учета расхода газа со счетчиком RABO G400	шт.	1	см. лист 31
2	ШРУ с 2-мя комбинированными регуляторами РДГ-50ВМ	шт.	-	см. AGE
3	Кран шаровый, фланцевый, стальной, Dn 100 мм герметичность класса С	шт.	2	
4	Труба электросварная Dn 108 мм	м	4.0	ГОСТ 10704-91
5	Труба стальная, du 100	м	4.8	ГОСТ 10704-91
6	Уголок 50x50x3, L=0,8 м	шт.	4	
7	Фланец Ду 100 мм	шт.	4	ГОСТ 1255
8	Опора под шкаф Ду 150 мм, l=550мм	шт.	2	ГОСТ 10704-91
9	Отвод штампованный 90° Ду 108	шт.	5	ГОСТ 17375-01
10	Переход штампованный стальной 159x108	шт.	1	ГОСТ 17378-01
11	Переход штампованный стальной 108x57	шт.	1	ГОСТ 17378-01
12	Заземление регуляторной установки:			
12.1	Полоса стальная 40 x 10	м	8,0	
12.2	Сталь круглая d20 мм, L=3,0 м	шт.	2	

Схема газопроводов узла учета и редуцирования газа.



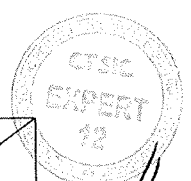
- 1 Площадка ШРУ и пешеходная дорожка покрываются щебнем по слою песка.
- 2 Количество щебня и песка дано на 1 п.м пешеходной дорожки:  
щебень (ГОСТ) - h=160 мм, V=0,12м<sup>3</sup>  
песок (ГОСТ 8736-93) - h=100 мм, V=0,075 м<sup>3</sup>
- 3 Протяженность пешеходной дорожки составляет - L=2.0м.
- 4 Ограждение площадки см. лист
- 5 Знак "\*" - уточняется по проекту.

Состав щебеночного покрытия



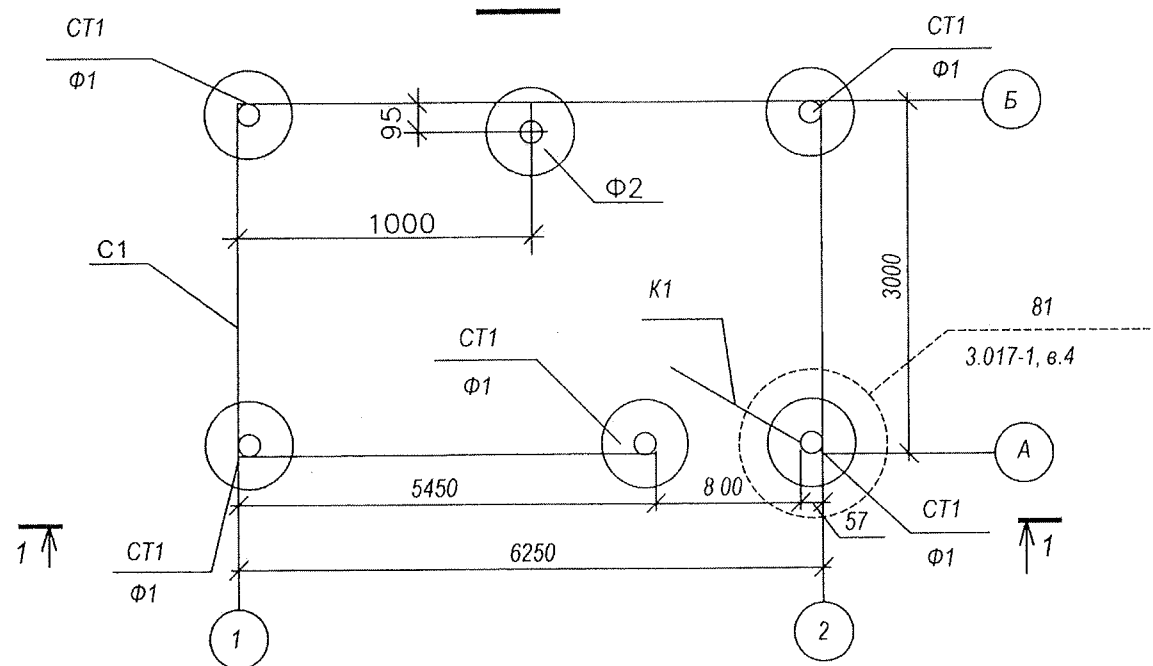
83373346-S-AGE			
Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".			
Conducte exterioare		Etapa	Foia
		PE	29
ISP	Lihvar	04.21	Площадка узла учета и редуцирования газа. План. Разрез 1-1. Схема
Sp. prin	Lihvar	04.21	
Inginer	Minenco	04.21	
N.contr.	Minenco	04.21	
			SA "INTEXNAUCA" or. Chisinau

Inloc. inv.nr.  
 iscalit. data  
 Inv. nr. orig.

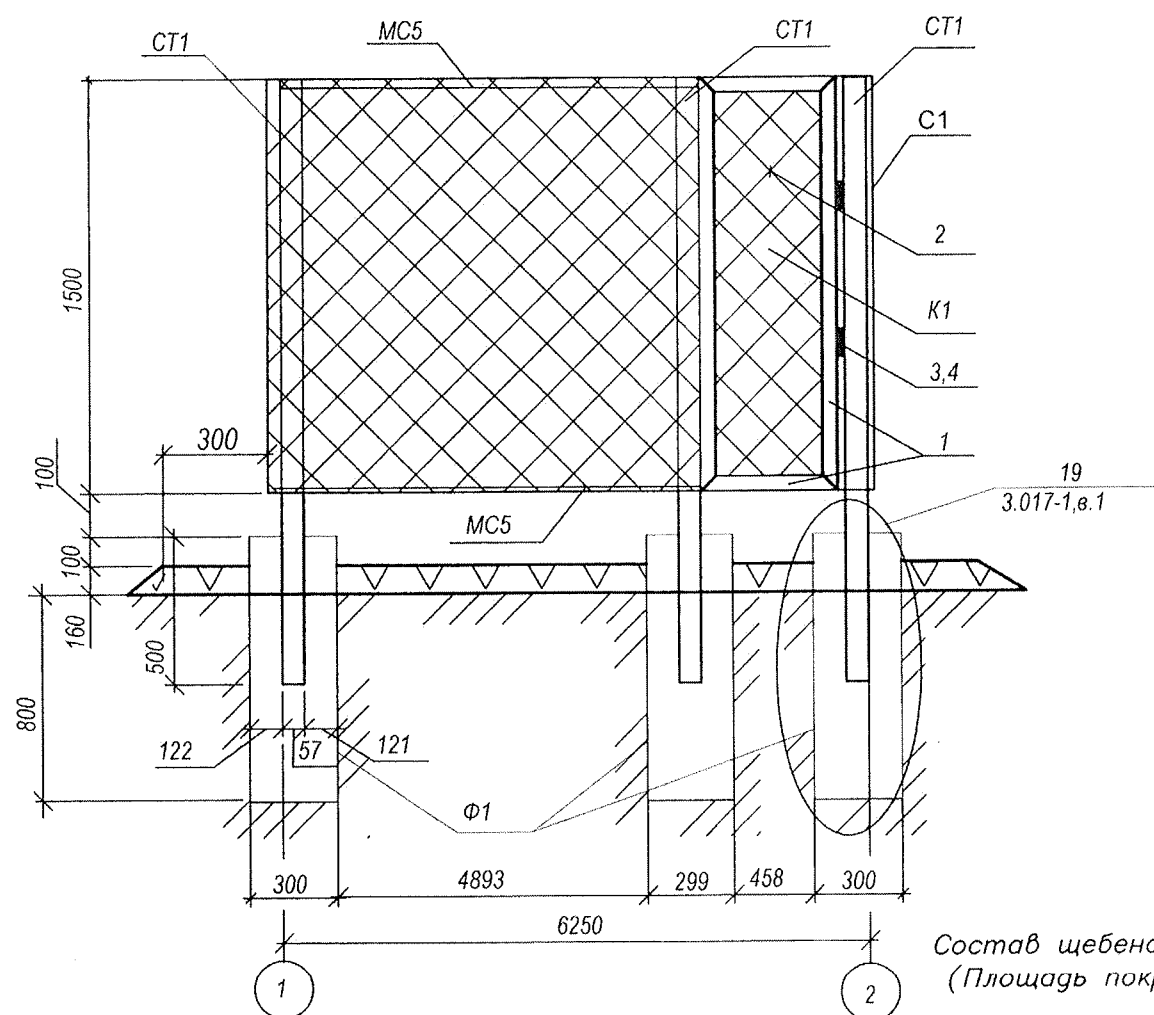


Ограждение площадки.

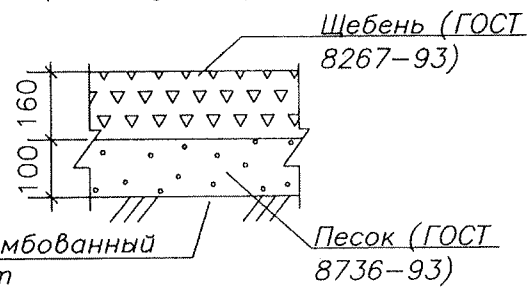
План



1-1



Состав щебеночного покрытия  
(Площадь покрытия - 4.68м<sup>2</sup>)



СПЕЦИФИКАЦИЯ К ОГРАЖДЕНИЮ

Марка	Обозначение	Наименование	К-во	Масса, кг	Примечание
СТ1	ГОСТ 10704-91	Труба Dn 57x3.0 L=2100	5	8.4	
С1	ГОСТ 5336-80*	Сетка N 50x3.0, B=1500	18.5	2.42	п.м
МС5	3.017-1, в.2	Соединит. элемент	11,4	0.62	п.м
К1	Данный лист	Калитка	1	22.61	
Ф1	Данный лист	Фундамент Ф1	5		
Ф2	Данный лист	Фундамент Ф2	1		

СПЕЦИФИКАЦИЯ К КАЛИТКЕ

Марка	Обозначение	Наименование	К-во	Масса, ед. кг	Примечание кг
1	ГОСТ 8509-93	L 50x5 L=п.м.	4.5	3.77	17.0
2	ГОСТ 5336-80*	Сетка N 50x3.0, B=1500	0.7	2.42	1.69
3	ГОСТ 5781-82*	— 2 d 16A l=200	2	0.63	1.26
4	с.3.017-1.06.110.300	Петля	2		2.66
					Σ 22.61

СПЕЦИФИКАЦИЯ К ФУНДАМЕНТУ Ф1

Марка	Обозначение	Наименование	К-во	Масса, ед. кг	Примечание кг
Ф1	Данный лист	Фундамент Ф1			
		Бетон кл.В7.5	0,07		
Ф2	"	Фундамент Ф2			
		Бетон кл.В12,5	0,07		

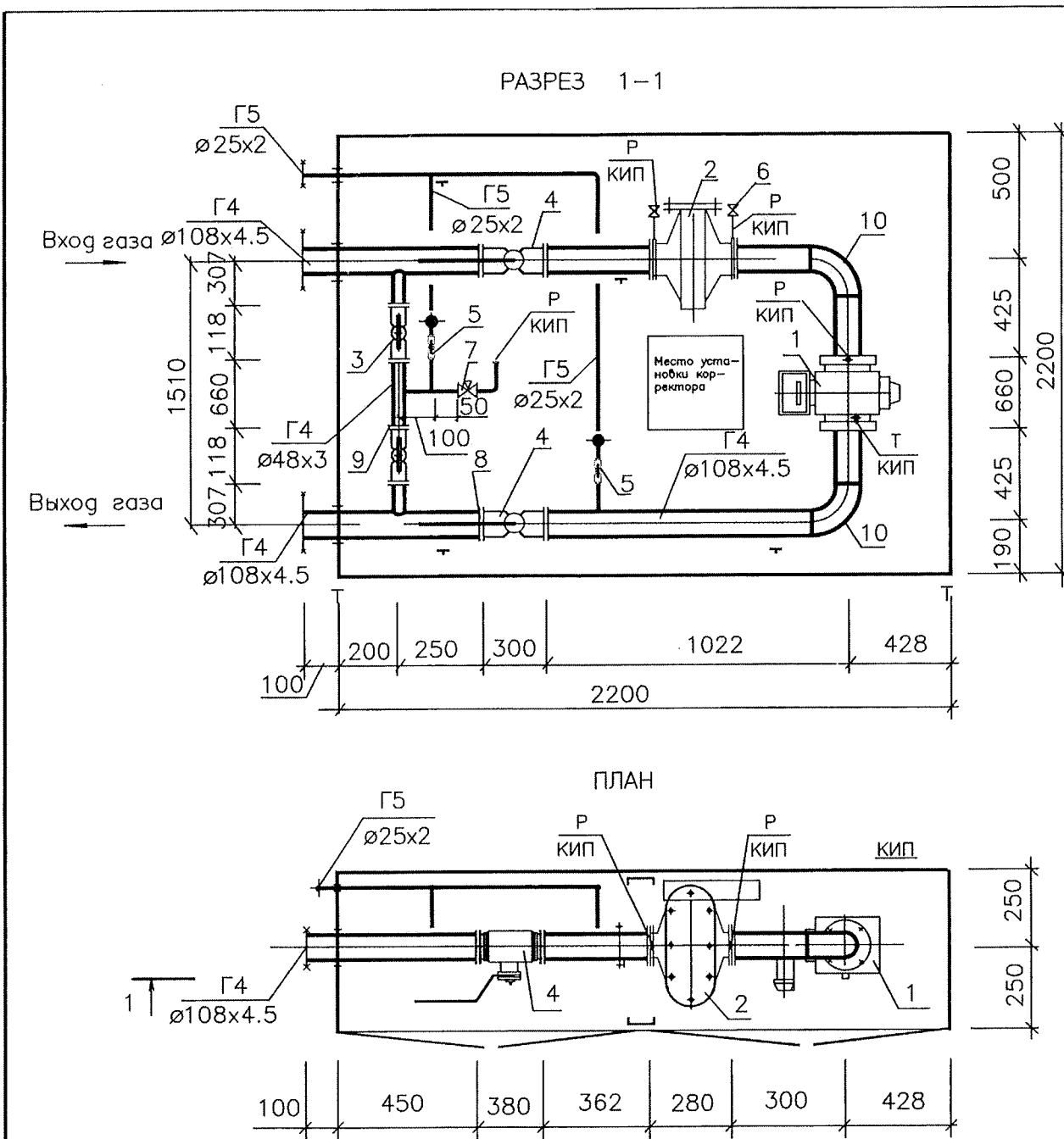
- 1 Стойки ограждения установить в монолитные фундаменты. Стойки выполнить из некондиционных труб.
- 2 Фундаменты под стойки выполнить из бетона кл. В 7.5, Высота фундамента принята 1060мм. Котлованы выполнить ямбуром Ø300мм и бетонировать враспор.
- 3 Сварные соединения выполнить электродами типа Э-42А по ГОСТ 9467-75. Высота швов h=4мм.
- 4 Все металлические конструкции должны быть защищены от коррозии согласно СНиП 3.04.03-85 "Защита строительных конструкций от коррозии".
- 5 Производство и приемку работ по защите от коррозии выполнять в соответствии с главой СНиП 3.04.03-85

83373346-S-AGE

Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca in cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".

			Etapa	Foia	Foi
ISP Lihvar			PE	30	
Sp. prin	Lihvar	04.21	SA "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
Inginer	Minenco	04.21			
N.contr.	Minenco	04.21			

Inloc. inv.nr. / Iscalit. data / Inv. nr. orig.



ЭКСПЛИКАЦИЯ

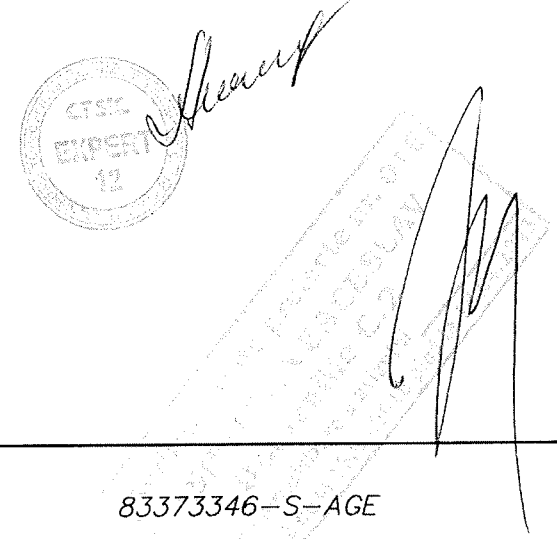
Марка поз.	Наименование	Кол-во
1	Счетчик газа ротационный поршневой RABO G400 с корректором "MidiElcor" GSM.	1
2	Фильтр волосяной ФВ-100	1
3	Кран шаровой Dn40	2
4	Кран шаровой Dn100	2
5	Кран шаровой Dn25	2
6	Вентиль запорный проходной муфтовый Ду15	2
7	Кран трехходовой натяжной муфтовый с контрольным фланцем для манометра Ду15	1
8	Фланец приварной Ду100	4
9	Фланец приварной Ду40	4
10	Отвод штампованный 90° Ду100	2

ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ПЗРГ

N n/n	Наименование параметров	Ед.изм	Показатели
1	Тип счетчика	шт.	RABO G400
2	Максимальное давление газа на входе (абс)	МПа	1,6
3	Номинальный диапазон измерения при T=273°K, P=1,6 МПа	м3/ч	0,8...650
4	Максимальная пропускная способность	м3/ч	650
5	Диапазон измерений объема газа (Qmin/Qmax)	м3/ч	1:160
6	Габаритные размеры технологического блока	мм	2200x500x2200(h)

Примечание.

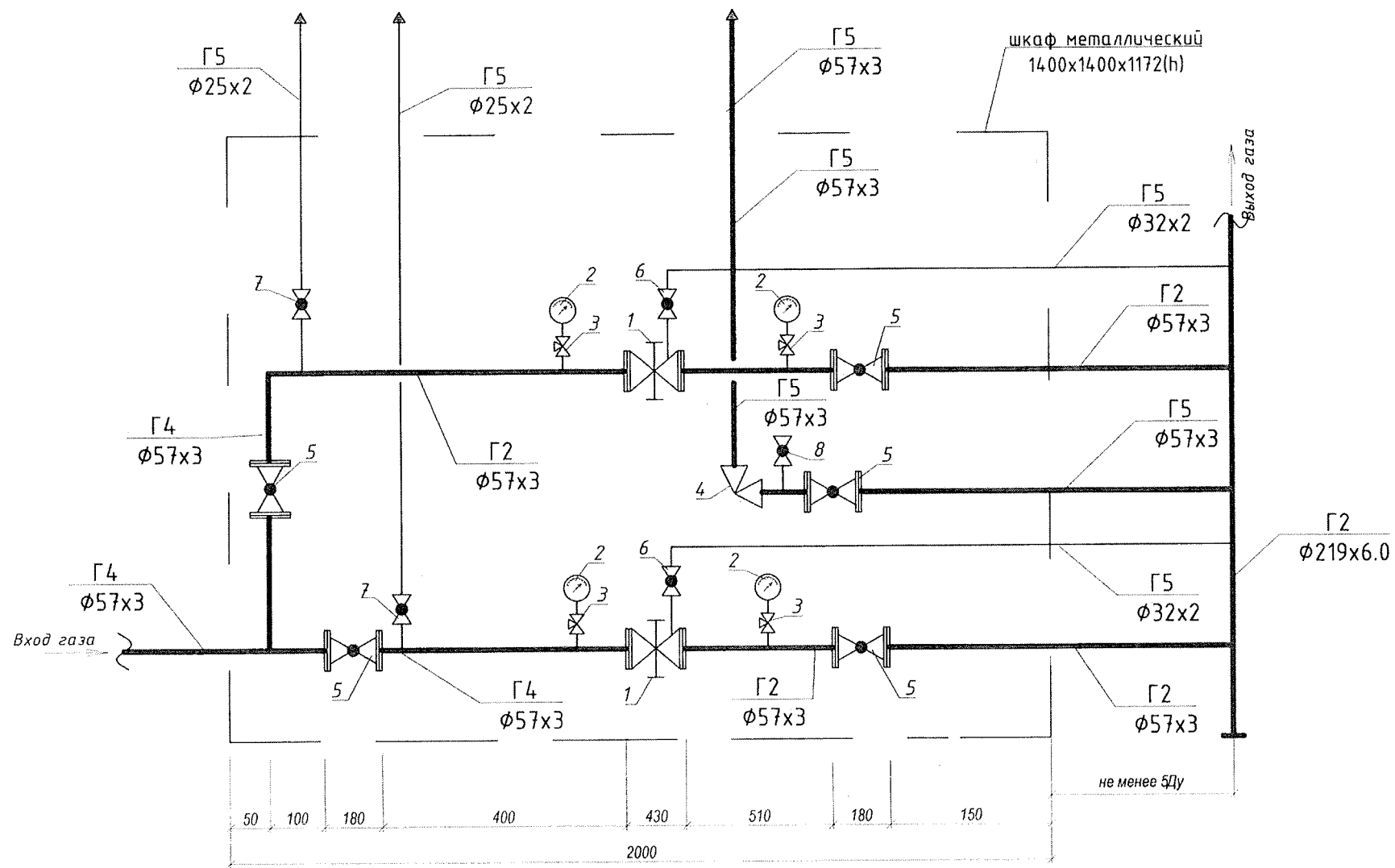
Установка преобразователя (датчика) температуры предусматривается в бобышке (втулке), имеющейся в конструкции счетчика. Возможно устройство отдельной бобышки или гильзы для термопреобразователя на газопроводе после счетчика, в соответствии с требованиями нормативных документов по измерению расхода газа и документов предприятия-изготовителя счетчиков. При этом участок газопровода после счетчика до бобышки (гильзы) и два диаметра после бобышки теплоизолировать



83373346-S-AGE			
Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni"			
			Etapa
			Foaia
			Foi
Conducte exterioare			PE
			31
ISP	Lihvar	04.21	SA "INTEXNAUCA" or. Chisinau
Sp. prin.	Lihvar	04.21	
Inginer	Minenco	04.21	
N.contr.	Minenco	04.21	
Пункт замера расхода газа. План. Разрез 1-1.			

inv. nr. orig. / scalit. data / Inloc. inv. nr.

Принципиальная схема ШГРП с двумя регуляторами давления газа РДГ-50ВМ (седло  $\phi 40$ )



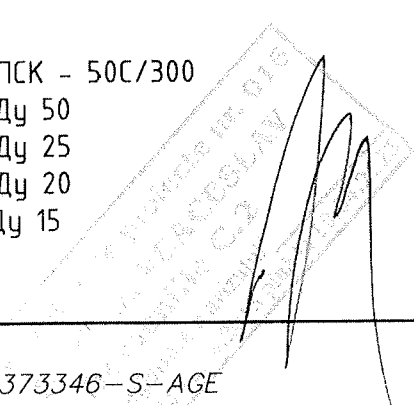
Экспликация оборудования ШГРП

- |   |                            |
|---|----------------------------|
| 1. Регулятор давления                                   | РДГ - 50ВМ седло $\phi 40$ |
| 2. Манометр показывающий                                | Шк 0÷4 кгс/см <sup>2</sup> |
| 3. Кран трёхходовой шаровый муфтовый для манометра Ду15 |                            |
| 4. Предохранительно сбросной клапан                     | ПСК - 50С/300              |
| 5. Кран шаровый фланц., Ру = 1,6 мПа                    | Ду 50                      |
| 6. Кран шаровый муфт., Ру=2,0 мПа                       | Ду 25                      |
| 7. Кран шаровый муфт., Ру = 2,0 мПа                     | Ду 20                      |
| 8. Кран шаровый муфт., Ру=2,0 мПа                       | Ду 15                      |

Основные технические показатели ШГРП

№ п/п	Наименование параметра или размера	ШГРП с двумя регуляторами давления газа РДГ-50ВМ (седло $\phi 40$ )
1	Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ 5542-87
2	Рабочее входное давление: Рвх.мах (изд), МПа	1.0
	Рвх.мин (изд), МПа	0.7
3	Рабочее выходное давление, Рвых (изд), МПа (кПа)	0,0028 (2,8)
4	Пропускная способность одного регулятора при:	
	Рвх.мах (изд), м <sup>3</sup> /ч	1900
	Рвх.мин (изд), м <sup>3</sup> /ч	1050
5	Неравномерность регулирования выходного давления, %	±10
6	Настройка давления срабатывания сбросного клапана, кПа	32
7	Настройка давления срабатывания предохранительно-запорного клапана, кПа	
	- при понижении выходного давления	18
	- при повышении выходного давления	35

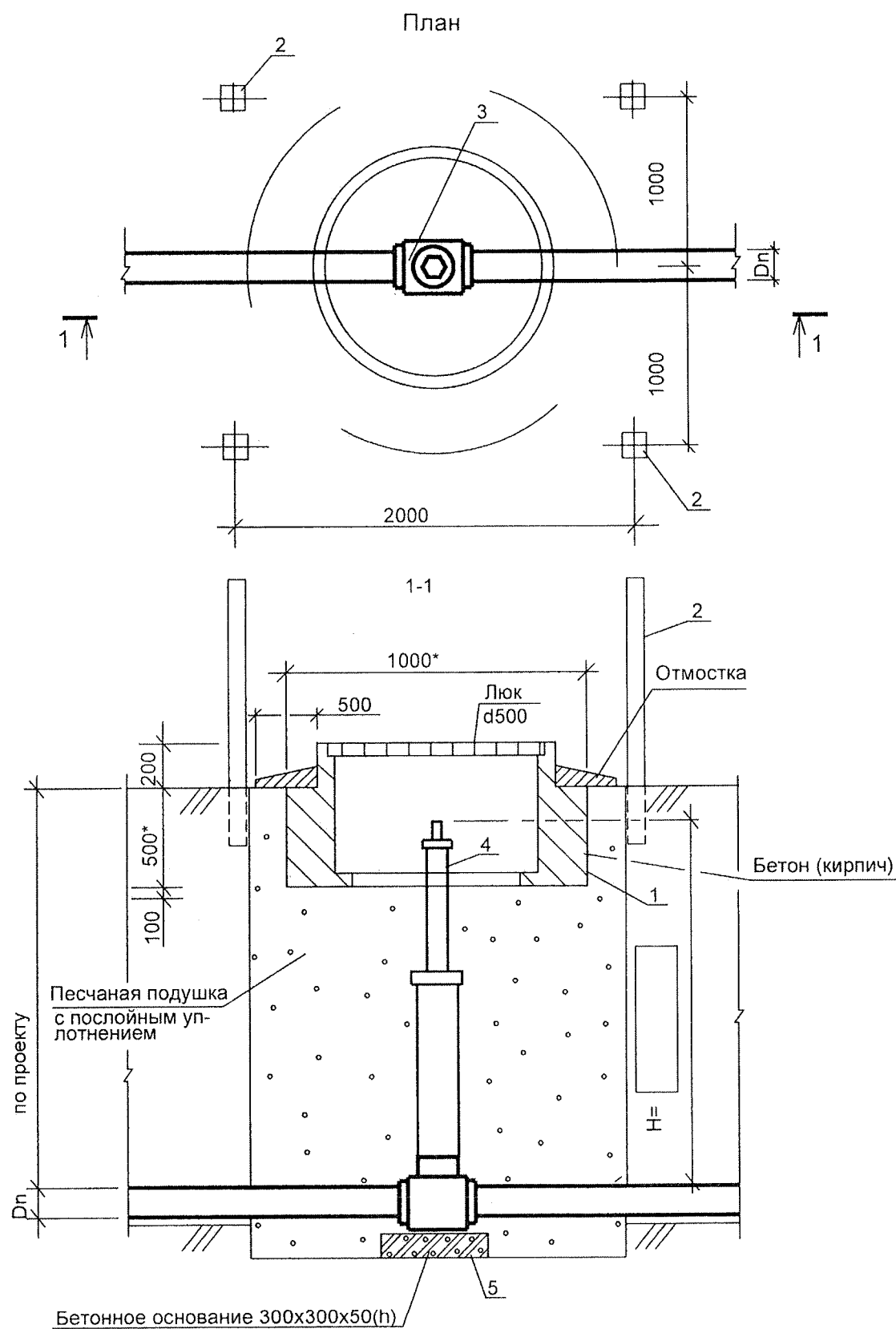
83373346-S-AGE			
Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".			
Conducte exterioare			Etapa
			Foia
			Foi
ISP	Lihvar	04.21	
Sp. prin.	Lihvar	04.21	Принципиальная схема ШГРП с 2 регуляторами давления газа РДГ-50ВМ (седло $\phi 40$ )
Inginer	Minenco	04.21	
N.contr.	Minenco	04.21	
SA "INTEXNAUCA"			or. Chisinau



Inloc. inv.nr. data iscalit, data inv. nr. orig

БЕЗКОЛОДЕЗНАЯ УСТАНОВКА

КРАНА Ду 150 мм



СПЕЦИФИКАЦИЯ

Номер варианта	поз.1	поз.2	поз.3		поз.4		поз.5
	Колодец (применительно) с.5.905-6 л.СЗК 30.00СБ шт	Ориентирный ж/б столбик	Кран п/э (стальной) приварной	Монтажный набор для шаровых кранов	Бетон кл.В 12,5		
			DN, мм	К-во, шт	К-во, шт	Н, м	м³
1	1	4	150/159	1	1	0,6-2,0	0,1

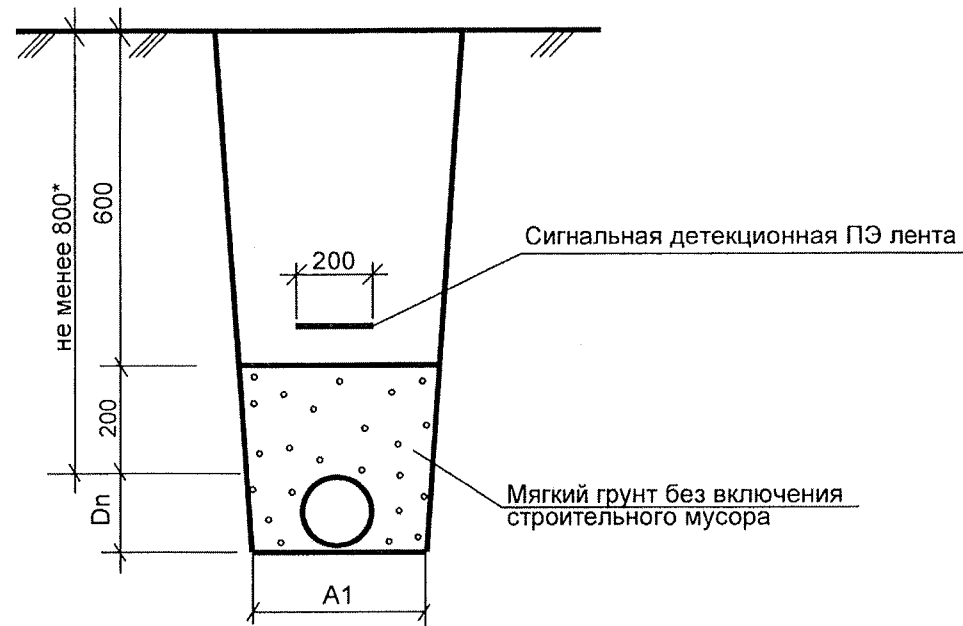
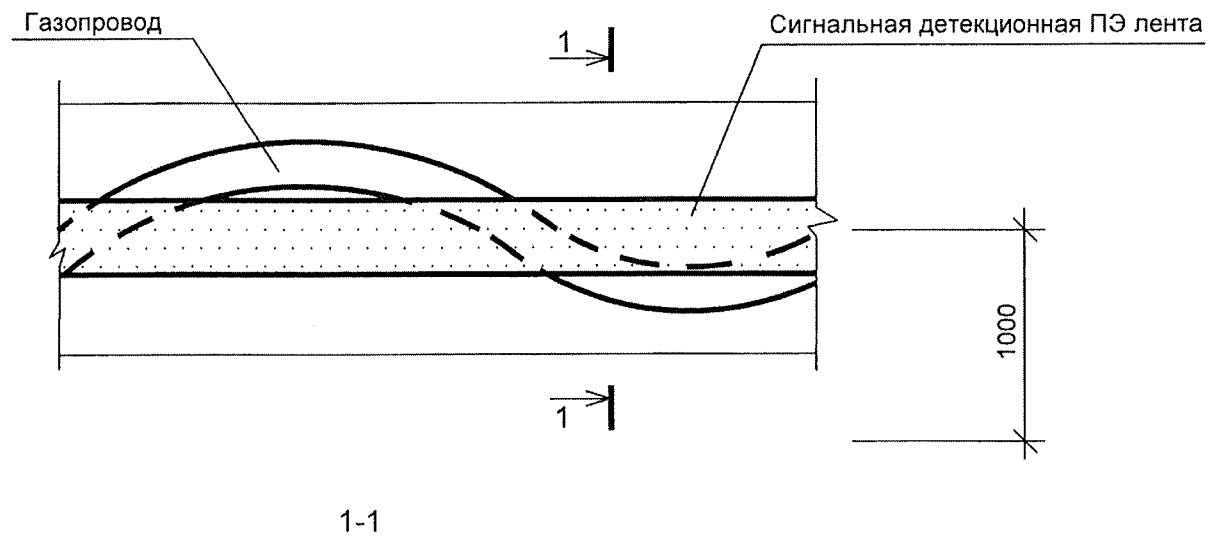


*Handwritten signature*

				83373346-S-AGE		
Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".						
				Conducte exterioare		
ISP	Lihvar A.I.		04.21	Etapa	Foia	Foi
Sp. pr.	Lihvar A.I.		04.21	PE	33	
Inginer	Minenco		04.21	SA "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
N.contr.	Minenco S.		04.21			
				Безколотезная установка полидти-ленового шарового крана DN160 мм/ø, 750		



ПРОКЛАДКА ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ГАЗОПРОВОДОВ В ТРАНШЕЕ



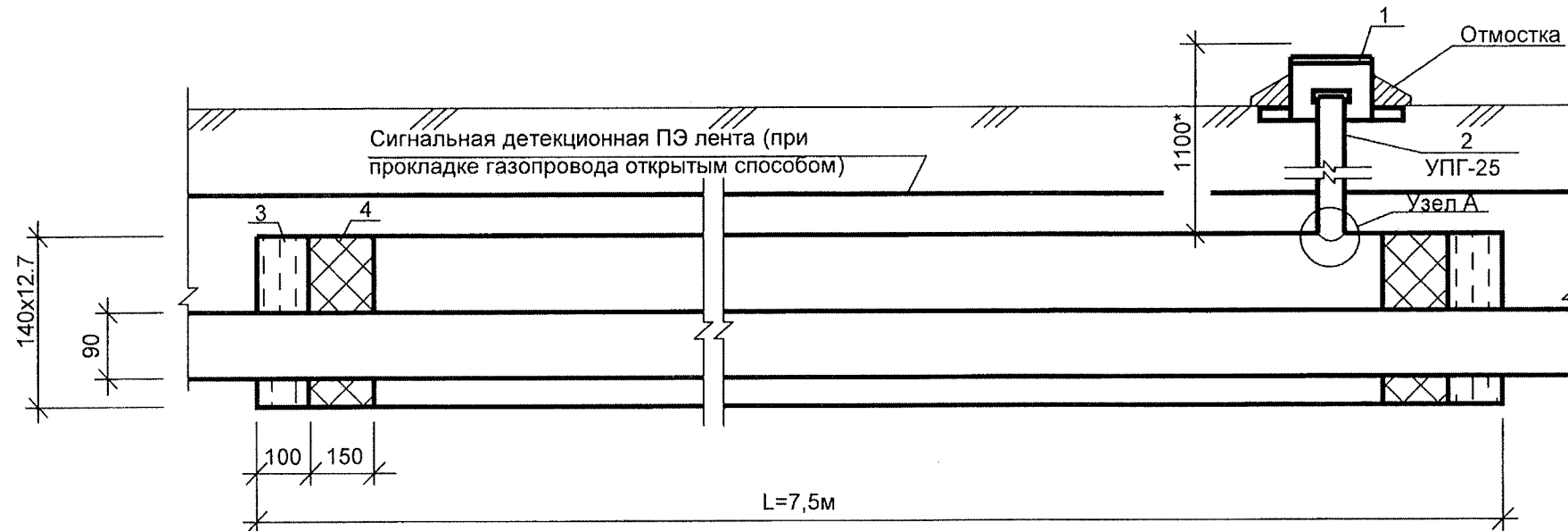
1.  $A1 = Dn + 300$  мм, для  $Dn > 110$  мм.  
 $A1 = Dn + 200$  мм, для  $Dn \leq 110$  мм,
2. Расстояние "B" должно быть равно большему диаметру, но не менее 200 мм.
3. При прокладке газопроводов в скальных, гравийно-галечных, щебенистых и других грунтах с включениями вышеуказанных грунтов свыше 15% по всей ширине траншеи необходимо предусмотреть устройство основания под газопровод толщиной не менее 10 см из мягкого грунта, который не подвержен пучинистости, просадочности и набуханию.
4. При прокладке газопроводов на пахотных и орошаемых землях глубина заложения должна быть не менее 1 м до верха газопровода
5. Сигнальная детекционная лента служит для обозначения мест прокладки газопровода и позволяет определить его местонахождение приборным методом
6. Знак "\*" уточняется по проекту.



inv. nr. orig. | Iscalit, data | Inloc. inv. nr.

				83373346-S-AGE			
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".			
				Conducte exterioare	Etapa	Foia	Foi
					PE	34	
ISP	Lihvar A.I.		04.21	Прокладка полиэтиленовых газопроводов в траншее			
Sp. pr.	Lihvar A.I.		04.21				
Inginer	Minenco		04.21				
N.contr.	Minenco S.		04.21				
				SA "INTEXNAUCA" or. Chisinau			

ПРОКЛАДКА ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА В ФУТЛЯРЕ

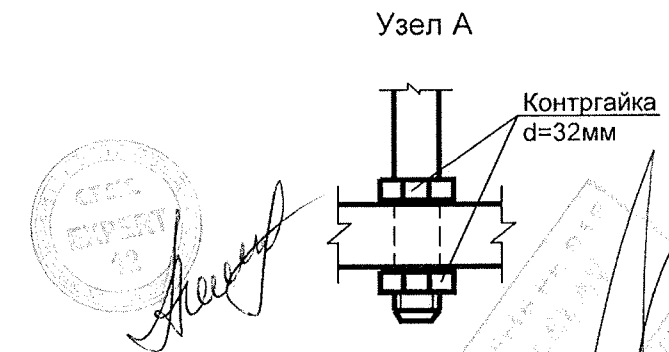


СПЕЦИФИКАЦИЯ НА ОДИН УЗЕЛ

Поз.	Обозначение	Наименование	Ед. изм.	К-во	Примечание
1	Серия 5.905-15 вып.1, ч.2 УГ28.00СБ	Установка ковера	шт	1	
2	лист 15	Установка контрольной полиэтиленовой трубки Dn 32	шт	1	
3		Пенополимерный материал	кг	0,1	
4		Пакля смоляная ленточная	кг	4,0	

ЭКСПЛИКАЦИЯ

Номер варианта	Диаметр полиэтиленового газопровода, Dn, мм	Диаметр опорного кольца, d, мм	Диаметр полиэтиленового футляра, Dn x e, мм	Диаметр стального футляра, Dn x e, мм
1	160	100	280x14,6	273x6,0

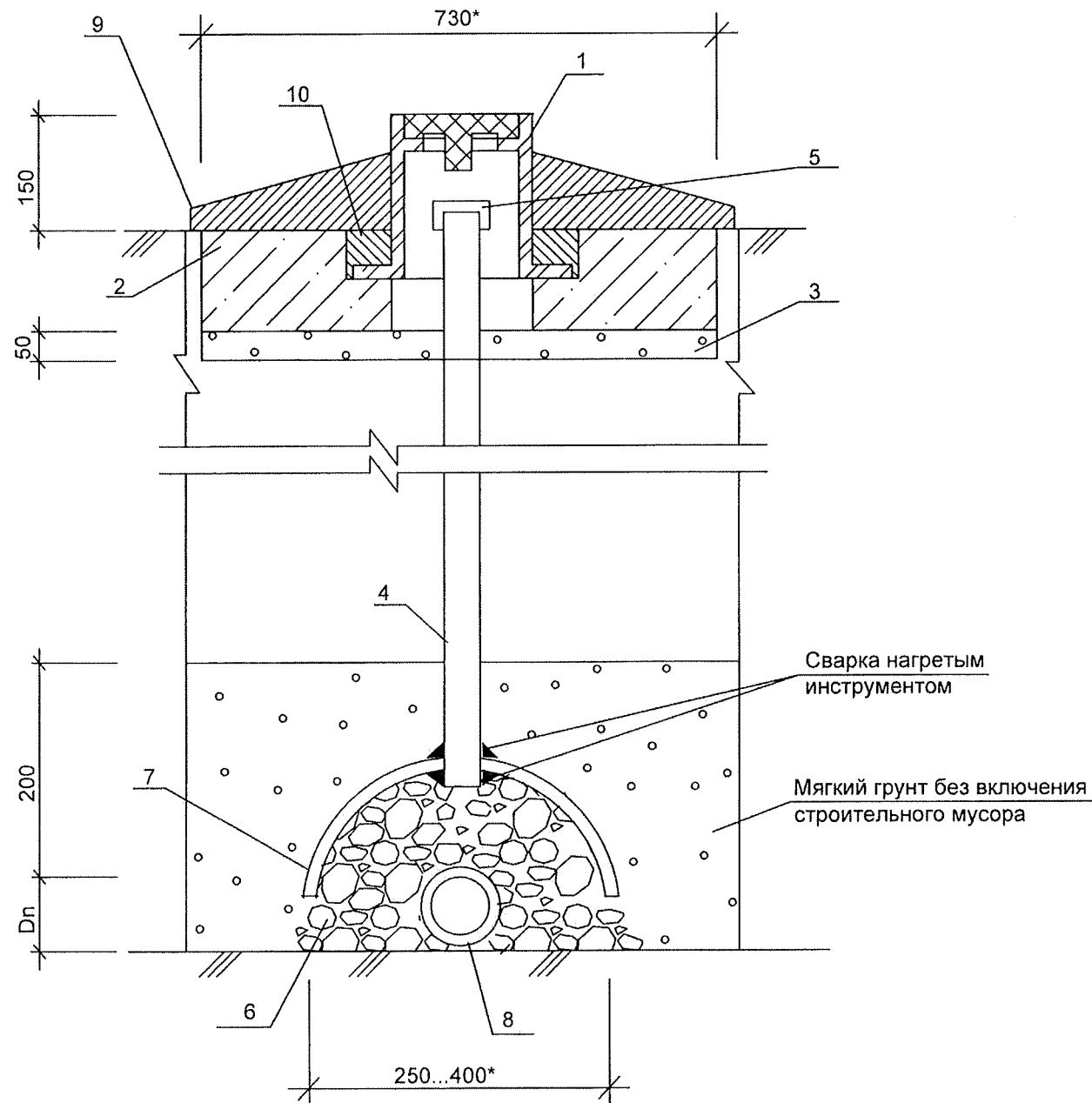


- 1 При прокладке газопровода открытым способом применяется полиэтиленовый футляр.
- 2 При прокладке газопровода в полиэтиленовом футляре опорные кольца не предусматриваются согласно п.5.13 СП 42-103-2003.
- 3 Газопровод, футляр и сигнальная детекционная ПЭ лента учитываются в основной марке проекта (ГСН).

Inv. nr. orig. / Iscalif. data / Inloc. inv.nr.

83373346-S-AGE			
Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".			
Conducte exterioare		Etapa	Foaia
		PE	35
ISP	Lihvar A.I.	04.21	SA "INTEXNAUCA" or. Chisinau
Sp. pr.	Lihvar A.I.	04.21	
Inginer	Minenco	04.21	
N.contr.	Minenco S.	04.21	

### УСТАНОВКА КОНТРОЛЬНОЙ ПОЛИЭТИЛЕНОВОЙ ТРУБКИ

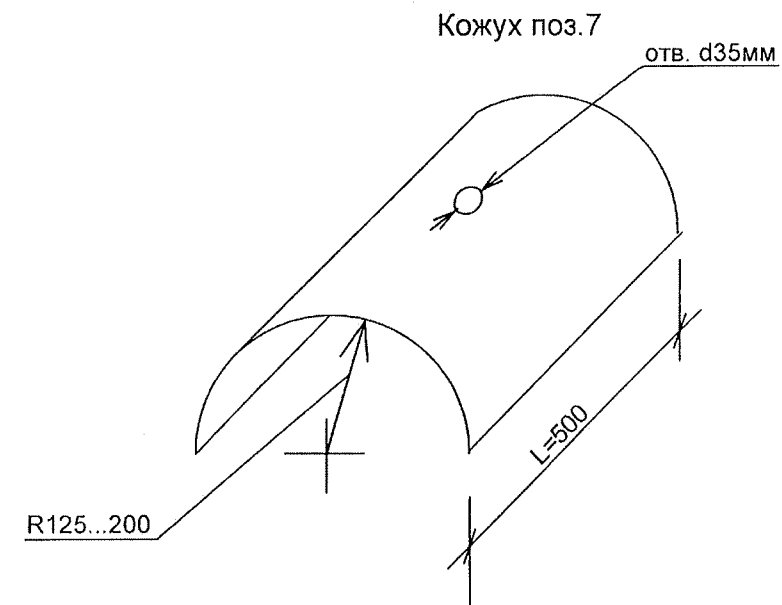


### СПЕЦИФИКАЦИЯ

Поз.	Обозначение	Наименование	Ед. изм.	К-во	Примечание
1	ТУ 400-28-91-75	Ковер	шт	1	
2	Серия 5.905-15 УГ-1.01.00	Подушка (основание под ковер), шт	шт	1	
3		Песок природный для строительных работ	м³	0,05	
4	SM ISO 4437+C1:2003	Труба PE80, Dn 32x3,0, SDR=11, L=1,0м	шт	1	
5		Съемная полиэтиленовая заглушка, DN50	шт	1	
6		Гравий строительный	м³	0,05	
7	ISO 6993:2001(E)	Полуцилиндр из полиэтиленовой трубы SDR 41 Dn 250...400 L=500мм	шт	1	
8		Защитная обертка из двух слоев бризола	м²	0,5	
9		Отмостка, асфальтобетон	м³	0,06	
10		Бетон кл.В 12,5	м³	0,001	

ТАБЛИЦА РАЗМЕРОВ

Диаметр газопровода Dn, мм	Размер кожуха R, мм
75	110

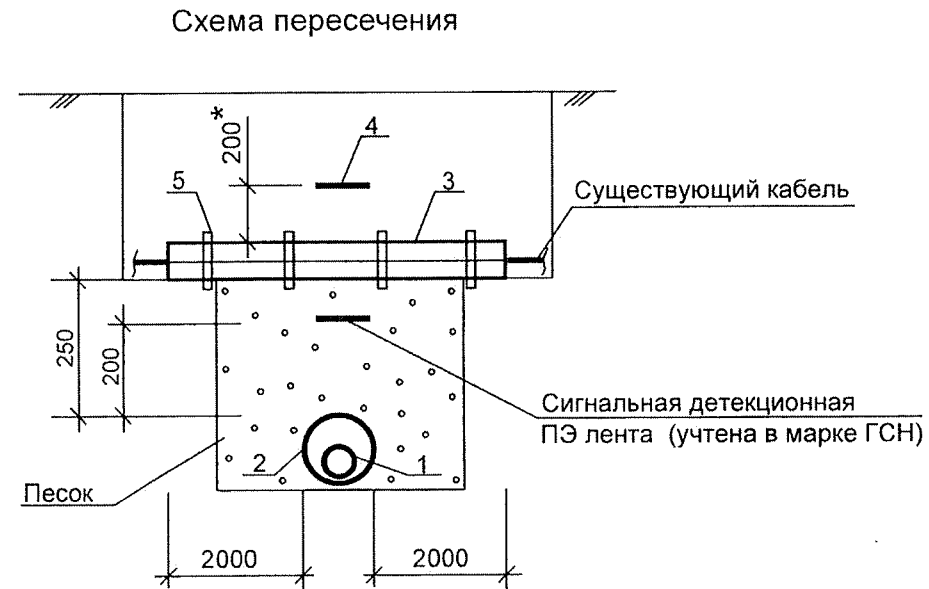


- 1 При установке контрольной трубки на непроезжей части ковер должен выступать на 150 мм от прилегающей отметки земли.
- 2 Газопровод на участке установки контрольной трубки покрывается бризолом из двух слоев, который должен выступать по 0,5 м от края засыпки гравием.
- 3 Радиус кожуха R, приведенный в таблице, соответствует наружному диаметру полуцилиндра.

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
				Etapa	Foia	Foi
				PE	36	
ISP	Lihvar A.I.		04.21	Установка контрольной полиэтиленовой трубки.		
Sp. pr.	Lihvar A.I.		04.21			
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco S.		04.21			
				SA "INTEXNAUCA" or. Chisinau		

Inv. nr. orig. / scalf. data / Inloc. inv.nr.

**ПЕРЕСЕЧЕНИЕ ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА  
С ЭЛ.КАБЕЛЕМ И КАБЕЛЕМ СВЯЗИ**



**СПЕЦИФИКАЦИЯ**

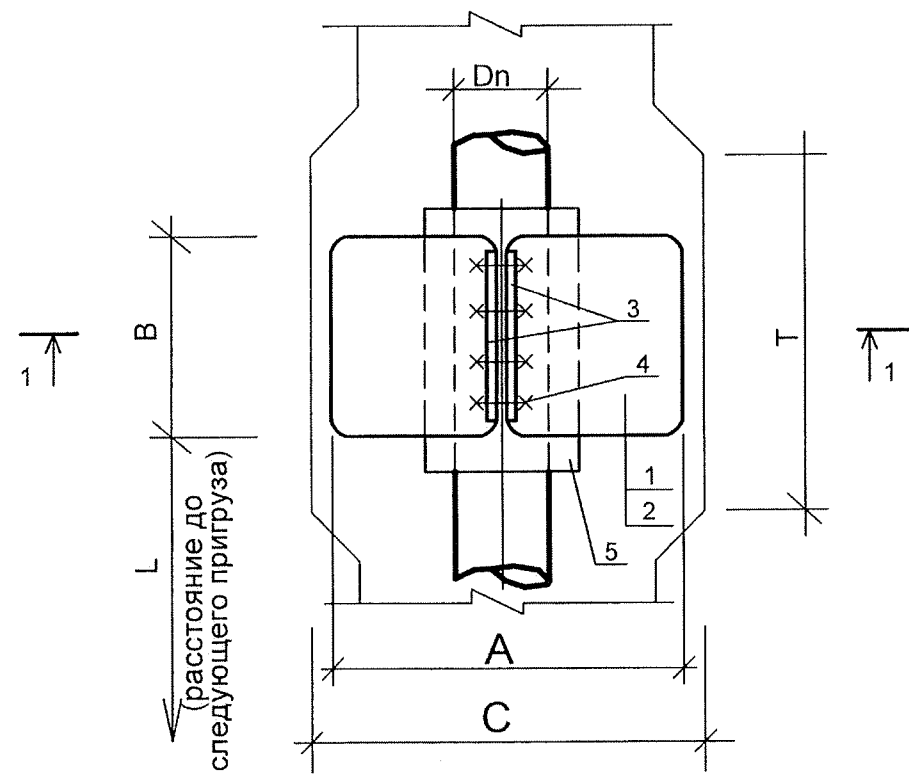
Номер варианта	поз.1	поз.2	поз.3	поз.4	поз.5	Песок, м <sup>3</sup>
	Газопровод, Dn, мм	Защитная ПЭ труба, L=2м, Dnхе, мм	Футляр ПЭ разрезной, Dn110мм, SDR17,6, м	Сигнальная детекционная ПЭ лента, м	Липкая лента, м	
1	160	225x20,5	4,5	4,0	10,0	0,6

- 1 Расстояние от поверхности земли до верха защитной трубы должно быть не менее 0,8 м.
- 2 Защитная труба (поз.2) на газопроводе выполняется без контрольной трубки и служит для защиты газопровода от механических повреждений при проведении земляных работ.
- 3 Концы защитной трубы (поз.2) должны выступать по 1 м от пересекаемого кабеля в каждую сторону.
- 4 При прокладке газопровода ниже эл.кабеля напряжением до 35 кВ или кабеля связи на расстоянии по вертикали в свету 0,5 м и эл.кабеля напряжением 110 кВ и более на расстоянии по вертикали в свету 1,0 м защитная труба (поз.2) на газопроводе и разрезной футляр (поз.3) на кабеле не устанавливаются.
- 5 На участке пересечения траншей с существующими подземными коммуникациями, проходящими в пределах глубины траншеи газопровода, должна быть выполнена подсыпка песком с послойным уплотнением на высоту коммуникации, расположенной выше. Длина подсыпки вдоль траншеи газопровода должна быть не менее 1 м.
- 6 Затраты на разборку и восстановление дорожного покрытия в местах пересечения учитываются дополнительно в каждом конкретном случае.
- 7 Знак "\*" - размер для справки.

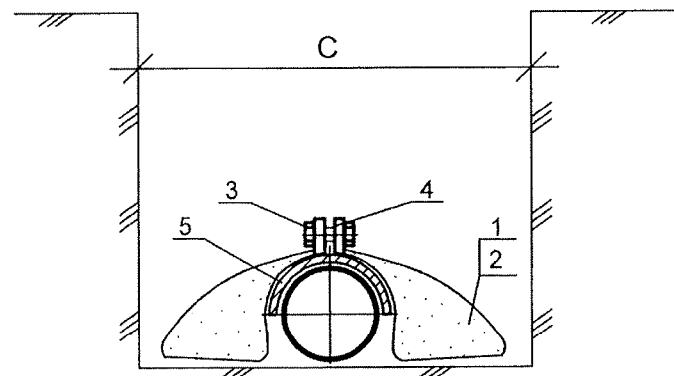
				83373346-S-AGE			
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".			
				Conducte exterioare	Etapa	Foia	Foi
					PE	37	
ISP	Lihvar A.I.		04.21	Пересечение полиэтиленового газопровода с кабелем связи			SA "INTEXNAUCA" or. Chisinau
Sp. pr.	Lihvar A.I.		04.21				
Inginer	Minenco		04.21				
N.contr.	Minenco S.		04.21				

## УТЯЖЕЛИТЕЛИ (ПРИГРУЗЫ) НА ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ГАЗОПРОВОДАХ

Установка утяжелителей на газопроводах DN 160 мм



1-1



## СПЕЦИФИКАЦИЯ НА ПОЛИМЕРНО-КОНТЕЙНЕРНЫЕ УТЯЖЕЛИТЕЛИ (ПРИГРУЗЫ)

Поз.	Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Диаметр газопровода, Dn, мм								
				140	160	180	200	225	250	280	315	
1	ГОСТ 17811-78	Полимерный контейнер	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2		Минеральный грунт	кг	100	125	150	200	250	370	460	590	
3	ГОСТ 6009-74	Металлическая полоса, 25x3, L=800 мм	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	ГОСТ 7805-70 ГОСТ 5915-70	Болт с гайкой, M10	шт	4	4	4	4	4	4	4	4	4
5	Труба ПЭ SDR-17,6	Защитная накладка (полуцилиндр)	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1

## ТАБЛИЦА ПАРАМЕТРОВ ПОЛИМЕРНО-КОНТЕЙНЕРНЫХ УТЯЖЕЛИТЕЛЕЙ (ПРИГРУЗОВ)

Номер варианта	Диаметр газопровода, Dn, мм	Рекомендуемое расстояние между пригрузами (в свету), L, м		Масса пригруза в воздухе, кг	Параметры контейнеров без наполнителя		Габариты котлована, С x Т, м
		SDR17,5	SDR11		Габаритные размеры в плане, А x В, м	Объем, м³	
1	160	4,0	5,0	125	0,9 x 0,8	0,1	1,2 x 1,2

1 Контейнерно-полимерные утяжелители с наполнением минеральным грунтом применяются при прокладке газопроводов в обводненных грунтах. При пересечении водных преград и болот рекомендуется в качестве утяжелителей использовать асбестоцементные трубы.

2 Рекомендуемые расстояния между утяжелителями (пригрузами) приняты с учетом возможного изгиба газопровода в вертикальной плоскости до 10 см.

3 На участках, где устанавливаются утяжелители, глубина заложения газопровода принимается по проекту, но не менее 0,9 м до верха трубы.

4 Газопровод и утяжелители укладываются после отвода воды из траншеи.

5 Полимерный контейнер (поз. 1) выполняется из нетканых синтетических материалов или технических тканей.

6 По окончании сборки утяжелителей металлическую полосу и болты с гайками (поз. 3,4) покрыть слоем битума.

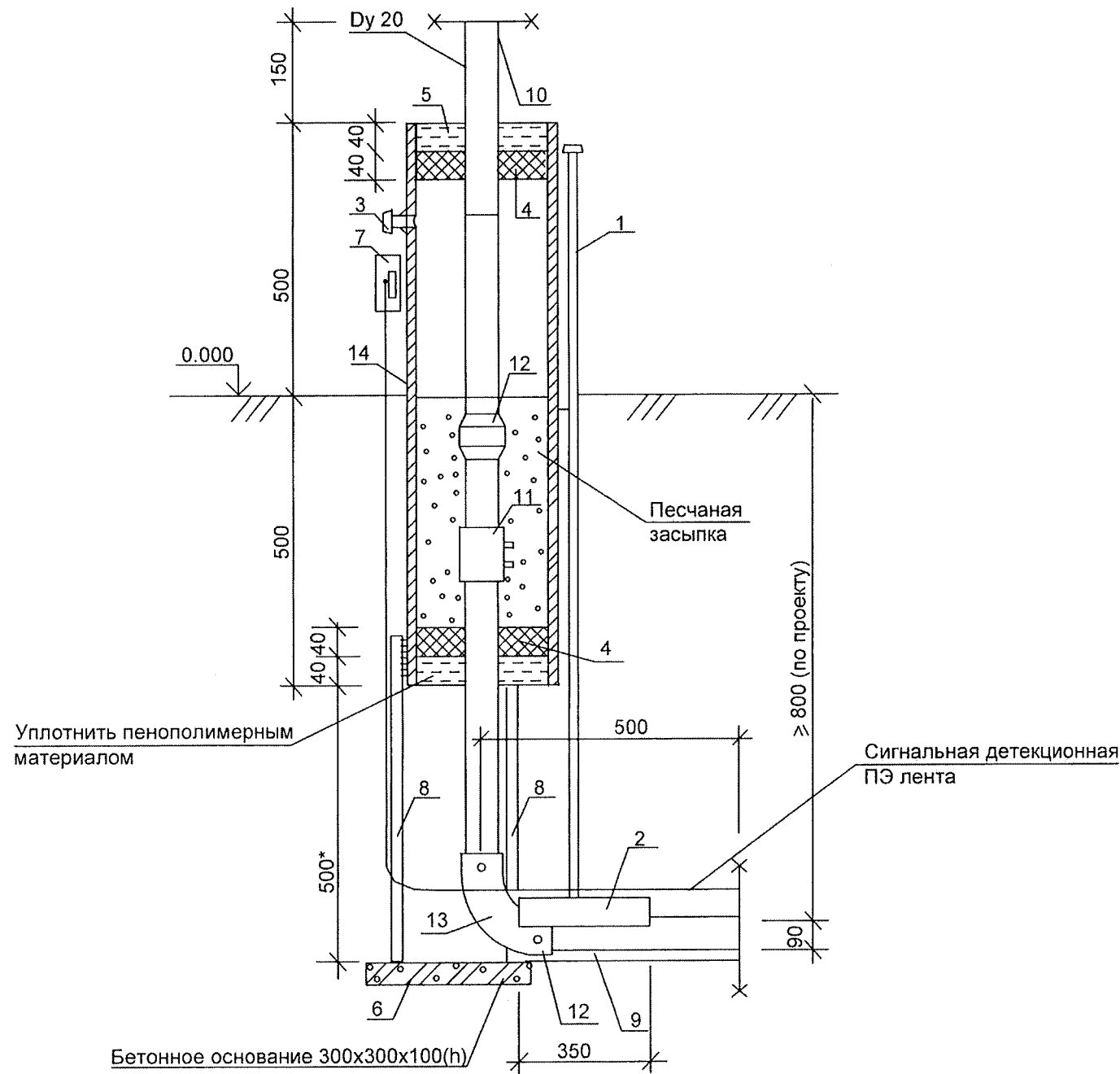
7 Защитная накладка (поз. 5) (полуцилиндр) выполняется из полиэтиленовых труб SDR 17,6 диаметром на один ряд сортамента больше, чем диаметр газопровода.

8 Расстояние в свету от края пригруза до сварного соединения газопровода должно быть не менее 0,5 м.

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		Etapa
				PE		Foaia
				04.21		Foi
ISP	Lihvar A.I.		04.21	Утяжелители (пригрузы) на полиэтиленовых газопроводах SA "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
Sp. pr.	Lihvar A.I.		04.21			
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr.	Minenco S.		04.21			



ВХОД-ВЫХОД ИЗ ЗЕМЛИ ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Dn 160,  
PN до 1,0 МПа



- 1 Для защиты от коррозии металлический футляр и контрольную трубку покрыть весьма усиленной изоляцией.
- 2 Вход-выход газопровода засыпать песчаным грунтом с уплотнением.
- 3 Стойки (поз.7) приварить к наружной стороне футляра и покрыть слоем битума.
- 4 Клеммную коробку для выхода сигнальной детекционной ленты приварить к футляру.
- 5 В месте "входа-выхода" необходимо установить опору для надземного газопровода с целью снятия механических нагрузок с ПЭ газопровода.

СПЕЦИФИКАЦИЯ

Поз.	Обозначение	Наименование	Ед. изм.	К-во	Примечание
Постоянные данные					
1	Серия 5.905-15 вып.1, ч.2 УГ28.00СБ	Контрольная трубка с заглушкой (труба Ду 20)	м	1,2	
2		Кожух, лист металлический 350x450x3(s)	шт	1	
3		Патрубок из стальной трубы Ду 20, L=50мм с заглушкой	шт	1	
4		Пакля смоляная ленточная	кг	2,3	
5		Пенополимерный материал	кг	5,0	
6		Бетон кл.В 12,5	м <sup>3</sup>	0,01	
7		Коробка клеммная в комплекте	кг	0,5	
8		Стойка: уголок 40x40 L*=0,8 м	шт	2	
9	SM ISO 4437+C1:2003	Труба полиэтилен. SDR-11 Dn 160x14,6	м	1,0	
10	ГОСТ 10704-91	Труба стальная Ду150	м	0,5	
11		Муфта с закладными эл. нагревателями Dn 160	шт	1	
12		Переход полиэтилен-сталь Dn 160x159	шт	1	
13		Отвод п/э с закладными нагревателями Dn 160	шт	1	
14		Футляр из стальной трубы Ду 250, L=1000 мм	шт	1	

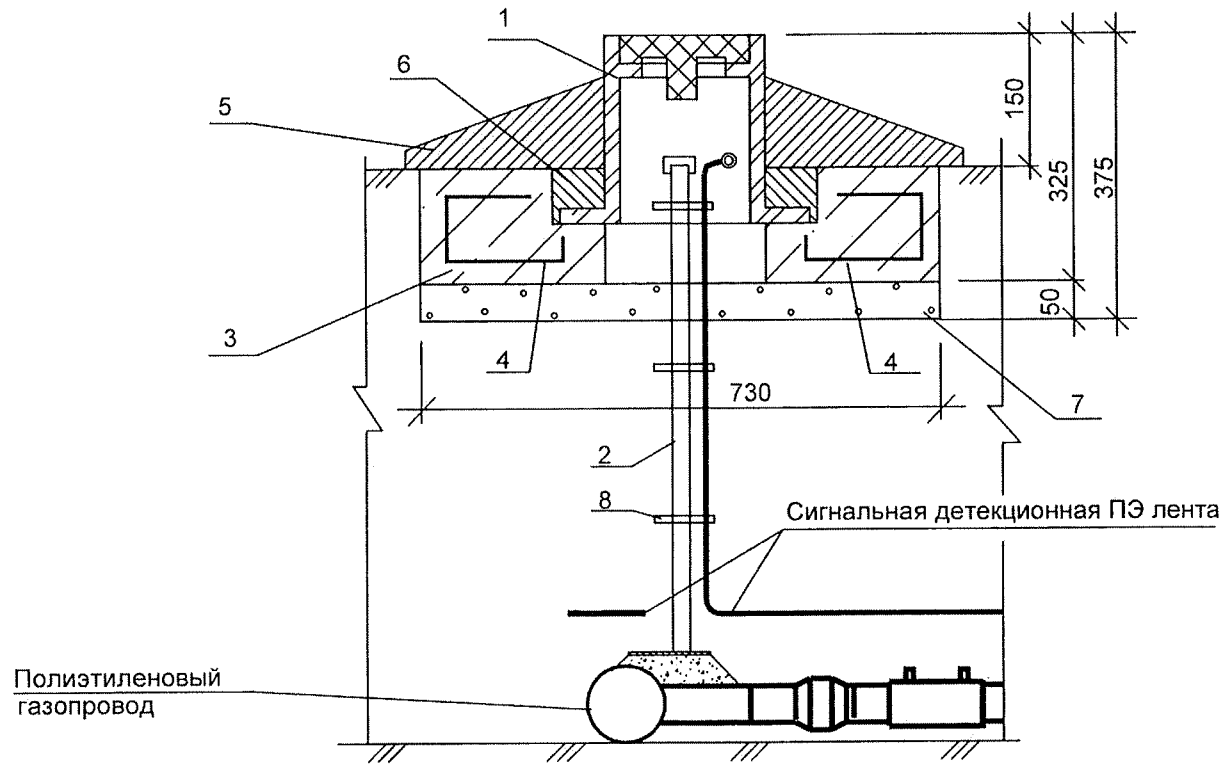


Inloc. inv. nr. / Iscalit. data / Inv. nr. orig.

83373346-S-AGE			
Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".			
Conducte exterioare			Etapa
			Foaia
			Foi
ISP	Lihvar A.I.	04.21	PE
Sp. pr.	Lihvar A.I.	04.21	39
Inginer	Minenco	04.21	SA "INTEXNAUCA" or. Chisinau
N.contr.	Minenco S.	04.21	

ПУНКТ ПРОВОДА-СПУТНИКА (ППС)

Пункт провода-спутника (ППС), совмещенный с контрольной трубкой ППС-КТ



СПЕЦИФИКАЦИЯ

Поз.	Наименование	Ед. изм.	К-во	Примечание
1	Ковер, ТУ 400-28-91-84	шт	1	
2	Контрольная ПЭ трубка	шт	1	УПГ-25
3	Подушка, бетон кл.В 12,5	м <sup>3</sup>	0,04	с.5.905-15,в.1, ч.2. УГ1.01.00
4	Каркас, круг d 6 А-II ГОСТ 5781-82	кг	2,1	
5	Отмостка, асфальтобетон	м <sup>3</sup>	0,06	
6	Бетон кл.В 12,5	м <sup>3</sup>	0,001	
7	Песок	м <sup>3</sup>	0,02	
8	Липкая лента	м	1,5	

- 1 При установке ППС-КТ на непроезжей части, ковер должен выступать на 150 мм от прилегающей отметки земли.
- 2 При установке ППС-КТ на проезжей части, верх ковра устанавливается на уровне дорожного покрытия.
- 3 Сигнальную детекционную ПЭ ленту крепить к контрольной трубке липкой лентой.
- 4 Проектируемый газопровод и сигнальную детекционную ПЭ ленту см. марку ГСН.

Inv. nr. orig.    Iscahit. data    Inloc. inv.nr.

				83373346-S-AGE		
				Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".		
				Conducte exterioare		
				Etapa	Foia	Foi
				PE	40	
ISP	Lihvar A.I.		04.21	SA "INTEXNAUCA" or. Chisinau		
Sp. pr.	Lihvar A.I.		04.21			
Inginer	Minenco		04.21			
N.contr	Minenco S.		04.21			

Поз.	Наименование изделия, завод-изготовитель	Тип, марка оборудования, обозначение	Ед. изм.	К-во	Код оборудования	Масса ед.кг
1	2	3	4	5	6	7

Все оборудование, изделия заводского изготовления, арматура и материалы должны быть сертифицированы в Республике Молдова.

М

Высокое давление						
Оборудование						
	Шкафная газорегуляторная установка с двумя регуляторами давления газа РДГ-50ВМ на опоре	см.листы 26, 32	шт.	1		
	Узел учета расхода газа со счетчиком G400 (Qmax=650м3/ч)	см.лист 31	шт.	1		
	Ограждение узла учета и редуцирования газа	см.лист 30	шт.	1		
	Безкодезная установка одного стального шарового крана Dn159	см.лист 33	шт.	1		
	Безкодезная установка одного п/э приварного шарового крана Dn160	см.лист 33	шт.	1		
Трубы и материалы						
	Врезка Dn159/DN159	с.5.905-15	шт.	1		
	Фитинг переходной пвп/сталь D160/D159		шт.	3		
	Пункт провода-спутника(ППС), совмещенный с контрольной трубкой ППС-КТ.	см.лист 40	шт.	6		
	Труба полиэтиленовая ПЭ100, SDR11.0 в том числе 2% на укладку труб "змейкой" Dn160x14.6	SMISO4437+C1:2003 (ГОСТ P50838-95)	М	3960,0		
	Детекционная фольгированная сигнальная лента DFSL с надписью "ГАЗ" (цвет ленты желтый, текст черный)	SMISO4437+C1:2003 (ГОСТ P50838-95)	М	3962,0		
	Труба стальная электросварная, прямошовная Духс	159x4.5ГОСТ10704-91 ВСт2сп3ГОСТ10705-81	М	2,0		
	Муфта соединительная Dn160		шт.	396		
	Труба стальная электросварная, прямошовная Духс	159x4.5ГОСТ10704-91 ВСт2сп3ГОСТ10705-81	М	29.0		
	Пригрузы на полиэтиленовом газопроводе	см. лист 38	шт.	52		
	Вход-выход из земли полиэтиленового газопровода Dn160мм	см.лист 39	шт.	1		

83373346-S-AGE.SU

Constructia sistemului de alimentare cu gaze naturale la subzona Soroca în cadrul Zonei Economice Libere "Ungheni".

Conducte exterioare

Etapa	Foia	Foi
PE	1	2

Specificatia materialelor si dispozitivelor.

SA "INTEXNAUCA" or. Chisinau

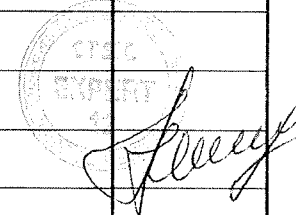
ISP	Lihvar	04.21
Sp. prin	Lihvar	04.21
Inginer	Minenco	04.21
N.contr.	Minenco	04.21

Поз.	Наименование изделия, завод-изготовитель	Тип, марка оборудования, обозначение	Ед. изм.	К-во	Код оборудования	Масса ед.кг
1	2	3	4	5	6	7

Все оборудование, изделия заводского изготовления, арматура и материалы должны быть сертифицированы в Республике Молдова.

	Труба стальная электросварная, прямошовная Духс	25x2.0ГОСТ10704-91 ВСт2сп3ГОСТ10705-81	М	см.листы 29, 30		
	Труба стальная электросварная, прямошовная Духс	57x3.0ГОСТ10704-91 ВСт2сп3ГОСТ10705-81	М	см.листы 29, 30		
	Труба стальная электросварная, прямошовная Духс	108x4.0ГОСТ10704-91 ВСт2сп3ГОСТ10705-81	М	см.листы 29, 30		
	Футляр полиэтиленовый Ø280x25.4 L=22,0м	см. лист 35	шт.	1		
	То же Ø280x25.4 L=14,0м	см. лист 35	шт.	1		
	То же Ø280x25.4 L=11,0м	см. лист 35	шт.	1		
	То же Ø280x25.4 L=8,5м	см. лист 35	шт.	2		
	То же Ø280x25.4 L=7,5м	см. лист 35	шт.	2		
	То же Ø280x25.4 L=7,0м	см. лист 35	шт.	1		
	То же Ø280x25.4 L=6,5м	см. лист 35	шт.	2		
	То же Ø280x25.4 L=5,0м			2		
	Установка контрольной полиэтиленовой трубки.	см. лист 36	шт.	2		
	Контрольная трубка на стальном газопроводе	с.5.905-15	шт.	4		
	Кран шаровый фланцевый Dn50 Ру=2.5МПа герметичность класса В	ГОСТ 9544-93	шт.	2		
	Кран шаровый фланцевый Dn20 Ру=2.5МПа герметичность класса В	ГОСТ 9544-93	шт.	2		
	Кран шаровый фланцевый Dn15 Ру=1.6МПа герметичность класса В	11ч6бк	шт.	2		
	Пересечение полиэтиленового газопровода Dn160 с кабелем связи	см. лист 37	шт.	3		
	Идентификационный стикер		шт	61		

Идентификационный стикер



83373346-S-AGE.SU

Foia 2

inloc. inv.nr.

data

orig. iscalit.

inloc. inv.nr.

data

orig. iscalit.