

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	изм.1
2	План трассы газопровода ПКс0- ПКс0+16.50, ПКн0-ПКн0+4.50. Узел 1, 2, 3.	
3	Продольный профиль газопровода ПКс0- ПКс0+16.50, ПКн0-ПКн0+4.50.	изм.1

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>Ссылочные документы</u>	
серия 5.905-8	Узлы и детали крепления газопроводов.	
	<u>Прилагаемые документы</u>	
5.3-20.100-С-ГСН.СО	Спецификация оборудования, изделий и	
	материалов	
5.3-20.100-С-ГСН.Н	Спецификация элементов к схеме установки	
	опознавательного столбика	
5.3-20.100-С-ГСН.Н1	Паспорт на подземный узел редуцирования	

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примечание
5.3-20.100-ГСН	Газоснабжение. Наружные газопроводы	
5.3-20.100-ГП	Генеральный план	
5.3-20.100-ПОС	Организация строительства	
5.3-20.100-ЭХЗ	Электрохимическая защита	
5.3-20.100-С-ГСН.КЖ	Конструкции железобетонные	
5.3-20.100-1-КЖ	Конструкции железобетонные	
5.3-20.100-3-КЖ	Конструкции железобетонные	

ОБЪЕМЫ РАБОТ

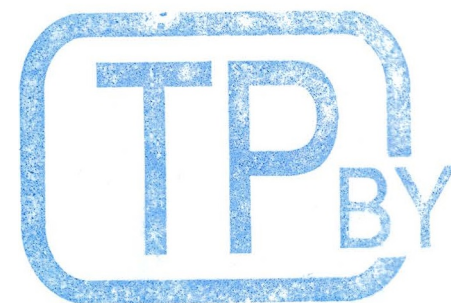
Поз.	Наименование	Кол.	Ед. изм.	Примечание
1	Врезка газопровода с.д. ПСПЗ2 в сущ.	1	шт.	
	газопровод с.д. Дн 32			
2	Контрольные шурфы:			
	- другие коммуникации	5	шт.	
	Проверка стыков газопровода физическим	2	шт.	50% (Г2)
	методом контроля $\Phi 32 \times 3$			
	То же $\Phi 38 \times 3$	1	шт.	10% (Г1)
3	Разработка грунта	22,68	м ³	
4	Обратная засыпка газопровода	22,66	м ³	










ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Чертежи разработаны в соответствии с действующими ТНПА.
2. Настоящий раздел проекта разработан на основании задания на проектирование и выполнен в соответствии с техническими условиями №5737 от 10.02.2020г., выданными РПУП "Гомельоблгаз".
3. Инженерно-геологические изыскания по данному объекту выполнены Государственным предприятием "НИИ Белгипротопгаз" в 2015 г.
4. Проектом предусмотрена реконструкция учебно-тренировочного полигона ПУ "Мозырьгаз", расположенного по адресу: г. Мозырь, ул.Иваненко, 11.
5. Проектом предусмотрена подземная прокладка газопроводов среднего, низкого давлений из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 по СТБ ГОСТ Р 50838-97. Установка существующего крана DN400 без подключения к газопроводу.
- Место подключения - существующий газопровод среднего давления Дн32.
6. Для снижения давления газа со среднего до низкого ($P=0,002$ МПа) и поддержания его на заданном уровне предусмотрен индивидуальный узел редуцирования.
7. Соединение полиэтиленовых труб со стальными производится с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь.
8. Глубина заложения полиэтиленовых газопроводов должна быть не менее 1,0 м до верха трубы, а под дорогой - не менее 1,5 м.
9. При пересечении подземного газопровода с существующими подземными коммуникациями вызвать представителей служб эксплуатирующих организаций. В местах пересечений и по 2 м в обе стороны земляные работы выполнять вручную. Перед производством работ в местах пересечений выполнить контрольные шурфы.
10. Соединение полиэтиленовых труб ПСП 32 должно производиться сваркой, при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями.
11. Для защиты полиэтиленового газопровода от случайных повреждений при проведении земляных работ проектом предусмотрена укладка над ним на расстоянии 0,6 м полиэтиленовой сигнальной ленты шириной не менее 0,2 м желтого или другого цвета с нанесенной через каждые 50 см несмываемой надписью "ГАЗ".
12. Монтаж, испытание и сдачу газопровода в эксплуатацию вести в строгом соответствии с требованиями СНиП 3.05.02-88 "Газоснабжение" и "Правил по обеспечению промышленной безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь".
13. Трасса газопровода на местности отмечается указателями (табличка опознавательная). Указатели устанавливаются:
 - на прямых участках трассы газопровода на расстоянии прямой видимости не более 100 метров друг от друга на территории населенных пунктов (с учетом указателей, устанавливаемых в местах поворотов и ответвлений газопроводов);
 - в углах поворота трассы газопровода;
 - в местах ответвлений полиэтиленовых газопроводов.Указатели должны быть установлены на высоте 1,5-1,8 м от поверхности земли лицевой стороной к газопроводу (при установке на стенах зданий, расположенных вдоль трассы газопровода).
14. Виды работ подлежащие приемке с составлением акта освидетельствования скрытых работ с участием представителей авторского надзора:
 - укладка газопровода;
 - устройство изоляции;
 - укладка сигнальной ленты.
15. Изменения №1 внесены на основании замечаний экспертизы 166-40/21 по Гомельской области и разрешения на внесение изменений Государственного предприятия НИИ "Белгипротопгаз" 1/94-21 от 01.03.2021.

1.1

15. Изменения №1 внесены на основании замечаний экспертизы 166-40/21 по Гомельской области и разрешения на внесение изменений Государственного предприятия НИИ "Белгипрогаз" 1/94-21 от 01.03.2021.



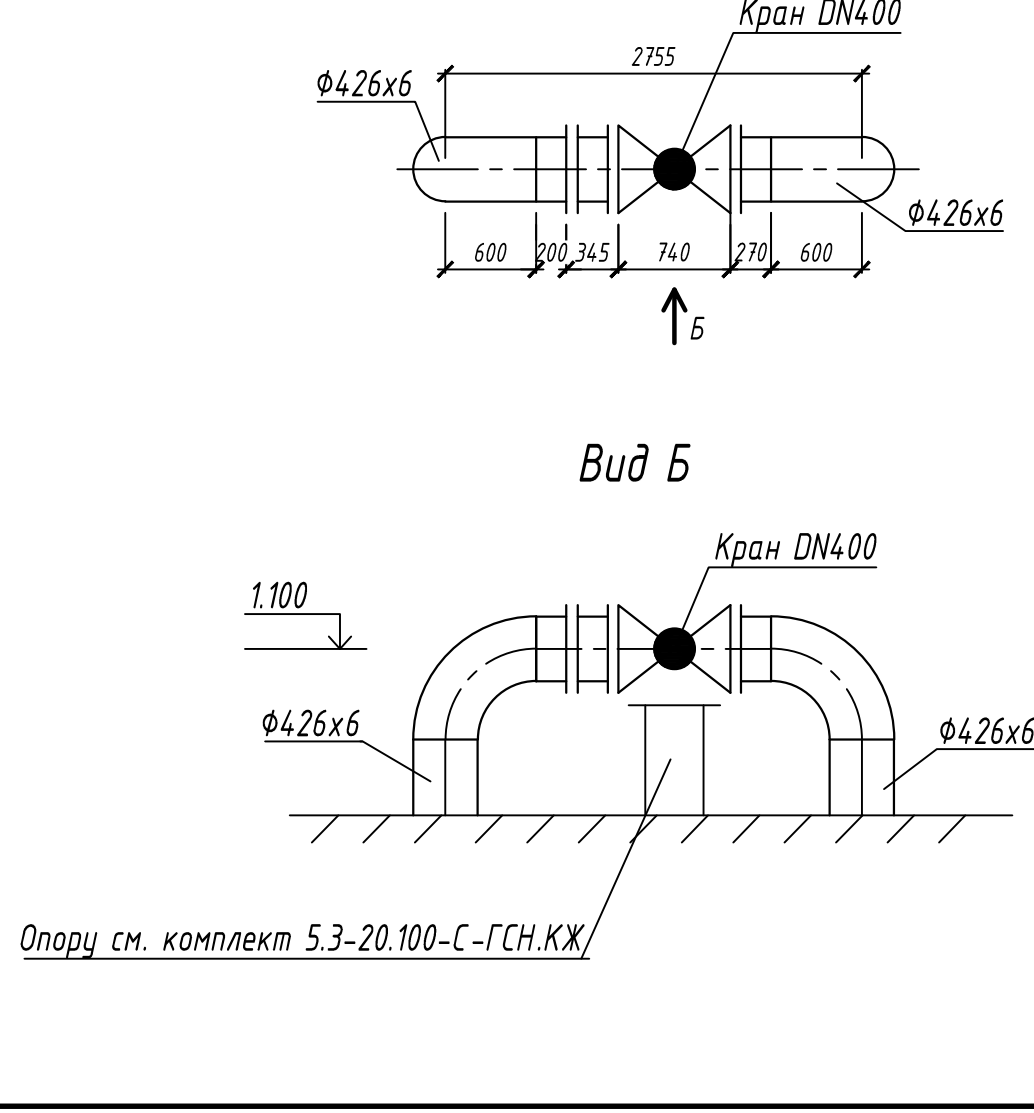
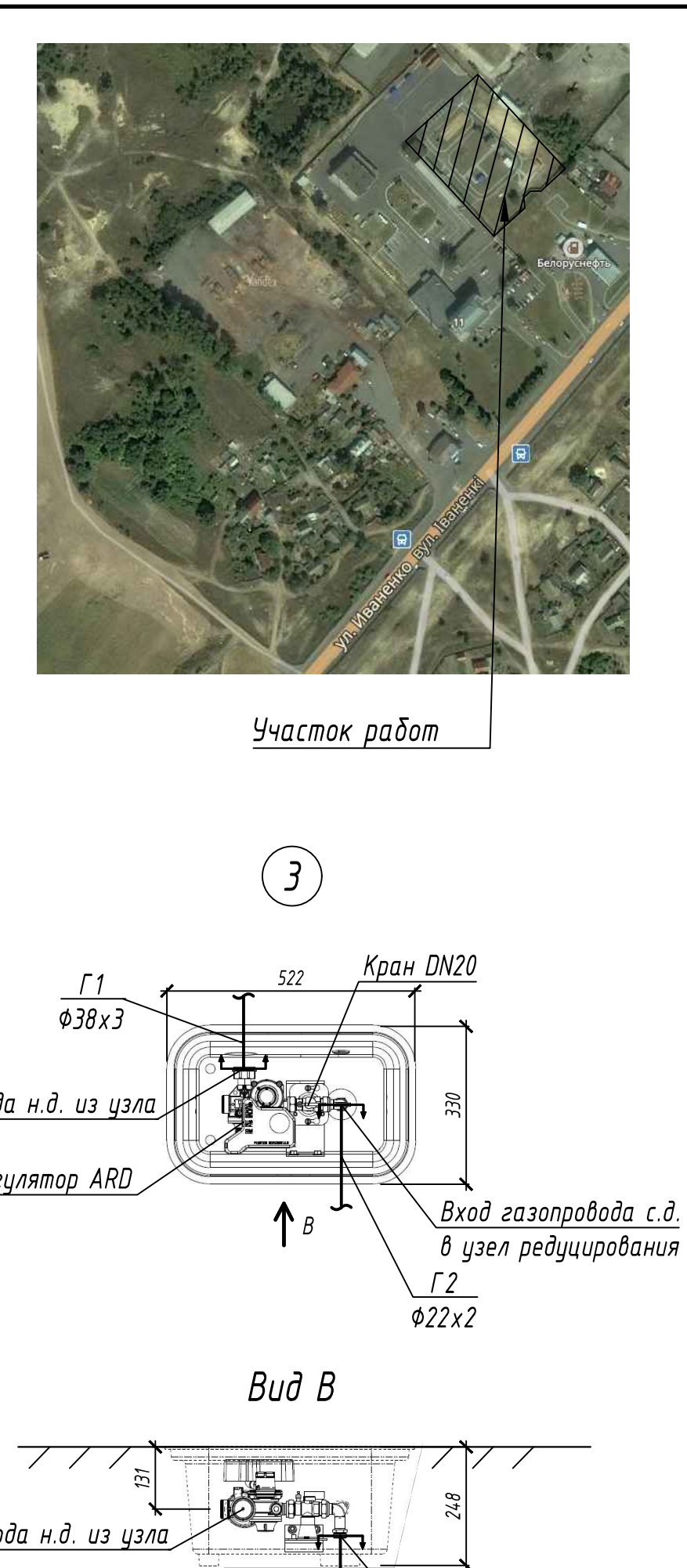
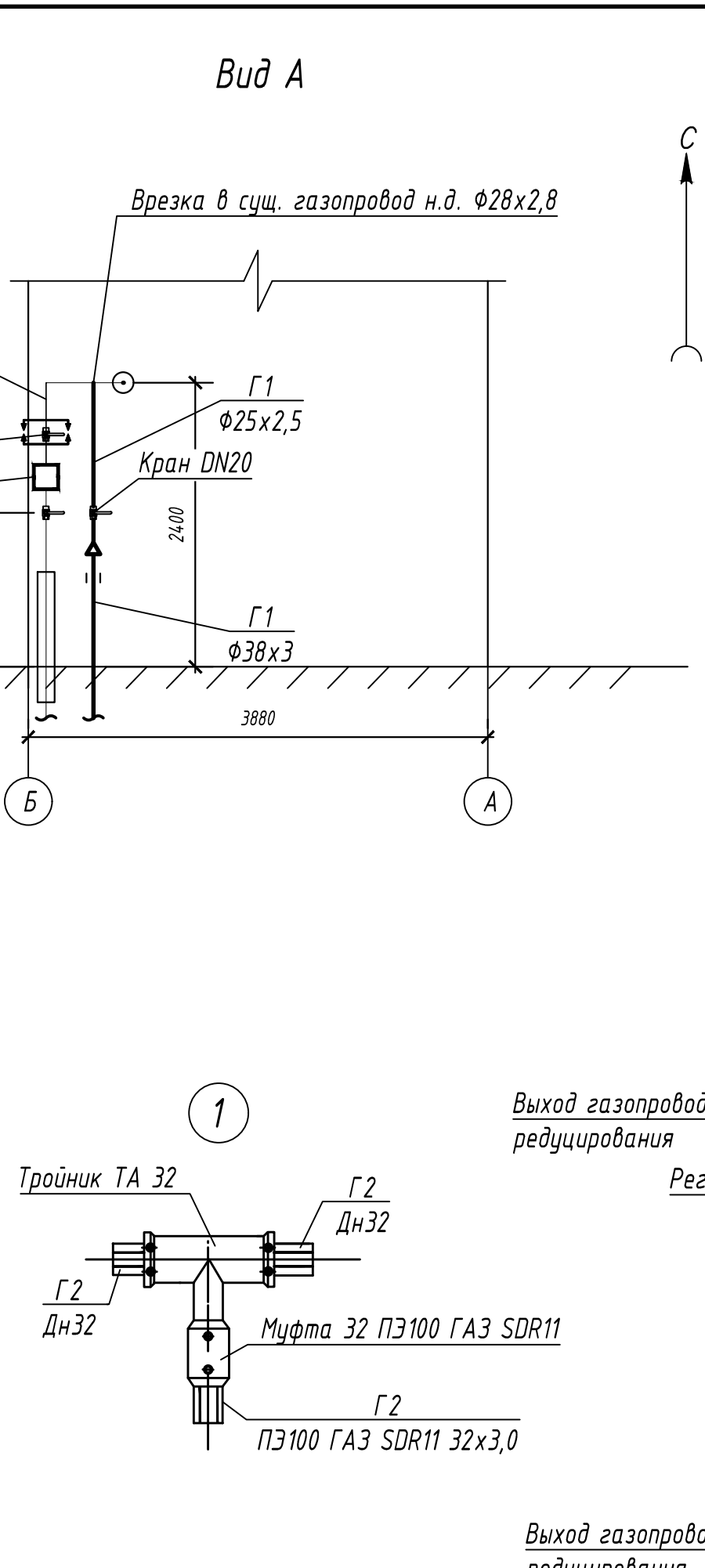
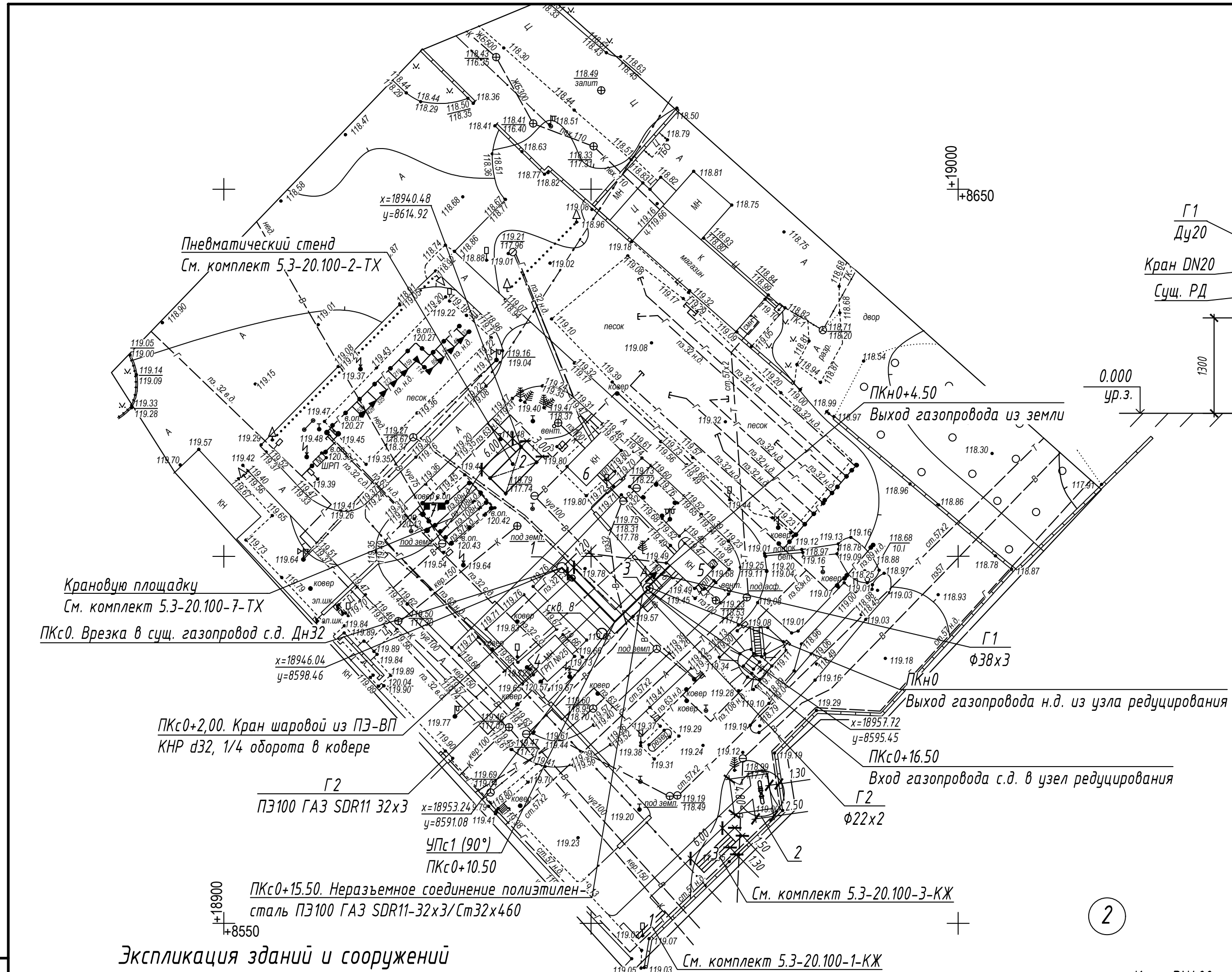
						5.3-20.100-С-ГСН			
1	1	-	94-21		02.20	Реконструкция учебно-тренировочного комплекса (инв. № 330/С-29904), расположенного по адресу: г. Мозырь, ул. Иваненко А.С., территория ПУ "Мозырьгаз"			
Изм.	Колич.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата				
		Ефименко			07.20				
Разработал		Денищович			07.20				
Нач. группы		Лаврашук			07.20	Газоснабжение. Наружные газопроводы			
Проверил		Дереш			07.20	Стadia	Лист	Листов	
						С	1	3	
Гл. спец		Короневич			07.20	Общие данные			
Утвердил		Петрик			07.20				
Н. контроль		Короневич			07.20				
						 БЕЛГИПРОТОПГАЗ			

Согласовано:
Нач. отд. 18
Нач. отд. 16
Взам. инж. И
Подпись и дата
Инв. № подл.

08.20
08.20
Сайко
Ефименко
08.20

Номер на плане	Наименование	Примечание
1	Место установки информационных стендов	проект.
2	Пневматический стенд	проект.
3	Демонстрационная площадка для оборудования и сооружений объектов газораспределительной системы и газопотребления;	проект.
4	ГРП №25	сущ.
5	Здание имитации коммунально-бытового потребителя	сущ.
6	Здание имитации жилого дома	сущ.
7	Крановая площадка	сущ.

Система координат: местная(г.Мозырь) Система высот: Балтийская					
5.3-20.100					
Реконструкция учебно-тренировочного полигона ПУ "Мозырьгаз"					
Изм.	Колич.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата
ГИП	Ефименко				07.20
Разработал	Чирко				07.20
Проверил	Рубинштейн				07.20
Утвердил	Рубинштейн				07.20
Н.контр.	Лютко				07.20
Инженерно-геодезические изыскания Инженерно-топографический план М 1:500 Высота сечения рельефа через 0.5 м.			Стадия	Лист	Листов
			С	1	1
ВЕЛГИПРОТОПГАЗ					



РАССМОТРЕНО
РПНП «Гомельоблгаз»
«Гомельское производственное управление»
от 03.08.2020 г.
1. М.п. и подпись
2. До внесения изменений
3. Согласовано с М.п. и подписью
Подпись: _____

5.3-20.100-С-ГСН					
Реконструкция учебно-тренировочного комплекса (инв. № 330/С-29904), расположенного по адресу: г. Мозырь, ул. Иваненко А.С., территория ПУ "Мозырьгаз"					
Изм.	Колич.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата
ГИП	Ефименко				07.20
Разработал	Демидович				07.20
Нач. группы	Лаврашук				07.20
Проверил	Дереш				07.20
Гл. спец.	Короневич				07.20
Утвердил	Петрик				07.20
Н.контр.	Короневич				07.20
Газоснабжение. Наружные газопроводы			Стадия	Лист	Листов
			С	2	
План трассы газопровода ПКс0-ПКс0+16.50, ПКн0-ПКн0+4.50. Узел 1, 2, 3			ВЕЛГИПРОТОПГАЗ		

Согласовано:

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

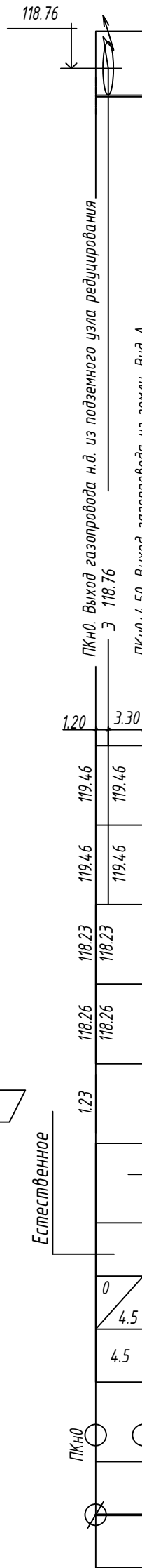
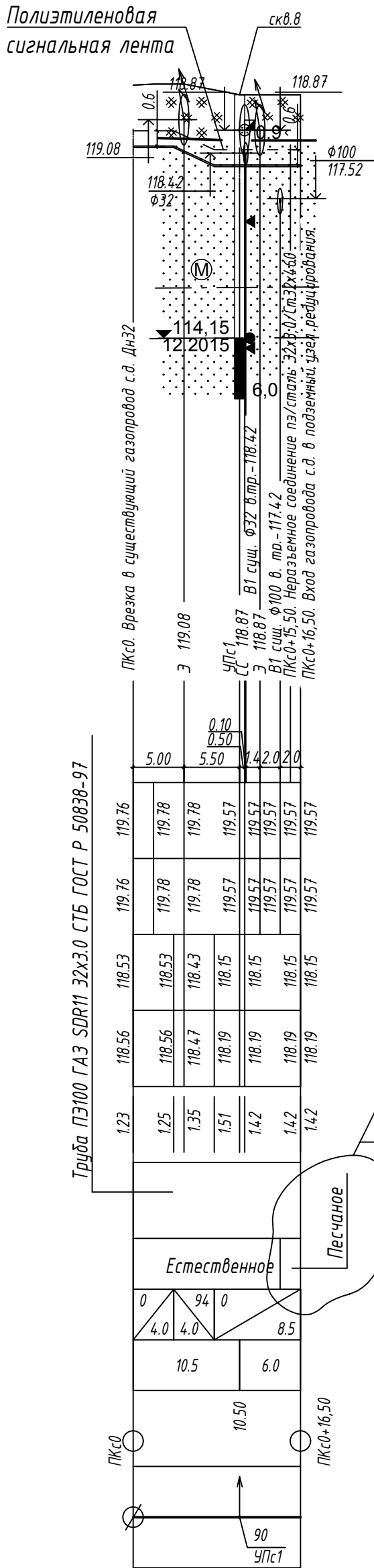
Мх 1:500
Му 1:100

Мг 1:500
МВ 1:100

Условный горизонт 106.00

Отметка земли проектная, м
Отметка земли фактическая, м
Отметка дна траншеи, лотка трубы, м
Отметка верха трубы, м
Глубина траншеи, м
Обозначение трубы и тип изоляции
Основание
Длина, м
Расстояние, м
Пикет
Развернутый план

Полиэтиленовая
сигнальная лента



Труба ст.эл.-сварная прямошовн. 32x3 ГОСТ 10705-80
ГОСТ 10704-76 ВСт2 сп2 ГОСТ 380-2005

При пересечении подземного газопровода с существующими подземными коммуникациями необходимо вызвать представителей служб эксплуатации этих коммуникаций. Земляные работы по 2.0м в стороны от пересекаемой сети производить вручную. При засыпке траншеи исключить попадание насыпного грунта на газопровод.

Выполнить укладку неразъемного соединения полиэтилен-сталь на основание из песка (кроме-пылеватого) длиной по 1 м в каждую сторону от соединения (ПКс0+14,50-ПКс0+16,50), высотой не менее 10 см и присыпать слоем песка на высоту не менее 20 см.

1	2	-	94-21	02.20
Изм.	Колич.	Лист	Ндок.	Подпись
Разработал	Демидович	07.20		
Нач. группы	Лаврашук	07.20		
Проверил	Дереш	07.20		
Гл. спец.	Короневич	07.20		
Утвердил	Петрик	07.20		
Н. контроль	Короневич	07.20		

5.3-20.100-С-ГСН







Реконструкция учебно-тренировочного комплекса (инв. № 330/С-29904), расположенного по адресу: г. Мозырь, ул. Иваненко А.С., территория ПУ "Мозырьгаз"

Газоснабжение. Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Листов
С	2	

Продольный профиль газопровода ПКс0-ПКс0+16,50, ПКн0-ПКн0+4,50.



		Взам. инв.Н		Подпись и дата		Инв. Н подл.		Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Поставщик	Единица изм.	Кол.	Масса единицы, кг	Примечание			
								1	2	3	4	5	6	7	8	9			
									ОБОРУДОВАНИЕ И МАТЕРИАЛЫ										
									(ПРОЕКТИРУЕМОЕ)										
									Подземный узел редуцирования Европа-10	5.3-20.100-С-ГСН.Н1		СОО "ФАРГАЗ"	шт.	1	600*	аналог			
									(Рвх=0,25 МПа, ф20х2; Рвых=0,002 МПа, ф38х3; , Gmax=10,0 м³/ч										
									Сети среднего давления 0,25 МПа (подземная прокладка)										
									Тройник с удлиненным боковым патрубком d32	ТА			шт	1	0,173				
									Муфта электросварная 32 ПЭ100 ГАЗ SDR11				шт	2	0,076				
									Кран шаровой из ПЭ-ВП, 1/4оборота Дн32, ПЭ100 SDR11, PN 1,0 МПа	КНР			шт.	1	0,65				
									для подземной установки										
									Муфта 32 ПЭ100 ГАЗ SDR11				шт.	2	0,076				
									Монтажный набор для шаровых кранов Дн32-50 RD=1,2-2,0 м	BS			шт.	1	3,30				
									Ключ для открывания крана				шт.	1					
									Столбик опознавательный L=2,6 м	5.3-20.100-С-ГСН.Н			шт	1	5,43*				
									Таблички опознавательные 140х200 из стали тонколистовой δ=0,8 мм				шт	3	0,6*				
									по ГОСТ19903-74										
									Труба полиэтиленовая ПЭ100 ГАЗ SDR11 32х3	СТБ ГОСТ 50838-97			м	16,0	0,28	в т.ч. 1% на рельеф и 1% на резку			
									Полиэтиленовая сигнальная лента				м	16,0					
								ПРИМЕЧАНИЕ: Вместо оборудования, изделий и материалов, указанных в спецификации по итогам конкурсных (тендерных) торгов могут быть использованы аналогичные, иных производителей, при условии соответствия их технических характеристик и параметров проектным данным.											
														5.3-20.100-С-ГСН					
														Реконструкция учебно-тренировочного комплекса (инв. № 330/С-29904), расположенного по адресу: г. Мозырь, ул. Иваненко А.С., территория ПУ "Мозырьгаз"					
														Газоснабжение. Наружные газопроводы			Стадия	Лист	Листов
																	С	1	4
														Спецификация оборудования, изделий и материалов					
								Изм.		Колич.		Лист		Ндок.		Подпись		Дата	
								ГИП				Ефименко						07.20	
								Разработал				Демидович						07.20	
								Нач. группы				Лаврашук						07.20	
								Проверил				Дереш						07.20	
								Гл. спец				Короневич						07.20	
								Утвердил				Петрик						07.20	
								Н. контроль				Короневич						07.20	

				Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Поставщик	Единица изм.	Кол.	Масса единицы, кг	Примечание			
				1	2	3	4	5	6	7	8	9			
					Материалы лакокрасочные (расход дан на 1 слой):										
					Эмаль ПФ-115 (2 слоя)	ГОСТ 6465-76			м ²	0,27					
					Грунтовка ГФ-021 (2 слоя)	ГОСТ 25129-82			м ²	0,27					
					Очистка щетками и обезжиривание газопровода перед нанесением покрытия				м ²	0,27					
					Соединение изолирующее под приварку DN32	СИ (П)С-02		РУП "Белгазтехника"	шт.	1	1,80				
					Площадка с краном DN400										
					Трубы стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10705-80 (группа В)				м	1,5	62,15				
					ГОСТ 10704-91 из стали марки Ст3сп2 по ГОСТ 380-2005(без изоляции)φ426х6										
				Согласовано:					Отвод 90°-426х8,0	ГОСТ 17375-2001			шт.	2	78,0
	Изолирующее фланцевое соединение DN400 Ру1,2 МПа	СИ АТ-06						РУП "Белгазтехника"	шт.	1	98,0	аналог			
		ТУ РБ 100270876.085-2001													
	Кран шаровой фланцевый DN 400, Рраб 1,0 МПа, надземного исполнения, класс	ЗЭМ.1.1.1.400.1.1.2							шт.	1	860,0	имеется в наличии			
	герметичности затвора «А» по ГОСТ 9544-2005	ТУ ВУ 191440971.001-2011													
									Материалы лакокрасочные (расход дан на 1 слой):						
					Эмаль ПФ-115 (2 слоя)	ГОСТ 6465-76			м ²	3,62					
					Грунтовка ГФ-021 (2 слоя)	ГОСТ 25129-82			м ²	3,62					
					Очистка щетками и обезжиривание газопровода перед нанесением покрытия				м ²	3,62					

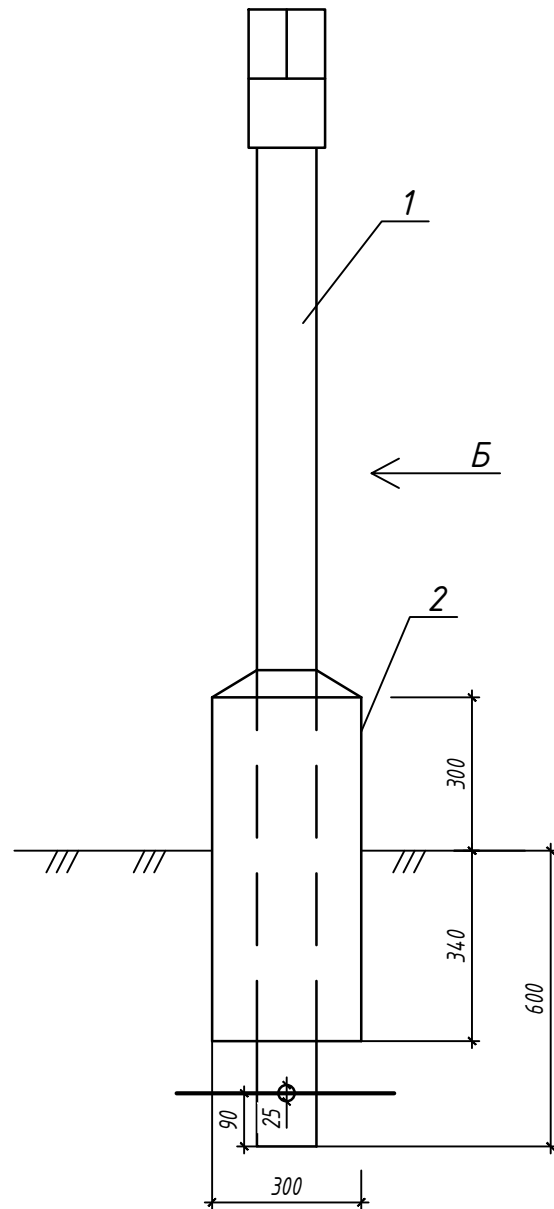
Согласовано:

Взам.инв.Н

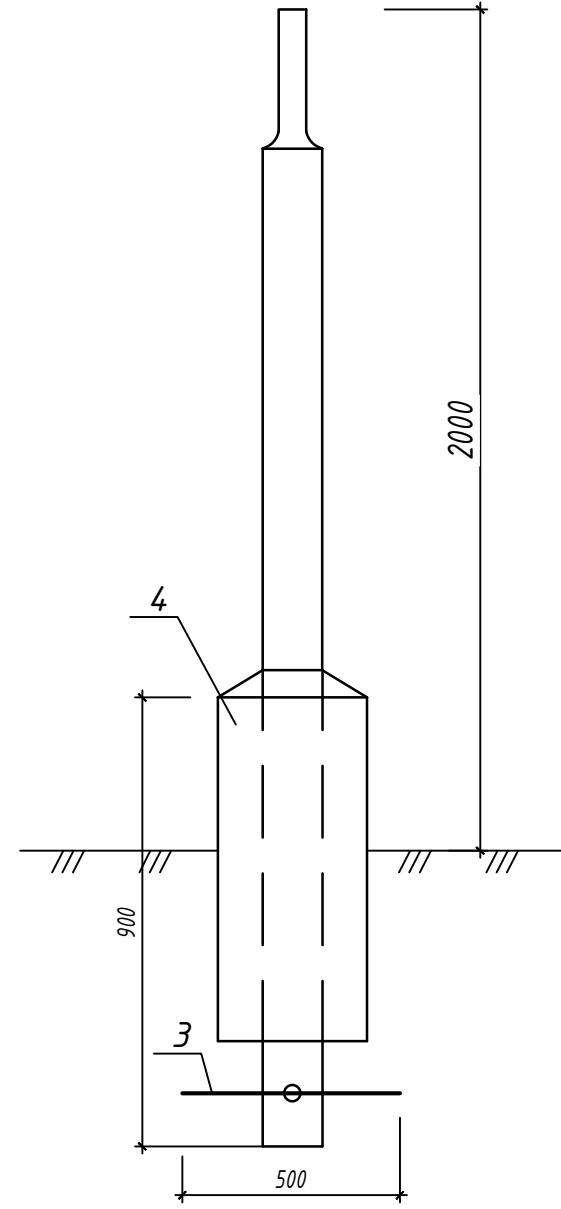
Подпись и дата

Инв.Н подл.

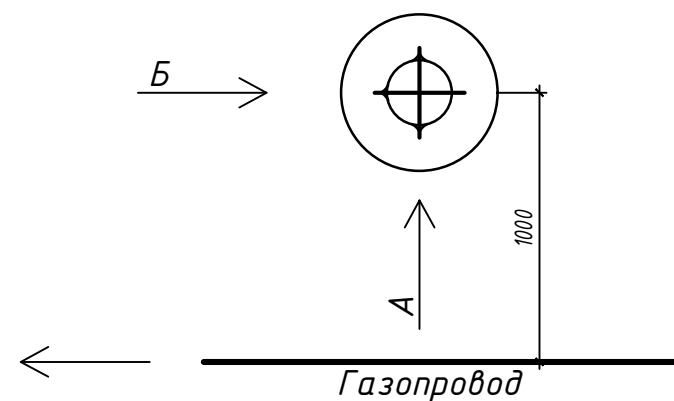
Вид А



Вид Б



План установки опознавательного столбика



Спецификация элементов к схеме установки опознавательного столбика

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
1	Столбик опознавательный из трубы ПЭ 110х6,3х2600, шт.	1	$m = 5,43 \text{ кг}$
2	Футляр полиэтиленовый $\Phi 315 \times 15$, $L = 640 \text{ мм}$, шт.	1	$m = 9,1 \text{ кг}$
3	Арматура $\Phi 12$ S400 ГОСТ 5781-82, $L = 0,5 \text{ м}$, шт.	2	
4	Бетон класса C8/10, F100, м^3	0,05	




Общие указания.

Для защиты полиэтиленового газопровода от возможных повреждений при производстве земляных работ необходимо укладывать над ним на расстоянии 0,6 м полиэтиленовую сигнальную ленту шириной не менее 0,2 м желтого цвета с несмываемой надписью "ГАЗ".

Временная нормаль №1

Привязан:
5.3-20.100-С-ГСН.Н



						Временная нормаь №1	
						Привязан: 5.3-20.100-С-ГСН.Н	 БЕЛГИПРОТОГАЗ
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Нач.гр.	Лаврашук				08.20	План установки опознавательного столбика	Листов 1
Гл. спец.	Короневич				08.20		



СООО «ФАРГАЗ»

ул. Советских Пограничников, 27А

224030 г. Брест

Республика Беларусь

тел./факс: + 375 162 500 320

ТУ BY 291045567.002-2014

Технический регламент Таможенного союза
«О безопасности аппаратов, работающих на
газообразном топливе» (ТР ТС 016/2011)



Шкафные газорегуляторные пункты ЕВРОПА-10/25

Лист 1

Листов 8

Привязан 5.3-20.100-С-ГСН.НН

Нач. гр.	Лаврашук	Генд.	08.20
Гл. спец.	Короневич	Генд.	08.20
Инв. №			

Настоящий паспорт на шкафной редуцирующий пункт (ШРП) предназначен для изучения конструкции, принципа работы, правил монтажа и безопасной эксплуатации, а также содержит сведения о техническом обслуживании, текущем ремонте, транспортировании, хранении, рекламациях, приемке и гарантиях изготовителя.

1. Назначение изделия.

Пункт предназначен для редуцирования природного газа поставляемого по ГОСТ 5542-87 с высокого или среднего давления на низкое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных параметров. Область применения: для газоснабжения объектов ИЖС и небольших административных зданий, предприятий бытового обслуживания производственного характера, по высокоэффективным схемам распределения газа высоким давлением. Пункт рассчитан на устойчивую работу при воздействии температур окружающей среды от -50°C до $+50^{\circ}\text{C}$. Варианты изготовления пунктов: с одной линией редуцирования.

2. Технические характеристики

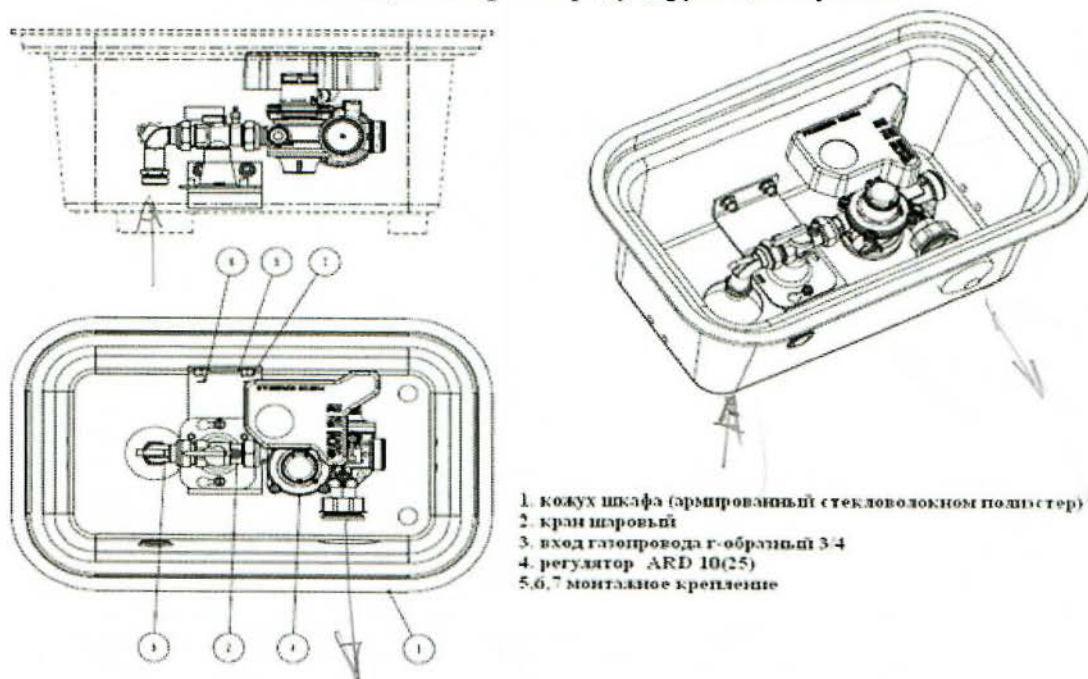
Наименование параметров	Единицы измерения	Величина параметров
Давление на входе	МПа	0,05-0,6
Давление на выходе	кПа	2
Пропускная способность регулятора ARD (нужное подчеркнуть)	м ³ / час	10 / 25
Соединение: Резьба наружная вх. Резьба наружная вых.	DN	15 32
Мах нагрузка на корпус	кН/тс	125/14

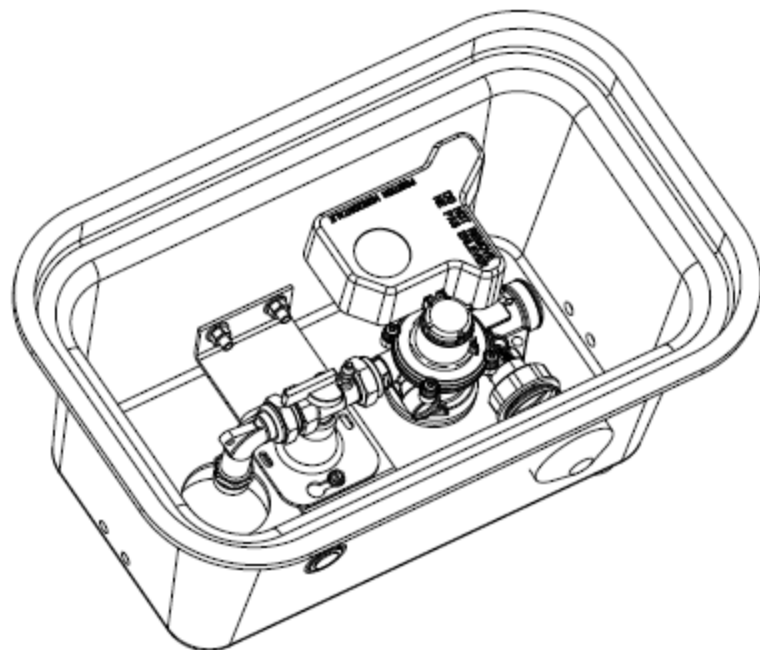
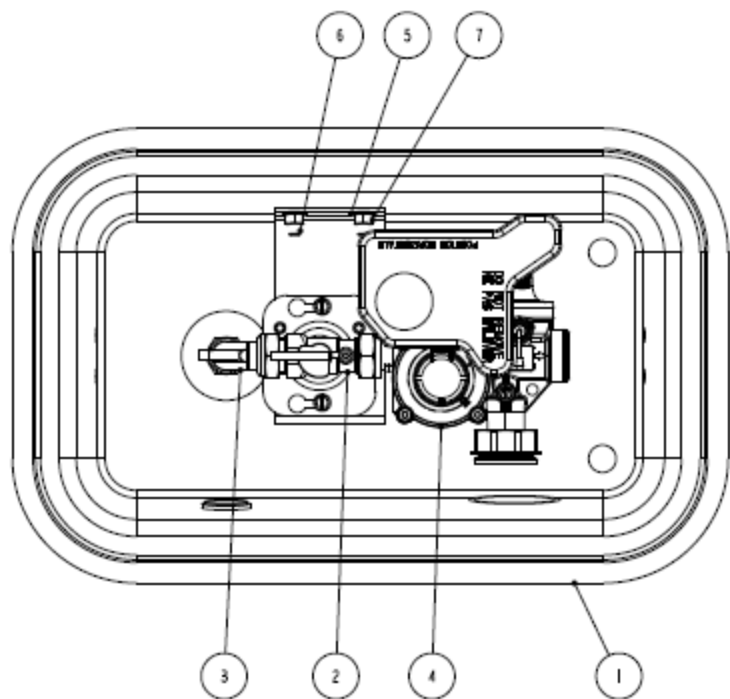
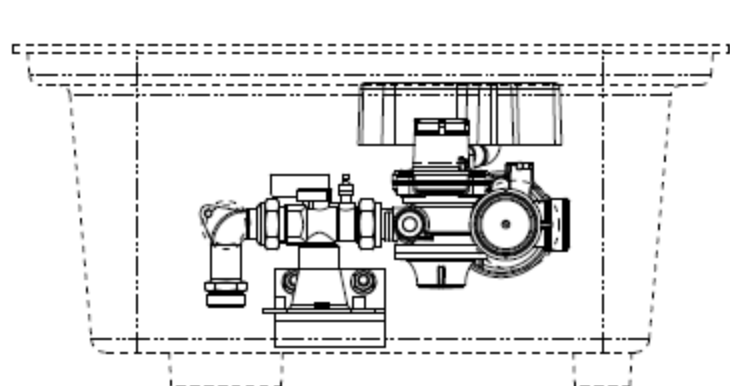
При минимальном давлении на входе пропускная способность не снижается. При максимальном давлении на входе и нулевом расходе регулятор продолжает нормально функционировать и не превышает установленные пределы давления на выходе.

3. Устройство и принцип работы

Конструктивно ШРП представляет собой шкаф, с помещённым внутри оборудованием:

Комплектация шкафного редуцирующего пункта:





1. кожух шкафа (армированный стекловолокном полиэстер)
2. кран шаровый
3. вход газопровода г-образный 3/4
4. регулятор RF/RF ARCTIC 10(25)
- 5,6,7 монтажное крепление

Согласно схеме, пункты работают следующим образом: газ по входному трубопроводу через входной кран, поступает к регулятору давления газа основной линии редуцирования, где происходит снижение давления газа до заданного значения и поддержания его на заданном уровне, затем газ через выходной кран (задвижку) поступает к потребителю. При повышении выходного давления выше допустимого заданного параметра открывается предохранительный сбросной клапан, встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу. При дальнейшем повышении (понижении) выходного давления газа сверх допустимых значений срабатывает предохранительный запорный клапан, встроенный в регулятор, прекращая подачу газа на вход регулятора.

4. Указания мер безопасности.

При монтаже и эксплуатации ШРП следует руководствоваться «Правилами безопасности в газовом хозяйстве».

- 1) Изучить конструкцию, принципы действия и работу ШРП.
- 2) Не реже одного раза в месяц производить профилактический осмотр с целью проверки всех соединений на плотность.
- 3) Не реже одного раза в 6 месяцев производить профилактический осмотр регулятора давления газа.
- 4) Запрещается устанавливать ШРП в закрытых помещениях.
- 5) При эксплуатации пункта, во избежание несчастных случаев или аварии ЗАПРЕЩАЕТСЯ:
 - разводить огонь у места установки пункта,
 - устранять неисправность пункта, разбирать и ремонтировать пункт лицам, не имеющим на это право.
- 6) В случае появления запаха у места установки пункта или неисправности каких-либо сборочных единиц, прекращении поступления газа к пункту, необходимо вызвать для устранения неисправностей представителя эксплуатирующей организации или аварийной службы газового хозяйства.

5. Подготовка к работе и порядок работы.

Монтаж пункта и пуск в эксплуатацию должен производиться специализированным предприятием, имеющим лицензию на производство данного вида работ.

После окончания монтажа ШРП перед пуском в эксплуатацию должны быть проверены:

- 1) На прочность и плотность обвязок согласно: «Правила безопасности в газовом хозяйстве».
- 2) Обвязка ШРП может испытываться в целом от входного изоляционного запорного клапана до выходного газового крана.
- 3) Перед пуском в эксплуатацию принятой установки, необходимо оборудование и трубы продуть газом для удаления воздуха.
- 4) Настройка пункта
 - настройка регулятора производится заводом изготовителем. Установленные величины давлений самостоятельно изменять нельзя, так как это может привести к неправильной работе регулятора.

6. Техническое обслуживание.

Техническое обслуживание и текущий ремонт пункта должен осуществляться эксплуатационной организацией газового хозяйства (горгазами, межрайгазами и т.д.) или другими организациями. Периодическому осмотру подлежат регулятор давления, сбросной клапан, клапаны предохранительные запорные, проверить сроки очередной плановой поверки измерительных устройств. Сроки осмотров устанавливаются в соответствии с паспортами на данные изделия. Систематически проверяется герметичность резьбовых соединений. Проверка газа производится мыльной эмульсией. Утечка газа не допускается. Один раз в год манометры в процессе эксплуатации должны проходить государственную проверку.

7. Перечень возможных неисправностей и меры их устранения.

Неисправности	Вероятная причина	Методы устранения
1. Утечка газа через фланцевые и резьбовые соединения.	1.Ослабла затяжка болтов. 2.Лопнула прокладка. 3.Сносилась подмотка на резьбе.	1.Подтянуть болты. 2.Заменить прокладку. 3.Заменить подмотку.
2. Значительное повышение/понижение выходного давления - сработало отключающее устройство	Неисправность регулятора давления	Замена регулятора
Сброс газа в атмосферу	Поломка или нарушение настройки сбросного клапана	Произвести сервисные работы по замене изношенных деталей или заменить регулятор

Возможные неисправности изделий, входящих в состав пункта и способы их устранения изложены в технической документации на эти изделия.

8. Хранение и транспортирование.

Хранение пункта должно осуществляться по группе условий 4 ГОСТ 15150-69 в закрытых помещениях, обеспечивающих сохранность от механических повреждений и воздействий агрессивных сред. Транспортирование ШРП может производиться любым видом транспорта, в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на данном виде транспорта.

9. Упаковка.

Выступающие патрубки входного, выходного и других трубопроводов должны быть обернуты водонепроницаемой бумагой и завязаны шпагатом. Эксплуатационная документация и комплекты запчастей должны быть обернуты в водонепроницаемую бумагу, упакованы в пакет полиэтиленовый и уложены внутри пункта.

10. Сведения об утилизации.

По окончании срока службы пунктов их дальнейшая эксплуатация не допускается без проведения работ по продлению срока. Пункты в своем составе не имеют материалов, представляющих опасность для жизни, здоровья людей и окружающей среды. Пункты прошедшие срок службы, разобрать на детали, рассортировать по материалам (сталь, алюминий и его сплавы, латунь, медь и т.д.) и отправить в металлолом. Детали из резины, фторопласта, прессматериалов отправить на разрешенную свалку.

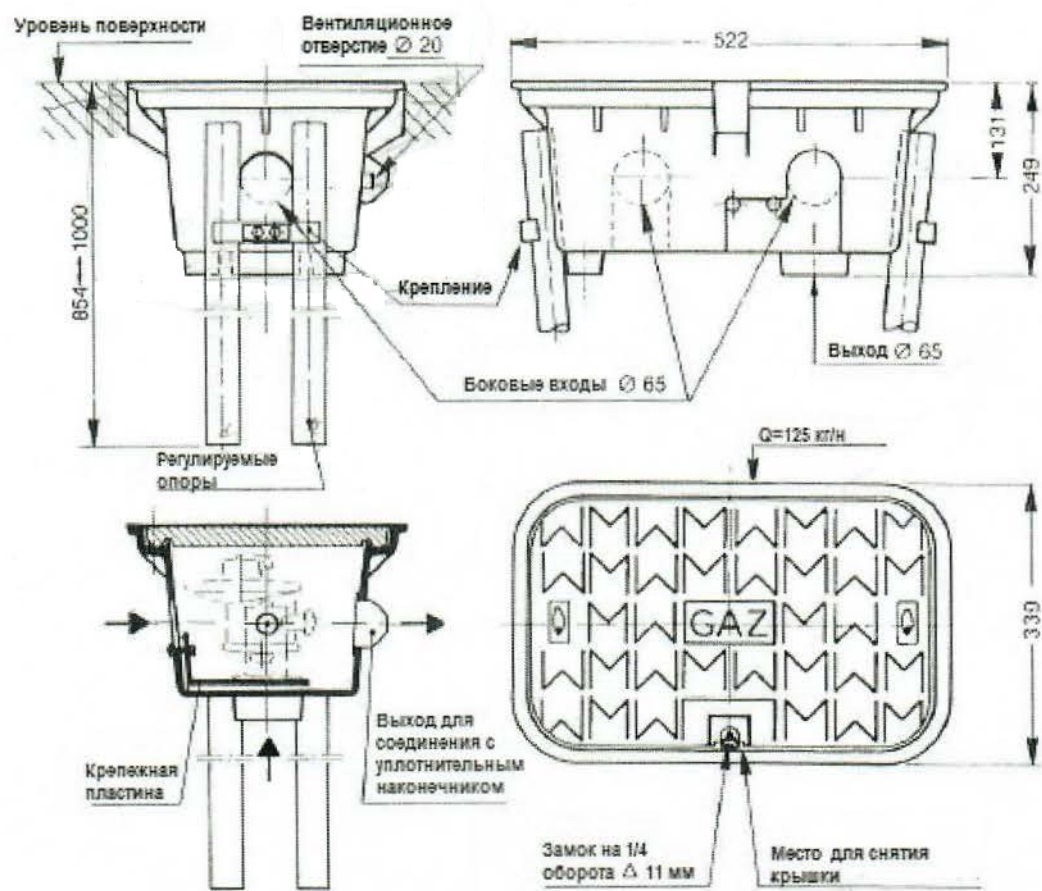
11. Сведения о рекламациях. Акт о выявленных дефектах шкафных редуцирующих пунктов составляется в течение 5 дней после их проявления. Рекламация не принимается, если не заполнена дата ввода изделия в эксплуатацию и нарушена целостность пломб предприятия-изготовителя. Регистрация рекламаций должна быть по форме:

Дата	Краткое содержание рекламации	Меры, принятые по рекламации

12. Гарантии изготовителя (поставщика).

СООО «ФАРГАЗ» гарантирует соответствие пункта требованиям технических условий ТУ ВУ 291045567.002-2014 при соблюдении потребителем условий эксплуатации, транспортирования, монтажа и хранения. Средний срок службы пункта не менее 20 лет. Гарантийный срок эксплуатации - 24 месяца со дня ввода пункта в эксплуатацию, но не более 30 месяцев со дня изготовления. Гарантийные сроки эксплуатации комплектующих устанавливаются предприятиями-изготовителями на эти изделия. Гарантийный ремонт или замена неисправного ШРП производится при следующих условиях:

- Шкаф не может иметь механических повреждений и повреждений от сварочных работ.
- В паспорте должна быть отметка об установке шкафа с названием организации, датой установки.



Подземный шкафной редуцирующий пункт «ЕВРОПА»

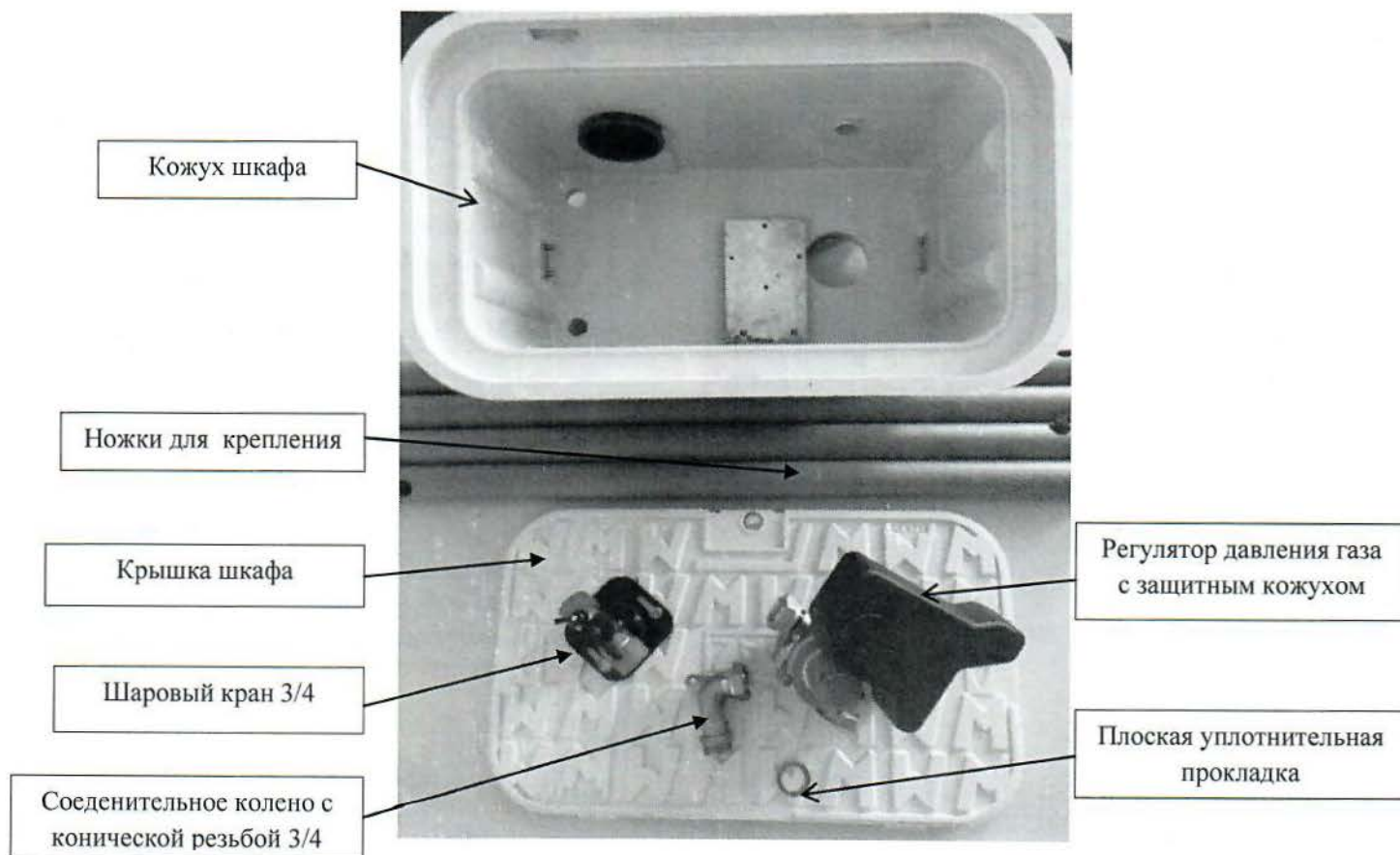
ТЕХНИЧЕСКАЯ ИНСТРУКЦИЯ ПО МОНТАЖУ

Подземный пункт редуцирования предназначен для снижения давления и является альтернативой при отсутствии возможности установить ШРП на фасаде здания. Данный пункт редуцирования подключается к сети среднего давления и не может устанавливаться на линиях коммуникаций.

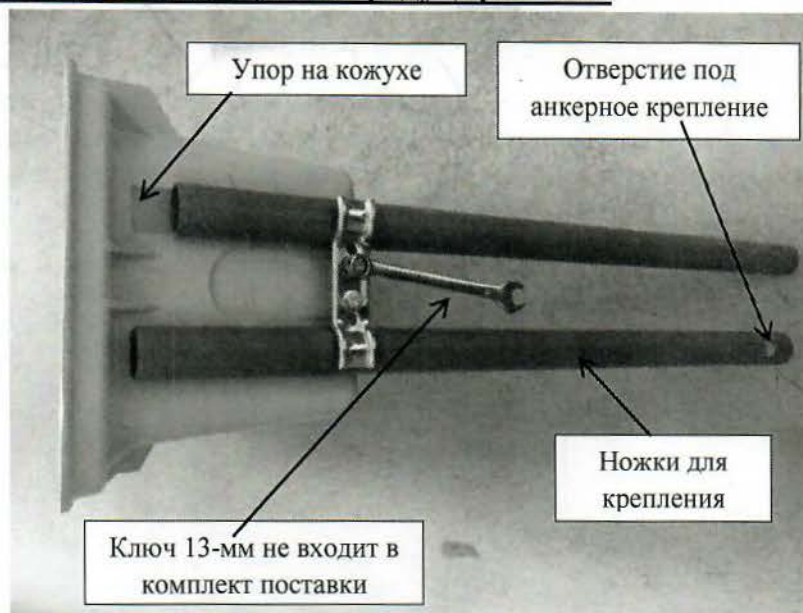
Внимание: установку этого подземного пункта редуцирования должны выполнять только квалифицированные специалисты.



1) Комплектация подземного пункта редуцирования



2) Монтаж подземного пункта редуцирования



Вставить 4 ножки для крепления в верхний упор на кожухе. Плоским 13-мм ключом прикрепите ножки к кожуху. Отверстия на ножках предназначены для анкерного крепления с помощью строительного раствора/бетона. Нижняя часть кожуха располагается на дренирующей насыпи. Верхняя часть (кожух) должна быть закреплена на тротуаре (др. поверхности).

3) Установка регулятора и вспомогательного оборудования

3.1 Смазать конические поверхности крана



При помощи кисти смазать внутреннюю поверхность шарового крана используя соответствующую смазку (например: смазку MolyKote 1102 либо аналог)

3.2 Установка крана на пластину кожуха



Закрепить кран на пластине с помощью винтов, входящих в комплект поставки.