

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«БРЯНСКОБЛГАЗ»**

---

**Заказчик: ПУ «Брянскмежрайгаз»**

**Установка телеметрии по каналам GPRS ГРП №160  
г. Брянск, Бежицкий район, пер. Камвольный  
(№686,764)**

Пояснительная записка. Телеметрия. Сметная документация.

274-2012-ПЗ, АТХ, СМ.

Главный инженер

Е.С. Кузнецов

Главный инженер проекта

С.А. Сясин

г. Брянск 2012г.



Обозначение	Наименование	Примечание
274-2012-СП	<b>Состав проекта</b>	
274-2012-ПЗ	<b>Пояснительная записка</b>	
	1.1. Общая часть	
	1.2. Внутренние газопроводы ГРП	
	1.3 Автоматизация и телеметрия	
	1.4 Электроснабжение	
	1.5. Размещение средств измерений в помещении ГРП	
	<b>Чертежи</b>	
274-2012-АТХ	<b>Телеметрия</b>	
	1. Общие данные	
	2. Функциональная схема автоматизации	
	3. Принципиальная схема автоматизации (телеметрия)	
	4. Принципиальная (однолинейная) схема распределительной сети	
	5. План расположения электрического оборудования и прокладки кабелей	
	6. Установка датчика перепада давления на фильтре	
	7. Установка датчика давления	
	8. Установка магнито-контактного сигнализатора предохранительно-запорного клапана	
	9. Установка датчика температуры помещения	
274-2012-СО	<b>Спецификация оборудования</b>	

					274-2012-С			
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата				
ГИП		Сясин			Содержание	Стадия	Лист	Листов
Рук. группы		Воропаев				РП	1	1
Разраб.		Стадник				ОАО «Брянскоблгаз»		
Н. Контр.		Хорава						

## 1.1. Общая часть

Рабочий проект на установку телеметрии в ГРП №160, расположенного по пер. Камвольному в Бежицком районе г. Брянска разработан на основании:

- комплексного плана технического развития ОАО "Брянскоблгаз" на 2012г.

Проектная документация разработана в соответствии со:

- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»;

- ПБ 12-529-03 «Правилами безопасности систем газораспределения и

газопотребления»;

- ПУЭ «Правила устройства электроустановок», 7 изд.

Содержанием работы является оснащение ГРП №160 средствами для измерения рабочих параметров газа, охранной сигнализацией, контроля температуры технологического помещения с целью подключения ГРП к системе диспетчерского контроля.

ГРП является отдельно стоящим зданием с одним технологическим помещением с расположенным в нем газовым оборудованием.

Технологическое помещение является взрывоопасным (категория А по НПБ 105-3 «Нормы пожарной безопасности», зона класса В-Ia по ПУЭ).

## 1.2. Внутренние газопроводы ГРП

Внутренние газопроводы высокого давления выполнить из труб стальных электросварных Ø15х2,8 мм по ГОСТ 10704-91.

Монтаж и испытание трубопроводов и оборудования в соответствии с требованием СП 62.13330.2011, СНиП 3.04.03-85г.

Производство и приёмку работ вести в соответствии с требованием СП 62.13330.2011 и Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ12.529-03.

					274-2012-ПЗ			
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата				
ГИП		Сясин			Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
Рук. группы		Воропаев				РП	1	4
Разраб.		Стадник				ОАО «Брянскоблгаз»		
Н. Контр.		Хорова						

### 1.3. Автоматизация и телеметрия

Общий принцип построения автоматизированной системы диспетчерского контроля (далее - АСДК) состоит в организации и соответствующем оснащении диспетчерского пункта – ДП (в настоящем проекте не рассматривается) и автоматизации контролируемых пунктов (КП) – ГРП.

Принцип работы АСДК состоит в непрерывном контроле на КП технологических параметров ГРП (давления, температуры воздуха в помещении, загазованности и др., а также состояния датчиков телесигнализации) и передаче результатов измерений и аварийных сообщений в ДП по каналу мобильной связи стандарта GSM.

Для обеспечения достаточного и своевременного информационного обеспечения дежурных диспетчеров, в АСДК реализованы следующие режимы:

- режим автоматической (без запроса из ДП) передачи данных с КП («АВТ») два раза в сутки. При настройке программы время опроса установлено в 12ч 00мин и 00ч. 00мин. с привязкой времени к часам ПЭВМ ДП).

- адресный опрос КП дежурным диспетчером («АДР») с помощью прикладной программы (ПП), при котором имеется возможность опроса любого КП с требуемой периодичностью, а также передачи на КП команд-инструкций (конфигурирование и проверка конфигурации КП) и команд телеуправления (телерегулирования).

- передача аварийных сообщений («АВАР»). Признаки аварийного состояния задаются при конфигурировании КП с помощью программы «Монитор ГРП», после чего эти данные передаются на КП, где они хранятся и, при необходимости, подтверждаются по запросу из ДП.

Во всех перечисленных режимах с КП может передаваться следующая информация:

- номер КП;
- тип пакета данных (за текущие сутки, либо за предыдущие 1÷7 дней);
- напряжение резервного электропитания (аккумуляторная батарея, В);
- последние измеренные значения давлений (входного, выходного), температуры (окружающего воздуха в ГРП);
- состояние контролируемых цепей телесигнализации (ТС), в том числе охранных датчиков;
- среднечасовые значения измеренных параметров по каналам телеизмерений (ТИ) за 1÷12 часов;
- служебная диагностическая информация.

Из данного ГРП в ДП в режиме «АВТ» передаются среднечасовые значения перечисленных в табл.1 параметров, измеренных контроллером КП с периодичностью ~ раз в 2.6 секунды:

Табл.1

№ канала	Измеряемый параметр	Диапазон входных сигналов, мА
Ain1	Давление газа на входе – P <sub>ВХ</sub>	4÷20
Ain2	Давление газа на выходе - P <sub>ВЫХ</sub>	“-“-
Ain4	Температура воздуха в ГРП	“-“-
Ain3	Перепад давления на фильтре	“-“-

Кроме данных телеизмерений, контроллер КП с указанной периодичностью проверяет состояние датчиков ТС и в случае определения их состояния, соответствующего предаварийному и/или аварийному, передает эту информацию в ДП по каналу мобильной связи стандарта GSM:

Табл.2

№ канала	Измеряемый параметр	Тип датчика
DIN1	Дверь в технол. помещение закрыта	«сухой контакт»
DIN2	ПЗК открыт	«сухой контакт»

Также для сигнализации о загазованности технологического и отопительного помещений контроллер КП с указанной периодичностью проверяет датчики и в случае определения их состояния, соответствующего предаварийному и/или аварийному, передает эту информацию по каналу мобильной связи стандарта GSM.

Таким образом, плановая информация передается и по инициативе КП как минимум дважды в сутки (настраиваемый параметр), так и по инициативе дежурного диспетчера.

Срочная (аварийная) информация передается по инициативе КП.

Датчики, имеющие «сухие контакты», расположенные в РП, взрывозащищенного исполнения, но должны быть подключены к искробезопасным цепям.

Искробезопасность цепей обеспечивается барьерами искрозащиты.

Преобразование аналоговых и дискретных сигналов в сигналы телемеханики производится в контроллере оборудования телемеханики типа «ГРАНТ-ЭНЕРГО ТК» ООО «АНТ-Информ».

В шкафу телемеханики размещены также барьеры искрозащиты.

В случае прекращения электроснабжения ГРП – на диспетчерский пункт подается аварийный сигнал «Нет сетевого питания».

Функционирование всех систем телемеханики поддерживается с помощью резервного источника питания (аккумуляторной батареи напряжением 12В и ёмкостью 7 Ач) в течение не менее суток.

Все примененное оборудование имеет соответствующие сертификаты.

Щит является готовым изделием фирмы ООО "АНТ-Информ" и размещается в помещении котельной.

Для контроля загазованности используется сигнализатор загазованности CH4 Seitron SGY ME0 V4 ND (для взрывоопасных помещений).

#### **1.4. Электроснабжение**

В щите телеметрии устанавливается вводной автомат и автоматические выключатели для всех потребителей электрической энергии. Все оборудование и приборы присоединяются к контуру заземления ГРП.

#### **1.5. Размещение средств измерений в помещении ГРП**

1. Датчик метана смонтировать под потолком технологического помещения на расстоянии не более 200мм от верхней точки. При этом место размещения должно обеспечивать возможность его обслуживания.

*2. Расположение датчиков указано на чертежах.*

					274-2012-ПЗ	Лист
						4
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей		
Обозначение	Наименование	Примечание
274—2012—АТХ	Телеметрия	

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта АТХ		
Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Функциональная схема автоматизации	
3	Принципиальная схема автоматизации (тепемеханика)	
4	Принципиальная (однолинейная) схема распределительной сети	
5	План расположения электрического оборудования и прокладки кабелей	
6	Установка датчика перепада давления на фильтре	
7	Установка датчика давления	
8	Установка магнито-контактного сигнализатора предохранительно-запорного клапана	
9	Установка датчика температуры помещения	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>Ссылочные документы</u>	
	<u>Прилагаемые документы</u>	
274-2012-АТХ	Спецификация оборудования изделий и материалов	

Взам. инв. ?	Подп. и дата	Инв. ? подл.

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>Нормативные документы</u>	
ППБ-01-03	Правила пожарной безопасности в Российской Федерации	
ПУЭ-86	Правила устройства электроустановок ", 6-е изд., перераб. и дополн. с гл.2.1.	
ПУЭ-99	Правила устройства электроустановок ", 7-е изд., раздел 6, главы 7.1.	
СНиП 3.05.06-85	Электротехнические устройства	

Общие указания

Рабочий проект на установку телеметрии в ГРП №160, расположенного по пер.

Камвольному в Бежицком районе г. Брянска разработан на основании:

- комплексного плана технического развития ОАО "Брянскоблгаз"

на 2012 г.

Проектная документация разработана в соответствии со:

- СНиП 3.05.07-85 "Системы автоматизации";

- СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства".

Рабочие чертежи разработаны в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами.

Для диспетчерского контроля параметров работы газорегуляторного пункта в помещении КИП устанавливается контроллер телеметрии «ГРАНТ-ЭНЕРГО ТК». Данный контроллер предназначен для создания АСДКУ объектов ГРО и МГ. Для обмена данными между объектами АСДКУ используются каналы мобильной связи стандарта GSM.

Проектом предусмотрен контроль за следующими параметрами работы ГРП:

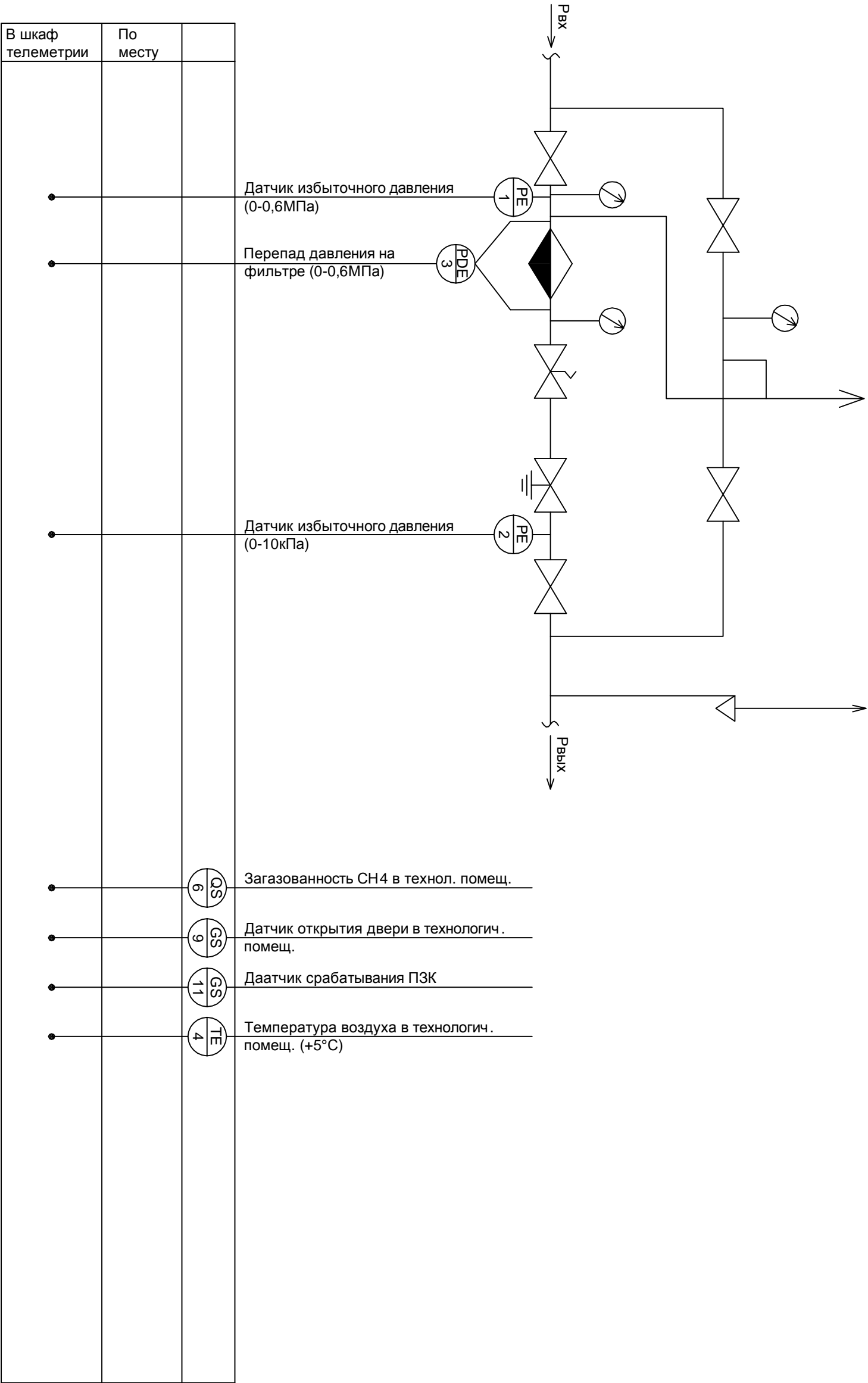
- изменение давления на входе в ГРП;
- изменение давления на выходе из ГРП;
- перепад давления на фильтре;
- срабатывание предохранительно-запорного клапана;
- понижение температуры в технологическом помещении ГРП;
- понижение температуры в обратном трубопроводе системы отопления помещений ГРП.

Также проектом предусмотрена охранная сигнализация и сигнализация о загазованности помещений.

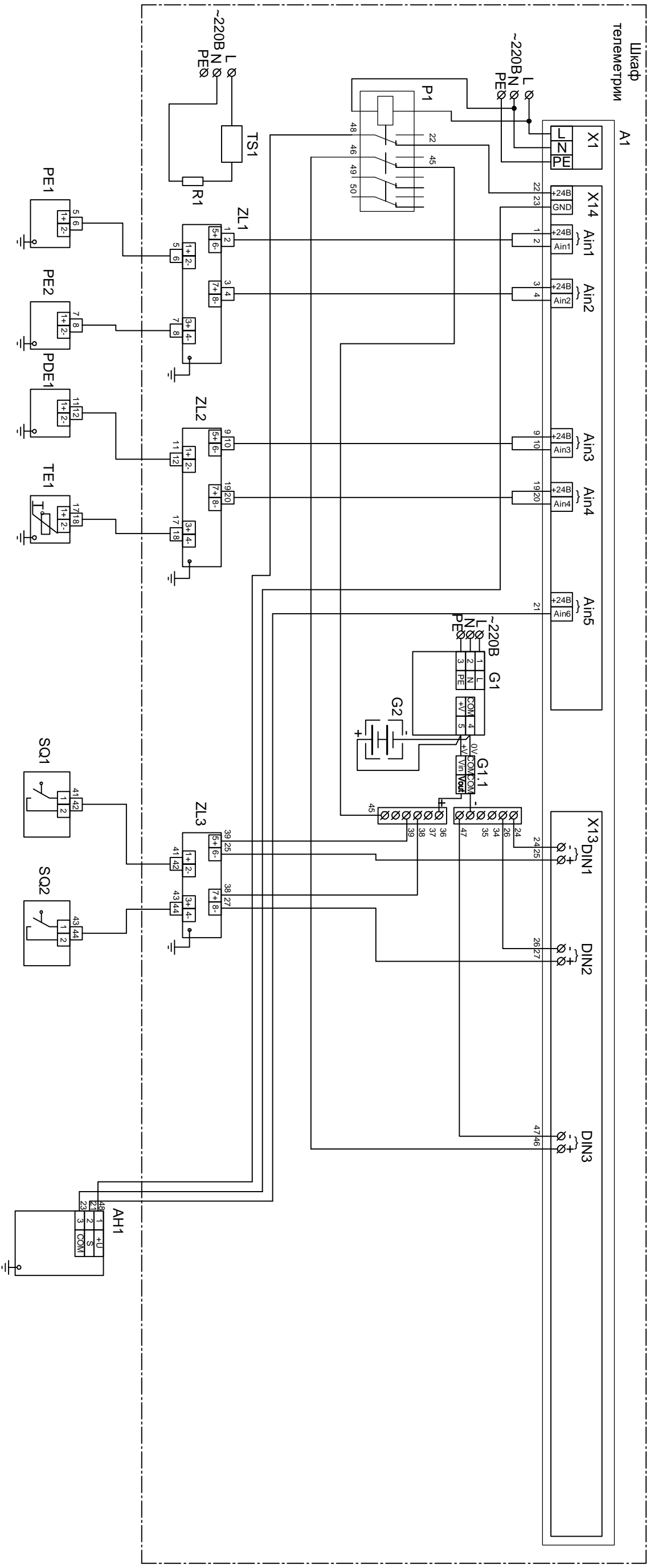
						274-2012-АТХ		
						Установка телеметрии по каналам GPRS ГРП №160 г. Брянск, Бежицкий район, пер. Камвольный (№686,764)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата			
ТИП	Сясин					Телеметрия		
Рук. группы	Воропаев					Р.П. 1 9		
Разраб.	Стадник	<i>Стадник</i>				Общие данные		
Н. контр.	Хорова					ОАО "Брянскоблгаз"		



Инв. ? подл.	Погр. и дата	Взам. инв. ?



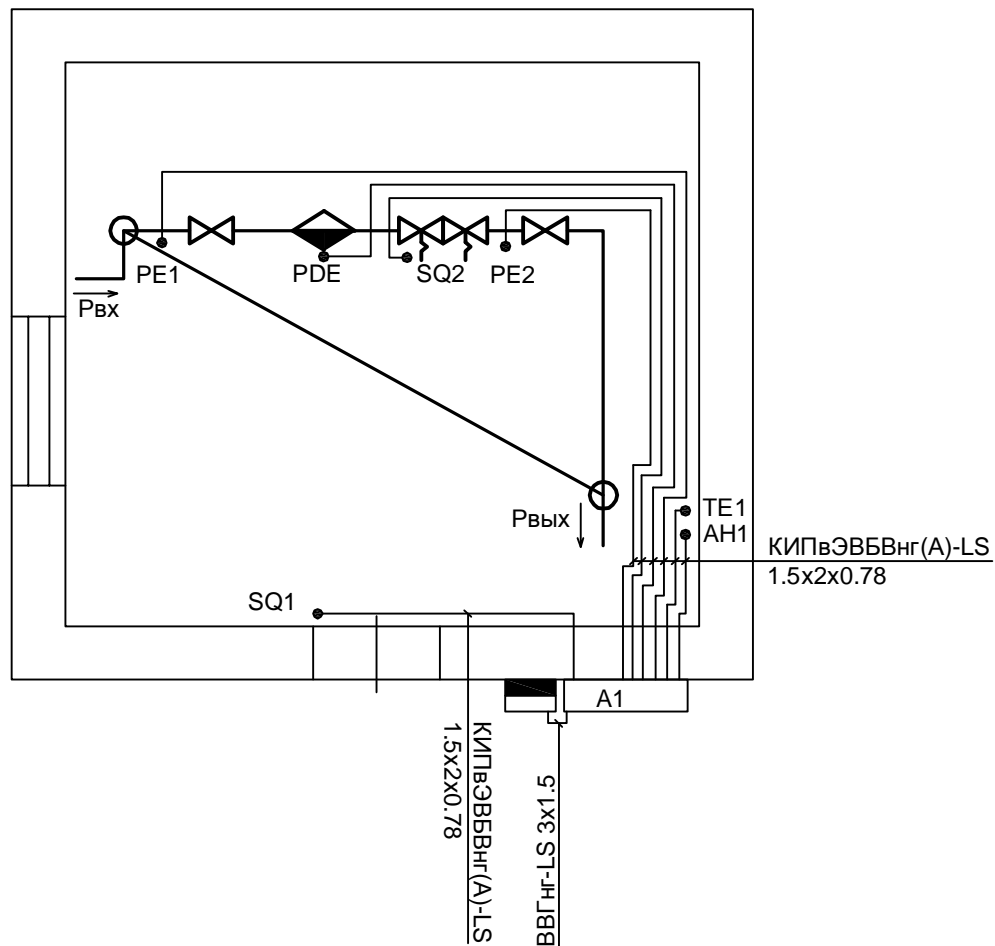
							274-2012-АТХ		
							Установка телеметрии по каналам GPRS ГРП №160 г. Брянск, Бежицкий район, пер. Камвольный (№686,764)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата				
						Телеметрия			
ТИП		Сясин							
Рук. группы		Воропаев							
Разраб.		Стадник		СЯС		Функциональная схема автоматизации			
Н. контр.		Хорова							
						Стадия	Лист	Листов	
						Р.П.	2		



Давление газа на входе в ГРП	Давление газа на выходе из ГРП	Перепад давления на фильтре	Температура воздуха в технол. помещении	Дверь в технологическое помещение закрыта	ПЗК открыт		Загазованность СН <sub>4</sub> в технол. помещ.	
Измерение				Сигнализация				

[illegible]

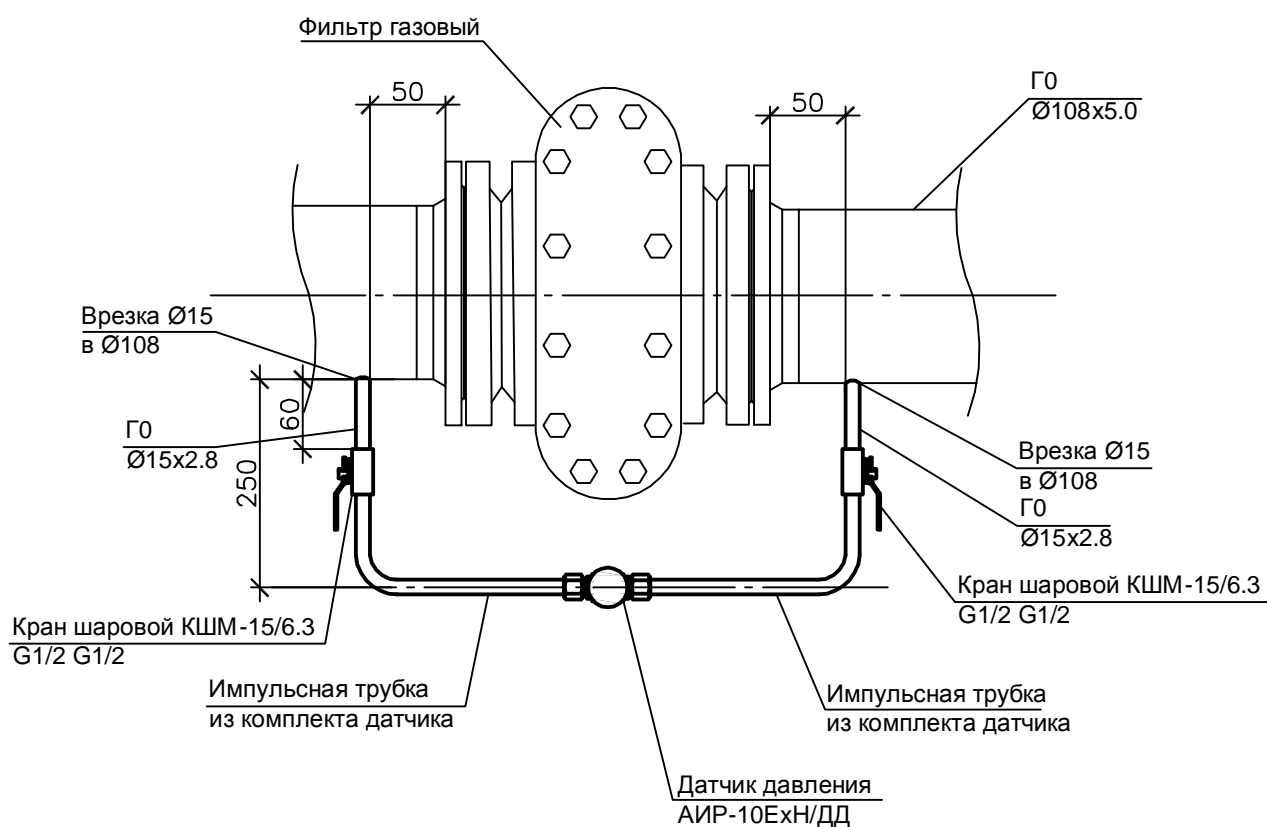
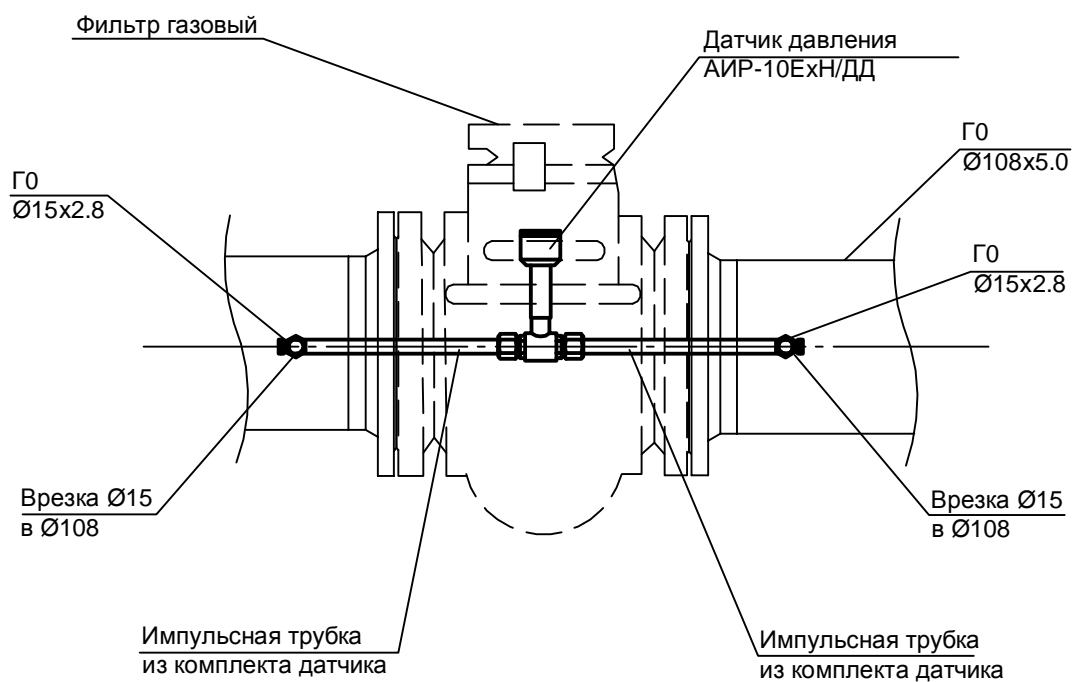




Примечание:

1. Обозначение приборов смотри согласно схеме Лист 4.
2. Кабели проложить в гофре.
3. Размещение аппаратуры автоматики и прокладка кабелей уточняются при монтаже.
4. После прокладки кабелей в технологическое помещение, отверстие заделать цементно-песчаным раствором.

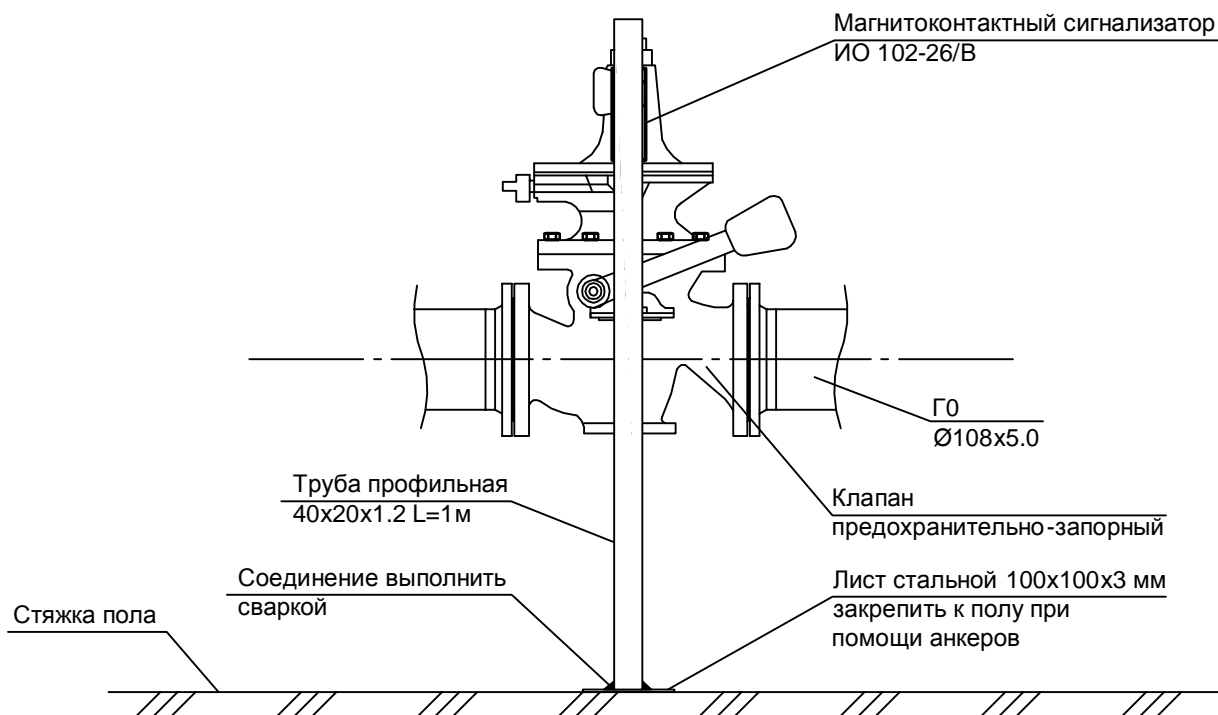
						274-2012-АТХ		
						Установка телеметрии по каналам GPRS ГРП №160 г. Брянск, Бежицкий район, пер. Камвольный (№686,764)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист
							Р.П.	5
Гип	Сясин					Телеметрия		Листов
Рук. группы	Воропаев							
Разраб.	Стадник					План расположения электрического оборудования и прокладки кабелей	ОАО "Брянскоблгаз"	
Н. контр.	Хорова							



						274-2012-АТХ		
						Установка телеметрии по каналам GPRS ГРП №160 г. Брянск, Бежицкий район, пер. Камвольный (№686,764)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП		Сясин				Телеметрия	Стадия	Лист
Рук. группы		Воропаев					Р.П.	6
Разраб.		Стадник				Установка датчика перепада давления на фильтре	ОАО "Брянскоблгаз"	Листов
Н. контр.		Хорова						



						274-2012-АТХ			
						Установка телеметрии по каналам GPRS ГРП №160 г. Брянск, Бежицкий район, пер. Камвольный (№686,764)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
						Телеметрия	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Сясин					Р.П.	7	
Рук. группы		Воропаев							
Разраб.		Стадник		<i>С.Н.С.</i>		Установка датчика давления	ОАО "Брянскоблгаз"		
Н. контр.		Хорова							



\* - Блок геркона и блок магнита ИО 102-26/В крепить по месту

						274-2012-АТХ					
						Установка телеметрии по каналам GPRS ГРП №160 г. Брянск, Бежицкий район, пер. Камвольный (№686,764)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Телеметрия			Стадия	Лист	Листов
ГИП		Сясин							Р.П.	8	
Рук. группы		Воропаев				Установка магнито-контактного сигнализатора предохранительно-запорного клапана			ОАО "Брянскоблгаз"		
Разраб.		Стадник		<i>efk</i>							
Н. контр.		Хорава									

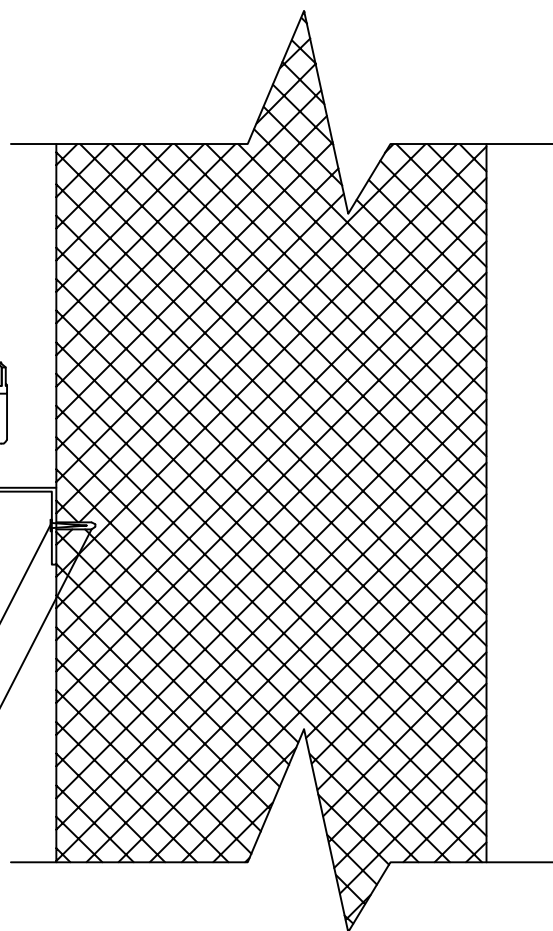


Преобразователь  
температуры  
ТПУ0304

1

Саморез 3.5x25  
2шт.

Дюбель  
пластиковый  
5x25 2шт.



						274-2012-АТХ				
						Установка телеметрии по каналам GPRS ГРП №160 г. Брянск, Бежицкий район, пер. Камвольный (№686,764)				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Телеметрия		Стадия	Лист	Листов
ГИП	Сясин							Р.П.	9	
Рук. группы	Воропаев									
Разраб.	Стадник		ефес							
						Установка датчика температуры помещения		ОАО "Брянскоблгаз"		
Н. контр.	Хорова									



Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	I. Средства измерений технологических параметров							
PE1	Датчик давления газа, 4-20 мА	АИР-10ЕхН/ДИ/1150/НГ-07/М20/12Р/12570/С05/600кПа/КБ17/ТП		"Элемер-Брянск"	шт.	1		
PE2	Датчик давления газа, 4-20 мА	АИР-10ЕхН/ДИ/1130/НГ-07/М20/12Р/12570/С05/10кПа/КБ17/ТП		"Элемер-Брянск"	шт.	1		
PDE1	Датчик перепада давления газа, 4-20 мА	АИР-10ЕхН/ДД/1447/НГ-07/М20/12Р/12570/С05/200кПа/КБ17/ТП		"Элемер-Брянск"	шт.	1		
TE1	Датчик температуры в комплекте с термозондом ТС-1187/4 БГ/100М-50...+200/80/8/В/ТП	ТПУ-0304ЕхМ1/АГ-02Ехд/КБ17/15070/-50...+50/В/ТП		"Элемер-Брянск"	шт.	1		
SQ1	Выключатель взрывозащищенный	ВПВ-1А-21 У1		ОАО "ВЭЛАН"	шт.	1		
SQ2	Выключатель взрывозащищенный	ИО 102-26/В "Акс" исп. 10 15м х металлопрукав х КСПВГ 2х0,2			шт.	1		
АН1	Сигнализатор загазованности СН4	SGY MEO V4 ND		Seitron	шт.	1		
	Кабельный ввод	КБ-17 Г1/2		"Элемер-Брянск"	шт.	2		
	Кран шаровый	КШМ-15/6.3 Г1/2 М20х1.5		"Элемер-Брянск"	шт.	2		
	Кран шаровый	КШМ-15/6.3 Г1/2 Г1/2		"Элемер-Брянск"	шт.	2		
	II. Средства автоматизации							
	Шкаф телеметрии с обогревом, в составе:			ОАО "АНТ-Информ", СПб	шт.	1		
	Шкаф электрический 750х600х400 (ВхШхГ)	КШО-Э 750х600х400			шт.	1		
A1	Контроллер телеметрии "ГРАНТ-ЭНЕРГО ТК"			ОАО "АНТ-Информ", СПб	шт.	1		
G1	Блок питания 24В	ADD-55В		Mean-Well	шт.	1		
G1.1	Стабилизатор напряжения	28..30В => 24В			шт.	1		
P1	Реле промежуточное на DIN-рейку				шт.	1		
G2	Аккумулятор гелевый	12В/7 Ач			шт.	2		

Взам. инв. ?

Инв. ? подл.

Погр. и дата

Инв. ? подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док

Подп.

Дата

ТИП

Рук. группы

Разраб.

Н. контр.

Сясин

Воропаев

Стадник

Хорова

Телеметрия

Спецификация

Р.П.

1

3

ОАО "Брянскоблгаз"

274-2012-АТХ.СО

Установка телеметрии по каналам GPRS ГРП №160 г. Брянск, Бежицкий район, пер. Камвольный (№686,764)

Копировал

А3



