

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«БРЯНСКОБЛГАЗ»**

Заказчик: ПУ «Брянскмежрайгаз»

**Установка телеметрии по каналам GPRS - ГРП №309,
г. Брянск, Володарский район, ул. Академика Королева, 36А
(инв. №1445)**

Пояснительная записка. Телеметрия. Сметная документация.

163-2012-ПЗ, АТХ, СМ.

Главный инженер

Е.С. Кузнецов

Главный инженер проекта

С.А. Сясин

г. Брянск 2012г.

Обозначение	Наименование	Примечание
163-2012-СП	Состав проекта	
163-2012-ПЗ	Пояснительная записка	
	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	
	Чертежи	
163-2012-АТХ	Телеметрия	
	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	
163-2012-СО	Спецификация оборудования	
163-2012-СМ	Сметная документация	

					163-2012-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 №309, расположенного по ул. Академика Королева, 36А в Володарском 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 №309 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 двумя изолированными помещениями – технологическим помещением с расположенным в нем газовым оборудованием и помещением котельной.

Технологическое помещение является взрывоопасным (категория А по НПБ 105-3 «Нормы пожарной безопасности», зона класса В-Ia по ПУЭ). Помещение котельной – невзрыво - и непожароопасное (категория Г).

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.

					163-2012-ПЗ			
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Сясин				РП	1	4
Рук. группы		Воропаев				ОАО «Брянскоблгаз»		
Разраб.		Стадник						
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 – $P_{ВХ}$	4÷20
Ain2	Давление газа на выходе - $P_{ВЫХ}$	–“–“–
Ain4	Температура воздуха в ГРП	–“–“–
Ain5	Температура в обратном трубопроводе системы отопления 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
DIN3	Дверь в помещение котельной закрыта	«сухой контакт»
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.

					163-2012-ПЗ	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		3

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

Для контроля загазованности используются сигнализатор загазованности CH₄ Seitron SGY ME0 V4 ND (для взрывоопасных помещений), и сигнализаторы загазованности СТГ-3 для CH₄ и СО ("Аналитприбор", г. Смоленск).

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.

					163-2012-ПЗ	Лист
						4
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей									
Обозначение			Наименование				Примечание		
163—2012—АТХ			Телеметрия						
Ведомость рабочих чертежей основного комплекта АТХ									
Лист	Наименование						Примечание		
1	Общие данные								
2	Функциональная схема автоматизации								
3	Принципиальная схема автоматизации (телемеханика)								
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			
		Ссылочные документы							
		Прилагаемые документы							
163-2012-АТХ		Спецификация оборудования изделий и материалов							
Инв. ? подл.		Подп. и дата		Взам. инв. ?					

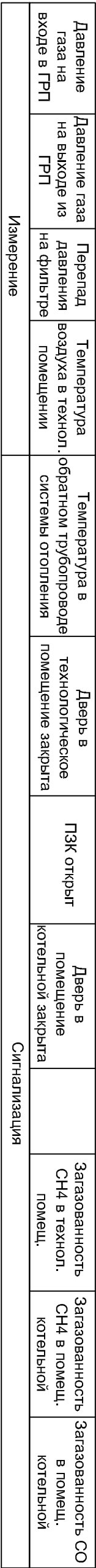
Нормативные документы									
Обозначение			Наименование				Примечание		
			Нормативные документы						
ППБ-01-03			Правила пожарной безопасности в Российской Федерации						
ПУЭ-86			Правила устройства электроустановок ", 6-е изд., перераб. и дополн. с пл.2.1.						
ПУЭ-99			Правила устройства электроустановок ", 7-е изд., раздел 6, главы 7.1.						
СНП 3.05.06-85			Электротехнические устройства						
Общие указания									
Рабочий проект на установку телеметрии в ГРП №309, расположенного по ул. Академика Королева, 36А в Володарском районе г. Брянска районе 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 отпления помещений ГРП. Также проектом предусмотрена охранная сигнализация и сигнализация о загазованности помещений.									

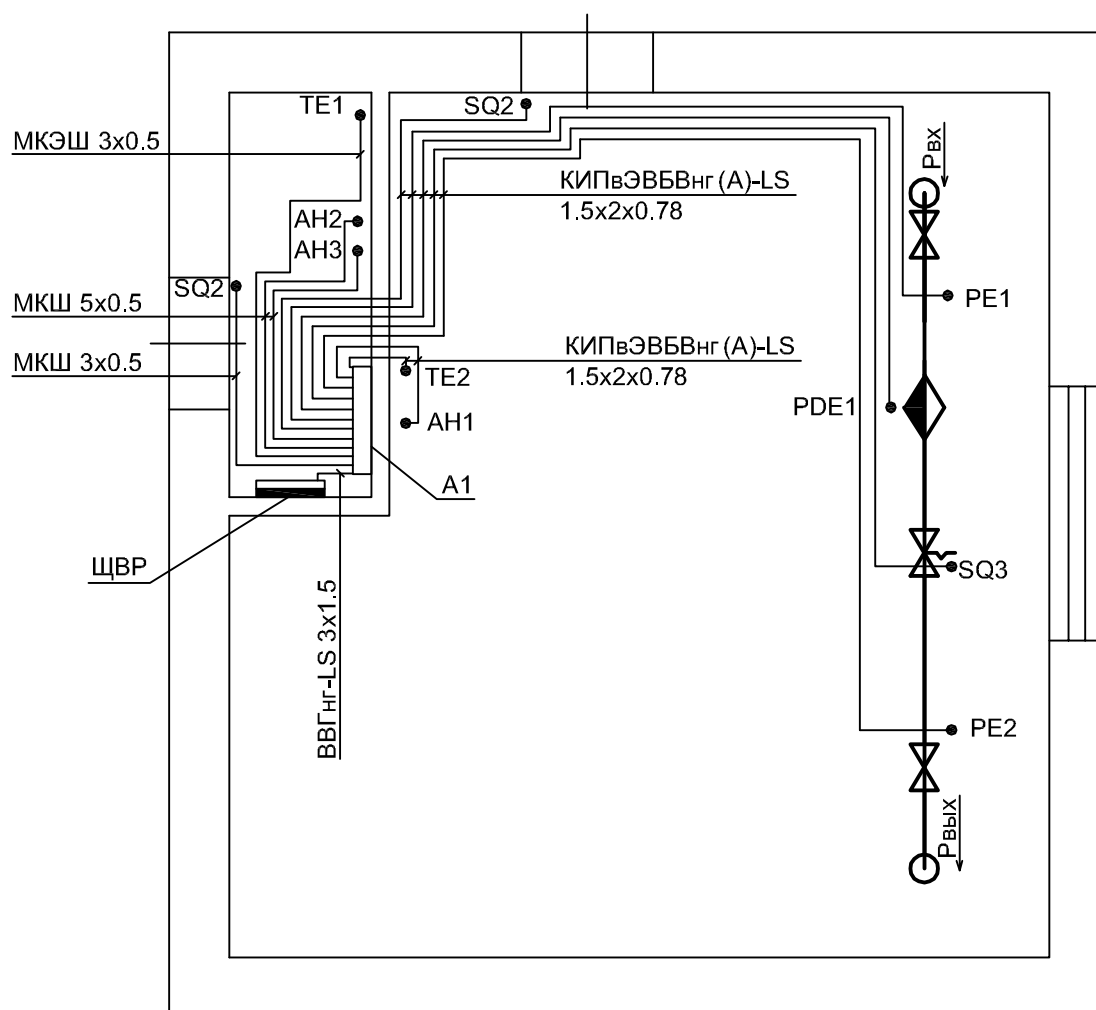
163-2012-АТХ									
Установка телеметрии по каналам GPRS - ГРП №309, г. Брянск, Володарский район, ул. Академика Королева, 36А (инв. №1445)									
Изм.			Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
КИП			Сясин					Телеметрия	
Рук. группы			Воропаев					Р.Л. 1 9	
Разраб.			Стадник		СНП			Общие данные	
Н. контр.			Хорова					ОАО "Брянскоблгаз"	

Копировал

А3

						Установка теплеме́трии по каналам GPRS - ГРП №309, г. Брянск, Володарский район, ул. Академика Королева, 36А (инв. №1445)	163-2012-АТХ		
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
						Тепле́метрия	Страница	Лист	Листов
ГВП		Сясин							
Рук. группы	Воропаев								
Разраб.	Стадник								
						Принципиальная схема автоматизации (теплеметрия)			ОАО "Брянскоблгаз"
Н. контр.	Хорава								

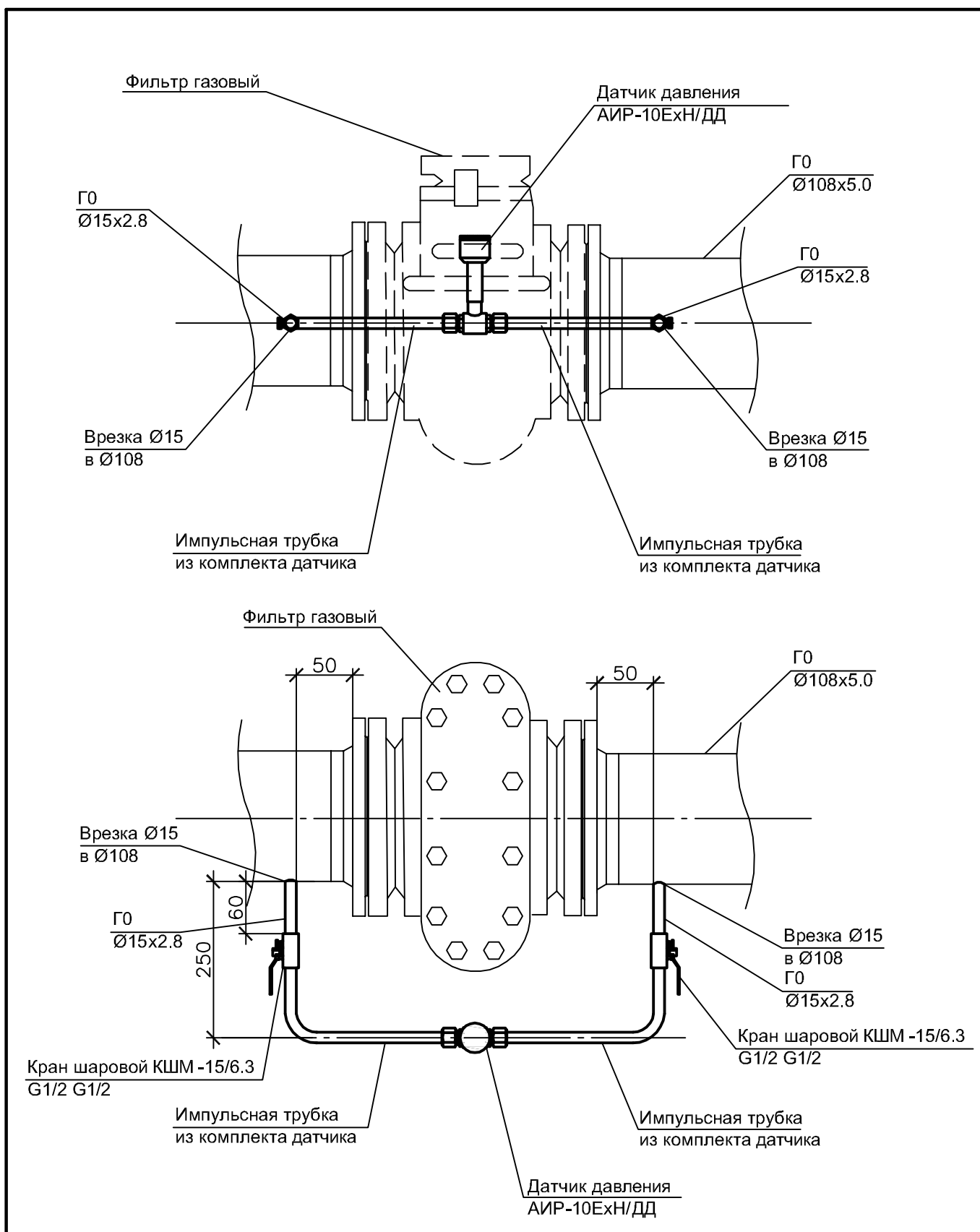




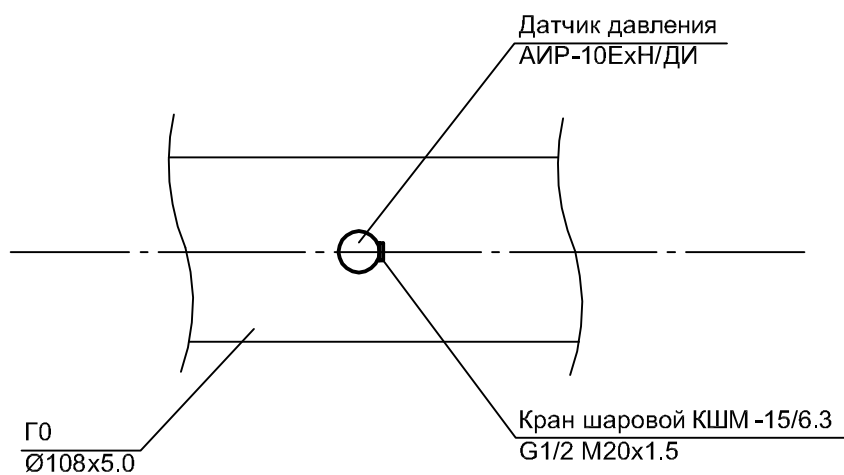
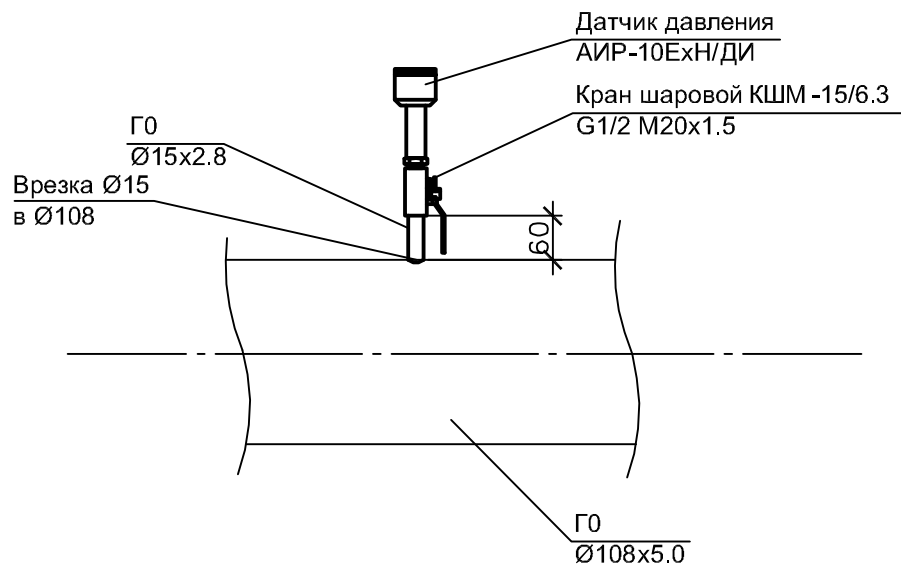
Примечание:

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

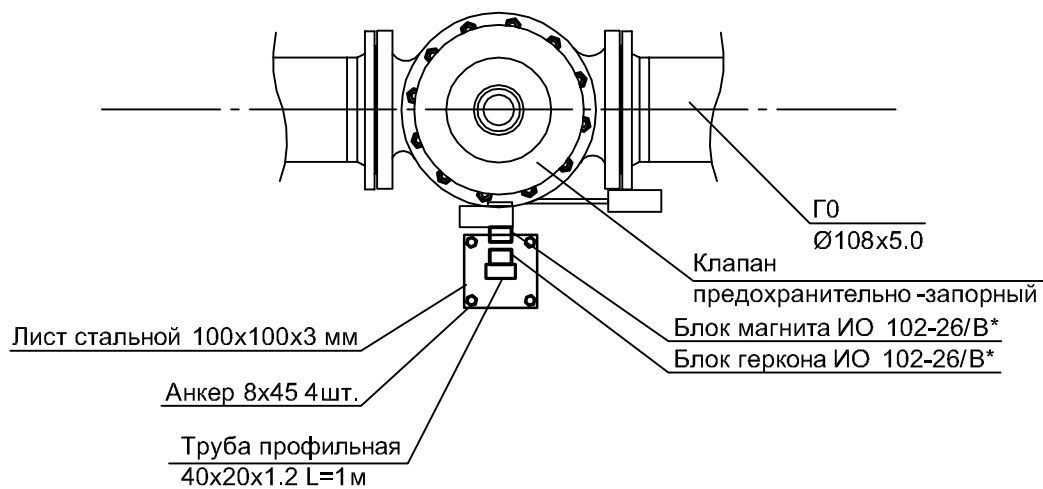
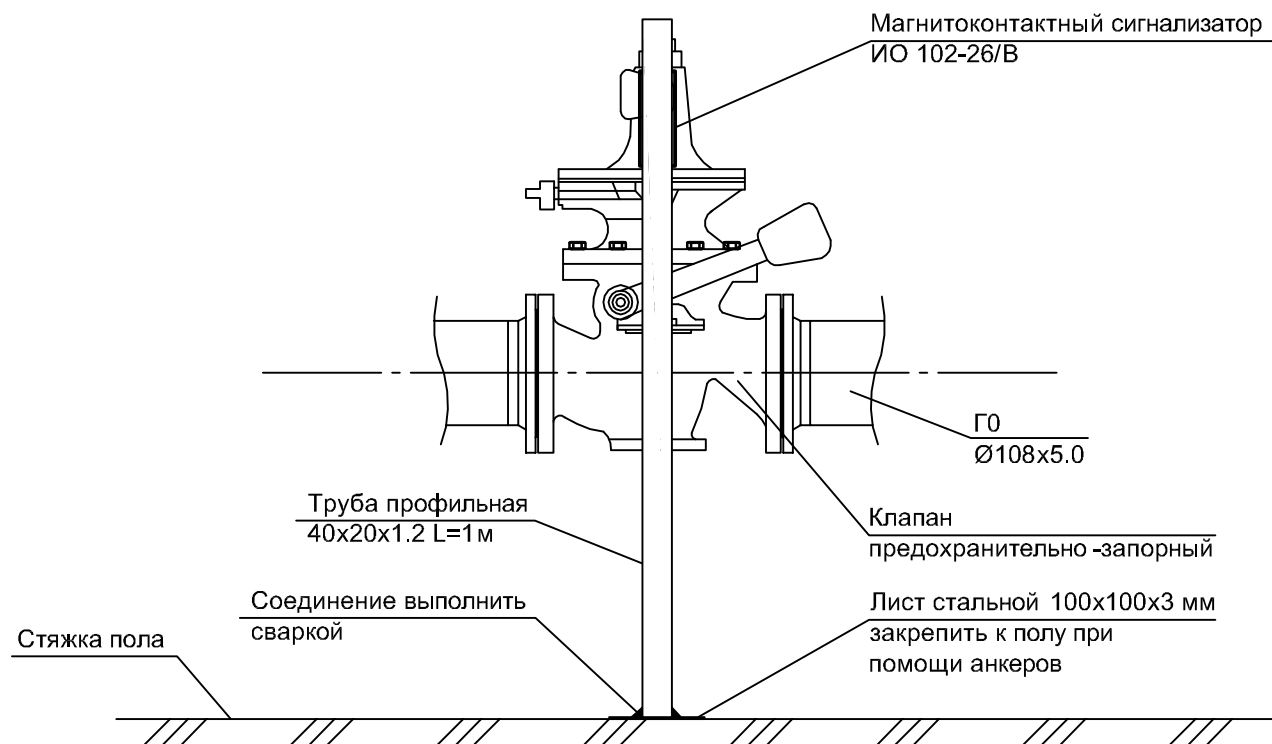
						163-2012-АТХ			
						Установка телеметрии по каналам GPRS - ГРП №309, г. Брянск, Володарский район , ул. Академика Королева , 36А (инв. №1445)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
						Телеметрия	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Сясин					Р.П.	5	
Рук. группы		Воропаев				План расположения электрического оборудования и прокладки кабелей	ОАО "Брянскоблгаз"		
Разраб.		Стадник		еф					
Н. контр.		Хорова							



						163-2012-АТХ			
						Установка телеметрии по каналам GPRS - ГРП №309, г. Брянск, Володарский район , ул. Академика Королева , 36А (инв. №1445)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
						Телеметрия	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Сясин					Р.П.	6	
Рук. группы		Воропаев				Установка датчика перепада давления на фильтре	ОАО "Брянскоблгаз"		
Разраб.		Стадник		<i>СЯСИН</i>					
Н. контр.		Хорова							

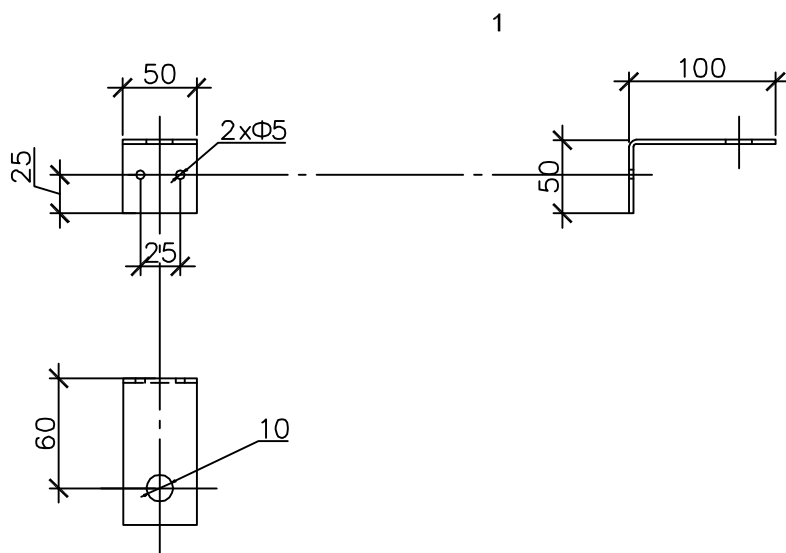


						163-2012-АТХ		
						Установка телеметрии по каналам GPRS - ГРП №309, г. Брянск, Володарский район, ул. Академика Королева, 36А (инв. №1445)		
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП		Сясин				Телеметрия	Стадия	Лист
Рук. группы		Воропаев					Р.П.	7
Разраб.		Стадник				Установка датчика давления	ОАО "Брянскоблгаз"	
Н. контр.		Хорава						



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

						163-2012-АТХ		
						Установка телеметрии по каналам GPRS - ГРП №309, г. Брянск, Володарский район, ул. Академика Королева, 36А (инв. №1445)		
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Телеметрия	Стадия	Лист
							Р.П.	8
ГИП		Сясин					ОАО "Брянскоблгаз"	
Рук. группы		Воропаев						
Разраб.		Стадник				Установка магнито -контактного сигнализатора предохранительно -запорного клапана		
Н. контр.		Хорава						

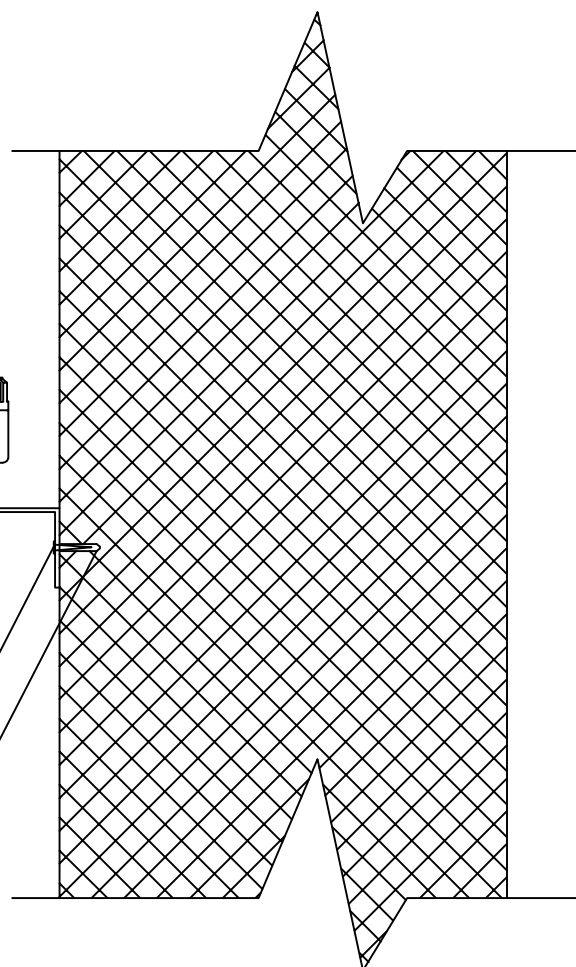


Преобразователь
температуры
ТПУ0304

1

Саморез 3.5x25
2шт.

Дюбель
пластиковый
5x25 2шт.



						163-2012-АТХ		
						Установка телеметрии по каналам GPRS - ГРП №309, г. Брянск, Володарский район, ул. Академика Королева, 36А (инв. №1445)		
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП		Сясин				Телеметрия	Стадия	Лист
Рук. группы		Воропаев					Р.П.	9
Разраб.		Стадник				Установка датчика температуры помещения	ОАО "Брянскоблгаз"	
Н. контр.		Хорова						

Позиция		Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, материал	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	АМР-10ЕХ/ДИ/1150/НГ-07/М20/12Р/ t2570/С05/600та/КБ17/ГП		"Элемер-Брянск"	шт.	1			
PE2	Датчик давления газа, 4-20 мА	АМР-10ЕХ/ДИ/1130/НГ-07/М20/12Р/ t2570/С05/100та/КБ17/ГП		"Элемер-Брянск"	шт.	1			
PDE1	Датчик перепада давления газа, 4-20 мА	АМР-10ЕХ/ДД/1447/НГ-07/М20/12Р/ t2570/С05/200та/КБ17/ГП		"Элемер-Брянск"	шт.	1			
TE2	Датчик температуры в комплекте с термозондом ТС-1187/4 БГ/100М/-50...+200/80/8/В/ГП	ТПУ-0304ЕХ/М1/АГ-02ЕХ/ди/КБ17/ t5070/-50...+50/В/ГП		"Элемер-Брянск"	шт.	1			
TE1	Датчик температуры в обратном трубопроводе системы отопления	ТС-1388/4/100М/-50...+200/50мм/В/№3/ГП		"Элемер-Брянск"	шт.	1			
A2	Нормирующий преобразователь	ИПМ 104/М1/15070/100М/-50...120		"Элемер-Брянск"	шт.	1			
SQ2	Выключатель взрывозащищенный	ВПВ-1А-21 У1		ОАО "ВЭЛАН"	шт.	1			
SQ3	Выключатель взрывозащищенный	ИО 102-26/В "Аякс" исп. 10 15м х металлопрукав х КСПВГ 2х0,2			шт.	1			
SQ1	Выключатель путевой	ВП 15-К-21А-291-54 У2.3			шт.	1			
AN1	Сигнализатор загазованности СН4	SGY ME0 V4 ND		Seitron	шт.	1			
AN2	Сигнализатор загазованности СН4	СТГ-3-Ех		"Аналиттрибор" г. Смоленск	шт.	1			
AN3	Сигнализатор загазованности СО	СТГ-3-СО		"Аналиттрибор" г. Смоленск	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 800х600х250 (ВхШхГ), с монтажной панелью (аналог SMN1-32)	ЗРАС WZ-2285-01-16-011 (SWN-2285-1-3-16)			шт.	1			
A1	Контролер 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			

[illegible]

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
R1	Нагреватель с вентилятором для шкафов	FLH250			шт.	1		
TS1	Термостат	FLZ 520 H3 0...60°C			шт.	1		
ZL1	Барьер искрозащиты аналоговый пассивный	Корунд-M4 DIN Ex			шт.	1		
SF0	Автоматический выключатель, двухполюсный In=4А, хар-ка "С"	ВА 47-29		ООО "ИЭК", (Москва)	шт.	1		
SF1,SF2	Автоматический выключатель, однофазный In=1А, хар-ка "С"	ВА 47-29		ООО "ИЭК", (Москва)	шт.	2		
SF3	Автоматический выключатель, однофазный In=1А, хар-ка "С"	ВА 47-29		ООО "ИЭК", (Москва)	шт.	1		
N, PE	Шинка "Ноль", "Земля" в корпусе, крепление на din-рейку		YND 2x7	ООО "ИЭК", (Москва)	шт.	2		
	DIN-рейка монтажная, 35 мм		YDN	ООО "ИЭК", (Москва)	м	1		
	Ограничитель на 35 мм монтажную DIN-рейку		YXD	ООО "ИЭК", (Москва)	шт.	4		
	Короб монтажный перфорированный 60x40мм			ООО "ИЭК", (Москва)	м	4		
	Сальник резьбовой M25 IP68 для кабеля диам. 10-17мм 00954 АВВ				шт.	12		
	Провод с медными жилами, с ПВХ изоляцией ПВ3	ГОСТ 16422-80		ООО "Севкабель"				
					м	20		

Инв. ? подл.

Подп. и дата

Взам. инв. ?

Изм.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

163-2012-АТХ.СО

Лист

2

