

Проект измерительного комплекса (№ 2417):
 АБМК-578 (не зарегистрирован)
 Адрес: р-он Староминской Староминская ул. Шевченко, 2
 Место установки УУГ: котельная
 Проектный институт: ООО "Теплостройпроект-С"
 ГИО

Наименование	Кол-во	Мощность	Qmax	Qmin	Qном
RIM -240	2 (шт.)	0,27 (Гкал/ч)	68 (м3/ч)	14,7 (м3/ч)	34 (м3/ч)

Средства измерения

счетчик газа	Q min	Q max	L до сч	L пос. сч	L отб. Р до сч	б.отб. Р после
RVG G40 1:20	3 (м3/ч)	65 (м3/ч)	230 (мм)	230 (мм)	0 (мм)	0 (мм)
Датчик давления	Предел измерения			Давление газа на счетчике		
встроенный	0..0,04 (кг/см2)			0,03 (кг/см2)		
Датчик температуры	Расстояние до врезки		Глубина погружения		Диаметр газопровода или расширителя	
встроенный	0 (мм)		0 (мм)		50 (мм)	
Датчик измерения перепада на счетчике	Диапазон измерения					
встроенный	0..0,04 (кг/см2)					
Фильтр	Датчик измерения перепада на фильтре				Диапазон измерения	
ФГ 16-50В	ДПД-100				0..индикатор (кг/см2)	
Вычислитель	Печать данных			Передача данных		
ЕК-270	Epson LX-300			Fastrack Supreme		

Примечание: Если в таблице стоит 0 то значит отсутствуют данные

Замечания:

- счетчик газа RVG G40 1:20 выбран не правильно: Qmax ГИО больше чем Qmax счетчика.
- Расстояние от отбора давления до счетчика меньше минимально допустимого
- Расстояние от счетчика до отбора давления меньше минимально допустимого
- Расстояние до термометра встроенный не соответствует требованиям НТД
- Диаметр гильзы или термометра встроенный не соответствует требованиям НТД
- Глубина погружения термометра встроенный не соответствует требованиям НТД

1. В проекте не указано давление на счетчике.
2. Состав измерительного оборудования должен быть согласно прилагаемого письма.
3. При использовании ЕК-270 необходима программа СОДЕК.

Выдал: Начальника отдела



Тищенко В.С.

Принял:

Дата выдачи отчета: 31.08.2012

Технические требования к оснащению средствами измерения узла учета газа

для организаций занимающихся проектированием, монтажом и комплектацией узлов учета газа на территории Краснодарского края

На измерительных комплексах расхода газа (узлах учета газа) обязательно соблюдение действующих нормативно-технических документов, требований ПР 50.2.019 или ГОСТ 8.586.1-5 и Правил учета газа.

Узел учета газа комплектуется следующим оборудованием:

1. Необходимо устанавливать **единый измерительный комплекс**;
2. Счетчик газа турбинный или ротационный или сужающее устройство;
2. Фильтр газовый со степенью фильтрации 0,08мм, возможна установка фильтра ФГ 16-50 укомплектованного штатным перепадомером ДПД 16-50;
3. Вычислитель количества газа: ВКГ-2;
4. Блоки питания датчиков давления и перепада;
5. Термометр сопротивления ТСМ или ТСР установленный в гильзу (также необходима установка контрольной гильзы), если термометр устанавливается в помещении категории «А» используется термометр исполнением Exd фирмы «Элемер» ТС 1187 без барьера искрозащиты;
6. Датчики давления и перепада давления газа с индикацией, производства фирмы «Элемер»:
АИР-20/М2-ДИ-датчик избыточного давления:
(перед датчиком давления необходима установка трехходового крана КШМ-15)
-АИР-20/М2/И-ДД-датчик перепада давления;
7. Блок бесперебойного питания со встроенным стабилизатором напряжения (для питания вычислителя и датчиков давления и перепада давления);
8. Для ГРП, т.е. помещений категории А, обязательна установка выше указанных приборов во взрывозащищенном исполнении и с барьерами искрозащиты;
9. **Установить:** вычислитель, блок бесперебойного питания, блок питания для датчиков, модем и принтер в *щите вторичных приборов узла учета газа*.
10. Необходимо обеспечить оперативный контроль работы ИК Поставщику газа (через модем: **Fastrack Xtend**).

Правила по метрологии ПР 50.2.019-2006 по некоторым пунктам расходятся с правилами образца 1996 года действующими до настоящего времени. Отделом метрологии ООО «Краснодаррегионгаз» совместно с кафедрой автоматизации производственных процессов КубГТУ разработана методика для проектирования измерительных комплексов учета газа совмещающая в себе правила 1996 года и 2006 года, что позволяет при выполнении проектной документации избежать непредвиденных затрат на этапе строительно-монтажных работ и при эксплуатации ИК.