

Опросный лист №105 для выбора расходомеров

Предприятие, РП:	ООО «Сибнефтегазпроект»	Дата:
Адрес:	Г. Томск	
Контактное лицо:	Ерзинов И.Н.	Лист № 1
Тел./факс/E-mail:	(382-2)480338, 480448	

Объект:	«Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-1) на Средневиллоиском ГКМ. Расширение». Трубопровод Г-21 Газ от АГРС на розжиг ФВД, ФНД		Позиция:	FOI	Количество	1
Параметры измеряемой среды						
Среда (название, концентрация):			☒ газ ☐ жидкость ☐ пар			
Плотность			кг/м ³		в усл. тех. проц.: 6,89	
Вязкость			☐ сП ☐ сСт		См. ниже	
Расход			☐ м ³ /ч ☒ м ³ /ч ☐ кг/ч		мин 320 ном 3000 макс 4000	
Давление избыточное			☒ кгс/см ² ☐ кПа		мин 4,0 ном 6,0 макс 10,0	
Температура			°C		мин минус 10 ном 25 макс 50	
Параметры окружающей среды						
Давление атмосферное			кПа			
Температура воздуха			°C		-53...+30	
Информация о трубопроводе						
Внутренний диаметр Двн (указать точно)			мм		45	
Толщина стенки			мм		6	
Ориентация трубопровода			☒ горизонтальный ☐ вертикальный			
Направление потока (для вертикального трубопровода)			☐ вверх ☐ вниз			
Материал трубопровода (марка стали)			13ХФА			
Длины прямых участков трубопровода в месте установки			до прибора 10Ду		после 5Ду	
Местные сопротивления: колено (указать плоскость ориентации), клапан, задвижка и пр.						
Требования к расходомеру						
На выходе расходомера требуется получать расход в			☐ м ³ /ч ☒ м ³ /ч ☐ кг/ч		Требуемая погрешность измерения	
Требуемое исполнение по взрывозащите			☐ искробезопасная цепь ☒ взрывонепроницаемая оболочка ☐ невзрывозащищенное исполнение			
Эксплуатация расходомера			отдельно ☐ в составе узла учета			
Монтаж преобразователя			☐ удаленный ☒ интегральный			
Тип соединения для расходомера с калиброванной трубной секцией (при Двн 12,5...50 мм), на концах секции			☐ фланцы ☐ резьба ☐ под сварку			
Опции:			☐ встроенный ☐ удаленный ☐ трехвентильный ☐ пятивентильный			
Жидкокристаллический (ЖК) индикатор вентильный блок Возможность монтажа/демонтажа без сброса давления в трубопроводе (при невозможности остановки тех. процесса) Защита от переходных процессов ☐ HART-коммуникатор Конфигурационное ПО ☐ HART-конвертор 333 (обеспечивает 3 дополнительных сигнала 4-20 мА для 350-MFA / MFC)						
☐ Шеф-монтаж (сервисная услуга)						
Примечания	Выходной сигнал 4-20 мА HART, Плотность дана при рабочих условиях, нормальном расходе и давлении соответствующем нормальному расходу					

Поток 41_

Давление	0,700 МПа 7,14 ата	Температура	-8,50 °C 264,65 K
	моль/моль	кмоль/час	кг/кг
			кг/час
Азот	0,0018222	0,2274	0,0024399
Метан	0,7422223	92,6234	0,5691238
Диоксид углерода	0,0008911	0,1112	0,0018748
Этан	0,1889304	23,5770	0,2715837
Пропан	0,0457486	5,7091	0,0964243
изо-Бутан	0,0072404	0,9035	0,0201167
н-Бутан	0,0084092	1,0494	0,0233641
изо-Пентан	0,0014512	0,1811	0,0050053
н-Пентан	0,0010969	0,1369	0,0037833
н-Гексан	0,0007618	0,0951	0,0031385
н-Гептан	0,0002259	0,0282	0,0010821
н-Октан	0,0000389	0,0049	0,0002124
н-Нонан	0,0000077	0,0010	0,0000472
н-Декан	0,0000007	0,0001	0,0000048
Толуол	0,0000477	0,0060	0,0002100
Метанол	0,0009510	0,1187	0,0014566
Вода	0,0001540	0,0192	0,0001327
Сумма		124,7920	2610,4677
Доли фаз	Газ: 1,00000	Углевод.жидкость: 0,00000	
мол. доля	Водный раствор: 0,00000		
Мол.масса	20,9186	Плотность кг/м3	6,896
Энтальпия кДж/кмоль	9175,40	Энтальпия кДж/ч	1145017,00
Энтропия кДж/(кг·K)	8,681		
Объем.расход ст.м3/час (20°C, 0.1013 МПа)			3000,00
Объем.расход м3/час	378,5481	Теплопров.Вт/(м·K)	0,0252
Теплоемкость кДж/(кг·K)	1,997	Дин.вязкость мПа·с	0,0094
Тепл.сгор.низш. кДж/кг	48491,6	Тепл.сгор.вышш. кДж/кг	53409,3
Коэффициент сжимаемости	0,96491	Коэффициент адиабаты	1,255