

Опросный лист №124 для выбора расходомеров

Предприятие, РП:	ООО «Сибнефтегазпроект»		Дата:
Адрес:	Г. Томск		
Контактное лицо:	Ерзиков И.Н.		Лист № 1
Тел./факс/E-mail:	(382-2)480338, 480448		
Объект:	«Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-1) на Средневилюйском ГКМ. Расширение». Трубопровод Г6 Газ от колонны дезанизации 20К-2 на вход АГРС	Позиция: PQ1	Количество: 1
Параметры измеряемой среды			
Среда (название, концентрация):		☒ газ	☐ жидкость ☐ пар
Плотность кг/м ³		в усл. тех. проц.: 28,21	Н.У.: ДА
Вязкость ☐ сП ☐ сСт		См. ниже	
Расход ☐ м ³ /ч ☒ л/м ³ /ч ☐ кг/ч		мин 300	ном 600 макс 780
Давление избыточное ☒ кгс/см ² ☐ кПа		мин 20,0	ном 25,0 макс 30,0
Температура °C		мин 10	ном 20 макс 30
Параметры окружающей среды			
Давление атмосферное кПа			
Температура воздуха °C		-53...+30	
Информация о трубопроводе			
Внутренний диаметр Двн (указать точно) мм		77	
Толщина стенки мм		6	
Ориентация трубопровода		☒ горизонтальный ☐ вертикальный	
Направление потока (для вертикального трубопровода)		☐ вверх ☐ вниз	
Материал трубопровода (марка стали)		13ХФА-К52	
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 ☒ л/м ³ /ч ☐ кг/ч		Требуемая погрешность измерения Не более 2 %	
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: 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)		☒ встроенный ☐ удаленный ☐ трехвентильный ☐ пятивентильный	
Примечания	Выходной сигнал 4-20 мА HART, Плотность дана при рабочих условиях, нормальном расходе и давлении соответствующем нормальному расходу		

Поток 18 (ЛЕТО)

Доля пара	1.0000
Температура (°C)	20.28
Давление (МПа)	2.450
Мольный расход (кг·моль/ч)	22.27
Массовый расход (кг/ч)	540.0
Теплосодержание (кВт)	-518.8
Мольная энтальпия (кДж/кг·моль)	-
	8.388e+004
Молекулярный вес	24.25
Масс.плотность (кг/м³)	28.22
Массовая энтальпия (кКал/кг)	-826.7
Дейст.расход газа (м³/ч)	19.13
Дейст.расход жидк. (м³/ч)	-
Фаз.вязкость (Паровая фаза) (сПа)	1.118e-002
Фаз.вязкость (Жидкая фаза) (сПа)	-
Фаз.вязкость (Водная фаза) (сПа)	-
Масс.теплоемкость (кДж/кг·C)	2.184
Фаз.масс.теплоемкость (Паровая фаза) (кДж/кг·C)	2.184
Фаз.масс.теплоемкость (Жидкая фаза) (кДж/кг·C)	-
Комп.масс.доля (Гелий)	0.0000
Комп.масс.доля (Азот)	0.0006
Комп.масс.доля (CO ₂)	0.0022
Комп.масс.доля (Метан)	0.3721
Комп.масс.доля (Этан)	0.4105
Комп.масс.доля (Пропан)	0.1311
Комп.масс.доля (и-Пропан)	0.0273
Комп.масс.доля (н-Бутан)	0.0331
Комп.масс.доля (и-Пентан)	0.0080
Комп.масс.доля (н-Пентан)	0.0062
Комп.масс.доля (н-Гексан)	0.0056
Комп.масс.доля (н-Гептан)	0.0022
Комп.масс.доля (н-Октан)	0.0005
Комп.масс.доля (н-Нонан)	0.0002
Комп.масс.доля (н-Декан)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₁₁)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₁₂)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₁₃)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₁₄)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₁₅)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₁₆)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₁₇)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₁₈)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₁₉)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₂₀)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₂₁)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₂₂)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₂₃)	0.0000
Комп.масс.доля (n-C ₂₄)	0.0000
Комп.масс.доля (H ₂ O)	0.0002
Комп.масс.доля (Метанол)	0.0001