



СТО Газпром 9001

Юр. адрес: Россия, 4100031, г. Саратов, ул. Московская, 44  
 т/ф. (8452) 98-56-00  
 e-mail: gpm@gazprommash.ru  
 Официальный сайт: www://gazprommash.ru  
 ИНН: 6459927395  
 КПП: 645001001  
 Поволжский Банк ПАО Сбербанк  
 р/с: 40702810156000001754  
 к/с: 3010181020000000607  
 БИК: 043601607  
 ОКПО: 36214188

## ОПРОСНЫЙ ЛИСТ для заказа газорегуляторного пункта Шкафного    Блокного    На раме    Пункт<sup>а</sup> учета газа

**Наименование организации-заказчика:** \_\_\_\_\_

**Ф.И.О. ответственного лица:** \_\_\_\_\_

**Контактные телефоны:** \_\_\_\_\_

**Место установки:** \_\_\_\_\_

**В соответствии с требованиями ГАЗСЕРТ**    да    нет

Технология, газопроводы			
1	Максимальное рабочее давление в газопроводе	МПа	
2	Фактическое входное давление в газопроводе	max _____ МПа	min _____ МПа
3	Диаметр газопровода	DN вх._____	DN вых._____
4	Выходное давление: по выходу 1	max _____ кПа	min _____ кПа
	по выходу 2	max _____ кПа	min _____ кПа
5	Температура рабочей среды	max _____ °C	min _____ °C
6	Расход газа (при нормальных условиях): по выходу 1	max _____ НМ <sup>3</sup> /ч	min _____ НМ <sup>3</sup> /ч
	по выходу 2	max _____ НМ <sup>3</sup> /ч	min _____ НМ <sup>3</sup> /ч
7	Количество линий редуцирования (рабочих/резервных)	/	
8	Количество выходов	1      2	
9	Тип (марка) регулятора		
10	Наличие регулятора – монитора	да	нет
11	Исполнение	вход газопровода слева – выход газопровода справа вход газопровода справа – выход газопровода слева вход, выход газопроводов снизу свой вариант	
12	<b>Необходимость учета расхода газа</b>	да	нет
12.1	Расположение: общий раздельный (1-й потребитель) (2-й потребитель)	на входе на входе на входе	на выходе на выходе на выходе
12.2	Тип газового счетчика: ротационный , турбинный , ультразвуковой , вихревой , мембранный		

маркировка счетчика/измерительного комплекса			
12.3	Наличие корректора да нет тип корректора		
12.4	Необходимость передачи данных о расходе газа непосредственно с узлов учета расхода газа		
12.5	Тип канала передачи данных (указать интерфейс и протокол, RS-485 (ModBus RTU) GSM, др.):  _____		
12.6	Необходимость передачи данных через контроллер телеметрии		
		да	н е т
13	Наличие показывающих приборов: манометры да нет ; термометры да нет		
	дифманометры да нет ; ; индикаторы перепада давления да нет		
14	Температура окружающей среды		
	max _____ °C min _____ °C		
15	Тип отопления: водяное , от внеш. источника „ газовая горелка , электрическое , без обогрева		
16	Наличие счетчика на отопление		
16.1	да нет		
16.1	Тип (марка) счетчика: _____		
17	Обслуживание		
18	одностороннее		
18	двустроннее		
19	Комплект поставки сбросных свечей		
19	да нет		
19.1	Наличие телеметрии (подробнее см. ниже)		
19.1	да нет		
19.1	Тип телеметрии (производитель): _____		
19.2	Газораспределительная организация (ГРО), обслуживающая объект: _____		
20	Прочие требования:		
	КИП, автоматизация, сигнализация		
21	Наличие электропитания		
	да нет		

22	Тип сети электропитания (например 220 В, 380 В, 50 Гц, TN-C, автономное):  _____			
23	Наличие дополнительного отсека для системы телеметрии	да	нет	
24	Необходимость учета расхода электроэнергии	да	нет	
25	Необходимость системы контроля загазованности	да	нет	
26	Необходимость системы пожарной сигнализации	да	нет	
27	Необходимость системы охранной сигнализации	да	нет	
28	Необходимость рабочего освещения	да	нет	
29	Необходимость резервного освещения	да	нет	
30	<b>Контролируемые технологические параметры</b> (при необходимости указать тип прибора в доп. требованиях):  _____ _____ _____ _____			
30.1	Отсутствие основного электропитания (дискретный сигнал)	да	нет	
30.2	Положение предохр.-запорных клапанов (дискретные сигналы)	да	нет	
31	<b>Измеряемые технологические параметры</b> (при необходимости указать тип прибора в доп. требованиях):  _____ _____ _____			
31.1	Давление газа на входе (аналоговый сигнал)	да	нет	
31.2	Давление газа на выходе 1 (аналоговый сигнал)	да	нет	
31.3	Давление газа на выходе 2 (аналоговый сигнал)	да	нет	
31.4	Разность давления газа на фильтрах (аналоговый сигнал)	да	нет	
31.5	Разность давления газа на счетчиках (аналоговый сигнал)	да	нет	
31.6	Температура газа на входе (аналоговый сигнал)	да	нет	
31.7	Температура газа на выходе 1 (аналоговый сигнал)	да	нет	
31.8	Температура газа на выходе 2 (аналоговый сигнал)	да	нет	
31.9	Температура в технологических отсеках (аналоговый сигнал)	да	нет	
31.10	Температура в отсеке телеметрии (аналоговый сигнал)	да	нет	
31.11	Температура наружного воздуха (аналоговый сигнал)	да	нет	
32	<b>Способ передачи данных по 1 направлению:</b>			
32.1	Тип канала связи (провод, радиоканал, GSM, др.)			
32.2	Протокол обмена (ModBus RTU, др.):			
32.3	Тип интерфейса (RS-232, RS-485, Ethernet, др.):			
33	<b>Способ передачи</b>			

	<b>данных по 2 направлению:</b>
33.1	Тип канала связи (провод. радиоканал, GSM, др.)
33.2	Протокол обмена (ModBus RTU, др.):
33.3	Тип интерфейса (RS-232, RS-485, Ethernet, др.):
<b>34</b>	<b>Дополнительные требования по автоматизации объекта:</b>

**Заполняется заводом-  
изготовителем**

Рекомендуемое оборудование:

Ф.И.О. исполнителя от КБ	
Ф.И.О. исполнителя от КО	
Дата получения опросного листа исполнителем	
Дата передачи обработанного опросного листа в КО	
Начальник КБ	
Зам. Начальника КО	