|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Алматы (7273)495-231 Ангарск (3955)60-70-56 Архангельск (8182)63-90-72 Астрахань (8512)99-46-04 Барнаул (3852)73-04-60Белгород (4722)40-23-64 Благовещенск (4162)22-76-07 Брянск (4832)59-03-52 Владивосток (423)249-28-31 Владикавказ (8672)28-90-48 Владимир (4922)49-43-18 Волгоград (844)278-03-48 Вологда (8172)26-41-59 Воронеж (473)204-51-73 Екатеринбург (343)384-55-89 | Иваново (4932)77-34-06 Ижевск (3412)26-03-58 Иркутск (395)279-98-46 Казань (843)206-01-48 Калининград (4012)72-03-81 Калуга (4842)92-23-67 Кемерово (3842)65-04-62 Киров (8332)68-02-04 Коломна (4966)23-41-49 Кострома (4942)77-07-48 Краснодар (861)203-40-90 Красноярск (391)204-63-61 Курск (4712)77-13-04Курган (3522)50-90-47 Липецк (4742)52-20-81 | Магнитогорск (3519)55-03-13 Москва (495)268-04-70Мурманск (8152)59-64-93 Набережные Челны (8552)20-53-41 Нижний Новгород (831)429-08-12 Новокузнецк (3843)20-46-81 Ноябрьск (3496)41-32-12 Новосибирск (383)227-86-73 Омск (3812)21-46-40Орел (4862)44-53-42Оренбург (3532)37-68-04Пенза (8412)22-31-16 Петрозаводск (8142)55-98-37 Псков (8112)59-10-37Пермь (342)205-81-47  | Ростов-на-Дону (863)308-18-15 Рязань (4912)46-61-64 Самара (846)206-03-16 Саранск (8342)22-96-24 Санкт-Петербург (812)309-46-40 Саратов (845)249-38-78 Севастополь (8692)22-31-93 Симферополь (3652)67-13-56 Смоленск (4812)29-41-54 Сочи (862)225-72-31 Ставрополь (8652)20-65-13 Сургут (3462)77-98-35 Сыктывкар (8212)25-95-17 Тамбов (4752)50-40-97Тверь (4822)63-31-35  | Тольятти (8482)63-91-07 Томск (3822)98-41-53 Тула (4872)33-79-87 Тюмень (3452)66-21-18 Ульяновск (8422)24-23-59 Улан-Удэ (3012)59-97-51Уфа (347)229-48-12 Хабаровск (4212)92-98-04 Чебоксары (8352)28-53-07 Челябинск (351)202-03-61 Череповец (8202)49-02-64 Чита (3022)38-34-83 Якутск (4112)23-90-97 Ярославль (4852)69-52-93 |
|

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Россия +7(495)268-04-70 | Казахстан +7(7172)727-132  | Киргизия +996(312)96-26-47 |
| Опросный лист отправлять на почту: **gtg@nt-rt.ru**  |

 |
| **Опросный лист** |
| **для заказа преобразователей точки росы серии «КОНГ-Прима-2М»** |
|       |
| Наименование организации и объекта установки измерителя |
|       |
| Ф.И.О. ответственного лица, контактные телефоны, Email |
| **1. Характеристики измеряемой среды** |
| **1.1. Измеряемая газовая среда:** [ ]  природный газ, прочее |       |
|  | прочее (указать) |
| 1.2. Условия эксплуатации: [ ]  магистральный газ, [ ]  газовый промысел,  |
| [ ]  газ из подземного хранилища, [ ]  попутный газ, прочее |       |
|  | прочее (указать) |
| 1.3. Способ технологической подготовки измеряемой среды |
| **Наименование** | **Да/нет** |
| Адсорбционная осушка (используется твердотельный осушитель) | [ ]  |
| Абсорбционная осушка (используется жидкий осушитель) | [ ]  |
| Установка низкотемпературной сепарации (НТС) | [ ]  |
| Мехочистка (очистка от механических и аэрозольных примесей) | [ ]  |
| 1.4. Компонентный состав измеряемой среды по ГОСТ 31371.1-2020 и ГОСТ Р 53367-2009 (ориентировочно) |
| **Наименование показателя** | **Фактическое значение, % объем.** | **Наименование показателя** | **Фактическое значение, % объем.** |
| метан (CH4) |       | н-пентан (nC5H12) |       |
| этан (C2H6) |       | гексан (C6H14) и выше |       |
| пропан (C3H8) |       | азот (N2) |       |
| и-бутан (iC4H10) |       | диоксид углерода (CO2) |       |
| н-бутан (nC4H10) |       | Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы, мг/м3 |       |
| и-пентан (iC5H12) |       |
| водород(H2) |       |
|  |
| 1.5. Температура измеряемой среды, °С, min/max: |      /      |
| 1.6. Избыточное давление измеряемой среды, кгс/см2, min/max:  |      /      |
| 1.7. Предполагаемый диапазон изменения точки росы по влаге, °С, min/max: |      /      |
| 1.8. Предполагаемый диапазон изменения точки росы по углеводородам, °С (при необходимости измерения) min/max: |      /      |
|  |  |
| **2. Условия проведения измерения** |
|  |  |
| 2.1. Диапазон изменения температуры окружающего воздуха в месте установки преобразователя, °С, min/max: |       /      |
| 2.2. Диаметр трубопровода в предполагаемом месте отбора, мм: |       |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
|  |
|  |  |
|

|  |  |
| --- | --- |
| 3.2. Диапазон измерения:  |  |
| Точки росы  |  |
| I — от минус 30 °C до Токр\* | **[ ]**  |
| II — от минус 60 °C до Токр\* |  **[ ]**  |
| Конденсации углеводородов |  |
|  — от минус 30 °C до Токр\* |  |
| \*но не более 50 °C |
|  |  |

 |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
|  |  |
|  **[ ]**  | **[ ]**  |
|  **[ ]**  |  **[ ]**  |
|  |  |
|  |  |
|  |
|  |  |

 |
| 3.2. Пределы абсолютной погрешности при измерении точки росы по воде, °С:Класс точности А: ± 0,5Класс точности В: - в диапазоне свыше минус 30 °C до Токр. ср : ± 1,0- в диапазоне свыше минус 60 °C до минус 30 включительно: ± 1,5 | **[ ]** **[ ]** **[ ]**  |
| 3.3. Пределы абсолютной погрешности при измерении точки росы по углеводородам, °С:  | ± 1,0  |
| **4. Тип выходного сигнала** |
|  |  |
| 4.1. Только Аналоговый (4…20 мА) (предустановлен на заводе-изготовителе) | **[ ]**  |
|  **или** |  |
| 4.2. Только Цифровой (RS485 по протоколу Modbus/RTU) (предустановлен на заводе-изготовителе). | **[ ]**  |
|  |  |
| **5. Исполнения преобразователя** |
|  |  |
| 5.1. Проточный преобразователь исполнение КРАУ2.848.015-01 для установки в системы подготовки газа.Максимальное рабочее давление 23 МПа. | **[ ]**  |
| 5.2. Проточный преобразователь исполнение КРАУ2.848.015-01 для установки в систему подготовки газа СПГ-003. Максимальное рабочее давление 16 МПа. | **[ ]**  |
| 5.3. Проточный преобразователь исполнение КРАУ2.848.015-01 в сборе с погружной системой подготовки газа ПСПГ-003 или ПСПГ-004 Максимальное рабочее давление 16 МПа. | **[ ]**  |
| 5.4. Преобразователь в сборе с погружным газоподводом исполнение КРАУ2.848.015-02 со встроенным мембранным фильтром с изменяемой глубиной зонда под рабочим давлением.  | **[ ]**  |
|  |  |
| **6. Дополнительное оборудование и принадлежности** |
|  |  |
| 6.1. Преобразователь интерфейсов RS485/RS232/USB для подключения анализатора к технологическому компьютеру. | **[ ]**  |
| 6.2. Комплект контроля расхода «Model-001» (только для исполнений с газоподводом погружного типа) | **[ ]**  |
| 6.3. Система подготовки газа СПГ-003: | **[ ]**  |
| 6.3.1. с комплектом для измерения температуры точки росы и температуры конденсации углеводородов при рабочем и редуцированном с помощью основного (Конг-Прима-2М) и контрольного прибора | [ ]  |
| 6.3.2. с комплектом для сброса газа под высоким давлением (при использовании дополнительного анализатора Hygrovision-BL в качестве потокового прибора) | [ ]  |
| 6.3.3. с системой дополнительного охлаждения «Model-001» с сервисным блоком (для измерения температуры точки росы по воде, при температуре ниже -30°C и давлении более 10 МПа); | [ ]  |
| 6.3.4. с комплектом подключения к трубопроводу: | [ ]  |
| * Пробоотборное устройство
 | [ ]  |
| * Диэлектрическая вставка
 | [ ]  |
| * Длина импульсной трубки для подвода газа, м
 |       |
| * Длина обогреваемой трубки для подвода газа, м
 |       |
| 6.4. Шкаф всепогодный (ТШВ) | [ ]  |
| 6.5. Термочехол для погружного газоподвода преобразователя исполнения КРАУ2.848.015-02 | [ ]  |
| 6.6 Погружная система подготовки газа | [ ]  |
|  6.6.1 ПСПГ-003 (диаметр трубопровода в месте установки ПСПГ до 700мм.) | [ ]  |
|  6.6.2 ПСПГ-004 (диаметр трубопровода в месте установки ПСПГ свыше 700мм.) | [ ]  |
| 6.7 Шкаф для ПСПГ-003/ПСПГ-004 | [ ]  |
|  |  |
| **7. Примечание** |
|       |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Алматы (7273)495-231 Ангарск (3955)60-70-56 Архангельск (8182)63-90-72 Астрахань (8512)99-46-04 Барнаул (3852)73-04-60Белгород (4722)40-23-64 Благовещенск (4162)22-76-07 Брянск (4832)59-03-52 Владивосток (423)249-28-31 Владикавказ (8672)28-90-48 Владимир (4922)49-43-18 Волгоград (844)278-03-48 Вологда (8172)26-41-59 Воронеж (473)204-51-73 Екатеринбург (343)384-55-89 | Иваново (4932)77-34-06 Ижевск (3412)26-03-58 Иркутск (395)279-98-46 Казань (843)206-01-48 Калининград (4012)72-03-81 Калуга (4842)92-23-67 Кемерово (3842)65-04-62 Киров (8332)68-02-04 Коломна (4966)23-41-49 Кострома (4942)77-07-48 Краснодар (861)203-40-90 Красноярск (391)204-63-61 Курск (4712)77-13-04Курган (3522)50-90-47 Липецк (4742)52-20-81 | Магнитогорск (3519)55-03-13 Москва (495)268-04-70Мурманск (8152)59-64-93 Набережные Челны (8552)20-53-41 Нижний Новгород (831)429-08-12 Новокузнецк (3843)20-46-81 Ноябрьск (3496)41-32-12 Новосибирск (383)227-86-73 Омск (3812)21-46-40Орел (4862)44-53-42Оренбург (3532)37-68-04Пенза (8412)22-31-16 Петрозаводск (8142)55-98-37 Псков (8112)59-10-37Пермь (342)205-81-47  | Ростов-на-Дону (863)308-18-15 Рязань (4912)46-61-64 Самара (846)206-03-16 Саранск (8342)22-96-24 Санкт-Петербург (812)309-46-40 Саратов (845)249-38-78 Севастополь (8692)22-31-93 Симферополь (3652)67-13-56 Смоленск (4812)29-41-54 Сочи (862)225-72-31 Ставрополь (8652)20-65-13 Сургут (3462)77-98-35 Сыктывкар (8212)25-95-17 Тамбов (4752)50-40-97Тверь (4822)63-31-35  | Тольятти (8482)63-91-07 Томск (3822)98-41-53 Тула (4872)33-79-87 Тюмень (3452)66-21-18 Ульяновск (8422)24-23-59 Улан-Удэ (3012)59-97-51Уфа (347)229-48-12 Хабаровск (4212)92-98-04 Чебоксары (8352)28-53-07 Челябинск (351)202-03-61 Череповец (8202)49-02-64 Чита (3022)38-34-83 Якутск (4112)23-90-97 Ярославль (4852)69-52-93 |
|

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Россия +7(495)268-04-70 | Казахстан +7(7172)727-132  | Киргизия +996(312)96-26-47 |
| Опросный лист отправлять на почту: **gtg@nt-rt.ru**  |

 |