

Вход. № 597
«24» 12 2010
подпись



ОАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ СУРГУТ»
(ООО «Газпром трансгаз Сургут»)

**ВЫНГАПУРОВСКОЕ
ЛИНЕЙНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ
УПРАВЛЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ**
(Вынгатуровское ЛПУМГ)

Директору
ЗАО «ЭТАЛОН-ПРИБОР»

М.В. Яковлеву

КС-1, г. Ноябрьск, Ямало-Ненецкий автономный округ,
Тюменская область, Российская Федерация, 629800
Тел. (3496) 36-42-41, газ 64-271, факс (3496) 36-42-70, газ 64-270
ОКПО 06016124, ОГРН 1029501679314, ИНН/КПП 88/7002073/887250001
23.12.2010 № 99-67-3469-02
на № 737-2010 от 13.12.2010

**Об эксплуатации анализатора
точки росы «Condumax»**

Уважаемый Михаил Викторович !

Направляем в Ваш адрес Отзыв об эксплуатации анализатора температуры точки росы углеводородов и воды «Condumax WNC», поставленный Вами в наше Управление.

Приложение: Отзыв об эксплуатации анализатора температуры точки росы углеводородов и воды «Condumax WNC» в Вынгатуровском ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2л.

Начальник Управления

Ю.Л. Перминов

ОТЗЫВ

об эксплуатации анализатора температуры точки росы углеводородов и воды «Condumax WNC» в Вынгапуровском ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Сургут»

Поставленный Вами анализатор температуры точки росы углеводородов и воды «Condumax WNC» совместно с системой подготовки пробы эксплуатируется в Вынгапуровском ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Сургут» с мая 2009 года. Анализатор установлен на узле подключения компрессорного цеха № 3 на открытом воздухе. Отбор газа производится во входном трубопроводе цеха после крана № 7. Давление среды изменяется в пределах от 4,0 до 5,8 МПа, температуры от +1 до +12 °С. Анализатор эксплуатируется совместно с системой подготовки пробы, созданной специально для анализатора «Condumax WNC». Анализатор и система подготовки размещены в обогреваемом шкафу. Шкаф обеспечивает защиту IP66. Согласно РЭ температура окружающей среды для системы от -40 до +60 °С, для непосредственно анализатора «Condumax WNC» -20 до +60 °С. Шкаф системы оборудован штатным обогревателем и дополнительным ленточным обогревателем.

Два аналоговых выхода анализатора подключены к автоматизированной системе «СУ ВО КЦ-3». Температура точки росы (ТТР) по воде а также ТТР по углеводородам отображаются на АРМе диспетчера главного щита управления КС-1. Цифровой протокол обмена информацией Modbus RS485 не задействован.

В процессе эксплуатации на ранней стадии вышла из строя схема обогрева редуктора для канала измерения ТТР по углеводородам. Причиной выхода из строя предположительно явился разряд молнии, в результате чего произошел пробой варистора, защищающего электронную схему обогрева редуктора от высокого напряжения. Вышедший из строя элемент был заменен специалистами ЗАО «ЭТАЛОН-ПРИБОР». Схема электроснабжения потребителей узла подключения выполнена по второй категории с объединением контура заземления с контуром молниезащиты. Для исключения прямого попадания разряда молнии в цепи питания анализатора и системы подготовки проб подключение питания прибора было произведено после этого случая непосредственно с пром. площадки цеха.

После года эксплуатации отказ произошел в части измерения температуры точки росы по углеводородам, как выяснилось позже, по причине засорения оптического элемента металлической стружкой, возможно попавшей в систему при выполнении работ по подключению подводных линий анализируемого газа.

К достоинствам анализатора следует отнести:

1. Высокая надежность, достоверность результатов измерений, отсутствие отказов и сбоев.
2. Два независимых канала измерения ТТР по углеводородам и воде.
3. Измерение ТТР по углеводородам при давлении 2,7 МПа, что исключает дополнительную неопределенность результатов измерений.

2

4. Электромагнитные клапана обеспечивают цикличное измерение ТТР углеводородов при перекрытом трубопроводе. Цикл состоит из продувки (замены пробы) и непосредственно измерения.
5. Удобные в использовании регуляторы расхода и ротаметры.
6. Температура окружающей среды $-40 +60$ °С.
7. Стабильность, достоверность результатов измерений.
8. Съемные датчики ТТР по углеводородам и воде, с возможностью производить их калибровку без привязки к конкретному анализатору.

Главный инженер



Р. В. Тридел

Визы:

Начальник Службы
КИП и А, Т, АСУТП и М



С. А. Анкулин