



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.29.138.A № 42379

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерительная газоизмерительной станции на узле подключения газопровода от УППГ Муравленковского месторождения на вход УКПГ Комсомольского газового промысла

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 01

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ЗАО НИЦ "ИНКОМСИСТЕМ", г.Казань

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 46595-11

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МП 46595-11

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 2 года

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **01 апреля 2011 г. № 1548**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

В.Н.Крутиков

"....." 2011 г.

Серия СИ

№ 000294

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерительная газоизмерительной станции на узле подключения газопровода от УППГ Муравленковского месторождения на вход УКПГ Комсомольского газового промысла

Назначение средства измерений

Система измерительная газоизмерительной станции на узле подключения газопровода от УППГ Муравленковского месторождения на вход УКПГ Комсомольского газового промысла, (далее – ИС ГИС) предназначена для измерения объемного расхода (объема) природного газа (далее – газа) при рабочих условиях и приведения объемного расхода (объема) газа к стандартным условиям по ГОСТ 2939 на основе измерений давления, температуры и показателей качества при учетно-расчетных операциях ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», филиал «Муравленковскнефть», г. Муравленко.

Описание средства измерений

Принцип действия ИС ГИС заключается в непрерывном измерении и преобразовании при помощи вычислителя расхода, количества и энергосодержания природного и попутного нефтяного газов «АКОНТ» (далее - вычислитель «АКОНТ») входных сигналов, поступающих от счетчиков газа ультразвуковых Flowsic 600, преобразователей давления измерительных EJX510A, термопреобразователей сопротивления микропроцессорных измерительных ТПСУ 030, хроматографа газового промышленного MicroSAM, анализаторов влажности Ametek модели 3050-OLV. Тем самым, ИС ГИС обеспечивает одновременное измерение следующих параметров потока газа: объемный расход (объем) при рабочих условиях, абсолютное давление, температура, компонентный состав, содержание водяных паров в газе. По измеренным компонентному составу, абсолютному давлению и температуре газа вычислитель «АКОНТ» автоматически рассчитывает коэффициент сжимаемости газа в соответствии с ГОСТ 30319.2 (уравнение состояния ВНИЦ СМВ) и плотность газа при стандартных условиях в соответствии с ГОСТ 30319.1. Далее автоматически выполняется расчет объемного расхода (объема) газа, приведенных к стандартным условиям на основе измерений объемного расхода (объема) при рабочих условиях, абсолютного давления, температуры газа и рассчитанного коэффициента сжимаемости газа.

ИС ГИС представляет собой единичный экземпляр, спроектированной для конкретного объекта из компонентов серийного отечественного и импортного изготовления. Монтаж и наладка ИС ГИС осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией ИС ГИС и эксплуатационными документами ее компонентов.

В состав ИС ГИС входят: блок измерительных линий (БИЛ), рабочая и резервная измерительные линии (Ду 600 мм), блок измерений показателей качества (БИК), система обработки информации (СОИ).

ИС ГИС состоит из измерительных каналов, в которые входят следующие средства измерений: счетчик газа ультразвуковой Flowsic 600 с 4 парами приемников-передатчиков (Госреестр № 43981-10); термопреобразователь сопротивления микропроцессорный взрывозащищенный ТПСУ 030 (Госреестр № 35224-07); преобразователь давления измерительный EJX510A (Госреестр № 28456-09); хроматограф газовый промышленный MicroSAM (Госреестр № 44122-10); анализатор влажности 3050 модели 3050-OLV (Госреестр № 35147-07); вычислитель расхода, количества и энергосодержания природного и попутного нефтяного газов «АКОНТ» (Госреестр № 43506-09).

Взрывозащищенность (искробезопасность) электрических цепей ИС ГИС при эксплуатации достигается путем применения барьеров искробезопасности БИА-101 (Госреестр № 32483-09).

Измерительное оборудование и СОИ ИС ГИС размещено в двух отдельных блок-боксах, каждый из которых оснащен системами обогрева, контроля температуры, естественной вентиляции, внутреннего и наружного освещения, пожарной сигнализации и охранной сигнализации. Блок-бокс БИЛ и БИК дополнительно оснащен системой вытяжной вентиляции и системой сигнализации загазованности.

Состав и технологическая схема ИС ГИС обеспечивают выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение и индикацию объема и объемного расхода газа при рабочих условиях, температуры, давления, температуры точки росы, компонентного состава и приведение объема и объемного расхода газа к стандартным условиям по ГОСТ 2939;
- автоматическое вычисление и индикацию плотности при стандартных условиях, теплоты сгорания и числа Воббе газа в соответствии с ГОСТ 31369 по результатам измерения компонентного состава;
- автоматическое измерение, контроль, индикация и сигнализация нарушений установленных границ компонентного состава, температуры и давления газа, объемной доли водяных паров в газе;
- формирование отчетов, архивирование, хранение и отображение на операторной станции измеренных и расчетных значений измеряемых параметров;
- защита системной информации от несанкционированного доступа программным средствам.

Программное обеспечение (далее - ПО) ИС ГИС (вычислителей «АКОНТ») обеспечивает реализацию функций ИС ГИС. ПО ИС ГИС разделено на метрологически значимую и метрологически не значимую части. Первая хранит все процедуры, функции и подпрограммы, осуществляющие регистрацию, обработку, хранение, отображение и передачу результатов измерений и вычислений ИС ГИС, а также защиту и идентификацию ПО ИС ГИС. Вторая хранит все библиотеки, процедуры и подпрограммы взаимодействия с операционной системой и периферийными устройствами (не связанные с измерениями ИС ГИС).

Защита ПО ИС ГИС от непреднамеренных и преднамеренных изменений и обеспечение его соответствия утвержденному типу, осуществляется путем: разделения, идентификации, защиты от несанкционированного доступа.

Таблица 2

Наименование ПО	Идентификационное наименование ПО	Номер версии ПО	Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО
ПО ИС ГИС	СexpAPP.out	1.6	0x505E6B2B	CRC-32

Идентификация ПО ИС ГИС осуществляется путем отображения на жидкокристаллическом дисплее вычислителя «АКОНТ» структуры идентификационных данных. Часть этой структуры, относящаяся к идентификации метрологически значимой части ПО ИС ГИС, представляет собой хэш-сумму (контрольную сумму) по значимым частям.

ПО ИС ГИС защищено от несанкционированного доступа, изменения алгоритмов и установленных параметров, путем введения логина и пароля, ведения доступного только для чтения журнала событий. Доступ к метрологически значимой части ПО ИС ГИС для

пользователя закрыт. При изменении установленных параметров (исходных данных) в ПО ИС ГИС обеспечивается подтверждение изменений, проверка изменений на соответствие требованиям реализованных алгоритмов, при этом сообщения о событиях (изменениях) записываются в журнал событий, доступный только для чтения. Данные, содержащие результаты измерений, защищены от любых искажений путем кодирования. ПО ИС ГИС имеет уровень защиты С.

Метрологические и технические характеристики

Наименование	ИС ГИС
Рабочая среда	природный газ (компонентный состав по ГОСТ 30319.0)
Рабочий диапазон плотности (при температуре 20 °С и абсолютном давлении 101325 Па), кг/м ³	0,67 до 0,75
Диапазон измерений объемного расхода газа в рабочих условиях, м ³ /ч	от 320 до 32000
Диапазон измерений объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям: - при изменении абсолютного давления газа в диапазоне от 2,25 до 5,604 МПа, м ³ /ч - при изменении абсолютного давления газа в диапазоне от 0,726 до 2,25 МПа, м ³ /ч	от 2363 до 829723 от 7553 до 2276688
Диапазон измерения избыточного давления газа, МПа	от 0,63 до 5,5
Диапазон измерения абсолютного давления газа, МПа	от 0,726 до 5,604
Диапазон измерения температуры газа, °С	от минус 6,8 до 15
Пределы относительной погрешности ИС ГИС при измерении объемного расхода и объема газа, приведенного к стандартным условиям, %	± 1,0
Условия эксплуатации: в блок-боксе БИК и БИЛ и блок-боксе управления - температура окружающей среды, °С - относительная влажность, % - атмосферное давление, кПа	от 15 до 25 от 30 до 80 от 84 до 106,7
Частота источника переменного тока 380 В, Гц	50 ± 1
Потребляемая мощность, Вт, не более	11400
Габаритные размеры: - блок-бокса БИЛ и БИК, мм, не более - блок-бокса управления мм, не более	9000×4850×2700 6000×2200×2900
Масса: - блок-бокса БИЛ и БИК, кг, не более - блок-бокса управления, кг, не более	35000 5000
Средний срок службы, лет, не менее	12

Средства измерения входящие в состав ИС ГИС обеспечивают взрывозащиту по ГОСТ Р 51330.10 “искробезопасная электрическая цепь” уровня “ib”.

Знак утверждения типа

наносится на маркировочную табличку методом шелкографии и на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Наименование	Количество
Система измерительная газоизмерительной станции на узле подключения газопровода от УППГ Муравленковского месторождения на вход УКПГ Комсомольского газового промысла, зав. №01.	1 экз.
Система измерительная газоизмерительной станции на узле подключения газопровода от УППГ Муравленковского месторождения на вход УКПГ Комсомольского газового промысла. Руководство по эксплуатации.	1 экз.
Система измерительная газоизмерительной станции на узле подключения газопровода от УППГ Муравленковского месторождения на вход УКПГ Комсомольского газового промысла. Паспорт.	1 экз.
Инструкция. ГСОЕИ. Система измерительная газоизмерительной станции на узле подключения газопровода от УППГ Муравленковского месторождения на вход УКПГ Комсомольского газового промысла. Методика поверки.	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу «Инструкция. ГСОЕИ. Система измерительная газоизмерительной станции на узле подключения газопровода от УППГ Муравленковского месторождения на вход УКПГ Комсомольского газового промысла. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ ООО «СТП» 20 октября 2010 г.

Перечень основных средств поверки (эталонов):

- калибратор многофункциональный МС5-R;

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений изложена в Разделе 2. Руководства по эксплуатации

Нормативные документы, устанавливающие требования к ИС ГИС

1. ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема».
2. ГОСТ 30319.0-96 «Газ природный. Методы расчета физических свойств. Общие положения».
3. ГОСТ 30319.1-96 «Газ природный. Методы расчета физических свойств. Определение физических свойств природного газа, его компонентов и продуктов его переработки».
4. ГОСТ 30319.2-96 «Газ природный. Методы расчета физических свойств. Определение коэффициента сжимаемости».
5. ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава».
6. ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов».

7. ГОСТ Р 51330.10-99 «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 11. Искробезопасная электрическая цепь «i»».

8. ГОСТ Р 8.625-2006 «ГСОЕИ. Термометры сопротивления из платины, меди и никеля. Общие технические требования и методы испытаний».

9. ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСОЕИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление государственных учетных операций.

Изготовитель

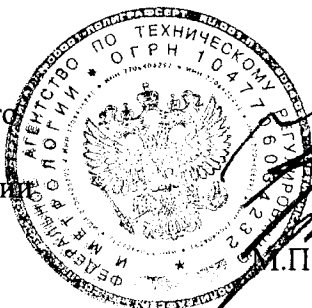
ЗАО НИЦ «ИНКОМСИСТЕМ», Республика Татарстан, 420029,
г. Казань, ул. Пионерская, 17, тел.(843)273-97-07

Испытательный центр

ГЦИ СИ ООО «СТП». Регистрационный номер №30138-09. Республика Татарстан, 420029, г. Казань, ул. Сибирский тракт 34, корп. 013, офис 306, тел.(843)214-20-98, факс (843)227-40-10, e-mail: office@ooostp.ru, http://www.ooostp.ru

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии



В.Н. Крутиков

«11» 04 2011 г.