

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

Федеральное государственное унитарное предприятие
«Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии»
(ФГУП ВНИИР)

420088, РТ, г. Казань, ул.2-ая Азинская, 7А

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об аттестации методики (метода) измерений
№ 01.00257 – 2008/ 19013 - 13

(порядковый номер свидетельства)

Методика (метод) измерений объема природного газа измерительным комплексом СГ-ТК

Наименование и назначение методики измерений

модификации СГ-ТК-Д и узлами учета газа в составе диафрагменных счетчиков газа типа ВК
включая указание измеряемой величины, и, при необходимости, наименование объекта измерений
и электронных корректоров по температуре ТС210 ТС215,ТС220

и его дополнительных параметров, а также реализуемого способа измерений

Разработанная ФГУП ВНИИР, 420088, РТ, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, 7 А;

Наименование и адрес разработчика методики измерений

и регламентированная в инструкции «Государственная система обеспечения единства измерений.

обозначение и наименование документа, содержащего методику измерений,

расход и объем природного газа. Методика измерений объема природного газа измерительным
комплексом СГ-ТК модификации СГ-ТК-Д и узлами учета газа в составе диафрагменных счетчиков

газа типа ВК и электронных корректоров по температуре ТС210,ТС215 и ТС220, утвержденной
28 февраля 2013 г., число страниц 15

аттестована в соответствии с ГОСТ Р 8.563 – 2009 Государственная система обеспечения
единства измерений. Методики (методы) измерений.

аттестация осуществлена по результатам метрологической экспертизы документации и
указание способа подтверждения соответствия или экспериментальные исследования
теоретических исследований методики измерений

В результате аттестации методики (метода) измерений было установлено, что методика (метод) измерений соответствует предъявляемым к ней требованиям.

Зам. директора по научной работе ФГУП ВНИИР

« 28 » февраля 2013 г.

Начальник отдела



одпись

И.И.Фишман

инициалы, фамилия

А.И.Горчев

инициалы, фамилия

ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ ТОЧНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ

Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема природного газа, приведенного к стандартным условиям, по данной методике измерений, не превышают:

$\pm 3,2 \%$ в диапазоне расхода от Q_{\min} до $0,1 Q_{\text{ном}}$;

$\pm 1,7 \%$ в диапазоне расхода от $0,1 Q_{\text{ном}}$ до Q_{\max}

при температуре газа от минус 30 °C до плюс 60 °C и фиксированных значениях давления и коэффициента сжимаемости.

Начальник НИО-13

должность руководителя
подразделения

подпись

А.И.Горчев

инициалы, фамилия

Инженер НИО-13

должность исполнителя

подпись

С.М.Лукьянова

инициалы, фамилия