



СЕРТИФИКАТ

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

PATTERN APPROVAL CERTIFICATE
OF MEASURING INSTRUMENTS



НОМЕР СЕРТИФИКАТА:
CERTIFICATE NUMBER:

5951

ДЕЙСТВИТЕЛЕН ДО:
VALID TILL:

1 января 2012 г.

Настоящий сертификат удостоверяет, что на основании решения Научно-технической комиссии по метрологии (№ 07-09 от 30.06.2009 г.) утвержден тип средств измерений

"Комплексы измерительно-вычислительные на базе устройств программного управления "TREI-5B",

изготовитель - ООО "ТРЭИ ГМБХ", г. Пенза, Российская Федерация (RU),

который зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений под номером **РБ 03 23 2596 09** и допущен к применению в Республике Беларусь с 30 июня 2005 г.

Описание типа средств измерений приведено в приложении и является неотъемлемой частью настоящего сертификата.

Заместитель Председателя комитета



С.А. Ивлев

1 июля 2009 г.

" _____ 20 ____ г.

АННУЛИРОВАН

НТК по метрологии Госстандарта

№ 07-2009

30 ИЮН 2009

секретарь НТК

Генеральный директор
ООО «ТРЕИ ГмБХ» _____ С.П. Рогов
Главный бухгалтер _____ С.Г. Сухорукова

СОГЛАСОВАНО
Руководитель ГЦИ СИ
ФГУ «Пензенский ЦСМ»
_____ А.А. Данилов

30 августа 2006 г.

Комплексы измерительно-вычислительные на базе устройств программного управления «ТРЕИ-5В»	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 19767-06 Взамен № 19767-03
---	---

Выпускаются по ТУ 4222-008-41398960-03.

Назначение и область применения

Комплексы измерительно-вычислительные на базе устройств программного управления «ТРЕИ-5В» (далее – ИВК) предназначены для автоматизированного выполнения измерений объема, массы (брутто и нетто), температуры, давления, плотности и др. параметров нефти и нефтепродуктов, транспортируемых по трубопроводам, и используются в качестве системы обработки информации СОИ и АРМ–оператора систем измерений количества и показателей качества нефти и нефтепродуктов, а также автоматизированного управления технологическим оборудованием.

Область применения: системы измерений количества и показателей качества нефти (далее – СИКН) при учетных операциях на приемо-сдаточных пунктах нефти и нефтепродуктов (далее – продукта).

Описание

ИВК изготовлены на базе устройств программного управления «ТРЕИ-5В» и представляют собой агрегируемую конструкцию, оформленную в виде щита контроля, включающего в себя следующее основное оборудование:

- шкаф контроля и управления, в котором размещены устройства программного управления «ТРЕИ-5В» (г.р. №19315-06);
- блок бесперебойного питания;
- АРМ оператора на двух IBM-совместимых компьютерах;
- АРМ метролога на IBM-совместимом компьютере.

ИВК обеспечивает выполнение следующих функций:

- обработку сигналов: дискретных, аналоговых (токовые сигналы преобразователей температуры, давления, поточных влагомеров, солемеров и др., сигналы от термопреобразователей сопротивления), импульсных (выходные сигналы преобразователей плотности, а также турбинных, камерных, геликоидных, лопастных, ультразвуковых и других типов преобразователей объемного и массового расхода нефти), цифровых (плотномеров, измерителей объема, массометров и др., имеющих цифровой интерфейс, например, типа RS-485);
- индикацию измеренных и вычисленных значений параметров, а также параметров, введенных с клавиатуры;
- вычисление в каждой измерительной линии:
 - массы (брутто), объема продукта в рабочих и нормальных условиях;
 - массового и объемного расхода продукта;
 - плотности продукта в рабочих условиях.
- вычисление по всем измерительным линиям:
 - массы (брутто) продукта и массы нетто нефти (на основе введенных с клавиатуры результатов лабораторного определения массовых долей механических примесей, воды, хлористых солей; при наличии в системе поточных влагомеров и солемеров используются результаты их измерений);

- массового и объемного расхода продукта;
- плотности продукта при нормальных условиях.
- определение коэффициента преобразования ПР по значениям расхода и кинематической вязкости продукта;
- определение коэффициента преобразования ПР по трубопоршневой поверочной установке (далее – ТПУ) или другому ПР с формированием и выводом на печать протоколов;
- формирование аварийной сигнализации при выходе измеряемых параметров за установленные пределы;
- управление режимами работы пробоотборника и измерительных линий (включение, выключение, поддержание заданного расхода);
- автоматическую диагностику работоспособности ИВК;
- формирование и хранение оперативных протоколов, 2-х часовых и сменных отчетов, журналов событий, паспортов качества и актов приема-сдачи нефти;
- защита от несанкционированного доступа;

Связь с другими устройствами осуществляется по цифровым интерфейсным каналам типа Ethernet или RS-485 посредством программного обеспечения верхнего уровня.

Исполнение устройства программного управления «TREI-5B» – взрывозащищенное: искробезопасная электрическая цепь ExiaIIС (свидетельство ЦС ВЭ ИГД № 99.С156).

Основные технические характеристики

Пределы допускаемой относительной погрешности вычислений:

- | | |
|---|----------|
| • объема нефти, % | ±0,025*; |
| • массы брутто, нетто нефти, % | ±0,05*; |
| • коэффициента преобразования ПР по ТПУ и другому ПР, % | ±0,025*; |
| • коэффициента массомера по ТПУ и
поточному плотномеру и контрольному массомеру, % | ±0,025* |
| • массы брутто, нетто, объема и приведенного объема нефти
с использованием массомеров, % | ±0,015*. |

* – пределы допускаемой относительной погрешности вычислений приведены с учётом погрешностей измерительных каналов устройства программного управления «TREI-5B».

Электропитание от сети переменного тока:

– напряжение, В	187–242
– частота питающей сети, Гц	49–51
Потребляемая мощность, Вт, не более	1500,
в том числе:	
– щита TREI, Вт	300
– компьютерного оборудования, Вт	1200
Габаритные размеры щита, мм, не более	800×800×2100
Наработка на отказ, ч, не менее	25000

Условия эксплуатации

Температура окружающего воздуха, °С:

– для устройства программного управления «TREI-5B»	0 – 50
– для компьютерного оборудования	15 – 35
Относительная влажность, %	30 – 85
Атмосферное давление, кПа	84 – 106,7
Температура хранения и транспортирования, °С	(-50) – 50

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на табличку, прикрепляемую к щиту контроля ИВК и на титульные листы формуляра и руководства по эксплуатации.

Комплектность

Комплектность поставки по технической документации ООО «ТРЭИ ГМБХ». Щит контроля, включающий в себя следующее основное оборудование:

- шкаф контроля и управления с устройствами программного управления «TREI-5B» и из-

- мерительными модулями «TREI-5B-M» и барьерами искрозащиты;
- блок бесперебойного питания;
- АРМ оператора на двух IBM-совместимых компьютерах;
- АРМ метролога на IBM-совместимом компьютере;
- системное программное обеспечение;
- общее прикладное программное обеспечение;
- программное обеспечение АРМ-оператора;
- комплект эксплуатационной документации;
- документ «Комплексы измерительно-вычислительные на базе устройств программного управления «TREI-5B». Методика поверки» (с изменением №1, согласованным ГЦИ СИ ФГУ «Пензенский ЦСМ» 30 августа 2006 г.).

Поверка

Поверку ИВК проводят в соответствии с документом “Комплексы измерительно-вычислительные на базе устройств программного управления «TREI-5B». Методика поверки” (с изменением №1, согласованным ГЦИ СИ ФГУ «Пензенский ЦСМ» 30 августа 2006 г.).

Все расчёты, выполняемые ИВК «TREI», реализованы согласно документу “Алгоритм вычислений количества нефти и К-фактора преобразователей расхода комплексами измерительно-вычислительными на базе устройства программного управления «TREI-5B»” (с изменением №1, согласованным ГЦИ СИ ФГУ «Пензенский ЦСМ» 30 августа 2006 г.).

Основные средства поверки:

- магазин сопротивлений P4831, кл. точности 0.02;
- прибор для поверки вольтметров В1-12;
- генератор сигналов низкочастотный прецизионный ГЗ-110;
- катушка электрического сопротивления P331;
- генератор сигналов ГЗ-112;
- счётчик программируемый реверсивный Ф5007;
- вольтметр универсальный ЦЗ1;
- частотомер электронно-счётный ЧЗ-63.

Межповерочный интервал – 2 года.

Нормативные и технические документы

ГОСТ 26.203-81 «Комплексы измерительно-вычислительные. Признаки классификации».

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».

ГОСТ Р 8.595-2002 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

МИ 1974-2004 «ГСИ. Преобразователи расхода турбинные. Методика поверки».

МИ 2153-2001 «ГСИ. Плотность нефти при учетно-расчетных операциях. Методика выполнения измерений ареометром».

МИ 2632-2001 «ГСИ. Плотность нефти и нефтепродуктов и коэффициенты объемного расширения и сжимаемости. Методы и программа расчета».

ТУ 4222-008-41398960-03. «Комплексы измерительно-вычислительные на базе устройств программного управления «TREI-5B». Технические условия».

Заключение

Тип комплексов измерительно-вычислительных на базе устройств программного управления «TREI-5B» утверждён с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации.

Изготовитель: ООО «ТРЭЙ ГМБХ». 440028, г. Пенза ул. Титова, 1г.

Генеральный директор
ООО «ТРЭЙ ГМБХ»



С.Л. Рогов

Копия верна