

О ПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО

Зам. директора
по научной работе ВНИИР,
начальник ГЦИ СИ

М.П. "20" июня 2000 г.
Л.Н. Емиров М.С.



Первичные измерительные преобразователи объемной доли воды в нефти ПИП-ВСН	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 19850-00
--	--

Выпускается по техническим условиям «Первичные измерительные преобразователи объемной доли воды в нефти ПИП-ВСН» (ПИП-ВСН – 01.00.00. ТУ)

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Первичные измерительные преобразователи объемной доли воды в нефти ПИП - ВСН (далее первичный измерительный преобразователь) предназначены для непрерывного измерения объемной доли воды в потоке нефти на нефтедобывающих предприятиях при учете нефти.

ОПИСАНИЕ

Первичный измерительный преобразователь включает в себя две платы автогенератора, одну плату микропроцессорного устройства и емкостный коаксиальный датчик, подсоединенный в колебательный контур автогенератора.

Емкостный коаксиальный датчик выполнен в виде отрезка трубопровода с диаметром рабочего сечения от 100 до 300 мм.

С помощью фланцев первичный измерительный преобразователь подсоединяется к технологическому трубопроводу.

Коаксиально расположенный внутренний электрод датчика имеет две части, покрытые диэлектриком и разделенные между собой приставкой из диэлектрика. Обе части плотно сжаты между собой и имеют на концах обтекатели из диэлектрика. С помощью электрода, размещенного в изоляторе, каждая из частей центрального изолированного электрода подсоединенна к плате автогенератора. Плата автогенератора размещена внутри корпуса с крышками, обеспечивающими взрывозащищенное исполнение.

Взрывозащита первичного измерительного преобразователя ПИП-ВСН соответствует требованиям ГОСТ22782.0, ГОСТ22782.5 и его составные части имеют маркировку взрывозащиты :

- первичный измерительный преобразователь 1 ExibPAT5
- блок искрозашиты ExibPA

Над платой автогенератора закреплена плата микропроцессорного устройства.

В середине верхней крышки предусмотрено отверстие для закрепления разъема, через который по кабелю от блока питания подается напряжение питания, а также осуществляется съем унифицированного сигнала постоянного тока или же преобразователь подключается к цифровому интерфейсу RS-232.

Измерение объемной доли воды с помощью первичного измерительного преобразователя ПИП-ВСН осуществляется в эмульсии обратного типа диэлькометрическим методом, в эмульсии прямого типа по изменению комплексного сопротивления.

Основные технические характеристики:

- диапазон измерения объемной доли воды в нефти с помощью преобразователя , %	2,0 - 100,0
- пределы допускаемых значений основной абсолютной погрешности преобразователя, объемная доля, %	
- на участке диапазона от 2,0 до 40,0	± 1,0
- на участке диапазона от 40,0 до 70,0	± 2,5
- на участке диапазона от 70,0 до 100,0	± 1,5
- изменение погрешности преобразователя при изменении температуры нефти от номинального значения (+ 20 °C) на каждые 10 °C, не должно превышать, объемная доля , %	± 0,5
- изменение погрешности преобразователя при изменении температуры окружающей среды от номинального значения (+20 °C) на каждые 10 °C ,не должно превышать, объемная доля, %,	± 0,5
- обработка результатов измерения преобразователя	- автоматическая
- представление результатов измерения преобразователем	- в аналоговом виде
- выходные сигналы с преобразователя:	
унифицированный сигнал постоянного потока, мА	4...20
- давление нефти в трубопроводе, на которое рассчитано изделие, МПа, не более	6.4
- режим работы изделия	- непрерывный
- преобразователь при эксплуатации устойчив к вибрации частотой до 25 Гц с амплитудой , не более,мм	0,1
- потребляемая мощность преобразователя, ВА, не более:	5
- температура измеряемой среды, °C	0 - + 65
температура измеряемой среды при насыщенном растворе солей в воде, °C	- 17 - + 65
температура окружающей среды, °C	- 40 - + 50

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на шильдик первичного измерительного преобразователя и на титульный лист руководства по эксплуатации в соответствии с правилами по метрологии ПР 50.2.009.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

1. Первичный измерительный преобразователь ПИП – ВСН	- 1 шт.
2. Блок питания МТМ 101	- 1 шт.
3. Блок искрозащиты БИЗ-ВСН	- 1 шт.
4. Барьер искробезопасности МТМ 502	- 1 шт.
5. Щелевое пробозаборное устройство ЩПУ- ПИК	- 1 шт.
6. Эксплуатационная документация	- 1 ком.
7. Инструкция « ГСИ. Первичные измерительные преобразователи объемной доли воды в нефти ПИП-ВСН. Методика поверки »	- 1 ком.

ПОВЕРКА

Проверка первичного измерительного преобразователя объемной доли воды в нефти ПИП-ВСН производится в соответствии с инструкцией « ГСИ. Первичные измерительные преобразователи объемной доли воды в нефти ПИП-ВСН. Методика поверки» утвержденной ГНМЦ ВНИИР 20.03.2000г

Средства поверки: установка поверочная типа “ ПОТОК ” , диапазон объемной доли воды (2,0 – 100,0) % с пределом допускаемого значения абсолютной погрешностью 0,5 % объемной доли воды.

Межповерочный интервал - 1 год.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 14254 « Изделия электрические.Оболочки, степени защиты»

ГОСТ 15150» Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнение для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды.»

ГОСТ 21130 «Изделия электротехнические. Зажимы заземляющие и знаки заземления. Конструкция и размеры.»

ГОСТ 22782.0 «Электрооборудование взрывозащищенное. Общие технические требования и методы испытаний.»

ГОСТ 22782.5 «Электрооборудование взрывозащищенное с видом взрывозащиты «Искробезопасная электрическая цепь». Технические требования и методы испытаний.»

ТУ ПИП-ВСН 01.00.00. Технические условия «Первичные измерительные преобразователи объемной доли воды в нефти ПИП-ВСН»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Первичные измерительные преобразователи объемной доли воды в нефти ПИП – ВСН изготовлены и приняты в соответствии с обязательными требованиями государственных стандартов и всем требованиям, предъявляемым к ним в технических документах.

Выдано свидетельство о взрывозащите № 00.074 испытательной лабораторией взрывозащищенных средств измерений, контроля и элементов автоматики “ВНИИФТРИ”, утвержденное 16 июня 2000 г. департаментом государственного энергетического надзора и энергосбережения Минтопэнерго России

Изготовитель : ЗАО “ ПИК и Ко ”,

109180 г . Москва , 3-й Голутвинский пер. д.10, стр 6

тел. (095) 951-93-67

Генеральный директор

ЗАО “ ПИК и Ко ”



С.А. Поярков

