

# О ПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ ФГУП ВНИИР,

директор ГНМЦ ВНИИР

В.П. Иванов

М.П.

2003 г.



Первичные измерительные преобразователи объемной доли воды в нефти ПИП-ВСН	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>25894-03</u>
--	--

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

Зав. номера № 52, 53, 54, **76**, 79, 88, 89, 97, 98, 101, 109, 111, 129.

## НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Первичные измерительные преобразователи объемной доли воды в нефти ПИП-ВСН (далее преобразователь ПИП-ВСН) 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, подсоединеный в колебательный контур автогенератора.

Емкостный коаксиальный датчик выполнен в виде отрезка трубопровода с диаметром рабочего сечения от 80 до 200 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 подсоединенена к плате автогенератора. Плата автогенератора размещена внутри корпуса с крышками, обеспечивающими взрывозащищенное исполнение.

Взрывозащита преобразователя ПИП-ВСН соответствует требованиям ГОСТ 22782.0, ГОСТ 22782.5 и его составные части имеют маркировку взрывозащиты:

- |   |            |
|---|------------|
| - первичный измерительный преобразователь | 1 ExibPAT5 |
| - блок искрозащиты                        | 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 преобразователя ПИП-ВСН осуществляется в эмульсии обратного типа дизелькометрическим методом, в эмульсии прямого типа по изменению комплексного сопротивления.

### ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Основные параметры, технические характеристики	ПИП-ВСН $D_y = 80$ № (97, 129)	ПИП-ВСН $D_y = 80$ № (98, 101, 109, 111) $D_y = 100$ № (52, 53, 54) $D_y = 150$ № (88, 89) $D_y = 200$ № (76, 79)
1. Диапазон измерения объемной доли воды в нефти с помощью преобразователя, %	0,5 – 35	0,1 – 12,5
2. Пределы допускаемых значений основной абсолютной погрешности преобразователя, объемная доля, %	$\pm 0,5$	$\pm 0,1$
3. Изменение погрешности преобразователя при изменении температуры нефти от номинального значения (+20 °C) на каждые 10 °C, не должно превышать, объемная доля, %	$\pm 0,2$	$\pm 0,05$
5. Обработка результатов измерения преобразователя		автоматическая
6. Представление результатов измерения преобразователем		в аналоговом виде
7. Выходные сигналы с преобразователя, унифицированный сигнал постоянного потока, мА		4...20
8. Потребляемая мощность преобразователя, ВА, не более		5
9. Сопротивление изоляции токоведущих частей, МОм, не менее		20
10. Давление нефти в трубопроводе, на которое рассчитано изделие, МПа, не более		6,4
11. Режим работы изделия		непрерывный

12. Преобразователь при эксплуатации устойчив к вибрации частотой до 25 Гц с амплитудой, не более, мм	0,1	
13. Температура измеряемой среды, °С	0...+65	
14. Температура измеряемой среды при насыщенном растворе солей в воде, °С	-17...+65	
15. Температура окружающей среды, °С	-40...+50	
16. Габаритные размеры: – длина преобразователя, мм	500	
17. Масса, кг – преобразователя	30	30 – 80
18. Среднее время безотказной работы изделия, час, не менее	5000	
19. Средний срок службы изделия в целом, лет, не менее	6	

### 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. Преобразователь ПИП-ВСН	1 шт.
2. Блок питания МТМ 101	1 шт.
3. Блок искрозащиты БИЗ-ВСН	1 шт.
4. Щелевое пробозаборное устройство ЩПУ-ПИК	1 шт.
5. Контроллер (для обработки результатов измерений с выводом показаний на компьютер) ИМ-2300 ЦМ (или МТМ-502)	1 шт.
6. Эксплуатационная документация	1 к-т
7. Инструкция «ГСИ. Первичные измерительные преобразователи объемной доли воды в нефти ПИП-ВСН. Методика поверки»	1 к-т

### ПОВЕРКА

Проверка 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 16.06.2003 г. и рекомендацией, методики поверки на месте эксплуатации МИ 2689-2001 ГСИ. « Преобразователь первичный измерительный объемной доли воды в нефти типа ПИП-ВСН. Методика поверки »

Средства поверки: Комплект средств поверки влагомеров и преобразователей влагосодержания нефти УПВН-2 ТУ 50.581-86.

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 утверждены с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, включены в действующую государственную поверочную схему и метрологически обеспечены при выпуске из производства и в эксплуатации.

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, 4-й Голутвинский пер., д.1/8, стр. 5  
тел. (095) 951-93-67

Генеральный директор  
ЗАО “ПИК и Ко”

С.А. Поярков