

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ-
Директор ГНМЦ ВНИИР

В.П. Иванов

29 07 2005 г.



<p>Установка поверочная трубопоршневая «Сапфир С-100-6,3»</p>	<p>Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>31194-06</u></p>
--	---

Изготовлена ОАО НПП «Системнефтегаз» (Башкортостан, г. Октябрьский) по проектной документации ОАО НПП «Системнефтегаз» (Башкортостан, г. Октябрьский). Заводской номер № 52.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Установка поверочная трубопоршневая «Сапфир С-100-6,3» (далее - ТПУ) предназначена для измерений объемного расхода и суммарного объема при проведении первичной и периодической поверки массовых расходомеров в комплекте с плотномером.

Областью применения установки является выполнение работ по метрологическому обеспечению систем измерений количества и показателей качества нефти.

ОПИСАНИЕ

ТПУ работает на принципе вытеснения шаровым поршнем определенного объема жидкости из калиброванного участка трубопровода ТПУ.

Поворотом рукоятки крана-манипулятора корзину с шаровым поршнем переводят из положения «ПРИЕМ» в положение «ЗАПУСК». Шаровой поршень, падая из корзины попадает в камеру запуска. Подхваченный потоком жидкости шаровой поршень проходит через калиброванный участок трубопровода и попадает в приемную камеру. Поворотом рукоятки крана-манипулятора корзину переводят в положение «ПРИЕМ» и шаровой поршень падает в корзину. Цикл замера закончен. Проходя мимо детекторов, поршень воздействует на микропереключатели, при этом происходит коммутация цепей управления цифрового вычислителя, на вход которого подаются выходные сигналы от преобразователя расхода поверяемого счетчика.

По сигналу первого детектора счет импульсов начинается, а по сигналу второго детектора – прекращается.

Накопленное в вычислителе число импульсов соответствует объему прошедшей через поверяемый счетчик жидкости, который равен объему калиброванного участка ТПУ.

Монтаж и наладка ТПУ осуществлена в соответствии с проектной документацией ТПУ и эксплуатационными документами.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон объемного расхода, м ³ /ч	от 7 до 100
Номинальная вместимость калиброванного участка, м ³	0,509
Предел допускаемой основной относительной погрешности измерений объемного расхода, %	не более 0,05
Электропитание: постоянное напряжение, В	24
Габаритные размеры, мм	6000×2000×1750
Масса, кг	2800
Рабочая среда	вода, нефть и нефтепродукты
Температура рабочей среды, °С	от +5 до +60
Диапазон рабочего давления, МПа	от 0,3 до 6,3
Рабочий диапазон вязкости, сСт	от 0,55 до 120
Рабочий диапазон плотности, кг/м ³	от 700 до 1100
Содержание механических примесей размером до 0,1 мм, %	не более 0,5
Содержание газа в рабочей среде	отсутствует

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульный лист руководства по эксплуатации и на шильдик ТПУ.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

1. ТПУ «Сапфир С-100-6,3» зав. номер № 52.
2. Руководство по эксплуатации.
3. Паспорт.

ПОВЕРКА

Поверка ТПУ проводится в соответствии с рекомендацией МИ 1972-95 «ГСИ. Установки поверочные трубопоршневые. Методика поверки поверочными установками на базе весов ОГВ или мерников».

Межповерочный интервал – два года.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Техническая документация фирмы

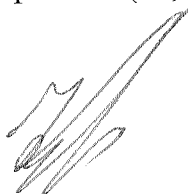
ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип единичного экземпляра установки поверочной трубопоршневой «Сапфир С-100-6,3» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, метрологическими обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации.

Заявитель: ЗАО «ПермСпецНефтеМаш», 614600, ГСП, г. Пермь,
ул. Куйбышева, 140, тел/факс (3422) 361-660

Изготовитель: ОАО НПП «СистемНефтеГаз» (РБ, г. Октябрьский)

Генеральный директор
ЗАО «ПермСпецНефтеМаш»



Г.М. Кулютников