

Подлежит публикации
в открытой печати

СОГЛАСОВАНО
Руководитель ГИИСИ – директор ГНМЦ
ВНИИР



В.П. Иванов

« 8 » _____ 2001г.

Установка для градуировки резервуаров объемным методом «Поток-1»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер 22058-01
--	--

Изготовлена по технической документации ОАО «Магистральные нефтепроводы «Дружба», г. Брянск. Заводской номер 01.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Установка для градуировки резервуаров объемным методом «Поток-1» (далее – установка) предназначена для определения вместимости вертикальных резервуаров вместимостью более 5000 м³, используемых для оперативного контроля и учетно-расчетных операций на магистральных нефте- и продуктопроводах, в нефтяной и нефтеперерабатывающей промышленности.

ОПИСАНИЕ

Установка измеряет и регистрирует объем жидкости, залитой через установку в резервуар, и уровень жидкости в резервуаре. Измерение объема жидкости осуществляется преобразователем расхода совместно с вычислителем расхода, уровня жидкости – поплавковым уровнемером. В моменты изменения уровня жидкости в резервуаре на 1 см во всем диапазоне от начала измерений до максимального уровня его заполнения по сигналу уровнемера вычислитель расхода посылает на принтер команду регистрации объема и уровня. Показания термометра и манометра регистрируются оператором. Регистрируемая информация используется для получения градуировочной характеристики резервуара.

Установка состоит из отдельных элементов, технологически объединенных между собой, часть из которых смонтирована на платформе.

Составными элементами установки являются: роторный преобразователь расхода типа FBV фирмы «ТОКИСО», Япония, входная и выходная задвижки DN 200, PN 16, фильтр сетчатый, смонтированные на платформе; уровнемер системы «Кор-вол»; манометр по ГОСТ 8625-77 КТ 0,4; термометр стеклянный ртутный с ценой деления 0,1 °С и погрешностью 0,2 °С; вычислитель расхода 7915 фирмы «Schlumberger», Англия; усилитель-формирователь импульсов преобразователя расхода типа 77А-10 фирмы «ТОКИСО», Япония; устройство регистрации информации – принтер типа «Epson LX-300»; композитный напорно-всасывающий рукав «Multi-Oil Blue 8”» DN 200, PN 14 – 2 шт.; блок питания 24 В, 1 А;

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон изменения температуры жидкости для измерения вместимости, °С	10...30
Диапазон изменения температуры окружающего воздуха, °С	5...35
Диапазон изменения давлений, МПа	0,2...1
Диапазон измерения уровня жидкости, м	0...15
Диапазон изменения расхода жидкости, м ³ /ч	200...1200
Диапазон изменения кинематической вязкости жидкости, мм ² /с	3...150
Диапазон изменения плотности жидкости, кг/м ³	700...1000
Предел допускаемой относительной погрешности установки при измерении объема жидкости, %	± 0,1
Предел допускаемой абсолютной погрешности установки при измерении уровня жидкости, мм	± 1
Предел допускаемой относительной приведенной погрешности измерения давления, %	± 0,4
Предел допускаемой абсолютной погрешности измерения температуры, °С	± 0,2
Предел допускаемой относительной погрешности установки при определении вместимости резервуара, %	± 0,1
Электропитание:	
Напряжение питания, В	220 ± 22
Частота, Гц	50 ± 1
Потребляемая мощность, не более, В*А	300
Габаритные размеры, не более, мм	3550*1500*1900
Масса, кг	3500

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

В комплект установки входят: установка для градуировки резервуаров объемным методом «Поток-1» - 1 экз. на ОАО «Магистральные нефтепроводы «Дружба», руководство по эксплуатации «Установка для градуировки резервуаров объемным методом «Поток-1».

ПОВЕРКА

Поверка установки проводится поэлементно в соответствии с подразделом руководства по эксплуатации, согласованным ВНИИР в октябре 2001 г.

В перечень основного поверочного оборудования входят: трубопоршневая установка I разряда, установка уровнемерная образцовая УУО-И-20 погр. ± 0,3 мм, генератор ГЗ-102 диап. 20 Гц...200 кГц; счетчик программный реверсивный Ф5007 диап. 10 Гц...1 МГц.

Межповерочный интервал 1 год.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

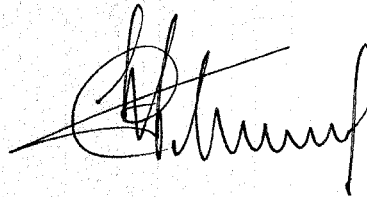
Техническая документация изготовителя.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Установка для градуировки резервуаров объемным методом «Поток-1» соответствует требованиям, изложенным в технической документации изготовителя.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ОАО «Магистральные нефтепроводы «Дружба»; 241020, г. Брянск, ул. Уральская, 113; тел. (0832) 74-76-52

Генеральный директор
ОАО «Магистральные нефтепроводы «Дружба»



А.И. Пейганович