

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

“СОГЛАСОВАНО”



Руководитель ГЦИ СИ ВНИИМС

В.Н. Яншин

20 " 11 2003г.

Комплекс измерительный «Причал»	Внесен в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>26496-04</u>
---------------------------------	--

Изготовлен по технической документации ООО ИК «Сибинтек». Зав. №01.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Комплекс измерительный «Причал» (далее – комплекс) предназначен для измерений массы нефти и нефтепродуктов, отгружаемых в речные танкеры при проведении учетно-расчетных операций.

Область применения - причал Сызранской нефтебазы ООО «Самара-Терминал».

ОПИСАНИЕ

Комплекс включает следующие линии отгрузки:

- 1) судового маловязкого топлива СМТ-2;
- 2) дизтоплива и СМТ-1;
- 3) нефти.

В состав каждой линии входят два параллельно установленных счетчика-расходомера массового Micro Motion модели DS (Г.р. №13425-01) (далее - массомера), датчик температуры Pt100 с преобразователем измерительным 244 (Г.р. №14684-00), датчик давления 3051 (Г.р. №14061-99), запорная арматура и наливное устройство.

Данные от массомеров передаются на измерительно-вычислительный контроллер OMNI-6000, далее на автоматизированное рабочее место АРМ «Причал» и затем поступают в автоматизированную информационную систему учета и контроля движения нефтепродуктов в товаропроводящей сети компании (АИС ТПС). Измерительная информация на OMNI-6000 о плотности отгружаемых продуктов от массомеров передается по цифровому каналу передачи данных RS485/Modbus, токовые сигналы (4-20 мА), пропорциональные температуре и давлению - от датчиков температуры и давления.

С помощью комплекса можно отгружать по одному виду топлива через один или два массомера.

В АРМ «Причал» проводится расчет массы, отгруженной через каждый счетчик, и управление передачей информации.

Полученная информация передается в АИС ТПС для формирования и распечатки сопроводительных документов.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование характеристики	Значение характеристики
Количество массомеров, шт	6
Диапазон изменений расхода по каждому массомеру, т/ч	100...440
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы, %	$\pm 0,25$
Диапазон изменений температуры рабочей среды, °С	-10...+40
Давление рабочей среды, МПа, не более	0,4
Температура окружающей среды, °С: - для гидравлической части комплекса; - для вторичной аппаратуры	-10...+40 20 \pm 5
Электропитание: - напряжение, В - частота, Гц	220(+10/-15%) 380(+10/-15%) 50 \pm 1

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на шильдик, прикрепляемый к нефтепроводу или измерительному блоку ИК и на титульный лист паспорта.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

1. Комплекс измерительный «Причал»
2. Руководство по эксплуатации
3. Формуляр
4. Методика поверки
5. Программное обеспечение АРМ «Причал»

ПОВЕРКА

Поверка комплекса проводится в соответствии с методикой «ГСИ. Комплекс измерительный «Причал». Методика поверки», утвержденной ВНИИМС 20.11.2003 г.

Основное поверочное оборудование:

- трубопоршневая поверочная установка (ТПУ) с пределами допускаемой относительной погрешности $\pm 0,05$ %;
- поточный преобразователь плотности (плотномер) с пределами допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,3$ кг/м³;
- блок управления поверочной установкой;
- термометры жидкостные стеклянные типа А с диапазоном измерений от 0 °С до + 50 °С с ценой деления 0,1 °С по ГОСТ 28498-90 или преобразователи температуры с пределами допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,2$ °С;
- манометры или преобразователи давления с классом точности не ниже 1,0.

Межповерочный интервал - 1 год.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 8.595 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений.

Техническая документация ООО ИК «Сибинтек».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип комплекса измерительного «Причал» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при эксплуатации.

Изготовители:

ООО «Самара-Терминал»

Адрес: 446014, Самарская обл., г. Сызрань, ул. Нефтебазная

Тел./факс (84643)-303-66, 222-91

ООО ИК «Сибинтек»

Адрес: 117152, Москва, Загородное шоссе, 5/2а

Тел. (095)-755-52-73

Факс: (095)-785-09-71

Технический директор ООО «Самара-Терминал»

А.Н. Мартынов

