

Описание
системы информационно-измерительной определения массы
нефтепродуктов в горизонтальных резервуарах "Горизонталь"
для государственного реестра

СОГЛАСОВАНО

Заместитель директора ВНИИР
по научной работе



М. С. Немиров

1991 г.

Подлежит публикации в
открытой печати

Система информационно-
измерительная определения
массы нефтепродуктов в
горизонтальных резервуарах
"Горизонталь"

Внесена в Государственный
реестр средств измерений,
прошедших государственные
испытания

Регистрационный N _____

Выпускается по техническим условиям ТУ 25-6752.0117 - 91

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система информационно-измерительная определения массы
нефтепродуктов в горизонтальных резервуарах "Горизонталь"
(далее - ИИС "Горизонталь") предназначена для автоматического
определения массы нефтепродуктов при их приёме и хранении в
горизонтальных стальных резервуарах (изготовленных по ГОСТ 17032),
и может быть использована для учетно-расчетных (коммерческих) и
учетных операций.

Область применения ИИС "Горизонталь" - резервуарные парки АЗС
и объекты нефтепродуктообеспечения.

О П И С А Н И Е

Принцип работы ИИС "Горизонталь" основан на измерении гидростатического давления столба жидкости, преобразованного с помощью барботажных датчиков в давление воздуха, которое преобразуется измерительными преобразователями в выходной токовый сигнал, а затем в устройстве питания и управления - в цифровой кодовый сигнал. Автоматическая коррекция погрешностей при измерении давления основывается на использовании встроенных в ИИС "Горизонталь" образцовых датчиков давления, формирующих тестовые сигналы, соответствующие фиксированным значениям давления градуировочных характеристик измерительных преобразователей давления. По результатам измерений и калибровочным данным резервуара в соответствии с ГОСТ 26976 определяется масса нефтепродукта в данном резервуаре. ИИС "Горизонталь" может также выполнять следующие функции :

- вычисление уровня наполнения по каждому резервуару;
- вычисление свободного объема по каждому резервуару;
- вычисление свободных объемов резервуаров по сортам нефтепродуктов;
- вычисление суммарной массы нефтепродуктов по сортам;
- техническую самодиагностику;
- перекрытие измерительных линий при отсутствии давления воздуха питания.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Пределы допустимой относительной погрешности определения массы нефтепродуктов в горизонтальных резервуарах в режиме хранения в рабочих условиях эксплуатации:

- | | | |
|--|---|-------------|
| 1) при погрешности калибровки резервуаров в пределах $\pm 0.2\%$ равны | - | $\pm 0.5\%$ |
| 2) при погрешности калибровки резервуаров в пределах $\pm 0.5\%$ равны | - | $\pm 0.8\%$ |

Пределы допустимой относительной погрешности определения массы нефтепродуктов в горизонтальных резервуарах в режиме приема в рабочих условиях эксплуатации при погрешности калибровки резервуаров $\pm 0.2\%$ равны:

- | | | |
|---|---|-------------|
| 1) для резервуаров 10м^3 , 15м^3 , 25м^3 при минимально принимаемой дозе 2м^3 | - | $\pm 0.5\%$ |
| 2) для резервуаров 50м^3 , 75м^3 , 100м^3 при принимаемой дозе:
от 2м^3 до 4.6м^3 | - | $\pm 0.8\%$ |
| а свыше 4.6м^3 | - | $\pm 0.5\%$ |

Минимальный уровень наполнения резервуаров, с которого гарантируется определение массы нефтепродуктов с нормированной погрешностью	-	350мм
--	---	-------

Рабочие условия эксплуатации ИИС "Горизонталь":

температура нефтепродуктов, хранимых в резервуарах,	-	от минус 40°C до плюс 50°C
---	---	--

плотность нефтепродуктов, хранимых в резервуарах, (при $t=20^\circ\text{C}$)	-	от 600 до 890 кг/м ³
---	---	---------------------------------

вязкость нефтепродуктов, хранимых в резервуарах,	-	$(0.55-10) 10^{-6} \text{ м}^2/\text{с}$
--	---	--

расход сжатого воздуха на одну пневмолинию	-	$(500 \pm 50) \text{ см}^3/\text{мин}$
--	---	--

исполнение по защищенности от механических воздействий по ГОСТ 12997	-	обыкновенное
--	---	--------------

по устойчивости к воздействию температуры и влажности окружающего воздуха по ГОСТ 12997:

а) датчик щелевой (барботажный датчик) и стойка крепления датчиков	-	от минус 60°C до плюс 60°C с относительной влажностью при температуре 35°C от 30 до 100% - группа Д2
--	---	--

б) остальные блоки	-	по группе В1
--------------------	---	--------------

Напряжение питания сети переменного тока	-	+22В 220В -33В
Частота питания сети	-	(50±1)Гц
Время готовности после включения электрического питания	-	не более 30 мин
Потребляемая электрическая мощность	-	не более 700 ВА
Давление питания сжатого воздуха	-	(550±50)кПа
Средняя наработка на отказ	-	5000ч
Средний срок службы	-	10лет
Количество обслуживаемых резервуаров	-	до 12

ЗНАК ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА

Знак государственного реестра по ГОСТ 8.383 наносится на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом, а на фирменных табличках блоков - способом плоского фотохимического травления.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки ИИС "Горизонталь" приведен в табл.1

Таблица 1

Шифр	Наименование и условное обозначение	Количество, шт.
1	2	3
ЗЛ6.124.069	Устройство питания и управления УПУ-1	1
ЗЛ5.280.011	Блок пневмокоммутатора БПК	1
ЗЛ5.280.012	Блок аварийный БА	1
ЗЛ6.152.063	Стойка крепления датчиков	12
ТУ 25-7217.003-86	ПП ЭВМ "Искра 1030.11" исполнения 4	1

1	2	3
ЗЛ6.641.259	Жгут	1
ЗЛ6.641.260	Жгут	1
ЗЛ6.641.261	Жгут	1
	Комплект запасных частей, согласно ведомости ЗЛ1.565.005 ЗИ	1
	Комплект эксплуатационных документов, согласно ведомости ЗЛ1.565.005 ЭД	1
	Ведомость эксплуатационных документов	1 экз.
	Инструкция ГСИ ИИС "Горизонталь" Методика поверки	1 экз.
	ПОВЕРКА	

Поверка ИИС "Горизонталь" проводится в соответствии с инструкцией : "ГСИ. Информационно-измерительная система определения массы нефтепродуктов в горизонтальных резервуарах "Горизонталь" ЗЛ1.565.004. Методика поверки" с помощью грузопоршневого манометра МП-2,5 ГОСТ 8291 с относительной погрешностью ^{в пределах} $\pm 0,02\%$

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Нормативным документом ИИС "Горизонталь" являются технические условия ТУ 25-6752.0117-91

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Система информационно-измерительная определения массы нефтепродуктов в горизонтальных резервуарах "Горизонталь" соответствует требованиям технических условий ТУ 25-6752.0117-91.

Изготовитель: Министерство электротехнической промышленности и приборостроения СССР.

Генеральный директор
Азерб.НПО "Нефтегазавтомат"

А.А. Абдуллаев

