

## СИСТЕМА МНОГОКАНАЛЬНАЯ ИЗМЕРЕНИЯ УРОВНЯ И РАЗДЕЛА ЖИДКИХ СРЕД



ОКП 42 1498  
ТУ 4214-009-42334258-98

### ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Система многоканальная измерения уровня и раздела жидкостей РУПТ-МН-РС64 предназначена для измерения и сигнализации уровня жидкости, границы раздела двух жидкостей с различной плотностью, в том числе высоковязких нефтепродуктов и сжиженных газов в резервуарных парках.

Система состоит из микропроцессорного блока управления МБУ, первичных преобразователей ПП уровня и температуры, блоков дискретных установок БДУ и монитора. По желанию заказчика система может быть укомплектована принтером. Для измерения объема измеряемого продукта в программу вводятся данные градуировочных таблиц резервуаров.

Система применяется при учетных и технологических операциях на нефтебазах, нефтехранилищах, хранилищах сжиженного газа, автозаправочных (АЗС) и газозаправочных (АГЗС) станциях и других предприятиях различных отраслей промышленности.

### УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

По устойчивости к климатическим воздействиям составные части системы соответствуют климатическому исполнению УХЛ по ГОСТ 15150:

- для первичного преобразователя ПП: температура окружающего воздуха от -50 до +50 °C, относительная влажность – не более 98 %;

- для микропроцессорного блока управления МБУ и блока дискретных установок БДУ температура окружающего воздуха от +5 до +40 °C, относительная влажность – не более 80 %; атмосферное давление 84–106,7 кПа (630–800 мм рт. ст.).

Первичный преобразователь имеет маркировку взрывозащиты "IExibIIBT6 в комплекте РУПТ-МН-РС64", соответствует требованиям ГОСТ Р 51330.10; ГОСТ Р 51330.0 и может устанавливаться во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок согласно гл. 7.3 действующих ПУЭ.

МБУ имеет маркировку взрывозащиты "[Exib]IIB в комплекте РУПТ-МН-РС64", искробезопасные цепи уровня "ib" по ГОСТ Р 51330.10.

МБУ и БДУ предназначены для установки вне взрывоопасных зон.

Блоки системы МБУ, БДУ должны быть заземлены в одной точке.

Первичный преобразователь заземляется непосредственно на объекте.

Детали первичных преобразователей, соприкасающиеся с контролируемой средой, изготовлены из коррозионно-устойчивой стали или сплава не хуже 12Х18Н10Т ГОСТ 5632.

Система соответствует требованиям  
**ТУ 4214-009-42334258-98.**

### ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

#### Рабочая среда

Нефтепродукты, сжиженные газы, вода и другие жидкости, вязкость которых не ограничивается при отсутствии застывания контролируемой среды на элементах конструкции ПП и отсутствии

отложений на них, препятствующих перемещению поплавка.

**Предел допускаемой абсолютной погрешности измерения уровня**, мм, не более:

для диапазонов измерения до 4 м ±2(±1\*)  
для диапазонов измерения свыше 4 м ±2  
раздела жидких сред ±20

**Верхний предел измерения (диапазон измерения) уровня**, м

1,0;1,6;2,0;2,5;3,0;4,0;6,0;8,0;10,0;12,0;16,0 \*\*

**Нижний неизмеряемый уровень**, м, не более:

для ПП контроля уровня 0,15...0,26

для ПП контроля уровня и границы

раздела двух сред:

при контроле уровня 0,50

при контроле раздела двух сред 0,30

**Верхний неизмеряемый уровень**, м, не более 0,30

**Плотность измеряемой жидкости**, г/см<sup>3</sup> 0,5–1,1\*\*\*

**Разность плотностей верхней и нижней фаз**, г/см<sup>3</sup>, не менее 0,1

**Допустимое рабочее избыточное давление**, МПа 1,6\*\*\*\*

Дополнительная погрешность, вызванная изменением температуры окружающей среды в рабочем диапазоне, мм, не более ±2 на 10 °C

**Дискретность установки уставок аварийных уровней**, мм 10

**Число выходных сигналов БДУ**, не более 32

Выходной сигнал БДУ – сухие контакты реле

**Напряжение питания переменного тока**, В 220+22/-33

**Частота тока**, Гц 50±1

**Потребляемая мощность**, ВА, не более 230

**Габаритные размеры**, мм:

ПП

МБУ

БДУ

(H+480) 160x180x120

400x335x175

400x275x170

**Масса**, кг, не более:

ПП 20

МБУ, БДУ 25

**Гарантийный срок** – 1,5 года со дня ввода системы в эксплуатацию.

**Гарантийный срок хранения** – 1 год с момента изготовления.

\* По требованию заказчика система с диапазоном измерения до 4 м может быть изготовлена с пределами допустимой абсолютной погрешности ±1 мм.

\*\* По требованию заказчика верхний предел измерения может быть любой в пределах от 1,0 до 16,0 м.

\*\*\* При выпуске ПП настраиваются на плотность 1 г/см<sup>3</sup> или на плотность, согласованную с заказчиком.

\*\*\*\* По требованию заказчика ПП системы могут быть изготовлены на рабочее избыточное давление до 2,5 МПа.

## КОНСТРУКЦИЯ И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ

Система устанавливается на объекте с возможностью одновременного контроля уровня жидкой среды в 64 резервуарах. Примерная конфигурация системы, а также варианты размещения первичных преобразователей (ПП) приведены на рисунке 1.

Система работает следующим образом. Включается МБУ и посредством его пульта управления запускается программа измерения уровня (границы раздела сред), заложенная в память блока.

Затем МБУ подает питание на каждый ПП, осуществляя автоматический циклический их опрос. Каждые 30 мин данные для всех резервуаров ав-

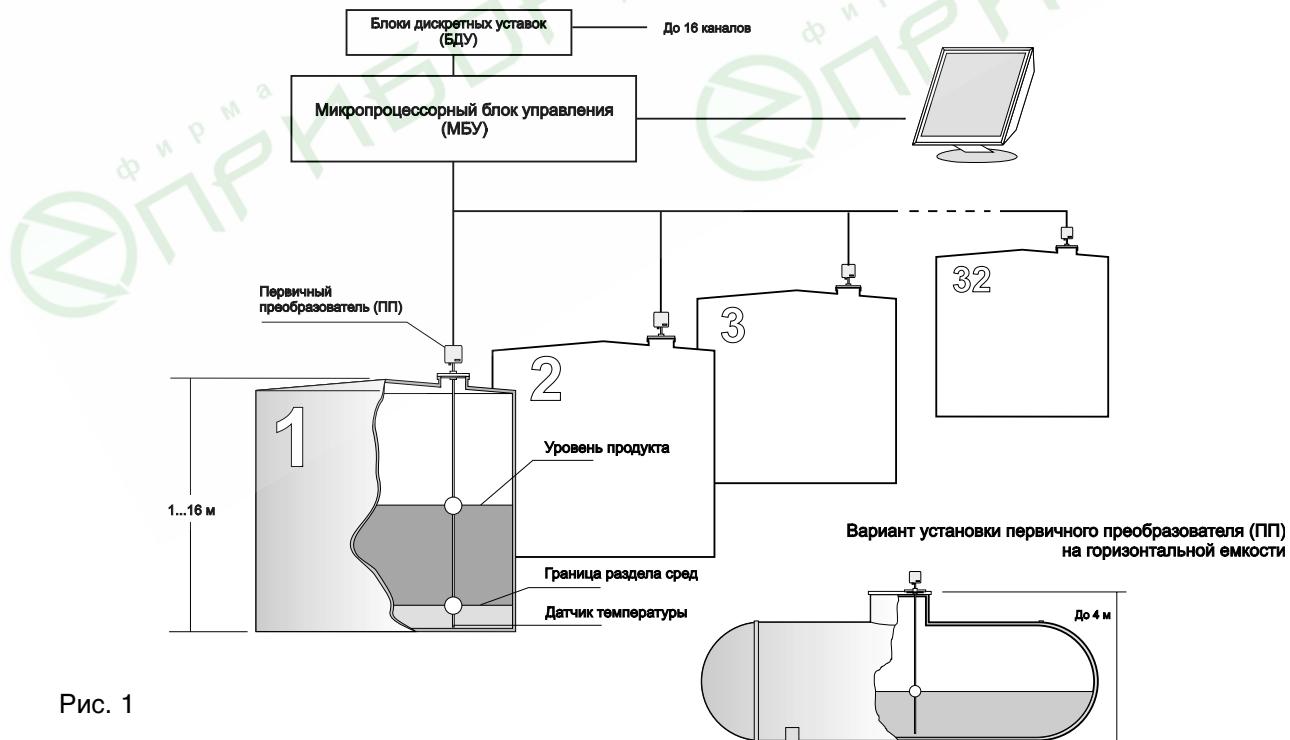


Рис. 1

томатически сохраняются на жестком диске МБУ, что позволяет быть застрахованным от потери информации при внезапном отключении напряжения питания.

В МБУ поступивший с ПП сигнал обрабатывается и выводится на монитор.

При достижении контролируемым уровнем жидкой среды аварийных значений БДУ выдает сигнал на отключение (включение) технологического оборудования.

Оператор может по своему усмотрению опросить любой из ПП и тем самым проконтролировать уровень жидкой среды или уровень раздела сред в соответствующем резервуаре.

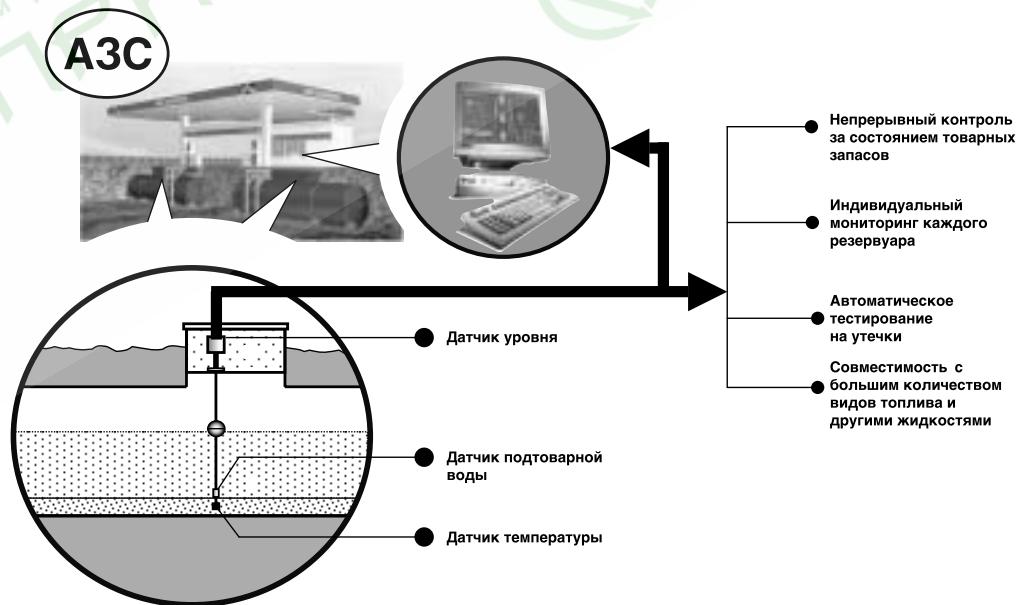
Метрологическая поверка системы в процессе эксплуатации осуществляется по согласованной с Госстандартом РФ методике без извлечения первичного преобразователя из емкости, без слива контролируемой жидкости и без привлечения дополнительных технических средств.

Межпроверочный интервал – 2 года.

Габаритные и установочные размеры ПП приведены на рис.3, 4, схемы внешних соединений на рис. 5, 6.

Система РУПТ-МН-РС64 может быть использована для количественного учета нефтепродуктов. Для этой цели система дополнительно комплектуется датчиками гидростатического давления типа "Сапфир" и блоками преобразования сигналов БПС-96ПР. В программное обеспечение вводится блок, осуществляющий расчет массы продукта.

Рис. 2



## КОМПЛЕКТНОСТЬ ПОСТАВКИ

В комплект поставки системы РУПТ-МН-РС64 входят:

- микропроцессорный блок управления МБУ
- блоки дискретных уставок БДУ(1...2)
- первичные преобразователи ПП (1...64)
- монитор
- принтер
- одиночный комплект ЗИП
- эксплуатационные документы на составные части системы
- программное обеспечение

Количество ПП, наличие и количество БДУ, а также наличие монитора и принтера в комплекте поставки определяется заказчиком.

## РУПТ-МН-РС64-А3С

Система измерения уровня нефтепродуктов, сжиженного газа для автозаправочных (АЗС) и автогазозаправочных (АГЗС) станций (рисунок 2).

Система применяется для учетных и технологических операций на нефтебазах, нефтехранилищах, хранилищах сжиженного газа, автозаправочных (АЗС) и газозаправочных (АГЗС) станциях.

### Система обеспечивает:

- измерение уровня продукта в резервуарах высотой до 16 м, при этом количество контролируемых резервуаров – до 64;
- измерение температуры продукта в диапазоне от -50° до +50°C;
- контроль уровня подтоварной воды;
- вычисление объема продукта, согласно градировочным таблицам резервуаров;
- контроль утечек продукта;
- сигнализацию двух предельных уровней.

Преобразователи первичные системы РУПТ-МН-РС64

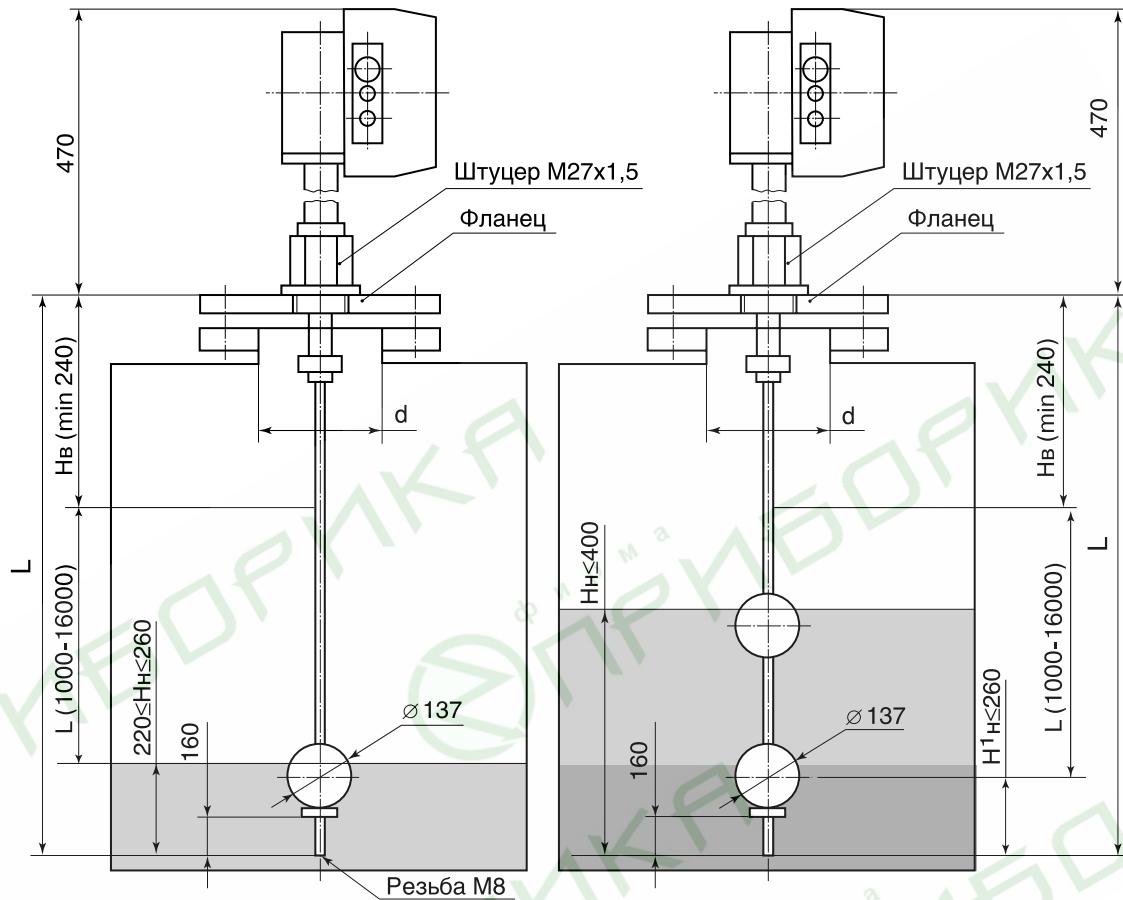


Рис. 3. Первичный преобразователь для измерения уровня

Рис. 4. Первичный преобразователь для измерения уровня и границы раздела сред

## ФОРМУЛИРОВАНИЕ ЗАКАЗА

При заказе необходимо указывать: наименование системы, обозначение технических условий, необходимость измерения массы, объема и плотности, а также заполнить информационно-опросный лист (Приложение А).

# СЕРВИС И ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОДДЕРЖКА

Предприятие осуществляет выполнение пуско-наладочных работ, настройки и калибровки приборов, обучение персонала Заказчика и предоставление консультаций по обслуживанию, программному обеспечению, послегарантийное обслуживание и модернизацию уже поставленного оборудования.

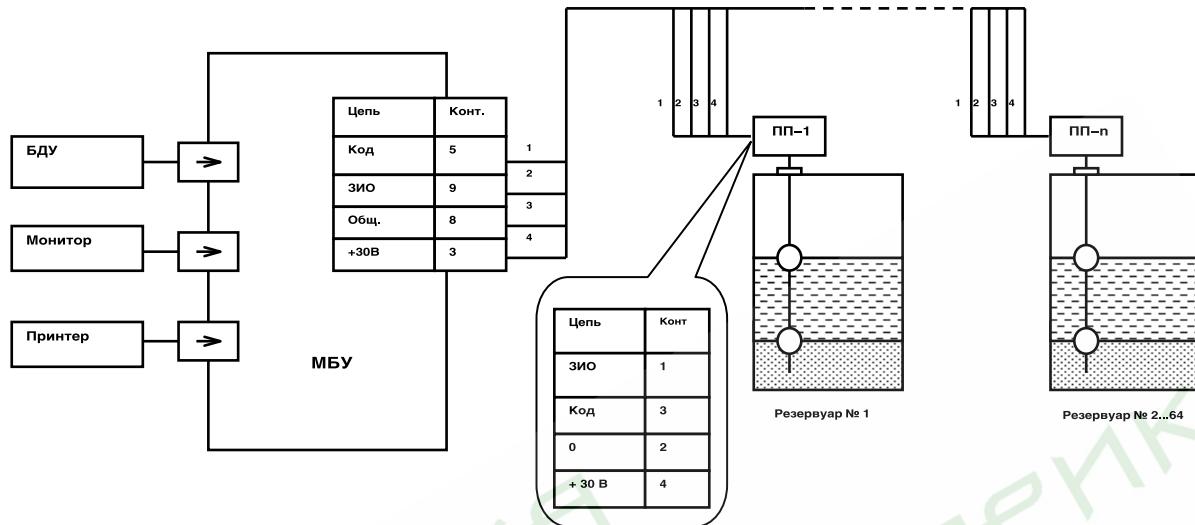


Рис. 5. Схема внешних соединений системы для измерения уровня и границы раздела сред

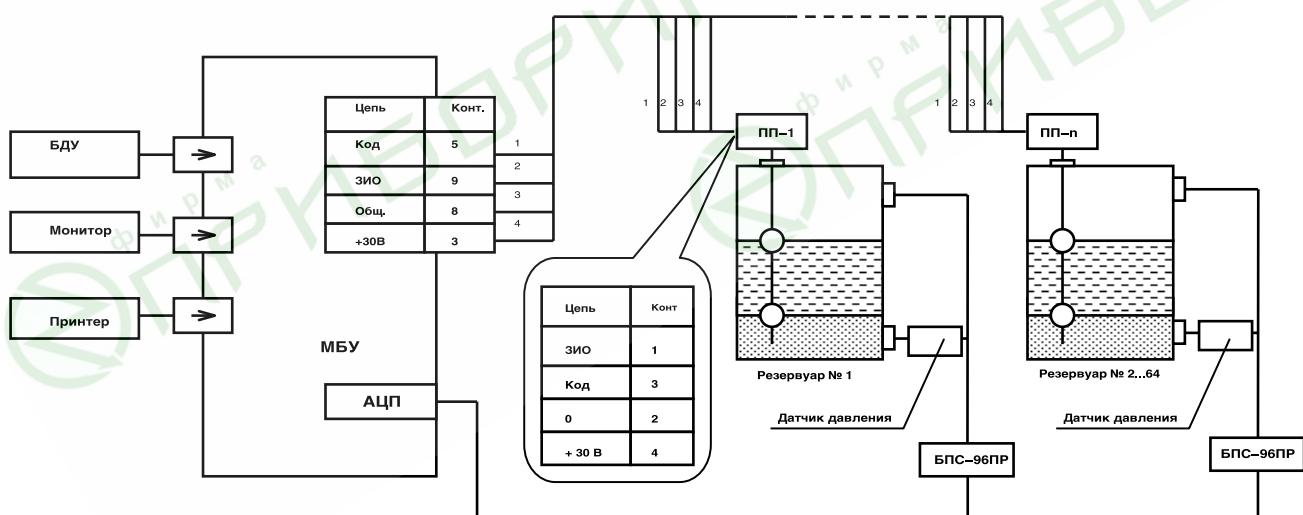


Рис. 6. Схема внешних соединений системы для измерения объема и массы продукта