



Научно-производственное
предприятие **СЕНСОР**

Преобразователь магнитный поплавковый ПМП-201Е

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ
СЕНС.421411.028РЭ

Содержание

Введение	5
1 Описание и работа	5
1.1 Назначение	5
1.2 Технические характеристики	6
1.3 Комплектность	13
1.4 Состав изделия	14
1.5 Устройство и работа	21
1.6 Маркировка	27
1.7 Упаковка	27
1.8 Обеспечение взрывозащищенности	27
2 Использование по назначению	34
2.1 Указание мер безопасности	34
2.2 Эксплуатационные ограничения	34
2.3 Подготовка изделия к использованию	35
2.4 Порядок работы	42
3 Техническое обслуживание	44
4 Текущий ремонт изделия	45
5 Транспортирование и хранение	45
6 Утилизация	46
Приложение А. Ссылочные нормативные документы	47
Приложение Б. Схема условного обозначения преобразователя	50
Приложение В. Типы устройств крепления преобразователя	53
Приложение Г. Типы поплавков преобразователей	58
Приложение Д. Порядок работы с преобразователем по протоколу CEHC	65
Д.1 Общие сведения	65
Д.2 Просмотр параметров	66
Д.3 Меню быстрого доступа	67
Д.4 Настройка параметров для расчета плотности	71
Д.5 Настройка единиц измерения параметров при отображении	72
Д.6 Меню настройки преобразователя	73
Д.7 Быстрый переход к просмотру параметров преобразователя	77
Д.8 Настройка основных параметров преобразователя	77
Д.9 Настройка пороговых значений параметров, гистерезисов	79
Д.10 Просмотр данных датчиков температуры	81
Д.11 Просмотр плотности, приведённой к показаниям датчиков температуры	81
Д.12 Настройка списка отображаемых параметров	82
Д.13 Просмотр контрольных, калибровочных параметров	82
Д.14 Установка параметров настройки связи по интерфейсу RS-485	83
Д.15 Ввод команд управления	84
Д.16 Настройка адреса, просмотр информационных параметров	85
Д.17 Сохранение, восстановление настроек преобразователя	86
Д.18 Работа в режиме эмуляции	86
Д.19 Управление доступом	87
Д.20 Блокировка изменений настроечных параметров	88
Приложение Е. Порядок работы с преобразователем по протоколу Modbus	89
Е.1 Общие сведения	89
Е.2 Установка параметров настройки связи по интерфейсу RS-485	96
Е.3 Считывание параметров контролируемой среды	97
Е.4 Настройка основных параметров преобразователя	99

Е.5 Настройка параметров расчета плотности	101
Е.6 Считывание данных датчиков температуры	102
Е.7 Считывание плотности, приведённой к показаниям датчиков температуры ...	103
Е.8 Считывание контрольных, калибровочных параметров	103
Е.9 Считывание информационных параметров преобразователя.....	104
Е.10 Ввод команд управления.....	104
Е.11 Сохранение, восстановление настроек преобразователя	105
Е.12 Работа в режиме эмуляции	105
Е.13 Управление доступом.....	106
Е.14 Блокировка изменений настроечных параметров	106
Е.15 Работа с регистрами отображения	107
Приложение Ж. Порядок настройки (юстировки) преобразователя	108

Настоящее руководство по эксплуатации распространяется на преобразователь магнитный поплавковый ПМП-201Е (далее по тексту – преобразователь) и содержит сведения, необходимые для его правильной и безопасной эксплуатации.

Перечень нормативных документов, на которые даны ссылки в настоящем руководстве по эксплуатации, приведен в приложении А.

1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

1.1 Назначение

1.1.1 Преобразователь предназначен для измерения параметров жидких сред, в том числе взрывоопасных, при учётно-расчётных и технологических операциях.

Преобразователь может применяться как в составе систем измерительных СЕНС, так и самостоятельно в других системах автоматизации, поддерживающих протокол СЕНС.

Примечание – Вариант исполнения преобразователя, имеющий выход с интерфейсом RS-485 с протоколом Modbus RTU, (далее по тексту – вариант исполнения Modbus) может применяться самостоятельно в системах автоматизации с вышеуказанными интерфейсом и протоколом.

Преобразователь обеспечивает:

- измерение уровня жидкости;
- измерение уровня раздела сред двухфазной жидкости (при комплектации поплавком раздела сред);
- измерение температуры (многоточечное, до 8 точек);
- измерение плотности жидкости (при комплектации поплавком плотности);
- измерение объема и массы нефтепродуктов (при комплектации поплавком плотности);
- вычисление плотности жидкости, соответствующей измеренной температуре, по заданным исходным данным плотности, температуры и коэффициента объемного расширения жидкости (при отсутствии поплавка плотности);
- вычисление плотности сжиженных углеводородных газов (далее по тексту – СУГ), соответствующей измеренной температуре, по заданному компонентному составу (при отсутствии поплавка плотности);
- вычисление объема жидкости по заданной градуировочной таблице;
- вычисление объема жидкости для резервуаров с простыми геометрическими формами;
- вычисление относительного заполнения резервуара;
- вычисление массы жидкости;
- вычисление массы жидкой и газовой фазы СУГ по заданному компонентному составу (при отсутствии поплавка плотности);
- выдачу управляющих сигналов при достижении параметрами жидких сред заданных пороговых значений и/или при неисправности.

1.1.2 Преобразователь имеет взрывозащищенное исполнение, маркировку взрывозащиты «0/1Ex db IIB T3 Ga/Gb», соответствует требованиям ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», ГОСТ 31610.0, ГОСТ IEC 60079-1, ГОСТ 31610.26.

1.1.3 Преобразователь в соответствии с маркировкой взрывозащиты, ГОСТ IEC 60079-14, ГОСТ 31610.26 может устанавливаться на объектах на границе зон класса 0 и класса 1, в зонах класса 1 и класса 2 по ГОСТ IEC 60079-10-1 помещений

и наружных установок, где возможно образование смесей горючих газов и паров с воздухом категории IIA и IIB температурных классов T3, T2, T1 по ГОСТ 31610.20-1.

1.1.4 Номинальные значения климатических факторов согласно ГОСТ 15150 для вида климатического исполнения УХЛ1*, но при этом диапазон температуры окружающей среды от минус 50 до 60 °С.

1.1.5 Структура условного обозначения преобразователя приведена в приложении Б.

1.2 Технические характеристики

1.2.1 Длина направляющей L или L_н (см. 1.4.5, рисунки 1 – 3, 6) определяется заказом в пределах:

- от 500 до 6000 мм для основного варианта исполнения;
- от 500 до 3000 мм для варианта исполнения без верхней неизмеряемой зоны и для транспортного варианта исполнения;
- от 500 до 2500 мм для инверсного варианта исполнения.

1.2.2 Преобразователь, в зависимости от варианта исполнения, может осуществлять измерение уровня, уровня раздела сред, температуры и плотности жидких сред, а также объема и массы нефтепродуктов.

1.2.3 Нижний предел измерений уровня H_н для всех преобразователей, кроме преобразователей с погружным поплавком плотности и преобразователей с совмещенным поплавком плотности и раздела сред, определяется по формуле, мм (см. рисунок 1):

$$H_n = d_0 + \Delta h_n + h_{pc} + h_{nn} + d_1,$$

где d₀ – отступ от дна резервуара, мм;

Δh_н – величина нижней неизмеряемой зоны, мм;

h_{pc} – высота поплавка раздела сред (при отсутствии поплавка раздела сред принимается равной нулю), мм;

h_{nn} – высота нижней части поверхностного поплавка плотности (при отсутствии поверхностного поплавка плотности принимается равной нулю), мм;

d₁ – глубина погружения поплавка уровня, мм.

Величина нижней неизмеряемой зоны Δh_н определяет положение нижнего ограничителя хода поплавков, при выпуске из производства устанавливается минимальной, равной:

– 25 мм для всех вариантов исполнения, кроме исполнений с инверсным датчиком уровня;

– 80 мм для варианта исполнения с инверсным датчиком уровня.

При эксплуатации преобразователя величина нижней неизмеряемой зоны может быть увеличена перемещением вверх нижнего ограничителя хода поплавков.

Нижний предел измерений уровня H_н для преобразователей с погружным поплавком плотности определяется по формуле, мм (см. рисунок 2):

$$H_n = d_0 + h_{ny} + h_n + d_1,$$

где h_{ny} – высота установки погружного поплавка плотности, мм;

h_н – высота погружного поплавка плотности, мм.

Высота установки погружного поплавка плотности при выпуске из производства по умолчанию устанавливается минимальной, равной:

– Δh_н для преобразователей без поплавка раздела сред;

– (Δh_н + h_{pc} + 50) мм для преобразователей с поплавком раздела сред.

При эксплуатации преобразователя высота установки погружного поплавка плотности может быть увеличена.

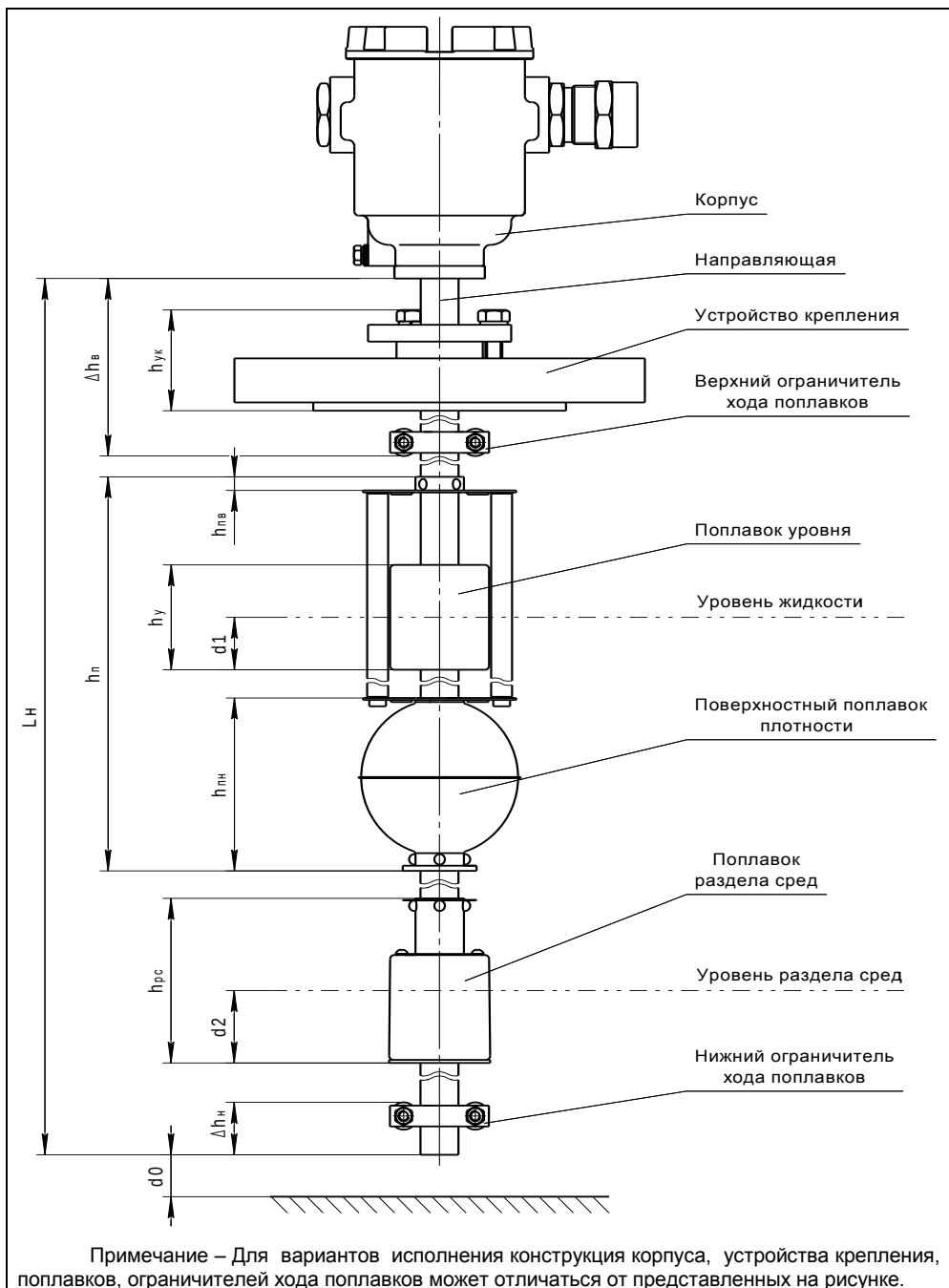


Рисунок 1

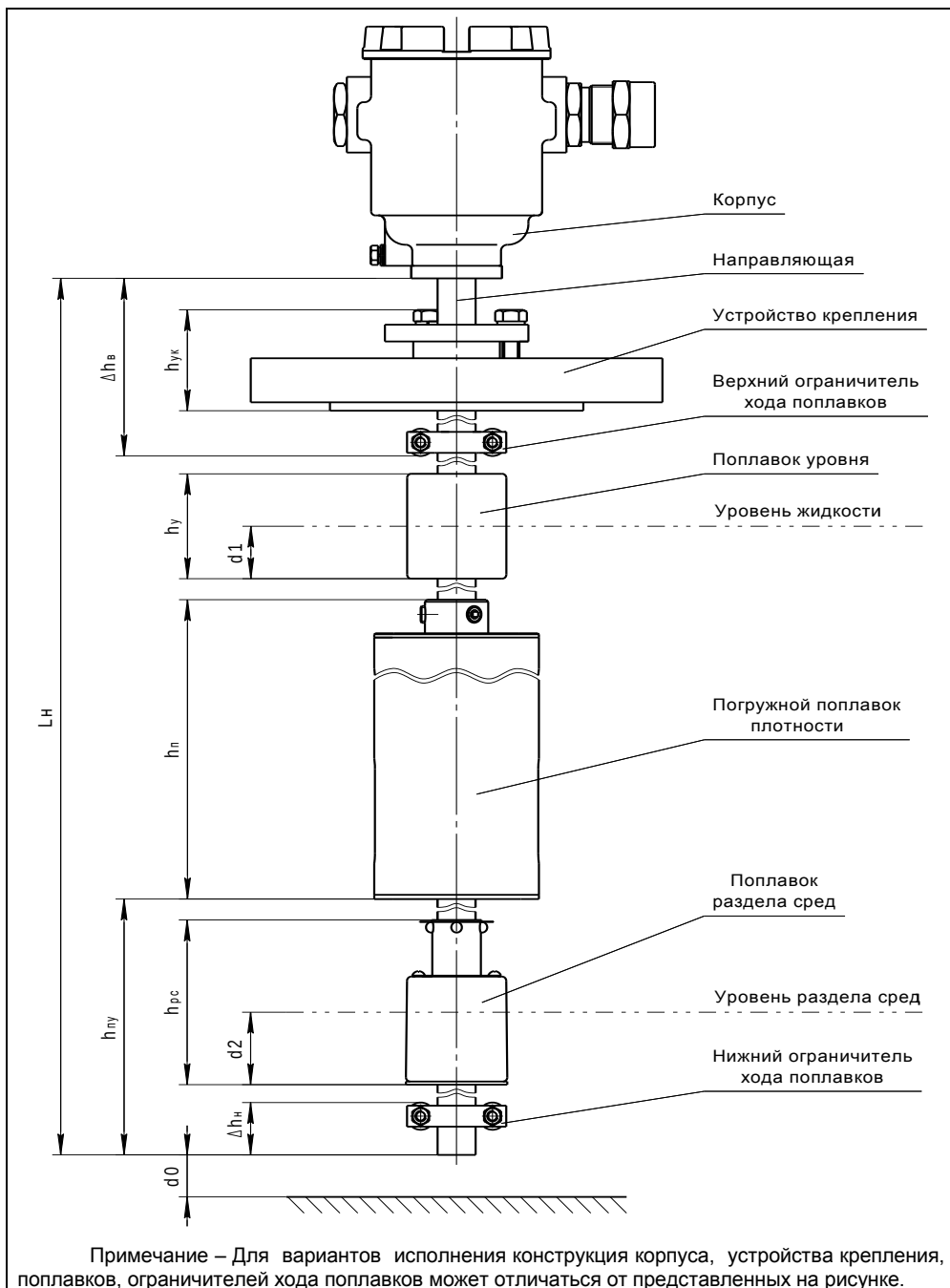


Рисунок 2

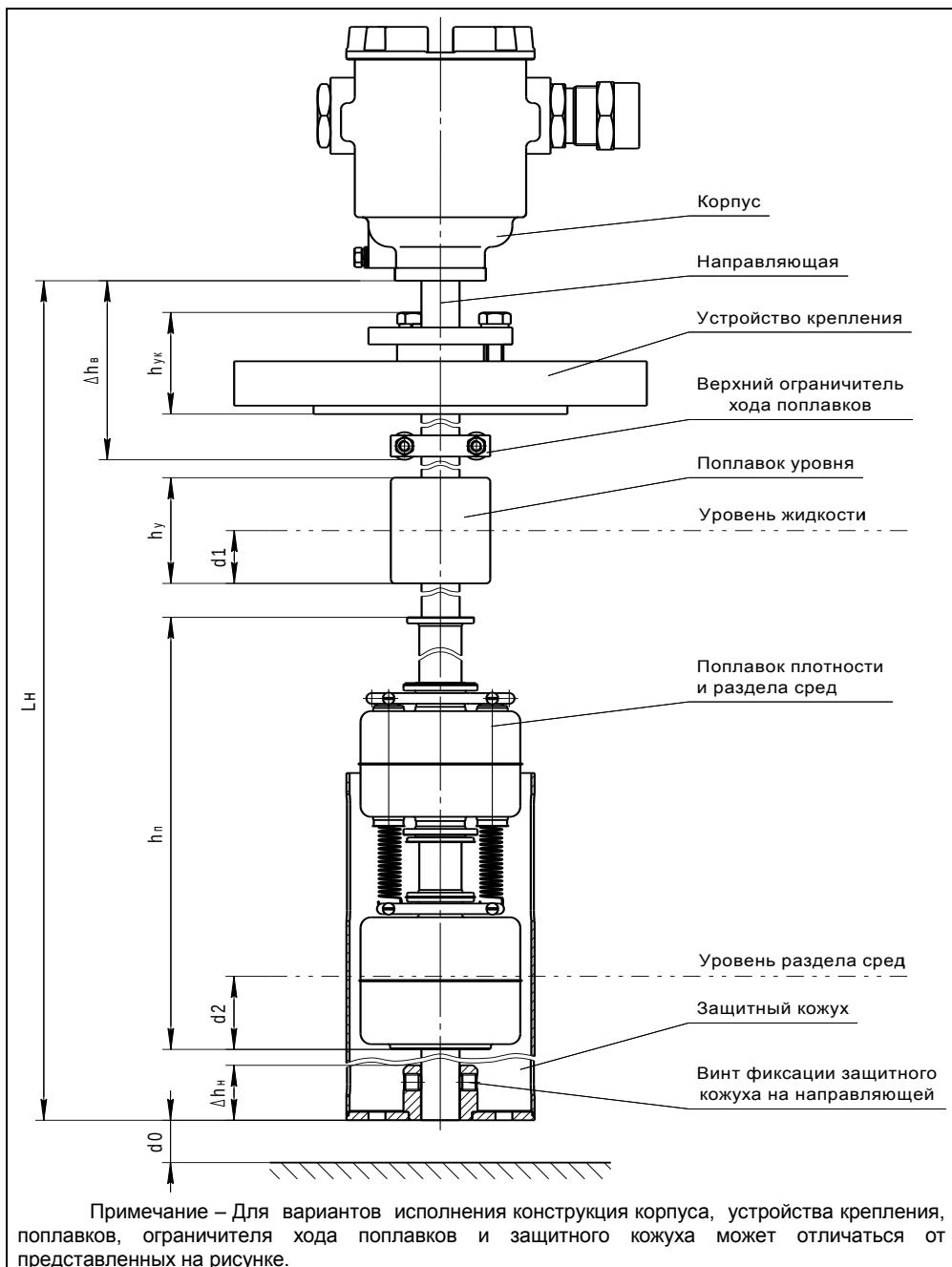


Рисунок 3

Нижний предел измерений уровня Нн для преобразователей с совмещённым поплавком плотности и раздела сред, определяется по формуле, мм (см. рисунок 3):

$$H_n = d_0 + \Delta h_n - 21 + h_n + d_1,$$

где h_n – высота совмещённого поплавка плотности и раздела сред, мм.

У преобразователя с совмещённым поплавком плотности и раздела сред в качестве нижнего ограничителя хода поплавков используется защитных кожух. При выпуске из производства его устанавливают так, чтобы обеспечить минимальную величину нижней неизмеряемой зоны Δh_n . При эксплуатации величина этой зоны может быть увеличена перемещением вверх защитного кожуха.

1.2.4 Верхний предел измерений уровня Нв определяется по формуле, мм:

$$H_v = d_0 + L(L_n) - \Delta h_b - h_{пв} - h_y + d_1,$$

где Δh_b – величина верхней неизмеряемой зоны, мм;

$h_{пв}$ – высота верхней части поверхностного поплавка плотности (при отсутствии поверхностного поплавка плотности принимается равной нулю), мм;

h_y – высота поплавка уровня, мм.

Величина верхней неизмеряемой зоны Δh_b определяет положение верхнего ограничителя хода поплавков, при выпуске из производства устанавливается минимальной, равной:

– 150 мм для основного варианта исполнения;

– 20 мм для варианта исполнения без верхней неизмеряемой зоны с нерегулируемым фланцевым устройством крепления;

– $(20 + l)$ мм для варианта исполнения без верхней неизмеряемой зоны с нерегулируемым резьбовым устройством крепления, с длиной резьбы l ;

– $(100 + h_{ук})$ мм для варианта исполнения без верхней неизмеряемой зоны с регулируемым устройством крепления высотой $h_{ук}$;

– 80 мм для транспортного варианта исполнения;

– 70 мм для инверсного варианта исполнения.

При эксплуатации преобразователя величина верхней неизмеряемой зоны может быть увеличена перемещением вниз верхнего ограничителя хода поплавков.

1.2.5 Нижний предел измерений уровня раздела сред двухфазной жидкости H_{pc} для всех преобразователей, кроме преобразователей с совмещённым поплавком плотности и раздела сред, определяется по формуле, мм:

$$H_{pc} = d_0 + \Delta h_n + d_2,$$

где d_2 – глубина погружения поплавка раздела сред, мм.

Нижний предел измерений уровня раздела сред двухфазной жидкости H_{pc} для преобразователей с совмещённым поплавком плотности и раздела сред определяется по формуле, мм:

$$H_{pc} = d_0 + \Delta h_n - 21 + d_2,$$

1.2.6 Верхний предел измерений уровня раздела сред двухфазной жидкости H_{pc} для всех преобразователей, кроме преобразователей с погружным поплавком плотности и преобразователей с совмещённым поплавком плотности и раздела сред, определяется по формуле, мм:

$$H_{pc} = d_0 + L(L_n) - \Delta h_b - h_{y(n)} - h_{pc} + d_2,$$

где $h_{y(n)}$ – высота поплавка уровня h_y или при наличии поверхностного поплавка плотности высота поплавка плотности h_n , мм.

Верхний предел измерений уровня раздела сред двухфазной жидкости H_{pc} для преобразователей с погружным поплавком плотности определяется по формуле, мм:

$$H_{pc} = d_0 + h_{ny} - h_{pc} + d_2.$$

Верхний предел измерений уровня раздела сред двухфазной жидкости $H_{врс}$ для преобразователей с совмещённым поплавком плотности и раздела сред определяется по формуле, мм:

$$H_{врс} = d0 + L(LH) - \Delta h_b - h_y - h_n + d2.$$

1.2.7 Пределы допускаемой основной погрешности измерений уровня равны ± 1 мм.

1.2.8 Вариация показаний измерений уровня не превышает пределов допускаемой основной погрешности.

1.2.9 Пределы допускаемой дополнительной погрешности измерений уровня, обусловленной изменением температуры среды в диапазоне рабочих температур, равны пределам допускаемой основной погрешности.

1.2.10 Измерение температуры осуществляется в диапазоне от минус 50 до 60 °С.

Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений температуры:

– $\pm 0,5$ °С в диапазоне температур от минус 40 до 60 °С;

– ± 1 °С в диапазоне температур от минус 50 до минус 40 °С.

1.2.11 Типовые поддиапазоны измерений плотности и пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений плотности приведены в таблице 1.

Таблица 1

Тип продукта	Поддиапазоны измерений плотности, кг/м ³	Пределы допускаемой абсолютной погрешности, кг/м ³
Бензин	от 680 до 800	± 1 или ± 1,5
	от 720 до 800	
Дизельное топливо	от 780 до 900	
	от 810 до 890	
Керосин	от 740 до 860	± 2,5
Сжиженный углеводородный газ (СУГ)	от 500 до 600	
	от 480 до 610	
Примечания		
1 По заказу возможны другие поддиапазоны измерений плотности в пределах диапазона от 450 до 1500 кг/м ³ .		
2 Пределы допускаемой абсолютной погрешности определяется вариантом поплавка плотности		

1.2.12 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема нефтепродуктов при объеме до 200 м³ включительно равны $\pm 0,62$ %.

1.2.13 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нефтепродуктов в диапазоне от 0,7 до 200 т равны $\pm 0,65$ %.

Примечание – в Республике Беларусь вместо значения «200 т» применяется «120 т».

1.2.14 Пределы допускаемой относительной погрешности обработки результатов измерений $\pm 0,05$ %.

1.2.15 Параметры контролируемой среды:

– Давление не более 2,5 МПа, конкретное значение давления определяется типом используемых устройства крепления и поплавков.

– Рабочая температура соответствует диапазону измерений по 1.2.10 (при условии отсутствия замерзания контролируемой среды).

– Плотность от 450 до 1500 кг/м³, конкретное значение плотности определяется типом используемых поплавков, поддиапазоном измерения плотности по 1.2.11.

1.2.16 По степени защиты от проникновения пыли, посторонних тел и воды преобразователь соответствует группе IP66 по ГОСТ 14254.

1.2.17 По устойчивости к механическим воздействиям все варианты исполнения преобразователя, кроме транспортного, соответствуют исполнению N1 по ГОСТ 12997, ГОСТ Р 52931. Транспортный вариант исполнения преобразователя выдерживает воздействие механических внешних воздействующих факторов по ГОСТ 30631 для группы механического исполнения M18.

1.2.18 Нормальное функционирование преобразователя обеспечивается при длине линии питания-связи не более 1500 м.

1.2.19 Обмен информацией с другими приборами ведется преобразователями по протоколу СЕНС. Для варианта исполнения Modbus обмен информацией с другими приборами возможен также по протоколу Modbus (реализация RTU).

1.2.20 Питание преобразователя осуществляется постоянным напряжением в диапазоне:

- от 4 до 15 В для всех вариантов исполнения, кроме исполнения Modbus;
- от 6 до 50 В для исполнения Modbus.

Мощность, потребляемая преобразователем, не более:

- 100 мВт для всех вариантов исполнения, кроме исполнения Modbus;
- 400 мВт для исполнения Modbus.

1.2.21 Изоляция электрических цепей преобразователя между электрическими цепями и корпусом, а также для варианта исполнения Modbus между цепями интерфейса RS-485 и остальными цепями выдерживает при нормальных условиях окружающей среды в течение 1 мин. действие синусоидального напряжения частотой (50 ± 5) Гц с номинальным значением 500 В.

1.2.22 Соппротивление изоляции между электрическими цепями и корпусом преобразователя, а также для варианта исполнения Modbus между цепями интерфейса RS-485 и остальными цепями не менее:

- 20 МОм при нормальных условиях окружающей среды;
- 5 МОм при верхнем значении рабочей температуры окружающей среды;
- 1 МОм при верхнем значении относительной влажности рабочих условий.

1.2.23 Преобразователь соответствует по электромагнитной совместимости требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011. Требования по видам воздействий и помехозащиты приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование порта	Вид помехи	Уровень испытательного воздействия / норма помехозащиты	Стандарт	Критерий качества функционирования
Порт корпуса	Электро-статические разряды	Контактный разряд ± 4 кВ	ГОСТ 30804.4.2	В
		Воздушный разряд ± 8 кВ		
	Радиочастотное электромагнитное поле	10 В/м в полосе частот 80 – 1000 МГц (исключая радиовещательные диапазоны 87 – 108, 174 – 230 и 470 – 790 МГц, где напряженность электрического поля должна быть 3 В/м)	ГОСТ 30804.4.3	А

Продолжение таблицы 2

Наименование порта	Вид помехи	Уровень испытательного воздействия / норма помехозащиты	Стандарт	Критерий качества функционирования
Порт корпуса	Помехозащиты (индустриальные радиопомехи)	40 дБ (1 мкВ/м) в полосе частот 30 – 230 МГц; 47 дБ (1 мкВ/м) в полосе частот 230 – 1000 МГц (квазипиковое значение; измерительное расстояние 10 м)	ГОСТ 30804.6.4; ГОСТ 30805.16.2.3	–
Порты электропитания и порты ввода-вывода	Наносекундные импульсные помехи	± 1 кВ	ГОСТ 30804.4.4	В
	Микросекундные импульсные помехи большой энергии	± 1 кВ (по схеме «провод–земля»)	ГОСТ Р 51317.4.5	В
	Кондуктивные помехи, наведенные радиочастотными электромагнитными полями	10 В в полосе частот 0,15 – 80 МГц (исключая радиовещательный диапазон 47 – 68 МГц, где напряжение испытательного сигнала должно быть 3 В)	ГОСТ Р 51317.4.6	А

1.2.24 Преобразователь имеет следующие показатели надёжности.

Средняя наработка на отказ с учетом технического обслуживания, регламентируемого данным руководством по эксплуатации, не менее 100000 ч. Средняя наработка на отказ преобразователей устанавливается для условий и режимов, оговоренных в 1.1.4, 1.2.15, 1.2.17 – 1.2.19, 1.2.20 (в части напряжения питания).

Критерием отказа является несоответствие преобразователя требованиям 1.2.7 – 1.2.11, 1.2.20 (в части потребляемой мощности), 1.2.21, 1.2.22.

1.2.25 Назначенный срок службы 15 лет.

1.2.26 Габаритные и установочные размеры преобразователей определяются длиной направляющей, вариантом исполнения корпуса, типом устройства крепления.

1.2.27 Масса преобразователя не более 25 кг.

1.3 Комплектность

1.3.1 Комплект поставки преобразователя соответствует приведённому в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Кол-во	Примечание
Преобразователь магнитный поплавковый ПМП-201Е	1 шт.	В соответствии с заказом, регулируемое устройство крепления при поставке может быть как установлено на преобразователь, так и поставляться отдельно
Преобразователь магнитный поплавковый ПМП-201Е. Паспорт	1 экз.	
Комплект монтажных частей	1 – 2 компл.	По заказу в соответствии с 1.4.3

Продолжение таблицы 3

Наименование	Кол-во	Примечание
Преобразователь магнитный поплавковый ПМП-201Е. Руководство по эксплуатации	1 экз.	На партию преобразователей, поставляемую в один адрес, и дополнительно – по требованию заказчика

1.4 Состав изделия

1.4.1 Преобразователь (см. рисунки 1 – 3) состоит из корпуса, соединённого с направляющей, на которой устанавливаются: устройство крепления, поплавки уровня, плотности, раздела сред и ограничители хода поплавков.

Варианты исполнения преобразователей отличаются:

- конструкцией корпуса;
- типом устройства крепления;
- длиной направляющей;
- вариантом исполнения датчика уровня;
- количеством измеряемых параметров (наличием поплавков уровня, плотности, раздела сред, а также количеством точек измерения температуры);
- конструкцией поплавков уровня, плотности и раздела сред (в зависимости от параметров контролируемой среды);
- наличием выхода с протоколом Modbus (исполнение Modbus).

1.4.2 Корпус преобразователя имеет съёмную крышку 1, один или два кабельных ввода 2 и внешний зажим заземления 3 (см. рисунок 4).

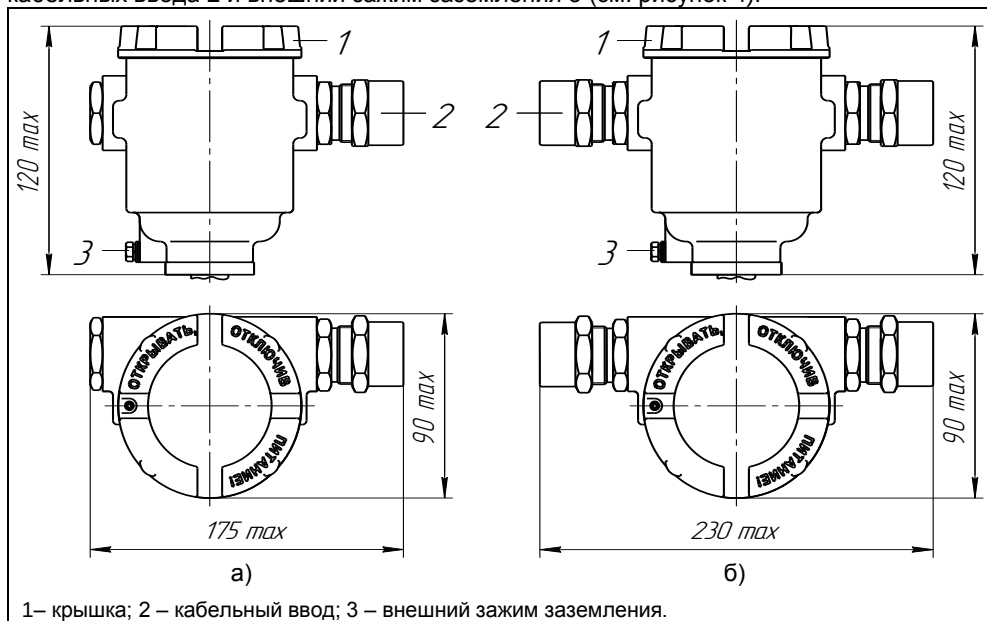


Рисунок 4 – Варианты исполнения корпуса :

а) с одним кабельным вводом; б) с двумя кабельными вводами

Примечание – Варианты исполнения с двумя кабельными вводами предназначены для сквозного соединения преобразователей и других устройств в линию питания-связи без применения дополнительных коммутационных коробок. Но

отсутствие коммутационной коробки делает невозможным дальнейшую эксплуатацию во взрывоопасной зоне остальных устройств при демонтаже преобразователя для проведения технического обслуживания или ремонта.

Корпус для вариантов исполнения преобразователя по умолчанию изготавливается из алюминиевого сплава АК7ч (АЛ9) покрывается окисным фторидным электропроводным покрытием и краской.

По заказу, для вариантов исполнения преобразователя **НЖ**, корпус изготавливается из коррозионностойких сталей 12Х18Н9ТЛ, 12Х18Н10Т.

1.4.3 Корпус изготавливается с кабельными вводами **D12** и **D18**. Кабельные вводы крепятся к корпусу с помощью резьбовых соединений.

Кабельные вводы, изготавливаемые по умолчанию, (см. рисунок 5, а) содержат кольцо уплотнительное 1, втулку нажимную 2, втулку резьбовую 3, заглушку 4.

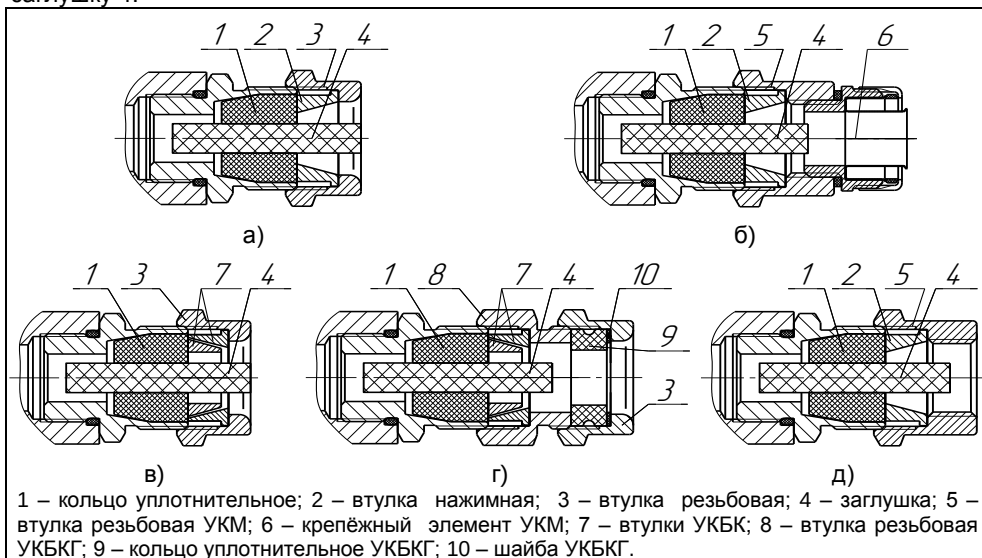


Рисунок 5 – Элементы кабельных вводов:

а) кабельный ввод, вариант по умолчанию; б) кабельный ввод с устройством крепления металлорукава (УКМ); в) кабельный ввод с устройством крепления бронированного кабеля (УКБК); г) кабельный ввод с герметизированным устройством крепления бронированного кабеля (УКБКГ); д) кабельный ввод с устройством крепления трубы (УКТ)

Каждый кабельный ввод комплектуется тремя кольцами уплотнительными. Одно кольцо устанавливается в кабельный ввод, два других прикладываются. Каждое кольцо имеет свой диапазон диаметров допущенных к вводу в них кабелей. Этот диапазон указывается на торцевой поверхности кольца.

Кабельный ввод **D12** комплектуется кольцами уплотнительными, предназначенными для уплотнения кабеля круглого сечения с наружным диаметром от 5 до 8 мм, от 8 до 10 мм и от 10 до 12 мм. Кабельный ввод **D18** комплектуется кольцами уплотнительными, предназначенными для уплотнения кабеля круглого сечения с наружным диаметром от 12 до 14 мм, от 14 до 16 мм и от 16 до 18 мм.

Примечание – Для вариантов исполнения кабельного ввода УКБК, УКБКГ вышеуказанные размеры относятся к диаметру кабеля без брони.

По заказу могут изготавливаться варианты исполнения кабельных вводов с устройством крепления металлорукава (УКМ), с устройством крепления бронированного кабеля (УКБК), с герметизированным устройством крепления бронированного кабеля (УКБКГ) и устройством крепления трубы (УКТ).

Варианты исполнения кабельных вводов с устройством крепления металлорукава содержат втулку резьбовую 5 с резьбой под крепёжный элемент 6, в котором фиксируется металлорукав (см. рисунок 5, б). Кабельный ввод **D12** имеет варианты исполнения **УКМ10**, **УКМ12**, **УКМ15** и **УКМ20** для крепления металлорукава с внутренним диаметром 10, 12, 15 и 20 мм соответственно. Кабельный ввод **D18** имеет варианты исполнения **УКМ20** и **УКМ25** для крепления металлорукава с внутренним диаметром 20 и 25 мм соответственно.

Варианты исполнения кабельных вводов с устройством крепления бронированного кабеля содержат втулки 7 (см. рисунок 5, в). Фиксация брони кабеля осуществляется между втулками 7 при наворачивании втулки резьбовой 3. Кабельный ввод **D12** имеет вариант исполнения **УКБК16** для крепления бронированного кабеля с наружным диаметром до 16 мм. Кабельный ввод **D18** имеет вариант исполнения **УКБК21** для крепления бронированного кабеля с наружным диаметром до 21 мм. Варианты УКБК обеспечивают надежное электрическое соединение брони кабеля с корпусом преобразователя.

Варианты исполнения кабельных вводов с герметизированным устройством крепления бронированного кабеля (см. рисунок 5, г) содержат втулки 7 для фиксации брони кабеля при наворачивании втулки резьбовой 8, а также кольцо уплотнительное 9, шайбу 10 и втулку резьбовую 3 для герметизации по оболочке кабеля. Данный вариант кабельного ввода комплектуется двумя кольцами уплотнительными 9. Одно кольцо устанавливается в кабельный ввод, другое прикладывается. Каждое кольцо имеет свой диапазон допустимых наружных диаметров монтируемого кабеля. Кабельный ввод **D12** имеет вариант исполнения **УКБКГ16** для крепления бронированного кабеля с диаметром по броне до 16 мм и наружным диаметром от 10 до 15 мм или от 14 до 19 мм. Кабельный ввод **D18** имеет вариант исполнения **УКБКГ21** для крепления бронированного кабеля с диаметром по броне до 21 мм и наружным диаметром от 15 до 20 мм или от 19 до 24 мм. Варианты УКБКГ обеспечивают надежное электрическое соединение брони кабеля с корпусом преобразователя.

Варианты исполнения кабельных вводов с устройством крепления трубы содержат втулку резьбовую 5 с внутренней резьбой под крепление трубы (см. рисунок 5, д). Кабельный ввод **D12** имеет вариант исполнения **УКТ1/2** для крепления трубы с наружной резьбой G 1/2. Кабельный ввод **D18** имеет вариант исполнения **УКТ3/4** для крепления трубы с наружной резьбой G 3/4.

Металлические элементы кабельного ввода для преобразователей с корпусом из алюминиевого сплава (см. 1.4.2 – исполнение по умолчанию) изготавливаются из стали 20, покрытой гальваническим цинком, из сталей 12X18H10T, 14X17H2 или из сплава ЛС59-1 с никелевым химическим покрытием, а для преобразователей с корпусом из нержавеющей стали (см. 1.4.2 – исполнение **НЖ**) изготавливаются из сталей 12X18H10T, 14X17H2.

1.4.4 Устройство крепления преобразователя на резервуаре может быть фланцевым, резьбовым, комбинированным и с патрубком. Кроме того, устройство крепления может быть нерегулируемым и регулируемым.

Нерегулируемое устройство крепления жестко фиксируется на направляющей преобразователя сварным соединением. Регулируемое позволяет изменять положение устройства крепления на направляющей.

Устройство крепления по умолчанию изготавливается из стали 09Г2С, покрытой гальваническим цинком, краской, а для вариантов исполнения устройства крепления **НЖ** – из стали 12Х18Н10Т.

Подробное описание основных типов устройств крепления преобразователей приведено в приложении В.

1.4.5 Преобразователи могут изготавливаться с длиной направляющей в соответствии с 1.2.1 (см. рисунок 6).

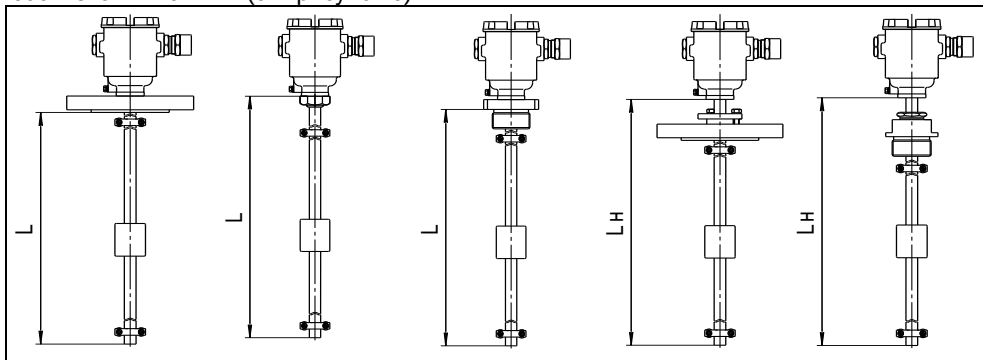


Рисунок 6

Длина направляющей – это расстояние от торцевой поверхности направляющей до уплотнительной поверхности фланца или резьбового штуцера в случае нерегулируемого устройства крепления (L) или до торцевой поверхности корпуса в случае регулируемого устройства крепления (L_h).

Длина направляющей при заказе указывается в условном обозначении преобразователя. Допустимое отклонение длины преобразователя ± 2 мм.

1.4.6 Преобразователь имеет следующие варианты исполнения датчика уровня:

а) Основной вариант (исполнение по умолчанию, см. рисунки 1 – 3) изготавливается с длиной направляющей от 500 до 6000 мм со всеми типами устройств крепления. Данный вариант имеет верхнюю неизмеряемую зону Δh_v не менее 150 мм, нижнюю Δh_n – не менее 25 мм.

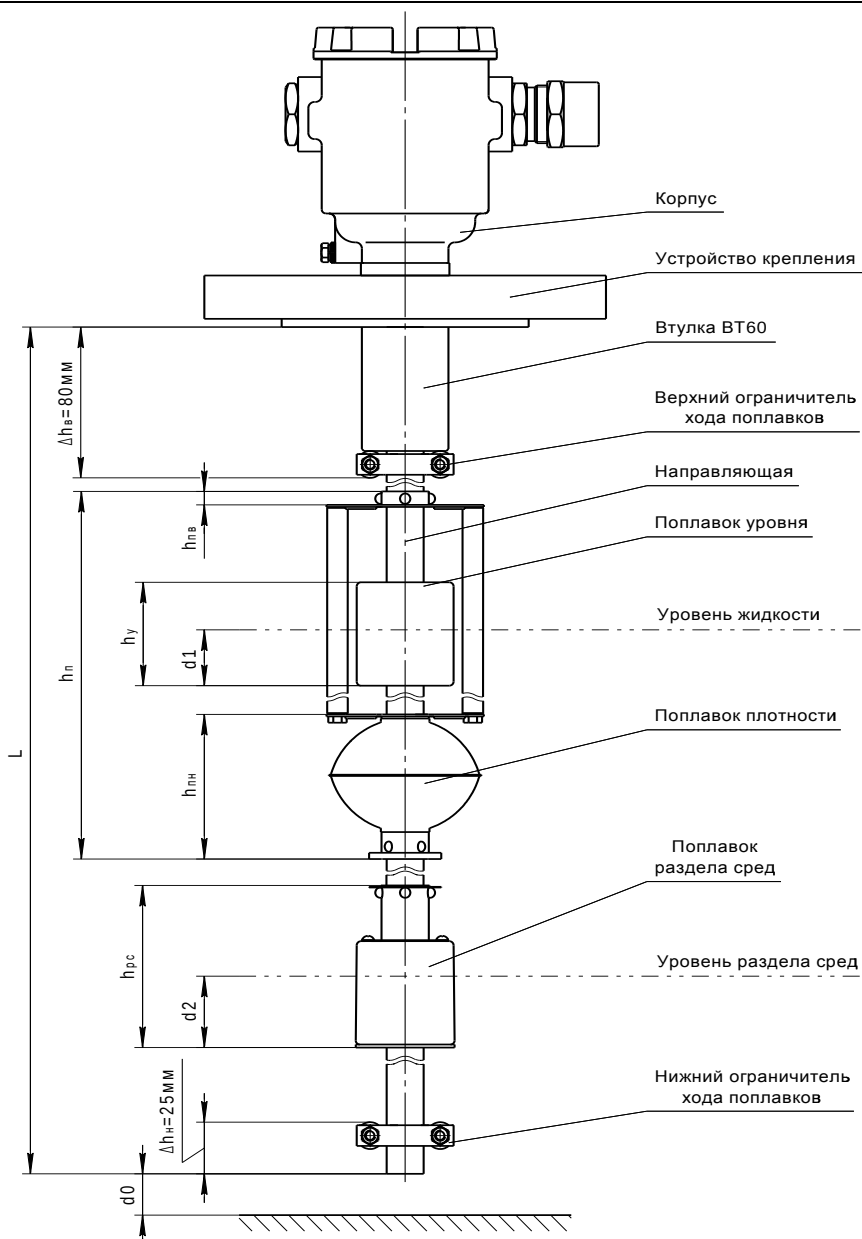
б) Вариант исполнения без верхней неизмеряемой зоны (исполнение **N**, см. рисунок 1 – 3) изготавливается с длиной направляющей от 500 до 3000 мм, со всеми типами устройств крепления и отличается от основного варианта меньшей величиной верхней неизмеряемой зоны Δh_v равной, не менее:

- 20 мм для варианта исполнения с нерегулируемым фланцевым устройством крепления;

- $(20 + l)$ мм для варианта исполнения с нерегулируемым резьбовым устройством крепления, с длиной резьбы l ;

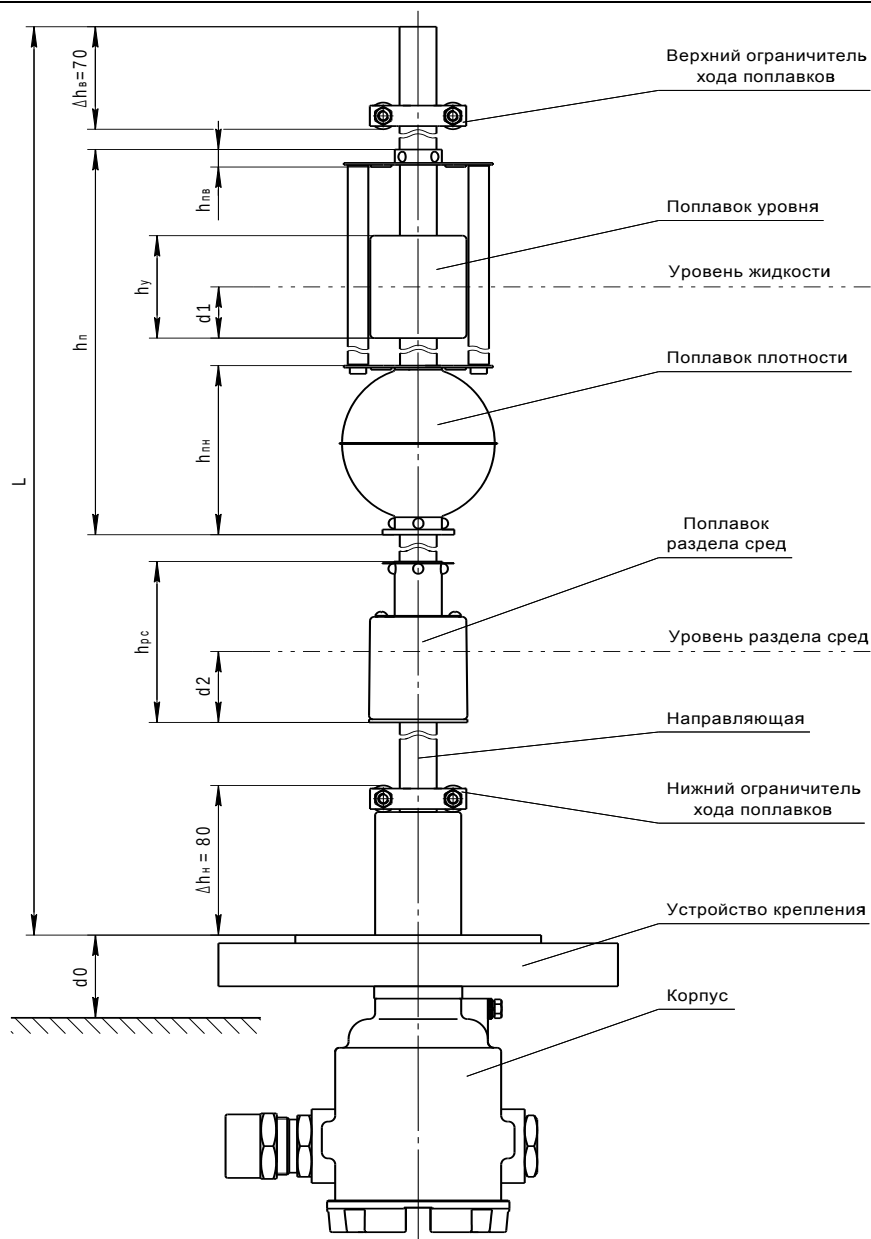
- $(100 + h_{ук})$ мм для варианта исполнения с регулируемым устройством крепления высотой $h_{ук}$.

в) Транспортный вариант (исполнение **Tr**, см. рисунок 7) изготавливается с длиной направляющей от 500 до 3000 мм и только с фланцевыми нерегулируемыми устройствами крепления.



Примечание – Для вариантов исполнения конструкция корпуса, устройства крепления, поплавков, ограничителей хода поплавков может отличаться от представленных на рисунке.

Рисунок 7



Примечание – Для вариантов исполнения конструкция корпуса, устройства крепления, поплавков, ограничителей хода поплавков может отличаться от представленных на рисунке.

Рисунок 8

Данный вариант исполнения имеет конструктивную втулку ВТ60, повышающую ударо- и вибропрочность сварного соединения направляющей с фланцем. Вариант изготавливается только с поверхностным поплавком плотности.

Кроме того, поплавок плотности для данного варианта исполнения имеет меньшие размеры, но большее значение предела допускаемой абсолютной погрешности измерений плотности ($\pm 1,5 \text{ кг/м}^3$).

Транспортный вариант исполнения имеет верхнюю неизмеряемую зону Δh_v не менее 80 мм, нижнюю Δh_n не менее 25 мм.

г) Вариант исполнения с инверсным датчиком уровня (исполнение **INV**, см. рисунок 8) является инверсным по отношению к основному, предназначен для крепления на нижней стенке резервуара. Данный вариант исполнения изготавливается с длиной направляющей от 500 до 2500 мм и только с фланцевыми нерегулируемыми устройствами крепления.

Вариант имеет конструктивную втулку ВТ60, усиливающую сварное соединение направляющей с фланцем. Вариант изготавливается только с поверхностным поплавком плотности.

Вариант исполнения с инверсным датчиком уровня имеет верхнюю неизмеряемую зону Δh_v не менее 70 мм, нижнюю Δh_n не менее 80 мм.

д) Варианты исполнения под установку термочехла с оборудованием для обогрева корпуса преобразователя: основной (исполнение **ТЧ**) и без верхней неизмеряемой зоны (исполнение **ТЧН**) изготавливаются с такими же длинами направляющей и неизмеряемыми зонами, как у основного варианта (исполнение по умолчанию) и варианта без верхней неизмеряемой зоны (исполнение **Н**) соответственно. Но в отличие от них данные исполнения изготавливаются только с нерегулируемыми устройствами крепления, при этом устройство крепления для обеспечения возможности установки термочехла устанавливается на расстоянии 100 мм от корпуса преобразователя (см. рисунок 9).

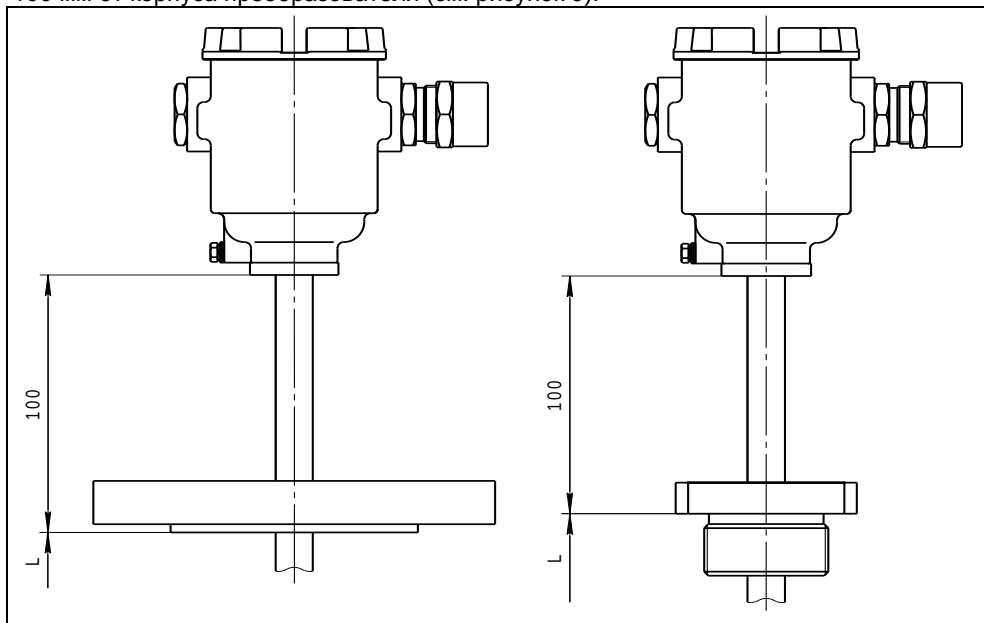


Рисунок 9

Примечание – На основной вариант (исполнение по умолчанию) и вариант без верхней неизмеряемой зоны (исполнение **N**) с регулируемыми устройствами крепления, при необходимости, также можно установить термочехол с оборудованием для обогрева корпуса преобразователя, при этом необходимое для установки термочехла расстояние между устройством крепления и корпусом обеспечивается выбором увеличенной на данное расстояние длины направляющей Лн.

1.4.7 Количество и состав параметров, измеряемых преобразователем: измерение уровня, плотности, раздела сред, многоточечное измерение температуры определяется наличием соответствующих поплавков уровня, плотности, раздела сред и количеством датчиков температуры.

Выбор типа поплавков определяется характеристиками контролируемой среды: давлением, плотностью, химической активностью.

Подробное описание основных типов поплавков преобразователей приведено в приложении Г.

Преобразователь может иметь до восьми точек (датчиков) измерения температуры, количество датчиков температуры определяется длиной направляющей.

1.5 Устройство и работа

1.5.1 Корпус 1 преобразователя с крышкой 2, кабельными вводами 3 и направляющей 4 образуют взрывонепроницаемую оболочку преобразователя (см. рисунок 10). На направляющей устанавливаются устройство крепления, поплавки и ограничители хода поплавков (см. рисунки 1 – 3, 7, 8).

Оболочка на корпусе имеет наружный зажим заземления 5 (см. рисунок 10).

Внутри оболочки располагается электронный блок преобразователя – чувствительный элемент 6, с ручкой 9 для изъятия его в случае ремонта и внутренним зажимом заземления 11. Чувствительный элемент фиксируется при помощи винтов 7 и шайб 8.

1.5.2 Чувствительный элемент состоит из блока датчиков 12, расположенного внутри направляющей, и блока обработки сигналов 13, расположенного внутри корпуса.

Несущим элементом конструкции блока датчиков является труба из диэлектрического материала. Внутри трубы натянут звукопровод из магнитострикционного материала. На верхнем конце звукопровода установлена катушка считывания. На трубе блока датчиков установлены интегральные датчики температуры 14. Труба блока датчиков с датчиками температуры закрыта термоусаживаемой трубкой.

Блок обработки сигналов состоит из нескольких плат, герметично закрытых кожухом. Для подключения внешних цепей блок обработки сигналов чувствительного элемента содержит зажим клеммный 10.

Блок обработки сигналов подаёт ток в звукопровод, обрабатывает сигналы с катушки считывания и датчиков температуры, осуществляет вычисление необходимых параметров.

1.5.3 Измерение уровня осуществляется следующим образом. Поплавки уровня, раздела сред с постоянными магнитами скользят по направляющей, внутри которой расположен звукопровод из магнитострикционного материала, и в зависимости от уровня жидкости, уровня раздела сред занимают на направляющей соответствующее положение. Через звукопровод пропускается импульс тока, который создаёт вокруг звукопровода по всей его длине магнитное поле. В месте расположения поплавка с постоянным магнитом, под действием эффекта магнитострикции возникает импульс упругой деформации, который распространяется по звукопроводу. Импульс доходит до конца звукопровода и за счёт обратного эффекта

магнитострикции фиксируется катушкой считывания. Электронный блок преобразователя измеряет интервалы времени от момента формирования импульса тока в звукопроводе до момента приёма импульса упругой деформации от поплавка. Так как скорость распространения импульса упругой деформации в звукопроводе постоянна, то это позволяет определить расстояние до местоположения поплавка, определяемого положением уровня, уровня раздела сред контролируемой жидкости.

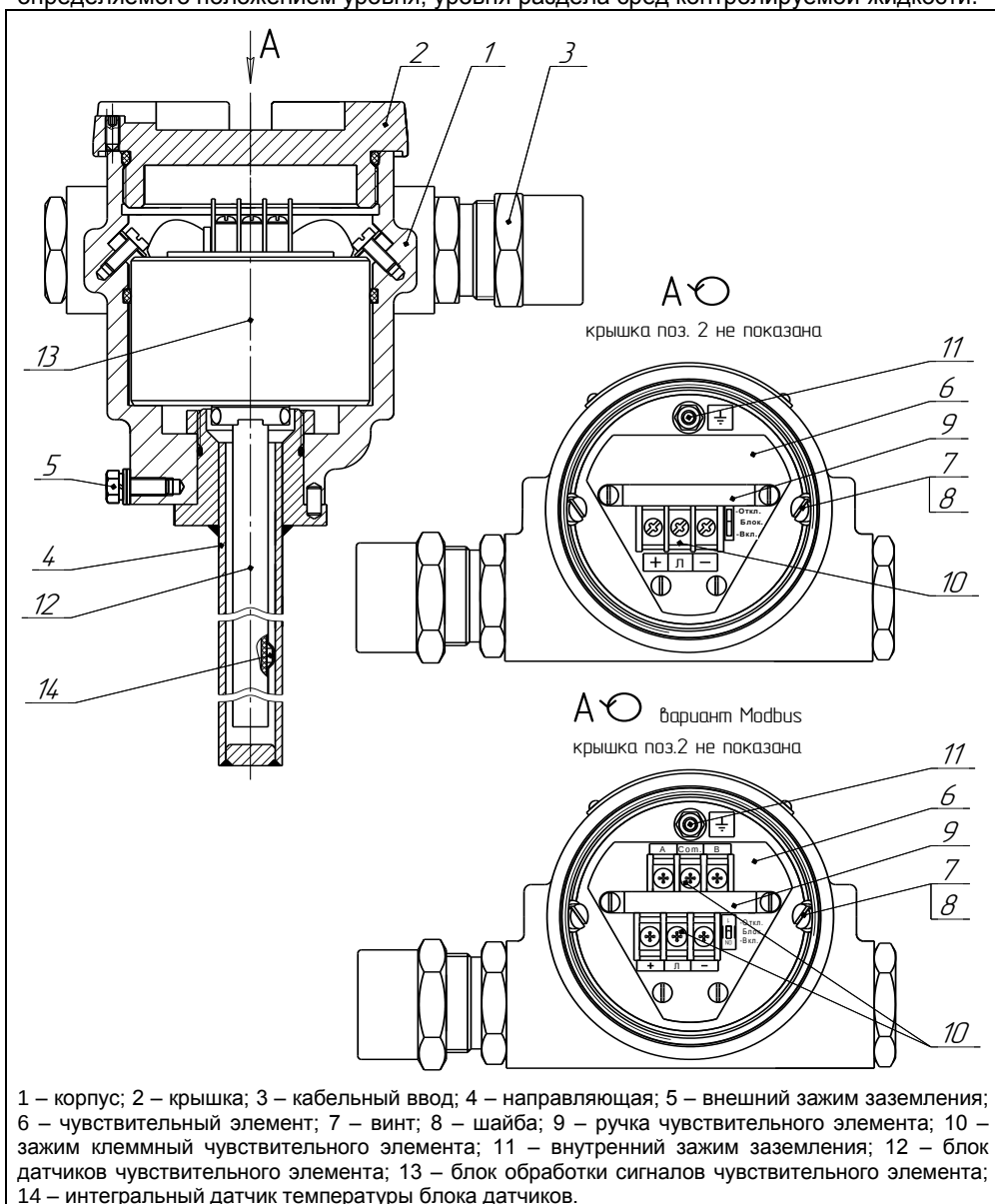


Рисунок 10

1.5.4 Измерение температуры осуществляется с помощью интегральных датчиков температуры, равномерно распределенных по длине направляющей преобразователя. Схема расположения датчиков температуры приведена на рисунках: 11,а – для всех вариантов исполнения, кроме инверсного, 11,б – для инверсного варианта исполнения.

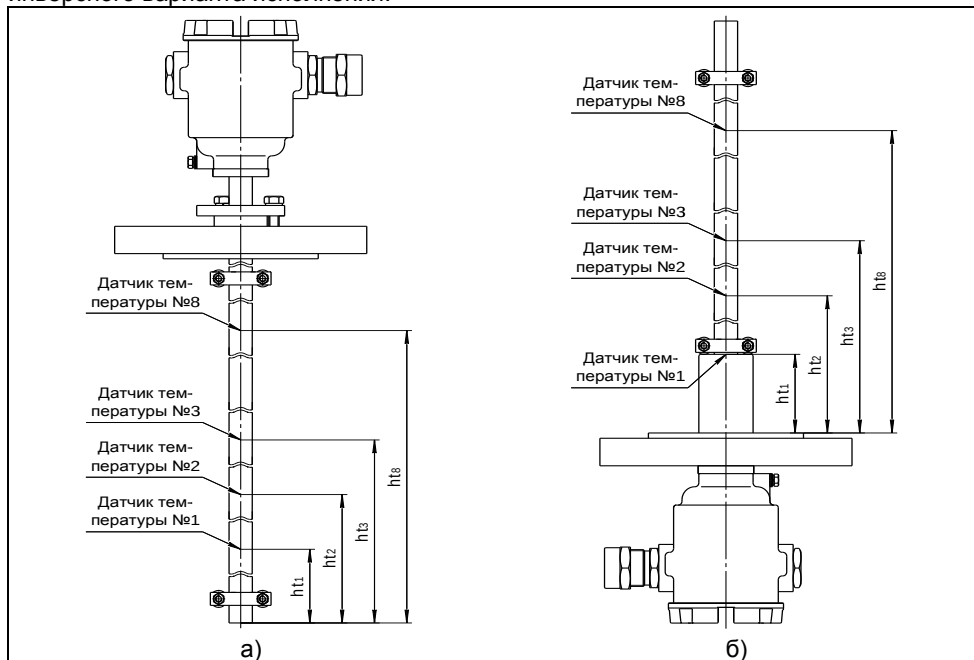


Рисунок 11

При длине направляющей преобразователя $L(L_n)$ до 2400 мм включительно датчики температуры устанавливаются с шагом $\Delta ht \approx 300$ мм, в количестве, которое умещается на длине направляющей.

При длине направляющей $L(L_n)$ свыше 2400 мм устанавливается восемь датчиков температуры с шагом $\Delta ht \approx L(L_n)/8$.

Высота установки первого датчика температуры ht_1 приблизительно равна 60 мм. Ориентировочные значения высот установки остальных датчиков температуры рассчитываются по формуле:

$$ht_i = ht_1 + \Delta ht \cdot (i - 1),$$

где i – порядковый номер датчика температуры.

Точные значения высот установки датчиков температуры записаны в памяти преобразователя и указаны в его паспорте.

По данным датчиков температуры, расположенных ниже уровня жидкости, электронный блок осуществляет расчёт средней температуры жидкости t^o .

По данным датчиков температуры, расположенных выше уровня жидкости, электронный блок осуществляет расчёт средней температуры паровой фазы сжиженных углеводородных газов (СУГ) t^o .

По данным датчиков температуры, расположенных рядом с поплавком плотности электронный блок осуществляет расчёт температуры при измерении плотности tr .

1.5.5 Измерение плотности осуществляется с помощью поплавка плотности (см. рисунки 1 – 3, 7, 8), уровень погружения которого зависит от плотности жидкости.

При использовании поверхностного поплавка плотности электронный блок преобразователя в соответствии с 1.5.3 определяет положение поплавков уровня и плотности и по их взаиморасположению определяет глубину погружения поплавка плотности и, соответственно, саму плотность.

Погружной поплавок плотности содержит два магнита. Один магнит находится на неподвижной части, а другой на подвижной части поплавка. Неподвижная часть поплавка фиксируется на направляющей. Подвижная часть поплавка соединена с неподвижной с помощью пружин. Выталкивающая сила, действующая на погруженную в жидкость подвижную часть поплавка плотности, уравновешивается весом этой части и силой упругости пружин, поэтому в зависимости от плотности изменяется положение подвижной части поплавка относительно неподвижной. Электронный блок преобразователя в соответствии с 1.5.3 определяет положение магнитов погружного поплавка плотности и по их взаиморасположению определяет плотность.

Совмещённый поплавок плотности и раздела сред содержит два поплавка: поплавок плотности (верхняя подвижная часть) и поплавок раздела сред (остальная часть), соединённые с помощью пружин. Поплавок раздела сред совмещённого поплавка занимает положение на направляющей, соответствующее уровню раздела сред. Выталкивающая сила, действующая на поплавок плотности совмещённого поплавка, уравновешивается его весом и силой упругости пружин, поэтому в зависимости от плотности изменяется положение поплавка плотности относительно поплавка раздела сред. Электронный блок преобразователя в соответствии с 1.5.3 определяет положение магнитов поплавка плотности и поплавка раздела сред и по их взаиморасположению определяет плотность.

При наличии поплавка плотности преобразователь по измеренной плотности ρ_i и температуре при измерении плотности t_r осуществляет расчет плотности ρ , приведённой к средней температуре t° контролируемой жидкости. Для нефтепродуктов расчёт осуществляется в соответствии с данными, приведёнными в ГОСТ 8.587, для СУГ – в соответствии с данными, приведёнными в ГОСТ 28656, а для произвольной жидкости – по заданному, введённому в память преобразователя коэффициенту объемного расширения жидкости L_o .

При отсутствии поплавка плотности преобразователю можно задать три способа расчёта плотности.

Первый способ предназначен для расчёта плотности произвольной жидкой среды. При этом плотность жидкости ρ рассчитывается для текущей средней температуры t° по заданным, введённым в память преобразователя данным: исходной плотности ρ_o , температуре t_o , соответствующей исходной плотности, и коэффициенту объемного расширения жидкости L_o .

Исходные данные для расчёта плотности ρ_o , t_o , L_o могут вводиться при эксплуатации в соответствии с паспортными данными продукта или результатами контрольных измерений. Если исходные данные неизвестны, то они могут быть взяты из справочной литературы.

Второй способ предназначен для расчёта плотности нефтепродуктов. При этом плотность нефтепродукта ρ рассчитывается в соответствии с данными, приведёнными в ГОСТ 8.587, для текущей средней температуры t по заданным, введённым в память уровнемера, данным: исходной плотности нефтепродукта ρ_o и температуре t_o , соответствующей исходной плотности.

Исходные данные для данного способа расчёта плотности ρ_o и t_o могут вводиться при эксплуатации в соответствии с паспортными данными нефтепродуктов или результатами контрольных измерений.

Третий способ применяется для определения плотности СУГ, состоящих из пропана и бутана. Расчет осуществляется в соответствии с данными, приведёнными в ГОСТ 28656. Преобразователь рассчитывает плотность СУГ для текущей средней температуры по заданному компонентному составу: массовой доле пропана P_r , массовой доле бутана P_b и массовой доле изобутана P_i .

Выбор алгоритма расчёта плотности определяется вариантом исполнения преобразователя (наличием поплавка плотности) и настройками преобразователя в соответствии с Д.4 или Е.5.

Кроме того преобразователь осуществляет расчёт плотности ρ_t , приведённой к заданной в настройках преобразователя температуре стандартных условий t_s , а также плотности, приведенной к показаниям датчиков температуры. Для нефтепродуктов расчёт осуществляется в соответствии с данными, приведёнными в ГОСТ 8.587, для СУГ – в соответствии с данными, приведёнными в ГОСТ 28656.

1.5.6 Преобразователю можно задать два способа определения объёма.

Первый способ, наиболее точный, предназначен для определения объёма жидкости в резервуарах произвольной геометрической формы. При данном способе преобразователь рассчитывает объём для измеренного уровня по градуировочной таблице резервуара, т.е. таблице соответствия между уровнем и объёмом. Градуировочная таблица вводится в память преобразователя при его изготовлении или при эксплуатации.

Второй способ предназначен для определения объёма жидкости в резервуарах с простыми геометрическими формами. При данном способе преобразователь рассчитывает объём жидкости по математическим формулам, соответствующим следующим типам резервуаров:

- вертикальные резервуары, т.е. резервуары с неизменной по высоте площадью поперечного сечения (имеют линейную зависимость объёма жидкости от уровня жидкости).

- горизонтальные цилиндрические резервуары с плоскими днищами, т.е. резервуары в форме горизонтально лежащего цилиндра с плоскими днищами;

- горизонтальные цилиндрические резервуары с эллиптическими днищами, т.е. резервуары в форме горизонтально лежащего цилиндра с эллиптическими днищами (высота дна принимается равной $\frac{1}{4}$ диаметра резервуара).

Варианты исполнения с измерением уровня раздела сред, кроме общего объёма жидкости U , также определяют объём основного продукта U_1 .

Объём основного продукта – объём жидкости, находящейся над разделом сред, определяется как разность общего объёма и объёма жидкости, находящейся под разделом сред, который определяется аналогично общему объёму жидкости по измеренному значению уровня раздела сред.

Расчёт объёма осуществляется в соответствии с данными, приведёнными в ГОСТ 8.587, с учётом температурного коэффициента линейного расширения материала стенки резервуара, значение которого принимается равным $12,5 \cdot 10^{-6} \text{ } 1/^{\circ}\text{C}$ (для стали).

Кроме того уровнемер осуществляет расчёт объёма контролируемой жидкости U_t , приведенного к заданной в настройках преобразователя температуре стандартных условий t_s . Для нефтепродуктов расчёт осуществляется в соответствии с данными, приведёнными в ГОСТ 8.587, для сжиженных углеводородных газов (СУГ) – в соответствии с данными, приведёнными в ГОСТ 28656.

Варианты исполнения преобразователя, оснащённые поплавком плотности осуществляют измерение объёма нефтепродуктов косвенным методом статических измерений по аттестованной методике измерений, разработанной с учётом требований ГОСТ 8.587.

1.5.7 Масса жидкости **G** и масса жидкой фазы СУГ **G_ж** определяется:

- как произведение объёма **U** и плотности **ρ** для вариантов исполнения без измерения уровня раздела сред;
- как произведение объёма основного продукта **U₁** и плотности **ρ** для вариантов исполнения с измерением уровня раздела сред.

Для СУГ, масса **G** определяется как сумма масс жидкой **G_ж** и паровой фазы **G_п**. При этом масса паровой фазы **G_п** определяется, как произведение плотности паровой фазы и разности объёма резервуара и объёма жидкости.

Примечание – Плотность паровой фазы СУГ рассчитывается по температуре парой фазы **t_п** и компонентному составу СУГ, но не выводится на отображение.

Варианты исполнения преобразователя, оснащённые поплавком плотности осуществляют измерение массы нефтепродуктов косвенным методом статических измерений по аттестованной методике измерений, разработанной с учётом требований ГОСТ 8.587.

1.5.8 Преобразователь предназначен для работы в составе системы измерительной СЕНС, или другой системы автоматизации производственных объектов, поддерживающей протокол СЕНС. Наиболее полная информация о взаимодействии приборов и составе системы измерительной СЕНС приведена в руководстве по эксплуатации системы.

Преобразователь имеет два режима работы: измерения и эмуляции. После подачи питания преобразователь находится в режиме измерений. Режим измерений является основным режимом работы. В данном режиме преобразователь периодически осуществляет измерение, вычисление параметров контролируемой среды, формирует и передаёт в линию связи байт состояния.

В байте состояния преобразователь передаёт информацию по заданным при его настройке контролируемым событиям (достигли или нет параметры контролируемой среды заданных при настройке пороговых значений).

Байт состояния преобразователя используется другими устройствами: блоками коммутации, питания-коммутации типа БК, БПК, световыми, звуковыми сигнализаторами типа ВС, многоканальными сигнализаторами типа МС-К, ВС-К и др., которые по байту состояния, в соответствии с собственными настройками осуществляют коммутацию цепей исполнительных устройств, включение или выключение световой и/или звуковой сигнализации.

Измеренные, вычисленные значения параметров контролируемой среды передаются преобразователем в линию связи по запросу от приборов, осуществляющих отображение, обработку информации: многоканальных сигнализаторов типа МС-К, ВС-К, компьютеров с соответствующим программным обеспечением и др.

Преобразователь осуществляет передачу данных по трехпроводной линии питания-связи, протоколу СЕНС. Преобразование сигналов линии питания-связи в стандартные интерфейсы осуществляется посредством адаптеров.

Режим эмуляции отличается от режима измерений тем, что происходит остановка процесса измерений. В данном режиме преобразователю можно задать значения измеряемых параметров, которые будут передаваться в линию как измеренные. По этим заданным значениям будет осуществляться расчёт остальных параметров, формироваться байт состояния. Задавая преобразователю различные значения параметров, можно использовать данный режим для проверки работоспособности системы автоматики, т.е. осуществлять проверку работоспособности (срабатывания) исполнительных устройств, включения сигнализации при достижении заданных пороговых значений параметров. Также

режим эмуляции можно использовать для проверки правильности расчета преобразователем объема, массы, плотности.

Преобразователь поддерживает процедуру настройки по управляющим сигналам приборов: многоканальные сигнализаторы типа МС-К, ВС-К, компьютер с соответствующим программным обеспечением и применением адаптера ЛИН-RS232 или ЛИН-USB. При настройке преобразователь осуществляет определение, передачу, приём и сохранение параметров настройки.

Вариант исполнения преобразователя Modbus может также применяться в системах автоматизации, поддерживающих протокол Modbus. Обмен информацией в данном варианте может осуществляться по интерфейсу RS-485, с использованием протокола Modbus с форматом пакета RTU, в соответствии с документами: «Modbus application protocol specification», «Modbus over Serial Line Specification & Implementation guide».

1.6 Маркировка

1.6.1 Преобразователь имеет маркировку, содержащую:

- зарегистрированный товарный знак изготовителя;
- наименование изделия;
- заводской номер изделия;
- степень защиты по ГОСТ 14254;
- маркировку взрывозащиты;
- наименование органа по сертификации и номер сертификата соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»;
- изображение специального знака взрывобезопасности;
- изображение единого знака обращения продукции на рынке государств-членов Таможенного союза;
- год выпуска;
- знак Та и диапазон температур окружающей среды при эксплуатации;
- информационную надпись «Резьба под кабельные вводы М25х1,5»;
- предупреждающую надпись «ОТКРЫВАТЬ, ОТКЛЮЧИВ ПИТАНИЕ!».

1.7 Упаковка

1.7.1 Преобразователь поставляется в деревянной таре предприятия-изготовителя, обеспечивающей защиту преобразователя от внешних воздействующих факторов во время транспортировки и хранения. Для исключения повреждений из-за перемещений преобразователь фиксируется внутри тары деревянными планками, места контакта преобразователя с тарой защищаются вспененным полиэтиленом ППИ-П. Поплавки преобразователя защищаются плёнкой воздушно-пузырчатой ПВП2-10-75, фиксируются на направляющей клейкой лентой.

1.8 Обеспечение взрывозащищенности

1.8.1 Взрывозащищенность преобразователя в соответствии с маркировкой 0/1Ex db IIB T3 Ga/Gb обеспечивается применением взрывозащиты вида взрывонепроницаемая оболочка «d» по ГОСТ IEC 60079-1 с разделительным элементом по ГОСТ 31610.26 и выполнением конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.0.

1.8.2 Электрические цепи преобразователя заключены во взрывонепроницаемую оболочку по ГОСТ IEC 60079-1.

Оболочка имеет высокую степень механической прочности, выдерживает давление взрыва и исключает передачу взрыва в окружающую среду.

Взрывоустойчивость оболочки проверяется при изготовлении испытаниями избыточным давлением 1,5 МПа по ГОСТ IEC 60079-1.

Взрывонепроницаемость оболочки обеспечивается исполнением деталей и их соединением с соблюдением параметров взрывозащиты по ГОСТ IEC 60079-1.

Сопряжения деталей, обеспечивающих взрывозащиту вида «d», показаны на чертеже средств взрывозащиты, обозначены словом «Взрыв» с указанием параметров взрывозащиты (см. рисунок 12).

На поверхностях, обозначенных «Взрыв», не допускаются забоины, трещины и другие дефекты. В резьбовых соединениях должно быть не менее пяти полных неповрежденных витков в зацеплении.

Крепежные детали оболочки предохранены от самоотвинчивания, изготовлены из коррозионностойкой стали или имеют антикоррозионное покрытие.

Детали, изготовленные из стали марок 20 и 09Г2С, имеют гальваническое покрытие Ц6.хр., детали из сплава АК7ч (АЛ9) имеют защитное химическое покрытие Хим.окс.э., детали из сплава ЛС59-1 имеют химическое покрытие Хим.Н6.тв.

Детали: корпус 1, крышка 2, изготовленные из сплава АК7ч (АЛ9), имеют на наружной поверхности защитное полиэфирное порошковое покрытие. Для предотвращения образования заряда статического электричества толщина данного покрытия не превышает 1 мм.

1.8.3 Оболочка имеет степень защиты от внешних воздействий IP66 по ГОСТ 14254.

Герметичность оболочки обеспечивается применением уплотнительных колец 13, а также герметичностью кабельных вводов.

1.8.4 Кабельные вводы выполнены в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.0, ГОСТ IEC 60079-1.

Взрывонепроницаемость и герметичность кабельных вводов достигается обжатием изоляции кабеля кольцом уплотнительным, материал которого стоек к воздействию окружающей среды в условиях эксплуатации. Кабельный ввод D12 комплектуется кольцами уплотнительными, предназначенными для уплотнения кабеля круглого сечения с наружным диаметром от 5 до 8 мм, от 8 до 10 мм и от 10 до 12 мм. Кабельный ввод D18 комплектуется кольцами уплотнительными, предназначенными для уплотнения кабеля круглого сечения с наружным диаметром от 12 до 14 мм, от 14 до 16 мм и от 16 до 18 мм. Диапазон диаметров допущенных к вводу кабелей указывается на торцевой поверхности кольца.

Преобразователь должен применяться с кабельными вводами завода-изготовителя или с другими кабельными вводами, которые обеспечивают защиту вида взрывонепроницаемая оболочка «d», уровень взрывозащиты 1, подгруппу IIB и степень защиты оболочки не ниже IP66 и имеют рабочий температурный диапазон не менее от минус 50 до 60 °С.

Табличка с маркировкой содержит информационную надпись: «Резьба под кабельные вводы M25x1,5».

1.8.5 Разделительный элемент по ГОСТ 31610.26 образуется деталями направляющей 14, 15 и устройством крепления 12. В преобразователе отсутствуют искрящие контакты.

Разделительный элемент обеспечивает:

- предотвращение распространения взрывоопасной газовой среды из зоны 0 и возникновения взрывоопасной среды в прилегающей зоне 1;
- предотвращение распространения пламени в зону 0 в случае воспламенения взрывоопасной газовой среды в прилегающей зоне 1;
- достаточное герметичное соединение преобразователя и резервуара (IP67).

A(1)

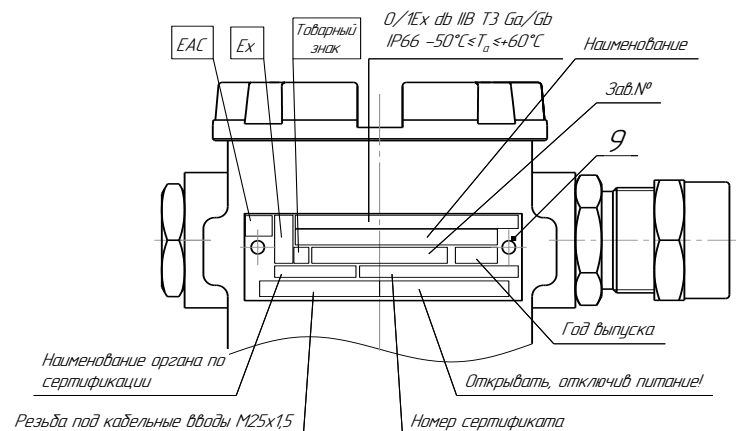
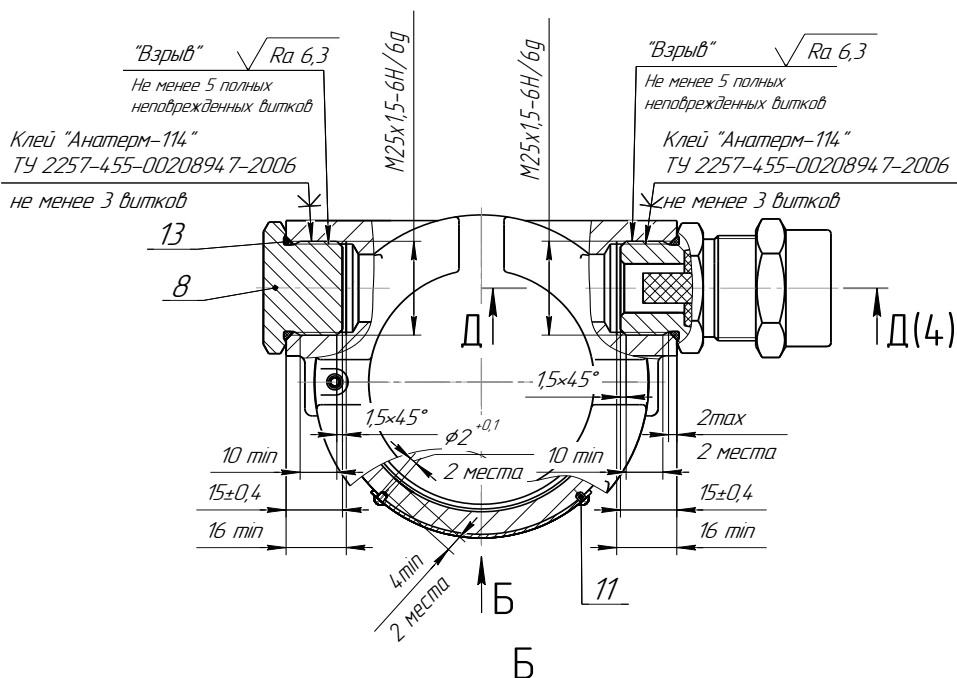
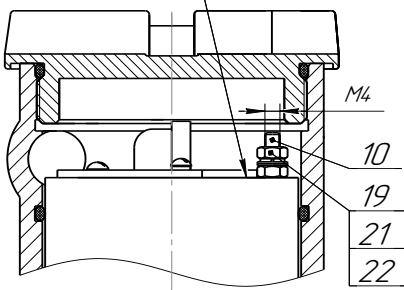


Рисунок 12 (лист 2 из 5) – Чертеж средств взрывозащиты

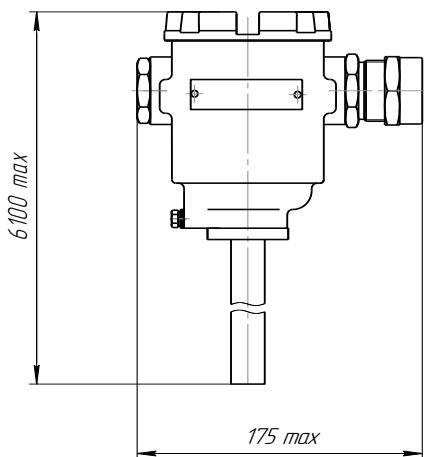
Г-Г(1)

Знак заземления 8

ГОСТ 21130-75



Вариант с одним кабельным вводом
(уменьшено)



Вариант с двумя кабельными вводами
(уменьшено)

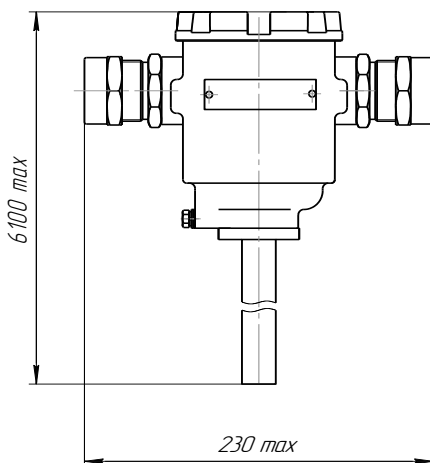
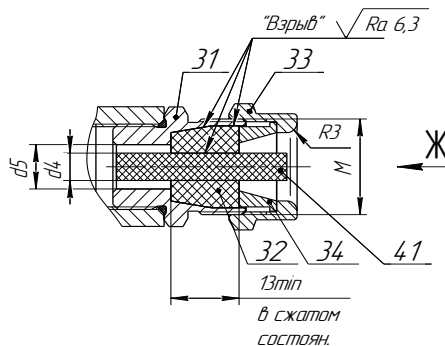


Рисунок 12 (лист 3 из 5) – Чертеж средств взрывозащиты

Д-Д(2)

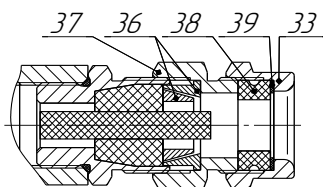
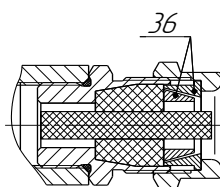
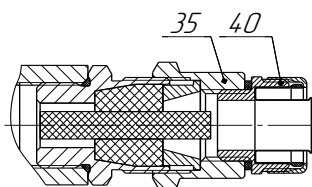
Вариант I
Кабельный ввод по умолчанию



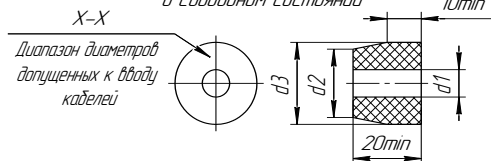
Вариант IV
Кабельный ввод с герметизированным устройством крепления бронированного кабеля (остальное – см. вариант I)

Вариант II
Кабельный ввод с устройством крепления металлокабеля (остальное см. вариант I)

Вариант III
Кабельный ввод с устройством крепления бронированного кабеля (остальное – см. вариант I)



Кольцо уплотнительное поз.32
в свободном состоянии



№ исполнения	Диаметр вводимого кабеля (X-X), мм	d1, мм	d2, мм	d3, мм	d4, мм	d5, мм	M	S, мм	Момент затяжки отпук поз.33, 35, 37, Нм	Примечания
1	5 – 8	8			7,5		M28x15-6H/6g	32	30	Кабельный ввод D12
	8 – 10	10	20	24	–	13				
	10 – 12	12			–					
2	12 – 14	14			13,5		M33x15-6H/6g	36	70	Кабельный ввод D16
	14 – 16	16	25	29	–	19				
	16 – 18	18			18					

Рисунок 12 (лист 4 из 5) – Чертеж средств взрывозащиты

Поз.	Наименование	Исполнение с корпусом из алюминия	Исполнение с корпусом из нержавеющей стали
1	Корпус	Сплав АК74 (А/19) ГОСТ 1583-93	Сталь 12Х18Н10Т/1 ГОСТ 977-88
2	Крышка	Сплав АК74 (А/19) ГОСТ 1583-93	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/ Сталь 12Х18Н9Т/1 ГОСТ 977-88
3	Втулка	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014	
4	Гайка	Сталь 20 ГОСТ 1050-2013	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014
8	Заглушка	Сталь 20 ГОСТ 1050-2013/ Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/ АISI 321/Сплав АС59-1 ГОСТ 15727-2004	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321
9	Табличка	АМг2 ГОСТ 4784-2019	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014
10	Штиль заземления	Сталь 20 ГОСТ 1050-2013/Сплав АС59-1 ГОСТ 15727-2004/Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014
11	Защелка	АМг5 ГОСТ 4784-2019	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014
12	Фланец/ шпильер – варианты исполнения	Сталь 09Г2С ГОСТ 19281-2014/ Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014
13	Кольцо уплотнительное	Смесь резиновая НД-68-1 НТА ТУ 38.005.1166-2015 /РС-26-5 ТУ 2512-003-36523570-97	
14	Труба	Труба 18х2 (18х15/20х12) Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 994-1-2022	
15	Заглушка	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014	
18	Винт	Винт М4х10-А2 DIN 914	
19	Гайка	Гайка М4-6H5.019 ГОСТ 5915-70	Гайка 4 А2 DIN 934
20	Болт	Болт М5-6х12.58.019 ГОСТ 7805-70/ Болт М5х12 А2 70 DIN 933	Болт М5х12 А2 70 DIN 933
21	Шайба	Шайба 4.65Г.019 ГОСТ 6402-70/Шайба 4 А4 DIN 127	
22	Шайба	Шайба 4.01019 ГОСТ 11371-78/Шайба 4 А2 DIN 125	
23	Шайба	Шайба 5.65Г.019 ГОСТ 6402-70/ Шайба 5 А4 DIN 127	Шайба 5 А4 DIN 127
24	Шайба	Шайба 5.01019 ГОСТ 11371-78/ Шайба 5 А2 DIN 125	Шайба 5 А2 DIN 125
25	Винт	Винт М4х8.58.019 ГОСТ 174.73-80	
26	Поплавок	– Вспененный эбонит NBR, – Ферропластик ЗДС-7АП ТУ6-05-221-625-82, – Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014, Ферропласт Ф-4 ГОСТ 10007-80	
27	Ограничитель	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014, Ферропласт Ф-4 ГОСТ 10007-80	
28	Штифт	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014	
31	Втулка	Сталь 20 ГОСТ 1050-2013/ Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321/ Сталь 14Х17Н2 ГОСТ 5632-2014/АISI 431/ Сплав АС59-1 ГОСТ 15727-2004	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321
32	Кольцо уплотнительное	Смесь резиновая НД-68-1 НТА ТУ 38.005.1166-2015	
33	Втулка резьбовая	Сталь 20 ГОСТ 1050-2013/ Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321/ Сталь 14Х17Н2 ГОСТ 5632-2014/АISI 431/ Сплав АС59-1 ГОСТ 15727-2004	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321/ Сталь 14Х17Н2 ГОСТ 5632-2014/АISI 431
34	Втулка нажимная	Сталь 20 ГОСТ 1050-2013/ Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321/ Сталь 14Х17Н2 ГОСТ 5632-2014/АISI 431/ Сплав АС59-1 ГОСТ 15727-2004	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321/ Сталь 14Х17Н2 ГОСТ 5632-2014/АISI 431
35	Втулка УЖМ	Сталь 20 ГОСТ 1050-2013/ Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321/ Сталь 14Х17Н2 ГОСТ 5632-2014/АISI 431 Сплав АС59-1 ГОСТ 15727-2004	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321/ Сталь 14Х17Н2 ГОСТ 5632-2014/АISI 431
36	Втулка УЖБК	Сталь 20 ГОСТ 1050-2013/ Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321/ Сталь 14Х17Н2 ГОСТ 5632-2014/АISI 431/ Сплав АС59-1 ГОСТ 15727-2004	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321/ Сталь 14Х17Н2 ГОСТ 5632-2014/АISI 431
37	Втулка УЖБКТ	Сталь 20 ГОСТ 1050-2013/ Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321/ Сталь 14Х17Н2 ГОСТ 5632-2014/АISI 431/ Сплав АС59-1 ГОСТ 15727-2004	Сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-2014/АISI 321/ Сталь 14Х17Н2 ГОСТ 5632-2014/АISI 431
38	Кольцо уплотнительное УЖБКТ	Смесь резиновая НД-68-1 НТА ТУ 38.005.1166-2015	
39	Шайба	Лист полиэтилена НД 10 ТУ 6-49-3-88	
40	Устройство крепления металлолукера	– Резьбовой крепежный элемент с наружной резьбой РКН-10/12, 15, 20, 22, 25, 32/ 92 IP54 33ТА ТУ 344.9-011-998564.33-2011 – Соединитель герметичного металлолукера ГЕРДА-Г (16, 22, 25, 35/- Н-М20/25, 32 40х15 ТУ 1690-020-454.16838-2008	– Муфта МВН-НС-М6/М20 М25 М32 61/2 63/4/- МР10/12, 15, 20, 22, 25, 32/ IP67 ТУ 27.33.13.130-023-998564.33-2017
41	Заглушка	Вместо крепежного элемента возможна крепление трубы Смесь резиновая НД-68-1 НТА (В-14-1 НТА) ТУ 38.005.1166-2015 / Полиамид ПА6 дюймовый 5 1 сорт ТУ 6-05-988-87	

Рисунок 12 (лист 5 из 5) – Чертеж средств взрывозащиты

1.8.6 У поплавков преобразователя, содержащих неметаллические части, максимальная площадь проекции неметаллической части не превышает 2500 мм^2 (для предотвращения образования заряда статического электричества). Диаметр неметаллической части поплавок не более 48 мм, высота не более 50 мм

1.8.7 Преобразователь имеет наружный и внутренний зажим заземления. Внутренний зажим заземления расположен внутри корпуса преобразователя рядом с другими зажимами для подключения внешних цепей.

1.8.8 Максимальная температура наружной поверхности преобразователя соответствует температурному классу Т3.

1.8.9 На корпусе преобразователя имеется табличка с маркировкой согласно 1.6.1. Табличка содержит предупреждающую надпись: «ОТКРЫВАТЬ, ОТКЛЮЧИВ ПИТАНИЕ!».

2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

2.1 Указание мер безопасности

2.1.1 По способу защиты человека от поражения электрическим током преобразователь относится к классу I по ГОСТ 12.2.007.0.

2.1.2 Преобразователи могут устанавливаться во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок согласно ГОСТ IEC 60079-14, ГОСТ 31610.26, регламентирующих применение электрооборудования во взрывоопасных условиях.

2.1.3 Монтаж, эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт преобразователя производить в строгом соответствии с требованиями ГОСТ IEC 60079-14, ГОСТ IEC 60079-17, ГОСТ 31610.19, а также других действующих нормативных документов, регламентирующих требования по обеспечению пожаровзрывобезопасности, техники безопасности, экологической безопасности, по устройству и эксплуатации электроустановок.

2.1.4 К эксплуатации преобразователя должны допускаться лица, изучившие настоящее руководство по эксплуатации, перечисленные в 2.1.3 документы и прошедшие соответствующий инструктаж.

2.1.5 Монтаж, демонтаж преобразователей производить только при отключенном питании и отсутствии давления в резервуаре.

2.2 Эксплуатационные ограничения

2.2.1 Для обеспечения корректного измерения уровня, уровня раздела сред, плотности и температуры параметры контролируемой среды должны находиться в пределах, указанных в 1.2.3 – 1.2.6, 1.2.10, 1.2.15.

Кроме того, для корректного измерения уровня и уровня раздела сред, уровень раздела сред h_2 должен быть ниже уровня h контролируемой жидкости на величину:

– $(H_n - H_{npc} + 50)$, мм для вариантов исполнения без поплавок плотности и для вариантов исполнения с совмещённым поплавком плотности и раздела сред (при этом поплавок уровня не будет упираться в поплавок раздела сред, будет находиться в плавающем состоянии).

– $(H_n - H_{npc} + 220)$, мм для вариантов исполнения с поверхностным поплавком плотности (при этом поплавок плотности не будет упираться в поплавок раздела сред, будет находиться в плавающем состоянии).

Кроме того, для преобразователя с поверхностным поплавком плотности для корректного измерения плотности, уровень контролируемой жидкости h должен находиться в пределах:

– $(H_n + 220) \leq h \leq (H_v - 220)$, мм для вариантов исполнения без поплавок раздела сред (при этом поплавков плотности не будет упираться в ограничители хода поплавков, будет находиться в плавающем состоянии).

– $(h_2 + H_n - n_{pc} + 220) \leq h \leq (H_v - 220)$, мм для вариантов исполнения с поплавком раздела сред (при этом поплавков плотности не будет упираться в поплавков раздела сред или верхний ограничитель хода поплавков, будет находиться в плавающем состоянии).

2.2.2 Не допускается использование преобразователя при давлении среды, превышающем допускаемое давление, определяемое используемыми поплавками и устройством крепления.

2.2.3 Не допускается использование преобразователя в средах, агрессивных по отношению к используемым в преобразователе материалам, контактирующим со средой.

Примечания

1 Направляющая преобразователя выполнена из стали 12Х18Н10Т.

2 Детали ограничителя хода поплавок выполнены из стали 12Х18Н10Т, фторопласта Ф-4.

3 Материалы деталей устройства крепления указаны в приложении В.

4 Материалы поплавков указаны в приложении Г.

2.2.4 Не допускается эксплуатация преобразователя при возникновении условий для замерзания контролируемой среды.

2.2.5 Не допускается установка преобразователя в местах, где элементы конструкции преобразователя (поплавки, направляющая и др.) будут подвергаться разрушающим механическим воздействиям.

2.2.6 Не допускается использование преобразователя при несоответствии питающего напряжения.

2.2.7 Не допускается эксплуатация преобразователя с несоответствием средств взрывозащиты.

2.3 Подготовка изделия к использованию

2.3.1 Перед началом эксплуатации преобразователь должен быть осмотрен. При этом необходимо обратить внимание на:

– отсутствие механических повреждений преобразователя, состояние защитных лакокрасочных и гальванических покрытий;

– комплектность преобразователя согласно паспорту;

– отсутствие отсоединяющихся или слабо закрепленных элементов преобразователя;

– маркировку взрывозащиты, предупредительные надписи;

– наличие средств уплотнения кабельных вводов и крышки.

2.3.2 Перед установкой преобразователя необходимо провести проверку его работоспособности.

Перед проверкой работоспособности необходимо размагнитить звукопровод чувствительного элемента преобразователя, для этого необходимо переместить поплавки от крайнего нижнего до крайнего верхнего положения. Кроме того для преобразователей с погружным поплавком плотности необходимо выкрутить винты, обеспечивающие фиксацию подвижной части поплавок плотности на время хранения и транспортировки преобразователя (см. рисунок Г.7).

Для проверки работоспособности преобразователь необходимо подключить к приборам, совместно с которыми он будет эксплуатироваться (см. рисунок 13). Затем необходимо выполнить следующие действия:

- Перевести приборы в режим отображения измеряемого уровня. Проверить диапазон измерений уровня, для чего переместить поплавков уровня вдоль направляющей в крайнее нижнее, а затем в крайнее верхнее положение. Убедиться, что показания уровня в крайнем нижнем положении поплавка равны или меньше указанного в паспорте нижнего предела измерений, а показания уровня в крайнем верхнем положении поплавка равны или больше указанного в паспорте верхнего предела измерений.

- Для вариантов исполнения с поплавком уровня раздела сред или совмещённым поплавком плотности и раздела сред проверить диапазон измерений уровня раздела сред. Проверка осуществляется аналогично вышеуказанной проверке диапазона измерений уровня. Приборы переводят в режим отображения измеряемого уровня раздела сред, перемещают поплавков раздела сред или совмещённый поплавков плотности и раздела сред в крайние положения и сравнивают показания с пределами измерений уровня раздела сред.

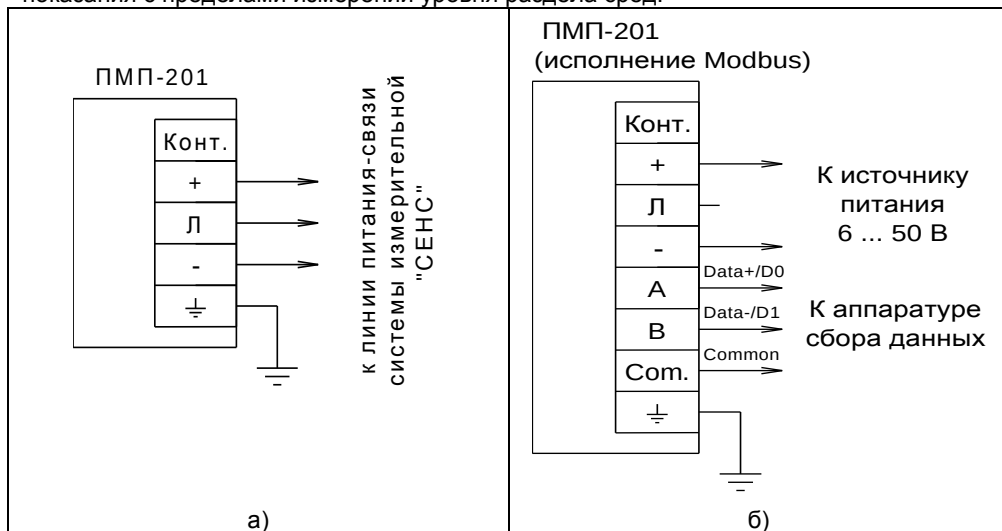


Рисунок 13 – Схема подключения:

а) к системе с протоколом СЕНС; б) к системе с протоколом Modbus

- Для вариантов исполнения с поплавком плотности или совмещённым поплавком плотности и раздела сред перевести приборы в режим отображения измеряемой плотности и проверить диапазон измерений плотности.

Для преобразователя с поверхностным поплавком плотности проверку диапазона измерений необходимо производить следующим образом:

- Установить поплавков плотности на направляющей приблизительно посередине между нижним и верхним ограничителем хода поплавков.

- Не перемещая поплавков плотности, переместить поплавков уровня относительно поплавка плотности в крайнее нижнее и крайнее верхнее положение.

- Проверить, что диапазон измерений плотности, соответствующий крайним положениям поплавка уровня относительно поплавка плотности,

равен или превышает диапазон измерений плотности, указанный в паспорте преобразователя.

Для преобразователя с погружным поплавком плотности проверку диапазона измерений необходимо производить следующим образом:

- Установить поплавок уровня и поплавок раздела сред (при наличии) на направляющей на расстоянии не менее 10 мм от погружного поплавка плотности.

- Используя пазы в защитном кожухе поплавка, переместить его внутреннюю подвижную часть в крайнее нижнее, вернее положение (см. рисунок Г.7).

- Проверить, что диапазон измерений плотности, соответствующий крайним положениям подвижной части поплавка плотности, равен или превышает диапазон измерений плотности, указанный в паспорте преобразователя.

Для преобразователя с совмещённым поплавком плотности и раздела сред проверку диапазона измерений необходимо производить следующим образом:

- Установить поплавок уровня на направляющей на расстоянии не менее 10 мм от совмещенного поплавка плотности и раздела сред.

- Переместить подвижную верхнюю часть совмещённого поплавка (поплавок плотности) относительно остальной части (поплавок раздела сред) в крайнее нижнее, вернее положение.

- Проверить, что диапазон измерений плотности, соответствующий крайним положениям подвижной верхней части совмещённого поплавка (поплавок плотности) относительно остальной части (поплавок раздела сред), равен или превышает диапазон измерений плотности, указанный в паспорте преобразователя.

Примечание – В случае большой разности температур между складскими и рабочими условиями, преобразователи перед включением выдерживаются в рабочих условиях не менее четырех часов.

2.3.3 Преобразователь должен быть установлен на резервуаре строго вертикально. Вертикальность установки должна обеспечиваться посадочным местом, подготовленным потребителем.

Преобразователь должен устанавливаться в местах, где элементы конструкции преобразователя не будут подвергаться механическим воздействиям, возникающим в результате работы оборудования, установленного на резервуаре (потоки жидкости, газа и др.).

При наличии механических воздействий, для усиления жесткости конструкции, целесообразно фиксировать свободный конец направляющей преобразователя и (или) применять обсадную трубу.

Пример устройства фиксации свободного конца направляющей приведен на рисунке 14. Фиксировать свободный конец направляющей также рекомендуется у транспортного и инверсного варианта исполнения преобразователя.

В случае установки преобразователя в обсадную трубу, её диаметр должен быть достаточным для свободного хода поплавков с учётом возможности

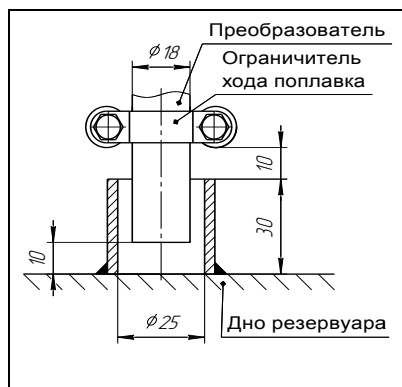


Рисунок 14

обеспечения соосности трубы и направляющей и возможного скопления загрязнений, посторонних предметов в полости трубы. Для устранения воздушных пробок в обсадной трубе необходимо выполнить отверстия.

Примечание – Применение обсадной трубы может привести к недостоверным измерениям плотности жидкости, так как плотность жидкости внутри обсадной трубы может отличаться от плотности жидкости в резервуаре из-за отсутствия циркуляции жидкости между внутренней полостью обсадной трубы и остальным резервуаром.

При монтаже преобразователя в резервуар может потребоваться изменение положения ограничителей хода поплавков. Например, в случаях, когда нижний ограничитель хода упирается в устройство фиксации, когда поплавки, ограничители хода упираются в расположенные внутри резервуара (на дне, в горловине) элементы конструкции резервуара, при установке регулируемого устройства крепления. Положение ограничителей хода поплавков, установленное при выпуске преобразователя с производства, обозначается рисками, которые наносятся на направляющую преобразователя снизу и сверху ограничителя. Для перемещения ограничителя хода поплавков ослабьте его болтовые соединения, переместите ограничитель в требуемое положение и вновь затяните болтовые соединения с усилием $(3 \pm 0,2)$ Н·м.

ВНИМАНИЕ! Перемещение ограничителей хода поплавков приведет к изменению неизмеряемых зон, которые при выпуске преобразователя с производства устанавливаются минимальными в соответствии с 1.2.3, 1.2.4. На эксплуатации допускается только увеличение неизмеряемых зон.

Преобразователь необходимо устанавливать так, чтобы между свободным концом направляющей и нижней, верхней стенкой резервуара, в зависимости от варианта исполнения преобразователя, образовался зазор, исключая изгиб направляющей. Изгиб направляющей возможен, если свободный конец упирается в стенку резервуара из-за изменения размеров резервуара при изменении температуры окружающей среды или при наполнении жидкостью.

Вышеуказанный зазор должен обеспечиваться:

- для вариантов исполнения с нерегулируемым устройством крепления выбором соответствующей длины направляющей;
- для вариантов исполнения с регулируемым устройством крепления выбором соответствующего положения устройства крепления.

Примечание – Если при заказе преобразователя с нерегулируемым устройством крепления указаны только размеры резервуара, то по умолчанию зазор принимается равным приблизительно 20 мм.

Для изменения положения (установки) регулируемого устройства крепления необходимо ослабить затяжку болтов или прижимной втулки устройства крепления (см. приложение В), установить устройство крепления в нужное положение и вновь затянуть болты или прижимную втулку.

При применении регулируемых устройств крепления во избежание деформации направляющей, затяжку крепежных элементов устройства, обеспечивающих его фиксацию на направляющей, необходимо осуществлять с определенным усилием. Конкретные указания по величине усилия затяжки приведены в приложении В.

При установке преобразователя в резервуар необходимо определить, а затем в соответствии Д.8 или Е.4 ввести в память преобразователя величину отступа от дна резервуара $d0$.

Примечание – При выпуске преобразователя с производства величина отступа от дна резервуара по умолчанию устанавливается равной нулю.

Преобразователь осуществляет измерение от нижней торцевой поверхности направляющей для всех вариантов исполнения, кроме варианта с инверсным датчиком уровня, или от уплотнительной поверхности фланца для варианта с инверсным датчиком уровня.

Расстояние от дна резервуара до нижней торцевой поверхности (см. рисунки 1 – 3, 7) или уплотнительной поверхности фланца (см. рисунок 8) соответствует отступу от дна резервуара d_0 .

Величина отступа может быть как положительной, когда вышеуказанные поверхности находятся выше дна резервуара, так и отрицательной, когда вышеуказанные поверхности находятся ниже дна резервуара (см. рисунок 15).

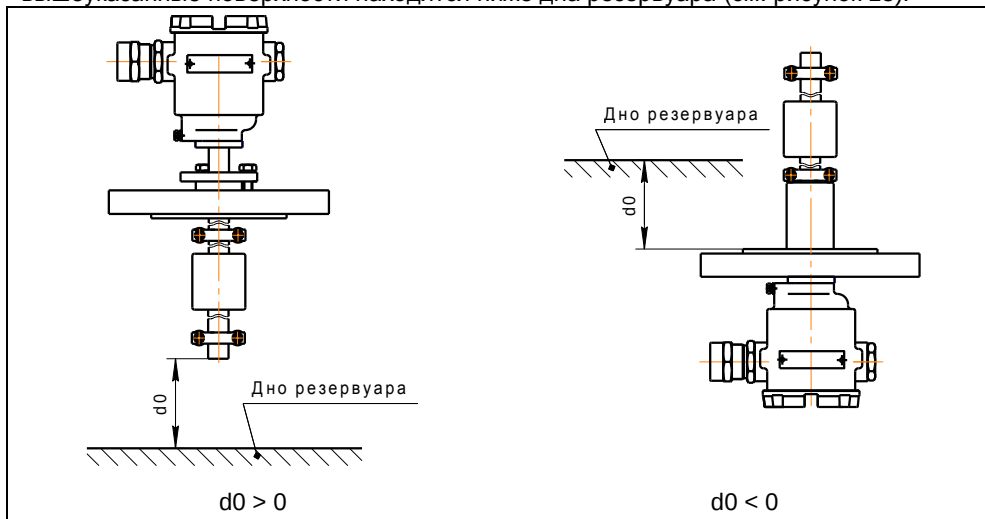


Рисунок 15

После определения отступа от дна резервуара необходимо установить преобразователь на резервуар и закрепить с помощью устройства крепления.

ВНИМАНИЕ! При установке преобразователя в резервуар не допускается подвергать поплавки механическим воздействиям.

Непосредственно перед установкой преобразователя на резервуар необходимо проверить затяжку болтовых соединений ограничителей хода поплавков (хомутов) и при необходимости подтянуть их с усилием $(3 \pm 0,2)$ Н·м. Также необходимо проверить правильность установки поплавков на направляющей (см. рисунки 1 – 3, 7 и 8), поплавки уровня и раздела сред должны быть установлены магнитом вверх (см. приложение Г). Для преобразователя с погружным поплавком плотности также необходимо проверить затяжку винтов, обеспечивающих фиксацию поплавка плотности на направляющей, и при необходимости подтянуть их с усилием $(6 \pm 0,2)$ Н·м. Для преобразователя с совмещённым поплавком плотности и раздела сред также необходимо проверить затяжку винтов, обеспечивающих фиксацию защитного кожуха на направляющей, и при необходимости подтянуть их с усилием $(6 \pm 0,2)$ Н·м.

При монтаже преобразователя на резервуар может потребоваться демонтаж поплавков с преобразователя. Например, резервуар оснащён ответным устройством крепления, внутренний диаметр, условный проход которого меньше диаметра поплавков, или при установке регулируемого устройства крепления.

Установку преобразователя в этом случае осуществлять следующим образом:

- Ослабьте болтовые соединения ограничителей хода поплавков. Для преобразователя с совмещённым поплавком плотности и раздела сред отверните винты, обеспечивающие фиксацию защитного кожуха на направляющей. Снимите с направляющей защитный кожух (при наличии), ограничители и поплавки.

- Установите преобразователь на резервуар с помощью устройства крепления.

- Установите ближайший к устройству крепления ограничитель хода поплавка на место (между рисками на направляющей), затянув его болтовые соединения с усилием $(3 \pm 0,2)$ Н·м.

- Установите на направляющую поплавок. Положение поплавков преобразователя и их взаимное расположение приведено на рисунках 1 – 3, 7 и 8. Для преобразователя с погружным поплавком плотности затяжку винтов, обеспечивающих фиксацию поплавка плотности на направляющей, осуществлять с усилием $(6 \pm 0,2)$ Н·м.

ВНИМАНИЕ! Поплавки уровня и раздела сред должны быть установлены магнитами вверх (см. приложение Г).

- Установите второй ограничитель хода поплавков на место (между рисками на направляющей), затянув его болтовые соединения с усилием $(3 \pm 0,2)$ Н·м или для преобразователя с совмещённым поплавком плотности и раздела сред установите на место защитный кожух, затянув винты, обеспечивающие фиксацию его на направляющей, с усилием $(6 \pm 0,2)$ Н·м.

2.3.4 После установки преобразователя в резервуар необходимо произвести электрический монтаж. Схема подключения преобразователя приведена на рисунке 13. Преобразователь присоединяется к линии питания-связи по трем проводам, цепи: «+» (плюс питания), «Л» (линия), «-» (минус – общий провод питания). У преобразователя варианта исполнения Modbus при подключении к системе с протоколом Modbus контакты «+», «-» используются для подачи питающего напряжения от 6 до 50 В, а контакты «Com.», «А», «В» предназначены для подключения преобразователя по интерфейсу RS-485.

Соединения производить при отсутствии напряжения в подключаемых цепях. Электрический монтаж и заземление преобразователя осуществлять в соответствии с требованиями ГОСТ IEC 60079-14 и других нормативных документов.

ВНИМАНИЕ! При монтаже не допускается попадание влаги внутрь оболочки преобразователя через снятую крышку и разгерметизированные кабельные вводы.

Электрические соединения и герметизацию преобразователя с вариантами кабельных вводов D12, D18 по умолчанию производить следующим образом (см. рисунок 12):

- Выверните винт 18, обеспечивающий дополнительное крепление крышки 2. Отверните крышку 2.

- Отверните втулку резьбовую 33, выньте из кабельного ввода заглушку 41, предназначенную для герметизации преобразователя при хранении и транспортировке, втулку нажимную 34, кольцо уплотнительное 32.

Примечание – В неиспользуемом кабельном вводе для плотного обжатия заглушки 41 необходимо затянуть втулку резьбовую 33 с усилием 30 Н·м для кабельного ввода D12 и 70 Н·м для кабельного ввода D18.

- Из комплекта поставки выберите кольцо уплотнительное 32, соответствующее диаметру кабеля.

ВНИМАНИЕ! Для монтажа должен применяться кабель круглого сечения диаметром от 5 до 12 мм для кабельного ввода D12 и от 12 до 18 мм для

кабельного ввода D18. Диапазон диаметров допущенных к вводу кабелей указывается на торцевой поверхности кольца уплотнительного.

– Удалите наружную оболочку кабеля на длине от 20 до 30 мм, снимите изоляцию с проводов кабеля на длине от 5 до 7 мм.

– Наденьте на кабель втулку резьбовую 33, втулку нажимную 34. Установите на кабеле кольцо уплотнительное 32 на расстоянии от 100 до 150 мм от конца кабеля.

– Установите во втулку 31 кабельного ввода кольцо уплотнительное 32 с кабелем, втулку нажимную 34. Установите на втулку 31 кабельного ввода втулку резьбовую 33 и заверните её с усилием 30 Н·м для кабельного ввода D12 и 70 Н·м для кабельного ввода D18.

ВНИМАНИЕ! Кольцо уплотнительное 32 должно обхватывать наружную оболочку кабеля по всей своей длине, кабель не должен перемещаться или проворачиваться в уплотнении.

– Присоедините оголенные концы проводов кабеля к зажимам. Заверните крышку 2 до упора. Заверните винт 18, обеспечивающий дополнительное крепление крышки, с усилием 1 Н·м.

Электрические соединения и герметизацию преобразователя с вариантами кабельных вводов D12, D18 с устройствами крепления металлорукава производить аналогично, при этом в данных вариантах кабельного ввода вместо втулки 33 используется втулка 35 и металлорукав фиксируется в устройстве крепления металлорукава 40, установленном на втулке 35 (см. рисунок 12).

Электрические соединения и герметизацию преобразователя с вариантами кабельных вводов D12, D18 с устройствами крепления бронированного кабеля производить аналогично, при этом в данных вариантах кабельного ввода броня кабеля фиксируется между втулками 36 при наворачивании втулки резьбовой 33 (см. рисунок 12).

Электрические соединения и герметизацию преобразователя с вариантами кабельных вводов D12, D18 с герметизированными устройствами крепления бронированного кабеля производить аналогично, при этом в данных вариантах кабельного ввода вместо втулки 33 используется втулка 37, броня кабеля фиксируется между втулками 36 при наворачивании втулки 37 и кабельный ввод герметизируется по оболочке кабеля с помощью кольца уплотнительного 38, шайбы 39 и втулки резьбовой 33 (см. рисунок 12).

Электрические соединения и герметизацию преобразователя с вариантами кабельных вводов D12, D18 с устройствами крепления трубы производить аналогично, при этом в данных вариантах кабельного ввода вместо втулки 33 используется втулка 35 и труба, защищающая кабель, вворачивается в резьбу втулки 35 (см. рисунок 12).

2.3.5 После монтажа необходимо осуществить настройку преобразователя в соответствии с конкретным применением. Настройка преобразователя может производиться на предприятии-изготовителе в соответствии с требованиями заказчика. При этом необходимо проверить соответствие настроек, записанных в паспорте, конкретному применению и, при необходимости, скорректировать настройку. Настройка производится в соответствии с приложениями Д или Е. Все изменения настроек зафиксировать в паспорте.

2.3.6 После настройки необходимо провести проверку работоспособности. Для этого по приборам, с которыми преобразователь будет эксплуатироваться, проконтролировать наличие отображения всех измеряемых, вычисляемых параметров.

Для преобразователей, работающих по протоколу СЕНС, проверить, при необходимости, работу по сигналам преобразователя блоков коммутации, блоков питания-коммутации, исполнительных устройств, с которыми преобразователь будет эксплуатироваться. Для этого использовать режим эмуляции в соответствии с Д.18.

2.4 Порядок работы

2.4.1 Преобразователь при подаче питания работает в автоматическом режиме в соответствии с заданными настроечными параметрами. Преобразователь периодически осуществляет измерение, вычисление и преобразование параметров контролируемой среды в выходной сигнал, и, в зависимости от варианта исполнения, принимает и выполняет команды по протоколу СЕНС или Modbus RTU.

2.4.2 Основные работы, осуществляемые с преобразователем, заключаются в просмотре измеренных, вычисленных преобразователем параметров, вводе необходимых для работы данных и настройке его параметров. Порядок работы с преобразователем по протоколу СЕНС приведён в приложении Д, по протоколу Modbus RTU – в приложении Е.

2.4.3 Перечень критических отказов преобразователя приведен в таблице 4.

Таблица 4

Описание отказа	Причина	Действия
Преобразователь неработоспособен, не обеспечивается выполнение требуемых функций	Неправильное подключение преобразователя	Привести в соответствие со схемой (см. рисунок 13)
	Несоответствие питающего напряжения	Проверить и привести в соответствие
	Обрыв или замыкание цепей в подключенном к преобразователю кабеле	Устранить повреждения цепей в подключенном кабеле
	Жилы проводов подключенного кабеля не затянуты в клеммных зажимах преобразователя, отсутствует контакт	Подтянуть крепление жил проводов кабеля в клеммных зажимах
	Смещение ограничителей хода поплавков относительно блока датчиков чувствительного элемента преобразователя	Установить ограничители хода поплавка в исходное состояние
	Разрушение поплавков, магнитов поплавков, выход из строя элементов, обрыв или замыкание цепей чувствительного элемента преобразователя	Преобразователь подлежит ремонту
	Неправильная настройка преобразователя	Настроить в соответствии с приложениями Д, Е
	Неизвестна	Проконсультироваться с сервисной службой предприятия-изготовителя

2.4.4 Перечень возможных ошибок персонала (пользователя), приводящих к аварийным режимам оборудования, и действий, предотвращающих указанные ошибки, приведены в таблице 5.

Таблица 5

Описание ошибки	Возможные последствия	Действия
1 Крышка преобразователя не затянута до упора, не закреплена, установлена без уплотнительного кольца или с повреждённым уплотнительным кольцом	Не обеспечивается требуемый уровень взрывозащиты. Не исключено воспламенение и взрыв среды во взрывоопасной зоне	Отключить напряжения в цепях преобразователя. Устранить несоответствия
2 Неправильно собран кабельный ввод (установлены не все детали), не обеспечено уплотнение кабеля в кабельном вводе (диаметр кабеля не соответствует кольцу уплотнительному, установленному в кабельный ввод, резьбовая втулка кабельного ввода незатянута)	Не обеспечивается степень защиты IP66 по ГОСТ 14254. Из-за попадания воды во внутреннюю полость преобразователя возможен отказ преобразователя и системы автоматики, обеспечиваемой им, например, системы предотвращения переполнения резервуара с нефтепродуктами. В результате возможны разлив нефтепродуктов, возникновение взрывоопасной среды, возгорание, взрыв, пожар	Отключить напряжения в цепях преобразователя. Устранить несоответствия. При раннем обнаружении наличия влаги, загрязнений, очистить внутреннюю полость преобразователя от загрязнений, просушить её до полного удаления влаги. При позднем обнаружении (появление коррозии, наличие воды на платах модуля электронного, изменение цвета, структуры поверхности материалов деталей) преобразователь подлежит ремонту на предприятии-изготовителе
При установке преобразователя на резервуар была механически повреждена оболочка преобразователя	Не обеспечивается требуемый уровень взрывозащиты. Не исключено воспламенение и взрыв среды во взрывоопасной зоне	Преобразователь подлежит ремонту
Преобразователь установлен в месте, где элементы конструкции преобразователя подвергаются разрушающим механическим воздействиям, воздействию агрессивной среды	Возможно разрушение оболочки преобразователя. Не исключено воспламенение и взрыв среды во взрывоопасной зоне	Исключить разрушающие механические воздействия, воздействие агрессивной среды в месте установки преобразователя

Продолжение таблицы 5

Описание ошибки	Возможные последствия	Действия
При установке преобразователя на резервуар были сняты ограничители хода поплавков, поплавки, а затем установлены неправильно. Не были затянуты ограничители хода поплавков или были повреждены поплавки, магниты поплавков	Отказ преобразователя и системы автоматики, обеспечиваемой им, например, системы предотвращения переполнения резервуара с нефтепродуктами. В результате возможны розлив нефтепродуктов, возникновение взрывоопасной среды, возгорание, взрыв, пожар	1 Отключить напряжения в цепях преобразователя. 2 При повреждениях преобразователь подлежит ремонту
Неправильно выполнены соединения цепей, монтаж и прокладка кабелей	Возникновение недопустимого нагрева поверхности преобразователя и (или) искрения. В результате возможно возгорание взрывоопасной среды, взрыв, пожар	Отключить напряжения в цепях преобразователя. Устранить несоответствия

3 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

3.1 Техническое обслуживание заключается в проведении профилактических работ и поверки. Техническое обслуживание производится с целью обеспечения работоспособности и сохранения эксплуатационных и технических характеристик преобразователя в течение всего срока эксплуатации.

3.2 Во время выполнения работ по техническому обслуживанию необходимо выполнять указания, приведенные в 2.1.

3.3 Профилактические работы включают:

- Осмотр и проверку внешнего вида. При этом проверяется отсутствие механических повреждений, целостность маркировки, прочность крепежа составных частей преобразователя, наличие загрязнений поверхностей преобразователя и плотных отложений на поплавках.

Примечание – При наличии загрязнений осуществляется очистка с помощью чистой ветоши, смоченной спиртом или моющим раствором.

- Проверку установки преобразователя. При этом проверяется прочность, герметичность крепления преобразователя, вертикальность установки, соответствие отступа от дна резервуара данным, введенным в память преобразователя, в том числе отсутствие изгиба направляющей.

- Проверку надежности подключения преобразователя. При этом проверяется надёжность крепления жил соединительного кабеля в клеммных зажимах, отсутствие обрывов или повреждений изоляции соединительного кабеля, состояние уплотнения кабеля в кабельном вводе, отсутствие обрыва или повреждения заземляющего провода, состояние зажимов заземления (заземляющие болты, гайки должны быть затянуты, на них не должно быть ржавчины).

- Проверку настроек преобразователя и его работоспособности. При проверке работоспособности включается питание преобразователя, снимаются показания

измеряемых параметров. Все показания должны находиться в пределах диапазонов измерений, должны отсутствовать сообщения об ошибках.

Профилактические работы должны осуществляться не реже одного раза в год в сроки, устанавливаемые в зависимости от условий эксплуатации.

3.4 Поверка преобразователя проводится в соответствии с действующим законодательством представителем аккредитованной организации по методике поверки, утвержденной по результатам испытаний в целях утверждения типа средств измерений.

Для проведения поверки необходимо в соответствии с Д.15 или Е.10 с помощью команды 211 включить режим обнуления поправок d0, d1 и d2. После проведения поверки необходимо в соответствии с Д.15 или Е.10 с помощью команды 210 отключить режим обнуления поправок.

Допускается не включать режим обнуления поправок d0, d1 и d2 для проведения поверки при этом во время поверки необходимо корректировать показания преобразователя:

- от показаний уровня жидкости отнимать сумму значений поправок d0 и d1;
- от показаний уровня раздела сред отнимать сумму значений поправок d0 и d2.

В случае неудовлетворительных результатов поверки преобразователи должны быть отправлены для настройки (юстировки) на предприятие-изготовитель.

Примечание – Настройка (юстировка) может выполняться на эксплуатации по методике, изложенной в приложении Ж.

4 ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ ИЗДЕЛИЯ

4.1 Ремонт преобразователей производится на предприятии-изготовителе.

Ремонт преобразователей, заключающийся в замене вышедших из строя деталей, узлов, может производиться организацией, имеющей разрешение на ремонт взрывозащищенного оборудования, с использованием запасных частей, поставляемых предприятием-изготовителем.

4.2 Во время выполнения работ по текущему ремонту необходимо выполнять указания, приведенные в 2.1.

4.3 Замена чувствительного элемента производится по следующей методике:

- Отвернуть винты 7 с шайбами 8 (см. рисунок 10).
- Извлечь чувствительный элемент, потянув за ручку 9.
- Вставить новый чувствительный элемент в направляющую до упора.

Примечание – При установке чувствительного элемента не допускается повреждать изоляцию блока датчиков и оказывать механические воздействия на датчики температуры 14.

– Установить винты 7 с шайбами 8, расположив чувствительный элемент в соответствии с рисунком 10.

Примечание – Винты 7 заворачивать поочередно, легким усилием во избежание перекоса чувствительного элемента.

4.4 После ремонта преобразователь должен быть поверен. Перед поверкой допускается, при необходимости, производить настройку (юстировку) преобразователя в соответствии с приложением Ж.

5 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

5.1 Условия транспортирования и хранения должны соответствовать ГОСТ 15150 при температуре окружающего воздуха от минус 50 °С до 50 °С.

5.2 Условия транспортирования в части воздействия климатических факторов должны соответствовать условию 5 (ОЖ4) по ГОСТ 15150, в части воздействия механических факторов – условию С по ГОСТ Р 51908.

5.3 Условия хранения в нераспакованном виде – 5 (ОЖ4) по ГОСТ 15150. Условия хранения в распакованном виде – I (Л) по ГОСТ 15150.

Назначенный срок хранения – 15 лет (включается в срок службы).

6 УТИЛИЗАЦИЯ

6.1 Утилизацию необходимо проводить в соответствии с законодательством стран Таможенного союза по инструкции эксплуатирующей организации.

Приложение А
(справочное)
Ссылочные нормативные документы

А.1 Перечень нормативных документов, на которые даны ссылки в настоящем руководстве по эксплуатации, приведен в таблице А.1

Таблица А.1

Обозначение документа, на который дана ссылка	Номер раздела, подраздела, пункта, в котором дана ссылка
ГОСТ 8.024-2002 Государственная система обеспечения единства измерений. Государственная поверочная схема для средств измерений плотности	Ж.1 (таблица Ж.1)
ГОСТ 8.587-2019 Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений	1.5.5 – 1.5.7, Д.4, Е.5
ГОСТ 12.2.007.0-75 Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности	2.1.1
ГОСТ 400-80 Термометры стеклянные для испытаний нефтепродуктов. Технические условия	Ж.1 (таблица Ж.1)
ГОСТ 6111-52 Резьба коническая дюймовая с углом профиля 60 градусов	В.3 (таблица В.3)
ГОСТ 6357-81 Основные нормы взаимозаменяемости. Резьба трубная цилиндрическая	В.3 (таблица В.3)
ГОСТ 12997-84 Изделия ГСП. Общие технические условия	1.2.17
ГОСТ 12815-80 Фланцы арматуры, соединительных частей и трубопроводов на Ру от 0,1 до 20,0 МПа (от 1 до 200 кгс/см кв.). Типы. Присоединительные размеры и размеры уплотнительных поверхностей	В.2
ГОСТ 14254-2015 Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (код IP)	1.2.16, 1.6.1, 1.8.3, 2.4.4 (таблица 5)
ГОСТ 15150-69 Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды	1.1.4, 5.1 – 5.3
ГОСТ 28656-2019 Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров	1.5.5, 1.5.6, Д.4, Е.5
ГОСТ 30631-99 Общие требования к машинам, приборам и другим техническим изделиям в части стойкости к механическим внешним воздействующим факторам при эксплуатации	1.2.17
ГОСТ 30804.4.2-2013 Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к электростатическим разрядам. Требования и методы испытаний	1.2.23 (таблица 2)
ГОСТ 30804.4.3-2013 Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к радиочастотному электромагнитному полю. Требования и методы испытаний	1.2.23 (таблица 2)

Продолжение таблицы А.1

Обозначение документа, на который дана ссылка	Номер раздела, подраздела, пункта, в котором дана ссылка
ГОСТ 30804.4.4-2013 Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к наносекундным импульсным помехам. Требования и методы испытаний	1.2.23 (таблица 2)
ГОСТ 30804.6.4-2013 Совместимость технических средств электромагнитная. Электромагнитные помехи от технических средств, применяемых в промышленных зонах. Нормы и методы испытаний	1.2.23 (таблица 2)
ГОСТ 30805.16.2.3-2013 Совместимость технических средств электромагнитная. Требования к аппаратуре для измерения параметров промышленных радиопомех и помехоустойчивости и методы измерений. Часть 2-3. Методы измерений параметров промышленных радиопомех и помехоустойчивости. Измерение излучаемых радиопомех	1.2.23 (таблица 2)
ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования	1.1.2, 1.8.1, 1.8.4
ГОСТ 31610.19-2014/IEC 60079-19:2010 Взрывоопасные среды. Часть 19. Ремонт, проверка и восстановление электрооборудования	2.1.3
ГОСТ 31610.20-1-2016/IEC 60079-20-1:2010 Взрывоопасные среды. Часть 20-1. Характеристики веществ для классификации газа и пара. Методы испытаний и данные	1.1.3
ГОСТ 31610.26-2016/IEC 60079-26:2014 Взрывоопасные среды. Часть 26. Оборудование с уровнем взрывозащиты оборудования Ga	1.1.2, 1.1.3, 1.8.1, 1.8.5, 2.1.2
ГОСТ 33259-2015 Фланцы арматуры, соединительных частей и трубопроводов на номинальное давление до <i>PN</i> 250. Конструкция, размеры и общие технические требования	В.2
ГОСТ Р 51317.4.5-99 Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к микросекундным импульсным помехам большой энергии. Требования и методы испытаний	1.2.23 (таблица 2)
ГОСТ Р 51317.4.6-99 Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к кондуктивным помехам, наведенным радиочастотными электромагнитными полями. Требования и методы испытаний	1.2.23 (таблица 2)
ГОСТ Р 51908-2002 Общие требования к машинам, приборам и другим техническим изделиям в части условий хранения и транспортирования	5.2
ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия	1.2.17
ГОСТ IEC 60079-1-2013 Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемые оболочки «d»	1.1.2, 1.8.1, 1.8.2, 1.8.4

Продолжение таблицы А.1

Обозначение документа, на который дана ссылка	Номер раздела, подраздела, пункта, в котором дана ссылка
ГОСТ ИЕС 60079-10-1-2013 Взрывоопасные среды. Часть 10-1. Классификация зон. Взрывоопасные газовые среды	1.1.3
ГОСТ ИЕС 60079-14-2013 Взрывоопасные среды. Часть 14. Проектирование, выбор и монтаж электроустановок	1.1.3, 2.1.2, 2.1.3, 2.3.4
ГОСТ ИЕС 60079-17-2013 Взрывоопасные среды. Часть 17. Проверка и техническое обслуживание электроустановок	2.1.3
ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»	1.1.2, 1.6.1
ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств»	1.2.23

**Приложение Б
(обязательное)**

Схема условного обозначения преобразователя

Б.1 Условное обозначение преобразователя:

ПМП-201А - В - С - D - E - L F G - Н - I - J - K - M

Поз.	Наименование	Варианты	Код
A	Тип корпуса	—	E
B	Количество и тип кабельных вводов	1 шт. D12	—
		2 шт. D12	2D12
		1 шт. D18	1D18
		2 шт. D18	2D18
C	Вариант исполнения кабельного ввода	по умолчанию	—
		D12 с устройством крепления металлорукава (см. 1.4.3)	УКМ10, УКМ12, УКМ15, УКМ20
		D18 с устройством крепления металлорукава (см. 1.4.3)	УКМ20, УКМ25
		D12 с устройством крепления бронированного кабеля (см. 1.4.3)	УКБК16
		D18 с устройством крепления бронированного кабеля (см. 1.4.3)	УКБК21
		D12 с герметизированным устройством крепления бронированного кабеля (см. 1.4.3)	УКБКГ16
		D18 с герметизированным устройством крепления бронированного кабеля (см. 1.4.3)	УКБКГ21
		D12 с устройством крепления трубы (см. 1.4.3)	УКТ1/2
		D18 с устройством крепления трубы (см. 1.4.3)	УКТ3/4
D	Материал корпуса и металлических элементов кабельного ввода	Корпус из алюминиевого сплава АК7ч (АЛ9). Элементы кабельных вводов из сталей 20, 12Х18Н10Т, 14Х17Н2 или из сплава ЛС59-1	—
		Корпус из сталей 12Х18Н9ТЛ, 12Х18Н10Т. Элементы кабельных вводов из сталей 12Х18Н10Т, 14Х17Н2	НЖ
E	Тип устройства крепления	В соответствии с приложением В	
LF	Длина направляющей	Для нерегулируемого устройства крепления указывается LXXX , а для регулируемого – LnXXX , где XXX – длина направляющей в мм (см. 1.2.1, 1.4.5).	
G	Вариант исполнения датчика уровня	основной	—
		без верхней неизмеряемой зоны	N
		транспортный	Tr
		инверсный	INV
		под установку термочехла, основной	ТЧ
		под установку термочехла, без верхней неизмеряемой зоны	ТЧN
H	Тип поплавок уровня	В соответствии с приложением Г	
I	Тип поплавок плотности	В соответствии с приложением Г	
J	Тип поплавок раздела сред	В соответствии с приложением Г	

Поз.	Наименование	Варианты	Код
К	Количество датчиков температуры	От 0 до 8 (количество определяется длиной направляющей см.1.5.4)	–
		1	1t
		2	2t
		3	3t
		4	4t
		5	5t
		6	6t
		7	7t
		8	8t
М	Тип выхода	Линия питания-связи СИ СЕНС (протокол СЕНС)	–
		Линия питания-связи СИ СЕНС (протокол СЕНС) и интерфейс RS-485 (протокол Modbus RTU)	Modbus
Примечания			
1 Подробное описание вариантов исполнения приведено в 1.4.			
2 Коды вариантов исполнения по умолчанию (обозначены «–») в условном обозначении не указываются.			

Б.2 Примеры записи условного обозначения преобразователя при его заказе:

– Преобразователь с одним кабельным вводом D12 с устройством крепления металлорукава УКМ12, с корпусом из алюминиевого сплава, с фланцевым нерегулируемым устройством крепления из нержавеющей стали Фл.Е-50-25/НЖ, с направляющей длиной 2000 мм, с транспортным вариантом датчика уровня, с поплавком уровня D48x50xd21-ФЛК-9, без поплавков плотности и уровня раздела сред, с количеством датчиков температуры, определяемым длиной направляющей, и выходом с протоколом СЕНС:

ПМП-201Е-УКМ12-Фл.Е-50-25/НЖ-L2000Tr-D48x50xd21-ФЛК-9.

– Преобразователь с одним кабельным вводом D18 с герметизированным устройством крепления бронированного кабеля УКБКГ21, с корпусом из нержавеющей сталей, с фланцевым регулируемым устройством крепления из нержавеющей стали Фл.2-80-25/Р/НЖ, с направляющей длиной 750 мм, с основным вариантом датчика уровня, с поплавком уровня D78x86xd20-НЖ-Ш, без поплавков плотности и уровня раздела сред, с восемью датчиками температуры и выходом с протоколом СЕНС:

ПМП-201Е-1D18-УКБКГ21-НЖ-Фл.2-80-25/Р/НЖ-Lн750-D78x86xd20-НЖ-Ш-8t.

– Преобразователь с одним кабельным вводом D12 варианта исполнения по умолчанию, с корпусом из алюминиевого сплава, с резьбовым нерегулируемым устройством крепления из нержавеющей стали M27/НЖ, с направляющей длиной 1500 мм, с вариантом датчика уровня без верхней неизмеряемой зоны, с поплавком уровня D48x50xd21-ФЛК-9, плотности D78x318xd19 и уровня раздела сред D48x80xd21-РС-830, с количеством датчиков температуры, определяемым длиной направляющей, и выходами с протоколами СЕНС и Modbus:

ПМП-201Е-M27/НЖ-L1500N-D48x50xd21-ФЛК-9-D78x318xd19-D48x80xd21-РС-830-Modbus.

– Преобразователь с двумя кабельными вводами D12 с устройством крепления трубы УКТ1/2, с корпусом из нержавеющей сталей, с резьбовым нерегулируемым устройством крепления из нержавеющей стали G1,5"/НЖ, с

направляющей длиной 2500 мм, с основным вариантом датчика уровня, с поплавком уровня D78x74xd22-НЖ, без поплавка плотности, с поплавком уровня раздела сред D78x85xd22-НЖ-РС-830, с количеством датчиков температуры, определяемым длиной направляющей, и выходами с протоколами СЕНС и Modbus:

ПМП-201Е-2D12-УКТ1/2-НЖ-Г1,5''/НЖ-L2500-D78x74xd22-НЖ-D78x85xd22-НЖ-РС-830-Modbus.

Приложение В **(справочное)** **Типы устройств крепления преобразователя**

В.1 Устройство крепления преобразователя может быть фланцевым, резьбовым, а также с патрубком. По возможности перемещения на направляющей устройства крепления делятся на нерегулируемые и регулируемые. Устройства крепления могут изготавливаться из стали 09Г2С, покрытой гальваническим цинком (исполнение по умолчанию) или из стали 12Х18Н10Т (исполнение **НЖ**).

В.2 Фланцевые устройства крепления производятся следующих типов:

а) Фланцевые устройства крепления с присоединительными размерами, размерами и исполнениями уплотнительных поверхностей по ГОСТ 12815, ГОСТ 33259. Данные устройства крепления предназначены для резервуаров, работающих под давлением.

Структура условного обозначения при заказе:

Фл.А–В–С/Р/НЖ,

где А – вариант исполнения уплотнительной поверхности (цифра в соответствии с ГОСТ 12815, буква в соответствии с ГОСТ 33259);

В – условный проход D_y , мм;

С – условное давление P_y , кгс/см²;

/Р – указывается в случае регулируемого устройства крепления;

/НЖ – указывается для исполнения из стали 12Х18Н10Т.

Примечание – Нерегулируемые устройства крепления всегда изготавливаются из стали марки 12Х18Н10Т, «/НЖ» в обозначении может не указываться.

Типовые устройства крепления приведены в таблице В.1, на рисунках В.1, В.2.

Таблица В.1

Обозначение	D, мм	D1, мм	D4, мм	d, мм	n	h1, мм	b, мм	Рисунок
Фл.2-50-25, Фл.Е-50-25	160	125	87	18	4	4	21	В.1
Фл.2-50-25/Р, Фл.Е-50-25/Р								В.2
Фл.2-80-25, Фл.Е-80-25	195	160	120	18	8	4	23	В.1
Фл.2-80-25/Р, Фл.Е-80-25/Р								В.2
Фл.2-100-25, Фл.Е-100-25	230	190	149	22	8	4	25	В.1
Фл.2-100-25/Р, Фл.Е-100-25/Р								В.2

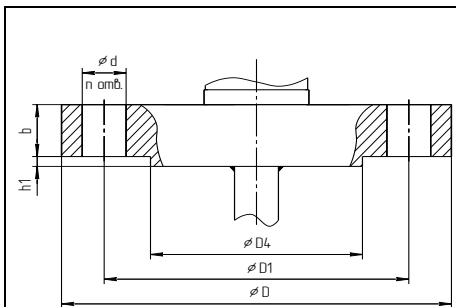
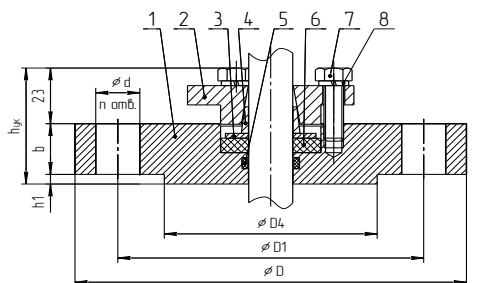


Рисунок В.1



1 – фланец; 2 – вкладыш; 3 – шайба; 4 – цанга; 5 – кольцо уплотнительное; 6 – прокладка; 7 – болт; 8 – шайба пружинная

ВНИМАНИЕ! Болты 7 затягивать с усилием от 5 до 7 Н·м.

Рисунок В.2

б) Фланцевые устройства крепления с тонкостенным фланцем произвольных размеров, указываемых в обозначении. Данные устройства крепления применяются для резервуаров без давления. Нерегулируемое и регулируемое устройство крепления приведены на рисунках В.3 и В.4 соответственно.

Структура условного обозначения при заказе:

Фл. DD, Dn Dn, nn, dd, hh/P/НЖ,

где D – наружный диаметр фланца, мм;
Dn – диаметр по центрам крепежных отверстий, мм;
n – количество отверстий;
d – диаметр отверстий, мм;
h – высота фланца, мм;
/P – указывается в случае регулируемого устройства крепления;
/НЖ – указывается для исполнения из стали 12Х18Н10Т.

Примечания

1 Нерегулируемые устройства крепления всегда изготавливаются из стали 12Х18Н10Т, «/НЖ» в обозначении может не указываться.

2 Высота фланца h для регулируемого устройства крепления не менее 20 мм.



Рисунок В.3

Рисунок В.4

Возможно изготовление фланцевых устройств крепления для двустенного резервуара хранения СУГ с контролем герметичности сварных швов (размеры – по согласованию с заказчиком).

Возможно изготовление ответного фланца или патрубка с ответным фланцем (размеры – по согласованию с заказчиком). При заказе ответный фланец или патрубок с ответным фланцем указывается отдельной строкой.

В.3 Резьбовые устройства крепления изготавливаются следующих типов:

а) Резьбовое устройство крепления с метрической резьбой М27х1,5.

Данное устройство крепления применяется для резервуаров без давления и предназначено для крепления преобразователя на крышке (верхней стенке) резервуара в отверстия диаметром 30 мм (см. рисунок В.5). Основной вариант исполнения устройства крепления используется при толщине крышки (верхней стенки) резервуара не более 8 мм. При толщине более 8 мм, необходимо применять устройство крепления с удлиненной резьбой.

Примечание – При монтаже преобразователя с данным устройством крепления потребуется снять с направляющей поплавки и ограничителя хода поплавков.

Структура условного обозначения при заказе:

M27(I)/P/НЖ,

где I – длина резьбы, указывается только для исполнений с удлиненной резьбой, мм;

/P – указывается в случае регулируемого устройства крепления;

/НЖ – указывается для исполнения из стали 12Х18Н10Т.

Примечание – Нерегулируемые устройства крепления всегда изготавливаются из стали 12Х18Н10Т, «/НЖ» в обозначении может не указываться.

Типовые устройства крепления приведены в таблице В.2, на рисунках В.6, В.7.

Таблица В.2

Обозначение	Длина резьбы I, мм	Рисунок
M27	20	В.6
M27(50)	50	
M27(85)	85	
M27/P	20	В.7
M27(50)/P	50	
M27(85)/P	85	

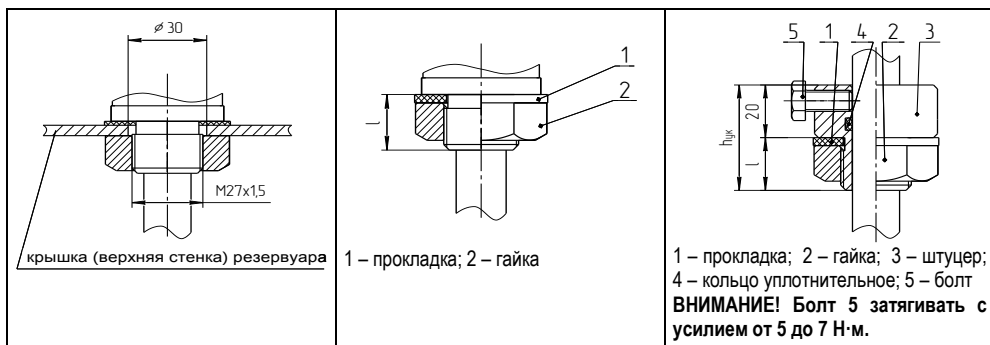


Рисунок В.5

Рисунок В.6

Рисунок В.7

б) Резьбовое устройство крепления с трубной цилиндрической, метрической или конической дюймовой резьбой.

Резьбовое устройство крепления с трубной цилиндрической и метрической резьбой применяется для резервуаров без давления. Резьбовое устройство крепления с конической дюймовой резьбой предназначено для резервуаров, работающих под давлением.

Структура условного обозначения при заказе:

A/P/НЖ,

где A – обозначение типа резьбы (см. таблицу В.3);

/P – указывается в случае регулируемого устройства крепления;

/НЖ – указывается для исполнения из стали марки 12Х18Н10Т.

Примечание – Нерегулируемые устройства крепления всегда изготавливаются из стали 12Х18Н10Т, «/НЖ» в обозначении может не указываться.

Типовые устройства крепления приведены в таблице В.3, на рисунках В.8 – В.13.

Таблица В.3

Обозначение	Тип резьбы	Длина резьбы, мм	Рисунок
G1,5"	G1½ ГОСТ 6357-81	20	В.8
G1,5"/P		28	В.9
G2"	G2 ГОСТ 6357-81	28	В.8
G2"/P			В.9
K2"	K2" ГОСТ 6111-52	25	В.10
K2"/P		28	В.11
M72x2	M72x2	28	В.12
M72x2/P			В.13

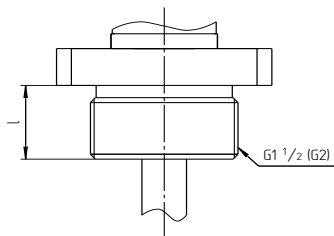
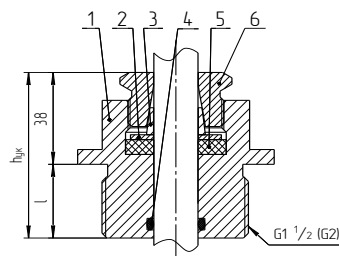


Рисунок В.8



1 – штуцер; 2 – шайба; 3 – цанга; 4 – кольцо уплотнительное; 5 – прокладка; 6 – втулка прижимная
ВНИМАНИЕ! Втулку прижимную 6 затягивать с усилием 50 ± 3 Н·м.

Рисунок В.9

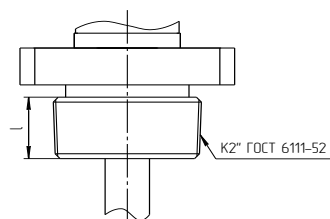
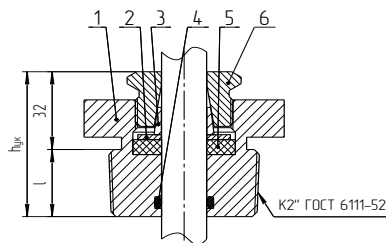


Рисунок В.10



1 – штуцер; 2 – шайба; 3 – цанга; 4 – кольцо уплотнительное; 5 – прокладка; 6 – втулка прижимная
ВНИМАНИЕ! Втулку прижимную 6 затягивать с усилием 50 ± 3 Н·м.

Рисунок В.11

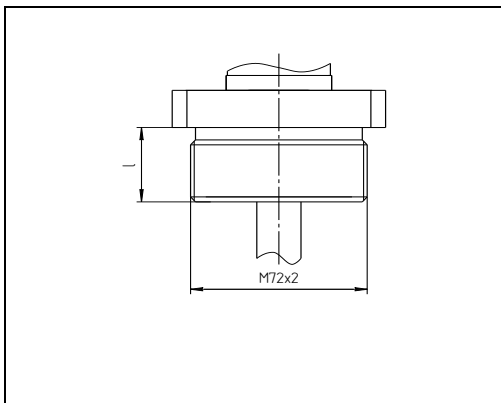


Рисунок В.12

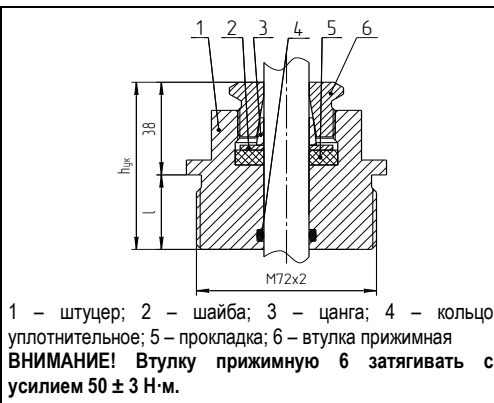


Рисунок В.13

По заказу возможно резьбовое устройство крепления с другим типом резьбы.

В.4 Устройство крепления с патрубком предназначено для крепления преобразователя сварным соединением на крышке (верхней стенке) резервуара. Устройство является регулируемым (рисунок В.14), применяется для резервуаров без давления.

Условное обозначение при заказе:

Ду80/Р/НЖ,

где /НЖ – указывается только для исполнения из стали 12Х18Н10Т.

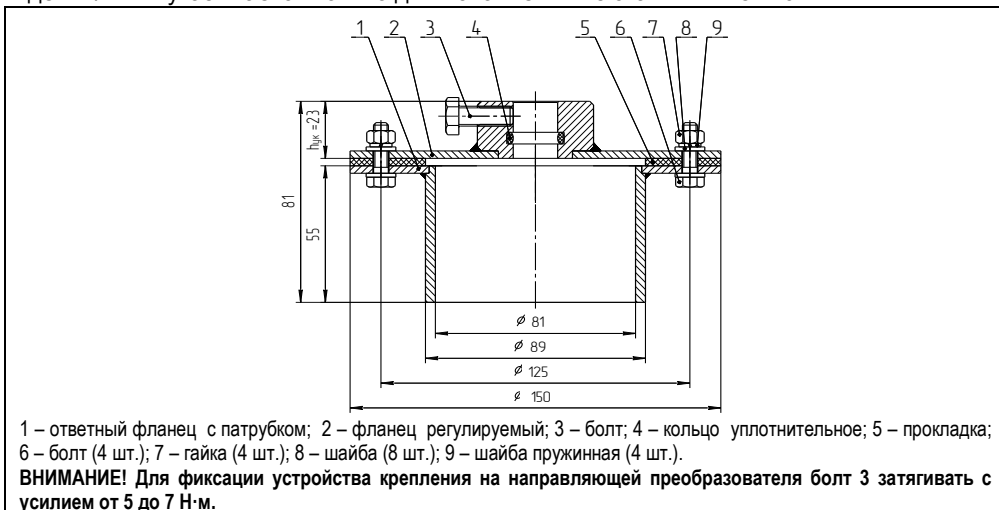


Рисунок В.14

В.5 Конструкция устройств крепления постоянно совершенствуется. Более полная информация по типам устройств крепления опубликована на сайте предприятия www.nppsens.ru.

Возможно исполнение устройства крепления по заказу.

Приложение Г
(справочное)
Типы поплавков преобразователей

Г.1 Сводные данные по поплавкам уровня приведены в таблице Г.1.
Таблица Г.1

Наименование поплавок	Материал	Размеры				Мас-са, г	Дав-ление, МПа
		D, мм	h _y , мм	d, мм	Рис.		
D48x50xd21-ФЛК-9	вспененный эбонит, покрытие ФЛК-9	48	50	21	Г.1	28,5	2,5
D48x50xd25-ФЛК-9		48	50	25	Г.1	29,7	2,5
D48x50xd21-ФЛК-2	вспененный эбонит, покрытие ФЛК-2	48	50	21	Г.1	31	2,5
D48x50xd25-ФЛК-2		48	50	25	Г.1	32,7	2,5
D40x50xd21-ФЛК-2		40	50	21	Г.1	21,5	1,6
D40x50xd25-ФЛК-2		40	50	25	Г.1	23	1,6
D45x50xd21-ФЛК-2		45	50	21	Г.1	27,5	1,6
D78x74xd20-НЖ	12X18H10T	78	74	20	Г.2	55	0,6
D78x74xd20-НЖ-16бар		78	74	20	Г.2	55	1,6
D78x74xd22-НЖ		78	74	22	Г.2	62,5	0,6
D78x74xd22-НЖ-16бар		78	74	22	Г.2	62,5	1,6
D49x49xd20-НЖ-Ц		49	49	20	Г.3	38,5	0,3
D49x49xd22-НЖ-Ц		49	49	22	Г.3	44	0,3
D78x86xd20-НЖ-Ш	12X18H10T, фторопласт Ф-4	78	86	20	Г.2	76	0,6
D78x86xd20-НЖ-Ш-16бар		78	86	20	Г.2	76	1,6
D35x50xd20-ЭДС-7АП	сферопластик ЭДС-7АП	35	50	20	Г.1	20,5	1,6
D39x50xd21-ЭДС-7АП		39	50	21	Г.1	27	1,6
D48x50xd21-ЭДС-7АП-100бар		48	50	21	Г.1	40	10

Габаритные размеры поплавков уровня указаны на рисунках Г.1 – Г.3.

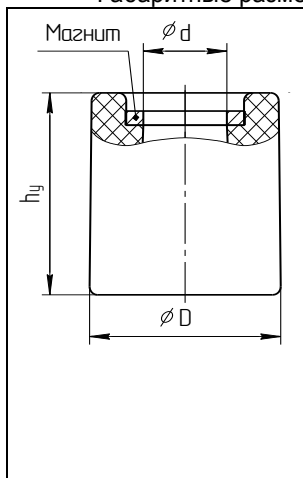


Рисунок Г.1

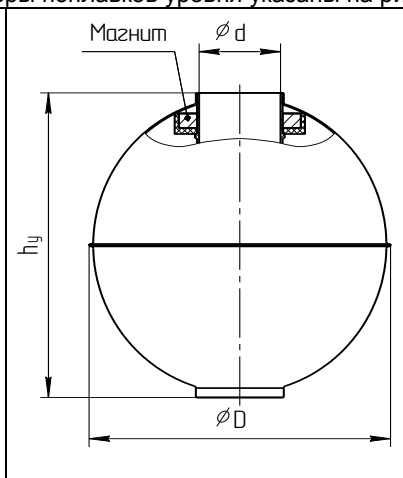


Рисунок Г.2

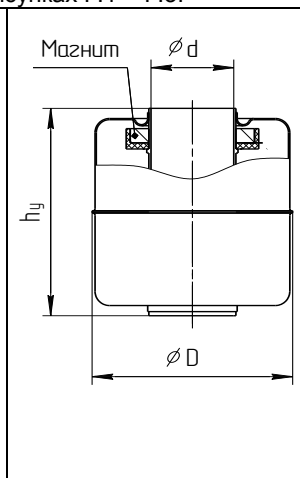


Рисунок Г.3

Все поплавки уровня должны устанавливаться на преобразователь магнитом вверх. Положение магнита в поплавках из вспененного эбонита, сферопластика ЭДС-7АП можно определить визуально. В поплавках из нержавеющей стали марки 12X18H10T положение магнита (верх поплавок) маркируется буквой N.

Ориентировочные значения глубин погружения поплавков уровня в зависимости от плотности контролируемой среды приведены в таблицах Г.2 и Г.3.

Таблица Г.2

Наименование поплавок	Глубина погружения, мм для контролируемой среды плотностью, кг/м ³ (для диапазона от 500 до 1000 кг/м ³):										
	500	550	600	650	700	750	800	850	900	950	1000
D48x50xd21-ФЛК-9	41,5	38	34,5	32	29,7	27,5	26	24,5	23,1	22	20,8
D48x50xd25-ФЛК-9	—	45	40,8	38	35,2	32,5	29,8	28,6	27,5	26,1	24,8
D48x50xd21-ФЛК-2	43,8	40,1	36,5	34	31,5	29,4	27,4	25,8	24,3	23,1	22
D48x50xd25-ФЛК-2	—	—	45	41,9	38,8	36,4	34	32,1	30,3	28,7	27,2
D40x50xd21-ФЛК-2	—	—	42	38,8	36,2	34	32	30,5	29	27,5	26
D40x50xd25-ФЛК-2	—	—	—	—	—	—	42	40,2	37,5	36	34,5
D45x50xd21-ФЛК-2	46	41,8	39	35,7	33,4	31,2	29,3	27,7	26,2	24,9	23,6
D78x74xd20-НЖ	42	39,6	37,2	35,5	33,9	32,6	31,3	30,3	29,3	28,4	27,6
D78x74xd20-НЖ-16бар											
D78x74xd22-НЖ											
D78x74xd22-НЖ-16бар	44,8	41,9	39	37,1	35,2	33,8	32,4	31,2	30,1	29,2	28,3
D49x49xd20-НЖ-Ц	—	—	—	—	41	38,2	35,5	33,7	32	30,5	29
D49x49xd22-НЖ-Ц	—	—	—	—	—	—	41	38,5	36,5	34,5	32,5
D78x86xd20-НЖ-Ш	60	56	52	49,8	47,5	45,3	44	42,5	41	40	39
D78x86xd20-НЖ-Ш-16бар											
D35x50xd20-ЭДС-7АП	—	—	—	—	45	42	39	37	35	33	31
D39x50xd21-ЭДС-7АП	—	—	—	—	45,5	42,5	40	37,5	35,5	33,5	32
D48x50xd21-ЭДС-7АП-100бар	—	—	—	40,7	39,6	37,9	36,3	35,7	31,8	30,3	28,8

Примечание – Знак «—» означает, что поплавок при данной плотности контролируемой среды тонет.

Таблица Г.3

Наименование поплавок	Глубина погружения, мм для контролируемой среды плотностью, кг/м ³ (для диапазона от 1000 до 1500 кг/м ³):										
	1000	1050	1100	1150	1200	1250	1300	1350	1400	1450	1500
D48x50xd21-ФЛК-9	20,8	20	19	18	17,4	16,8	16	15,2	14,9	14,4	13,9
D48x50xd25-ФЛК-9	24,8	23,7	22,6	21,7	20,8	20	19,2	18,5	17,8	17,2	16,7
D48x50xd21-ФЛК-2	22	21	20	19,1	18,3	17,6	16,9	16,3	15,7	15,1	14,6
D48x50xd25-ФЛК-2	27,2	26	24,8	23,8	22,8	21,9	21	20,3	19,6	18,9	18,3
D40x50xd21-ФЛК-2	26	24,5	23,5	22,5	21,6	20,8	20	19,3	18,6	18	17,4
D40x50xd25-ФЛК-2	34,5	33	31,5	29,7	29	27,9	26,8	26,4	25	24,2	23,4
D45x50xd21-ФЛК-2	23,6	22	21	20,2	19,4	18,6	18	17,4	16,8	16,2	15,6
D78x74xd20-НЖ	27,6	26,9	26,2	25,6	25	24,4	23,9	23,4	23	22,6	22,2
D78x74xd20-НЖ-16бар											
D78x74xd22-НЖ											
D78x74xd22-НЖ-16бар	28,3	27,5	26,8	26,1	25,5	24,9	24,3	23,8	23,3	22,8	22,4
D49x49xd20-НЖ-Ц	29	28	27	25,7	24,5	23,5	22,5	21,7	21	20,2	19,5
D49x49xd22-НЖ-Ц	32,5	31	30	28,7	27,5	26,5	25,5	24,6	23,7	23	22,3

Продолжение таблицы Г.3

Наименование поплавка	Глубина погружения, мм для контролируемой среды плотностью, кг/м ³ (для диапазона от 1000 до 1500 кг/м ³):										
	1000	1050	1100	1150	1200	1250	1300	1350	1400	1450	1500
D78x86xd20-НЖ-Ш	39	38,1	37,3	36,5	35,7	34,9	34,4	33,9	33,2	32,7	32,2
D78x86xd20-НЖ-Ш-16бар											
D35x50xd20-ЭДС-7АП	31	29	28	27	26	25	24	23	22	21,5	21
D39x50xd21-ЭДС-7АП	32	30,5	29	28	27	26	25	24	23,2	22,5	21,7
D48x50xd21-ЭДС-7АП-100бар	28,8	27,5	26,2	25,1	24,1	23,2	22,3	21,5	20,7	20,1	19,4

Г.2 Сводные данные для поверхностных поплавков плотности приведены в таблице Г.4.

Таблица Г.4

Наименование поплавка	Контролируемая среда	Диапазон измерения (погрешность), кг/м ³	Размеры					Масса, г	Давление, МПа
			D, мм	h _п , мм	h _{пн} , мм	h _{пв} , мм	Рис.		
D78x315xd19	Бензин	680 ... 800 (±1)	78	315	87	9	Г.4	166	–
D78x318xd19	Дизельное топливо	780 ... 900 (±1)	78	318	90	9	Г.4	189	–
D78x316xd19	Керосин	740 ... 860 (±1)	78	316	88	9	Г.4	180	–
D78x200xd19-Тр (транспортный)	Дизельное топливо	780 ... 900 (±1,5)	78	200	70	9	Г.5	122	–
D78x320xd19	СУГ	480 ... 610 (±2,5)	78	320	82	9	Г.6	119,5	1,6

Примечание – Поплавки, для которых давление не указано, используются в резервуарах без давления

Габаритные размеры поверхностных поплавков плотности указаны на рисунках Г.4 – Г.6.

Примечание – Конструкции поплавков постоянно совершенствуются и могут отличаться от представленных на рисунках.

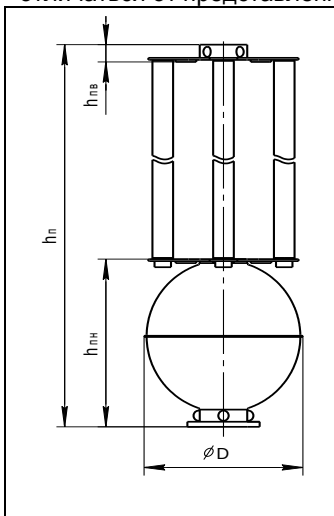


Рисунок Г.4

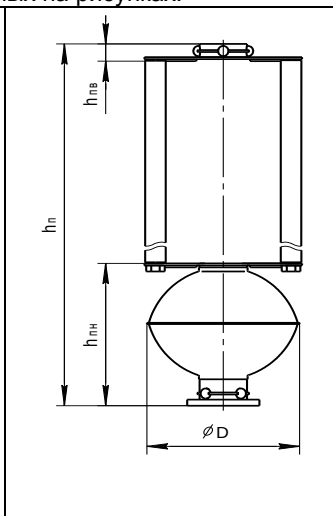


Рисунок Г.5

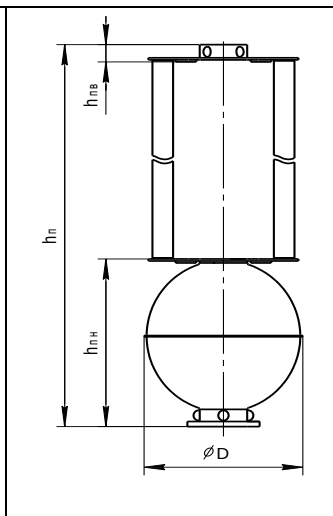


Рисунок Г.6

Настройка (юстировка) поплавка уровня и поверхностного поплавка плотности осуществляется в комплекте. Разуконплектование комплекта приводит к увеличению погрешности измерений плотности.

Сводные данные для погружных поплавков плотности приведены в таблице Г.5.

Таблица Г.5

Наименование поплавка	Контролируемая среда	Диапазон измерения (погрешность), кг/м ³	Размеры			Давление, МПа
			D, мм	h _п , мм	Рис.	
ПД78x250xd19/680/800	Бензин	от 680 до 800 (±1)	78	250	Г.7	–
ПД78x250xd19/780/900	Дизельное топливо	от 780 до 900 (±1)				–
ПД78x250xd19/740/860	Керосин	от 740 до 860 (±1)				–

Примечания

1 Диапазон измерения указывается на верхней поверхности поплавка.

2 Поплавки, для которых давление не указано, используются в резервуарах без давления

Габаритные размеры погружных поплавков плотности указаны на рисунке Г.7.

Примечание – Конструкция поплавков постоянно совершенствуется и может отличаться от представленной на рисунке.

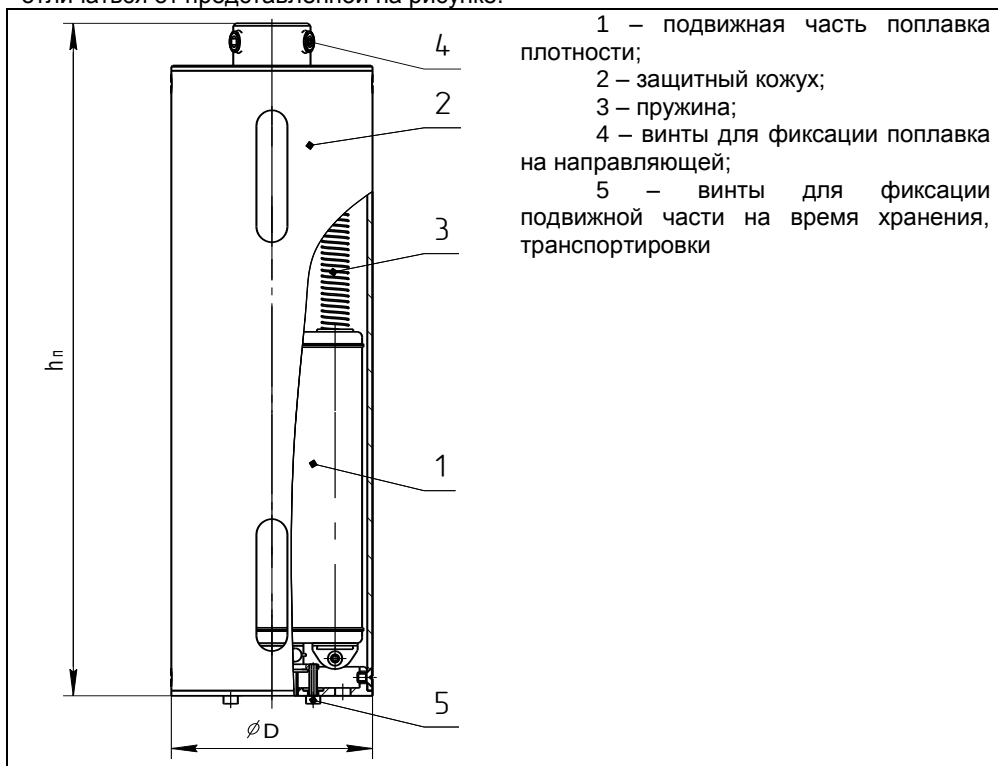


Рисунок Г.7

Г.3 Сводные данные для поплавков раздела сред приведены в таблице Г.6.
Таблица Г.6

Наименование поплавок	Материал	Размеры				Мас-са, г	Плот-ность, кг/м ³	Дав-ление, МПа
		D, мм	h _{рс} , мм	d, мм	Рис.			
D48x80xd21-PC-930	вспененный эбонит, покрытие ФЛК-9, 12X18Н10Т, фторопласт Ф-4	48	80	21	Г.8	67	930	2,5
D48x80xd21-PC-830		48	79	21	Г.8	60	830	2,5
D48x80xd21-PC-730		48	78	21	Г.8	55	730	2,5
D78x85xd22-НЖ-PC-730	12X18Н10Т	78	82,5	22	Г.9	150	730	1,6
D78x85xd22-НЖ-PC-830		78	84	22	Г.9	165	830	0,6
D78x85xd22-НЖ-PC-930		78	85,5	22	Г.9	180	930	0,6
D78x100xd22-НЖ-PC-830	12X18Н10Т, фторопласт Ф-4	78	100	22	Г.10	95	830	0,2
D78x100xd22-НЖ-PC-930		78	100	22	Г.10	103	930	0,2

Габаритные размеры поплавков указаны на рисунках Г.8 – Г.10.

Примечание – Конструкции поплавков постоянно совершенствуются и могут отличаться от представленных на рисунках.

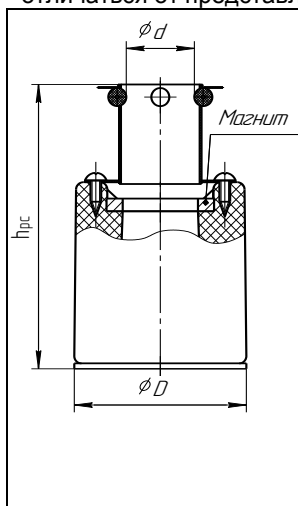


Рисунок Г.8

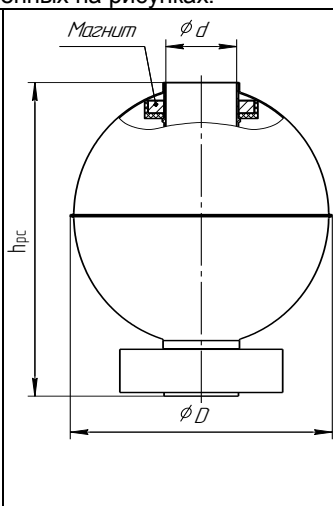


Рисунок Г.9

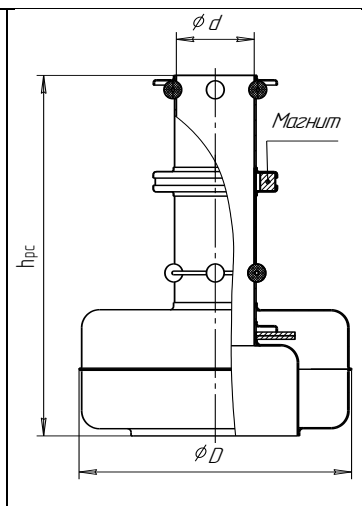


Рисунок Г.10

Конструкция поплавков D78x100xd22-НЖ-PC-830, D78x100xd22-НЖ-PC-930 (см. рисунок Г.10) позволяет уменьшить нижний предел измерений уровня раздела сред по сравнению с остальными поплавками. При использовании данных поплавков в расчетах нижнего предела измерений уровня Нн по 1.2.3 и нижнего предела измерений уровня раздела сред Нн_{рс} по 1.2.5 величину нижней неизмеряемой зоны Δh_н принимать равной:

– 0 мм для всех вариантов исполнения, кроме исполнений с инверсным датчиком уровня;

– 60 мм для варианта исполнения с инверсным датчиком уровня.

Все поплавки раздела сред должны устанавливаться на преобразователь магнитом вверх. Положение магнита в поплавках из вспененного эбонита и в

некоторых поплавках из нержавеющей стали 12Х18Н10Т можно определить визуально (см. рисунки Г.8, Г.10). В остальных поплавках из нержавеющей стали 12Х18Н10Т (см. рисунок Г.9) положение магнита (верх поплавок) маркируется буквой N.

Для корректной работы поплавок раздела сред плотность жидкости над разделом сред должна быть не менее чем на 50 кг/м^3 меньше плотности поплавка раздела сред, указанной в таблице Г.6, а плотность жидкости под разделом сред – не менее чем на 50 кг/м^3 больше.

Ориентировочные значения глубин погружения поплавков раздела сред в зависимости от плотности контролируемой среды для раздела контролируемая жидкость – вода с плотностью 1000 кг/м^3 приведены в таблице Г.7.

Таблица Г.7

Наименование поплавок	Глубина погружения, мм для контролируемой среды плотностью, кг/м^3 (для диапазона от 500 до 900 кг/м^3):								
	500	550	600	650	700	750	800	850	900
D48x80xd21-PC-930	т	т	т	т	т	т	39	35	27
D48x80xd21-PC-830	т	т	33	30,8	27	21	13	в	в
D48x80xd21-PC-730	29	26,5	24	19	14	6,5	в	в	в
D78x85xd22-НЖ-PC-730	49	47	44,5	41,4	37,5	в	в	в	в
D78x85xd22-НЖ-PC-830	т	т	55	52,7	50	46,5	41	30	в
D78x85xd22-НЖ-PC-930	т	т	т	т	т	63	60,2	56,5	50
D78xd22x100-НЖ-PC-830	т	т	27	25,8	24	20,3	15	в	в
D78xd22x100-НЖ-PC-930	т	т	т	т	т	29,5	27,7	25	17

Примечание – Знак « т » означает, что поплавок при данной плотности контролируемой среды тонет, а «в» – всплывает.

Г.4 Сводные данные для совмещённых поплавков плотности и раздела сред приведены в таблице Г.8.

Таблица Г.8

Наименование поплавок	Контролируемая среда	Диапазон измерения плотности (погрешность), кг/м^3	Размеры			Давление, МПа
			D, мм	h _п , мм	Рис.	
CD78x253xd19/720/800-PC	Бензин	от 720 до 800 (± 1)	78	253	Г.11	–
CD78x253xd19/810/890-PC	Дизельное топливо	от 810 до 890 (± 1)				–

Примечания

1 Диапазон измерения плотности указывается на верхней поверхности поплавка.

2 Поплавки, для которых давление не указано, используются в резервуарах без давления

Габаритные размеры совмещённых поплавков плотности и раздела сред указаны на рисунке Г.11.

Примечание – Конструкция поплавков постоянно совершенствуется и может отличаться от представленной на рисунке.

При использовании совмещённых поплавков плотности и раздела сред вместо нижнего ограничителя хода поплавка устанавливается защитный кожух (см. рисунок 3). Габаритные размеры защитного кожуха указаны на рисунке Г.12.

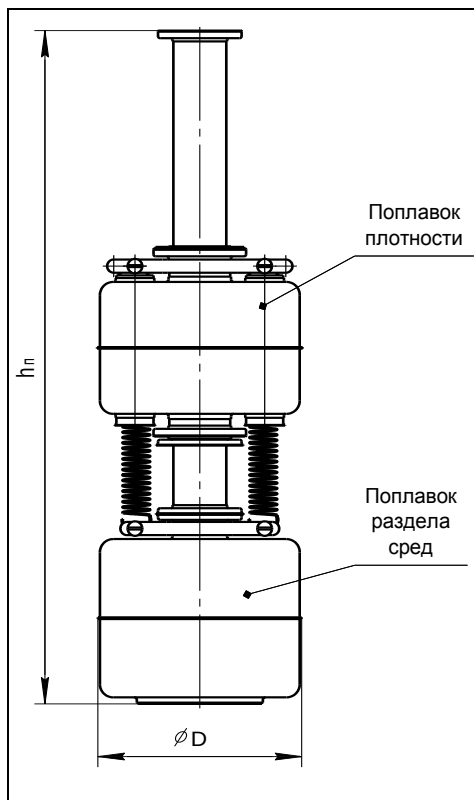


Рисунок Г.11

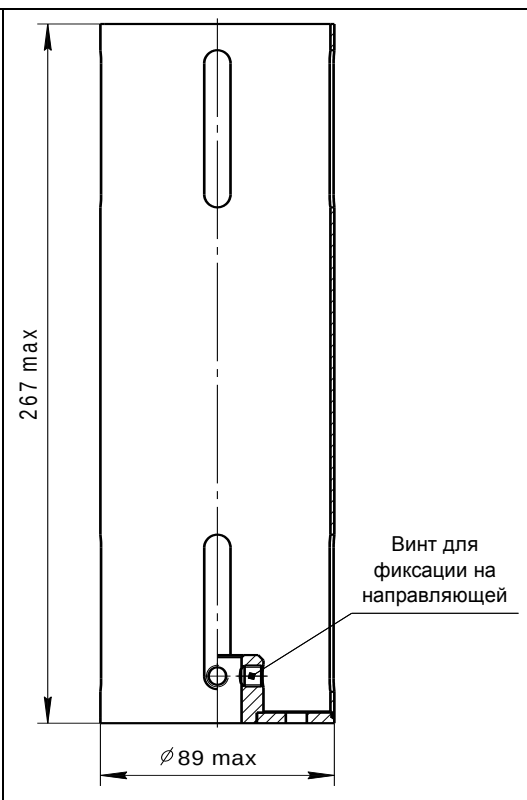


Рисунок Г.12

Ориентировочные значения глубин погружения поплавков раздела сред совмещённых поплавков плотности и раздела сред в зависимости от плотности контролируемой среды для раздела контролируемая жидкость – вода с плотностью 1000 кг/м³ приведены в таблице Г.9.

Таблица Г.9

Наименование поплавка	Глубина погружения, мм для контролируемой среды плотностью, кг/м ³ (для диапазона от 500 до 900 кг/м ³) :										
	700	720	740	760	780	800	820	840	860	880	900
CD78x253xd19/720/800-PC	52	48	44	40	34	26	15	в	в	в	в
CD78x253xd19/810/890-PC	т	т	т	т	т	58	54	49	40	24	8

Примечание – Знак « т » означает, что поплавок при данной плотности контролируемой среды тонет, а «в» – всплывает.

Г.5 Конструкция поплавков постоянно совершенствуется, более полная информация по типам поплавков опубликована на сайте предприятия www.nppsensorg.ru. Возможно исполнение поплавков по заказу.

Приложение Д (справочное)

Порядок работы с преобразователем по протоколу СЕНС

Д.1 Общие сведения

Работы с преобразователем по протоколу СЕНС осуществляются через показывающие и сигнализирующие приборы типа МС-К, ВС-К или через персональный компьютер с применением адаптеров ЛИН-RS232, ЛИН-USB и соответствующего программного обеспечения.

Подробное описание порядка работы с показывающими и сигнализирующими приборами типа МС-К, ВС-К приведено в соответствующих руководствах по эксплуатации.

Работа с преобразователем через персональный компьютер обеспечивается программой «АРМ СИ СЕНС», настройка – программой «Настройка датчиков и вторичных приборов», а расчет градуировочной таблицы резервуара и ее запись в память преобразователя – программой «Градуировка». Подробное описание порядка работы с использованием персонального компьютера и программ приведено в соответствующих руководствах пользователя.

Далее приводится порядок работы с преобразователем с использованием показывающих и сигнализирующих приборов типа МС-К, ВС-К.

Работа с преобразователем осуществляется с помощью кнопок прибора типа МС-К, ВС-К, при этом на табло прибора выводится соответствующая информация.

При работе различается кратковременное (длительностью менее 1 секунды) и длительное нажатие кнопок.

В рабочем режиме при просмотре параметров переход от одного параметра к другому осуществляется кратковременным нажатием правой кнопки прибора типа МС-К, ВС-К, а переход к просмотру параметров следующего преобразователя, устройства осуществляется длительным или кратковременным нажатием левой кнопки.

Преобразователь также поддерживает работу с меню через приборы типа МС-К, ВС-К.

Перемещение по пунктам меню осуществляется следующим образом:

- текущий пункт меню отображается на табло прибора типа МС-К, ВС-К;
- переход к следующему или предыдущему пункту меню осуществляется кратковременным нажатием правой или левой кнопки соответственно;
- выбор текущего пункта меню (вход) осуществляется длительным нажатием правой кнопки.
- выход из меню, текущего пункта меню осуществляется следующим образом:
 - кратковременными нажатиями на правую кнопку необходимо перейти к пункту, подпункту **End** и кратковременно нажать на правую кнопку;
 - если в ранее выбранных подпунктах меню были произведены какие-либо изменения, то при кратковременном нажатии на правую кнопку на табло отобразится запрос – **SAV?** (сохранить?);
 - длительное нажатие на правую кнопку осуществляет выход с сохранением изменений, при этом на табло последовательно отобразятся сообщения – **YES, SAVE** (да, сохранено);
 - кратковременное нажатие или отсутствие нажатия на правую кнопку осуществляет выход без сохранения изменений, при этом на табло отобразится сообщение – **no** (сохранения не было);
 - быстрый выход из меню, текущего пункта меню без сохранения изменений осуществляется одновременным нажатием левой и правой кнопок.

Набор адреса и других числовых параметров осуществляется следующим образом:

- при наборе числового параметра, текущий вводимый разряд мигает;
- переход к вводу другого разряда, старшего или младшего, осуществляется кратковременным нажатием левой или правой кнопки соответственно;
- при вводе дробных числовых значений кратковременное нажатие левой кнопки при мигающем крайнем старшем разряде осуществляет переход к вводу положения разделителя целой и дробной частей – точки, при этом точка начинает мигать;
- длительное нажатие левой или правой кнопки осуществляет изменение значения разряда в большую или меньшую сторону соответственно, а также изменяет положение разделителя целой и дробной частей;
- ввод отрицательных чисел осуществляется выбором знака «–» в крайнем старшем разряде;
- ввод набранного числового значения осуществляется кратковременным нажатием правой кнопки при мигающем крайнем младшем разряде.

Выбор параметра пункта меню осуществляется следующим образом:

- текущее значение выбираемого параметра отображается на табло миганием;
- пролистывание значений параметров в одну или другую сторону осуществляется длительным нажатием на левую или правую кнопку;
- выбор (ввод) текущего значения параметра осуществляется кратковременным нажатием на правую кнопку.

Д.2 Просмотр параметров

Параметры преобразователя, которые можно вывести на отображение в режиме измерений, приведены в таблице Д.1.

Таблица Д.1

Обозначение	Наименование	Примечание
h	Уровень жидкости	Расстояние от нижней стенки (дна) резервуара до поверхности жидкости
h2	Уровень раздела сред	Расстояние от нижней стенки (дна) резервуара до границы раздела сред
t°	Температура жидкости	Средняя температура жидкости или жидкой фазы СУГ, определяемая показаниями датчиков температуры, расположенных ниже уровня жидкости
%	Процентное заполнение объема резервуара	Отношение объема жидкости к объему резервуара, выраженное в процентах
U	Объем жидкости	Объем жидкости, соответствующий измеренному уровню, температуре жидкости
G	Масса продукта	Масса жидкости над разделом сред
r	Плотность	Плотность жидкости или плотность жидкой фазы СУГ, приведенная к температуре жидкости, жидкой фазы СУГ
U1	Объем основного продукта	Объем жидкости над разделом сред, соответствующий температуре жидкости
t°	Температура паровой фазы	Средняя температура, определяемая показаниями датчиков температуры, расположенных выше уровня жидкости

Продолжение таблицы Д.1

Обозначение	Наименование	Примечание
G^-	Масса паровой фазы	Массы жидкой и паровой фазы СУГ, определяемые по компонентному составу и температурам фаз
G_-	Масса жидкой фазы	
Ut	Объем, приведённый к стандартным условиям	Объем жидкости над разделом сред, приведенный к температуре при стандартных условиях: 15 °С или 20 °С
rt	Плотность, приведённая к стандартным условиям	Плотность жидкости или плотность жидкой фазы СУГ, приведенная к температуре при стандартных условиях: 15 °С или 20 °С
ri	Измеренная плотность	Плотность, измеренная преобразователем с помощью поплавка плотности
tr	Температура при измерении плотности	Температура, определяемая показаниями ближайших к поплавку плотности датчиков температуры
Примечание – единицы измерения параметров при отображении устанавливаются в соответствии с Д.5		

Состав отображаемых параметров зависит от варианта исполнения преобразователя (наличия поплавков раздела сред, плотности), способа определения плотности и настройки списка отображаемых преобразователем параметров. Переход от просмотра одного параметра к другому осуществляется кратковременным нажатием правой кнопки показывающих и сигнализирующих приборов типа МС-К, ВС-К. Переход к просмотру параметров следующего преобразователя или устройства осуществляется длительным или кратковременным нажатием левой кнопки.

Д.3 Меню быстрого доступа

Структура меню быстрого доступа приведена на рисунке Д.1.

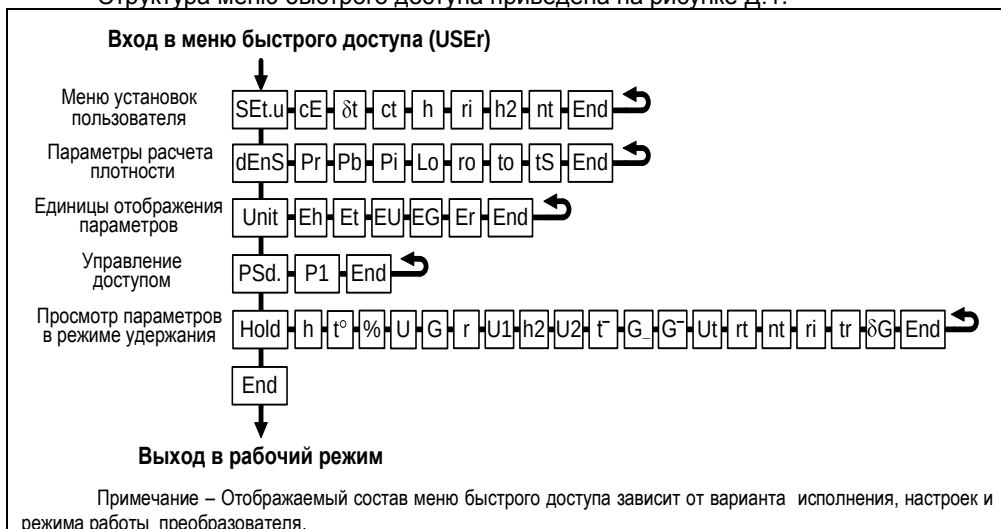


Рисунок Д.1

Перечень пунктов, подпунктов и параметров меню быстрого доступа приведен в таблице Д.2.

Таблица Д.2

Пункт		Подпункт (параметр)		Примечание
Обозначение	Наименование	Обозначение	Наименование, единица измерения	
SEt.u	Меню установок пользователя	cE	Контролируемая среда	Устанавливается в соответствии с Д.4
		δt	Относительная погрешность измерений вместимости резервуара, %	Устанавливается равной относительной погрешности составления градуировочной таблицы резервуара
		ct	Температурный коэффициент линейного расширения материала стенки резервуара, $\times 10^{-6} 1/^\circ\text{C}$	При выпуске преобразователя с производства устанавливается равным 12,5 (для стали)
		h	Уровень жидкости	Отображаются и устанавливаются только в режиме эмуляции в соответствии с Д.18
		ri	Измеренная плотность	
		h2	Уровень раздела сред	
		nt	Список температур, измеренных датчиками температуры	
dEnS	Параметры расчета плотности	Pr	Массовая доля пропана, %	Отображаются при отсутствии поплавка плотности и значении параметра cE (контролируемая среда) равном «2» (СУГ). Устанавливаются в соответствии с Д.4
		Pb	Массовая доля бутана, %	
		Pi	Массовая доля изобутана, %	
		Lo	Коэффициент объемного расширения, $\times 10^{-3} 1/^\circ\text{C}$	Отображается при значении параметра cE (контролируемая среда) равном «0» (произвольная среда). Устанавливается в соответствии с Д.4
		ro	Исходная плотность, кг/м³	Отображаются при отсутствии поплавка плотности и значениях параметра cE (контролируемая среда) равных «0» (произвольная среда) и «1» (нефтепродукты). Устанавливаются в соответствии с Д.4
		to	Температура, соответствующая исходной плотности, °C	
		tS	Температура стандартных условий, °C	

Продолжение таблицы Д.2

Пункт		Подпункт (параметр)		Примечание
Обозначение	Наименование	Обозначение	Наименование, единица измерения	
Unit	Единицы измерения параметров при отображении	Еh	Единицы измерения уровня	Устанавливаются в соответствии с Д.5
		Еt	Единицы измерения температуры	
		ЕU	Единицы измерения объёма	
		ЕG	Единицы измерения массы	
		Еr	Единицы измерения плотности	
PSd.	Управление доступом	P1	Пароль администратора	Отображается при работе с уровнем доступа администратор. Устанавливается в соответствии с Д.19
Hold	Просмотр параметров в режиме удержания	h	Уровень жидкости	Отображаются для всех вариантов преобразователя при соответствующих настройках списка отображаемых параметров (см. Д.12)
		t°	Температура жидкости	
		%	Процентное заполнение объёма резервуара	
		U	Объём жидкости	
		G	Масса продукта	
		r	Плотность	
		U1	Объём основного продукта	Отображаются при наличии поплавка раздела сред и соответствующих настройках списка отображаемых параметров (см. Д.12)
		h2	Уровень раздела сред	
		U2	Объём жидкости под разделом сред	

Продолжение таблицы Д.2

Пункт		Подпункт (параметр)		Примечание
Обозначение	Наименование	Обозначение	Наименование, единица измерения	
Hold	Просмотр параметров в режиме удержания	t	Температура паровой фазы	Отображаются при отсутствии поплавка плотности, значении параметра cE (контролируемая среда) равном «2» (СУГ) и соответствующих настройках списка отображаемых параметров (см. Д.12)
		G₋	Масса жидкой фазы	
		G⁺	Масса паровой фазы	
		Ut	Объём, приведённый к стандартным условиям	Отображаются при соответствующих настройках списка отображаемых параметров (см. Д.12)
		rt	Плотность, приведённая к стандартным условиям	
		nt	Список температур, измеренных датчиками температуры, °C	Отображаются значения температур, измеренные каждым датчиком температуры
		ri	Измеренная плотность	Отображаются при наличии поплавка плотности и соответствующих настройках списка отображаемых параметров (см. Д.12)
		tr	Температура при измерении плотности	
		δG	Относительная погрешность измерения массы, %	Отображается при значении параметра δt (относительная погрешность градуировочной таблицы) отличным от нуля

Вход в меню быстрого доступа осуществляется при просмотре параметров длительным нажатием на правую кнопку показывающих и сигнализирующих приборов типа МС-К, ВС-К. При этом на табло отобразится обозначение меню **USEr** и первый пункт меню **SEt.u**.

Через меню быстрого доступа осуществляется настройка параметров для расчёта плотности (см. Д.4), единиц измерения параметров при отображении (см. Д.5) и пароля администратора (см. Д.19).

Кроме настройки, меню быстрого доступа обеспечивает работу с преобразователем в режиме эмуляции (см. Д.18).

Кроме того меню быстрого доступа в пункте **Hold** позволяет оперативно просмотреть в режиме удержания значения всех измеряемых, вычисляемых параметров, соответствующих последнему измерению.

Помимо подпунктов, соответствующих параметрам, представленным в таблице Д.1, пункт **Hold** содержит подпункты **U2**, **nt°**, **δG**.

Подпункт **U2** пункта **Hold** соответствует объёму жидкости расположенной ниже уровня раздела сред.

В подпункте **nt°** пункта **Hold** можно оперативно просмотреть значения температур, измеренные каждым датчиком температуры преобразователя.

Подпункт **δG** пункта **Hold** соответствует относительной погрешности измерения массы.

Параметры меню быстрого доступа можно просматривать или изменять в соответствии с Д.1 следующим образом:

- Войти в меню быстрого доступа.
- Выбрать соответствующий параметру пункт меню **SEt.U**, **dEnS**, **Unit** или

Hold.

- Перейти к подпункту меню, соответствующему требуемому параметру, при этом отобразится текущее значение параметра.

- Для изменения параметра войти в подпункт меню и набрать (выбрать) новое значение параметра.

- Перейти к подпункту **End** и выйти, сохранив при необходимости изменения.

Примечание – Изменение параметров возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.19, Д.20).

Д.4 Настройка параметров для расчета плотности

Преобразователь осуществляет расчёт плотности жидкости r , соответствующей температуре жидкости t° в резервуаре, плотности rt , приведённой к стандартным условиям, соответствующей температуре стандартных условий tS , а также плотностей, соответствующих температурам, измеренным датчиками температуры (см. Д.11).

При наличии поплавка плотности преобразователь осуществляет расчёты по измеренной плотности ri и температуре при измерении плотности rt , которая определяется по данным ближайших к поплавку плотности датчиков температуры.

При отсутствии поплавка плотности преобразователь осуществляет расчёты по параметрам, введённым в пункте **dEnS** меню быстрого доступа (см. Д.3).

Преобразователь обеспечивает несколько способов расчётов. Выбор способа расчёта определяется вариантом исполнения преобразователя (наличием поплавка плотности) и значением параметра **cE** «Контролируемая среда» в пункте **Set.u** меню быстрого доступа

При отсутствии поплавка плотности и значении параметра **cE** равном «0» расчёты осуществляются для произвольной жидкости по исходной плотности жидкости ro , температуре to , соответствующей исходной плотности, и коэффициенту объемного расширения жидкости Lo .

При отсутствии поплавка плотности и значении параметра **cE** равном «1» расчёты осуществляются для нефтепродуктов в соответствии с данными ГОСТ 8.587 по исходной плотности нефтепродуктов ro и температуре to , соответствующей исходной плотности.

При отсутствии поплавка плотности и значении параметра **cE** равном «2» расчёты осуществляются для СУГ в соответствии с данными ГОСТ 28656 по массовым долям пропана **Pr**, бутана **Pb** и изобутана **Pi**.

При наличии поплавка плотности и значении параметра **cE** равном «0» расчёты осуществляются для произвольной жидкости по измеренной плотности ri , температуре при измерении плотности tr и коэффициенту объемного расширения жидкости Lo .

При наличии поплавка плотности и значении параметра **cE** равном «1» расчёты осуществляются для нефтепродуктов в соответствии с данными ГОСТ 8.587 по измеренной плотности нефтепродуктов ri и температуре при измерении плотности tr .

При наличии поплавка плотности и значении параметра **cE** равном «2» расчёты осуществляются для СУГ по измеренной плотности ri и температуре при измерении плотности tr .

Каждый параметр для расчёта плотности имеет соответствующий подпункт в пункте **dEnS** меню быстрого доступа. Ввод параметров осуществляется в соответствии с Д.3. При этом коэффициент объёмного расширения **Lo** вводится в тысячных долях на градус Цельсия ($\times 10^{-3} 1/^{\circ}\text{C}$), исходная плотность **ro** – в килограммах на метр в кубе ($\text{кг}/\text{м}^3$), температура, соответствующая исходной плотности, **to** – в градусах Цельсия ($^{\circ}\text{C}$), массовые доли пропана **Pr**, бутана **Pb** и изобутана **Pi** – в процентах (%).

Кроме того пункт **dEnS** меню быстрого доступа содержит подпункт **tS** который соответствует параметру – температура стандартных условий. В данном пункте вводится значение температуры стандартных условий 15°C или 20°C , для которого будут рассчитываться плотность **rt** и объём **Ut**, приведённые к стандартным условиям. Температура стандартных условий вводится в градусах Цельсия ($^{\circ}\text{C}$).

Примечание – Изменение параметров возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.19, Д.20).

Д.5 Настройка единиц измерения параметров при отображении

Преобразователю можно задать, в каких единицах измерения будут отображаться измеряемые и вычисляемые преобразователем параметры (см. таблицу Д.1). Для задания единиц измерения предназначен пункт **Unit** меню быстрого доступа.

Подпункт **Eh** пункта меню **Unit** соответствует параметру – единицы измерения уровня. Параметру можно задать значения:

- **9** или **м** для отображения уровней контролируемой среды в метрах;
- **8** или **мм** для отображения уровней контролируемой среды в миллиметрах.

Подпункт **Et** пункта меню **Unit** соответствует параметру – единицы измерения температуры. Параметру можно задать значения:

- **24** или $^{\circ}\text{C}$ для отображения температур контролируемой среды в градусах Цельсия.

Подпункт **EU** пункта меню **Unit** соответствует параметру – единицы измерения объёма. Параметру можно задать значения:

- **41** или м^3 для отображения объёмов контролируемой среды в метрах в кубе;
- **40** или **л** для отображения объёмов контролируемой среды в литрах;
- **39** или **дл** для отображения объёмов контролируемой среды в декалитрах.

Подпункт **EG** пункта меню **Unit** соответствует параметру – единицы измерения массы. Параметру можно задать значения:

- **55** или **т** для отображения масс контролируемой среды в тоннах;
- **56** или **кг** для отображения масс контролируемой среды в килограммах.

Подпункт **Er** пункта меню **Unit** соответствует параметру – единицы измерения плотности. Параметру можно задать значения:

- **72** или $\text{г}/\text{см}^3$ для отображения плотностей контролируемой среды в граммах на сантиметр в кубе;
- **73** или $\text{кг}/\text{м}^3$ для отображения плотностей контролируемой среды в килограммах на метр в кубе;
- **74** или $\text{т}/\text{м}^3$ для отображения плотностей контролируемой среды в тоннах на метр в кубе.

Настройка единиц измерения параметров при отображении осуществляется в соответствии с Д.3.

Примечание – Изменение параметров возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.19, Д.20).

Д.6 Меню настройки преобразователя

Структура меню настройки преобразователя приведена на рисунке Д.2.

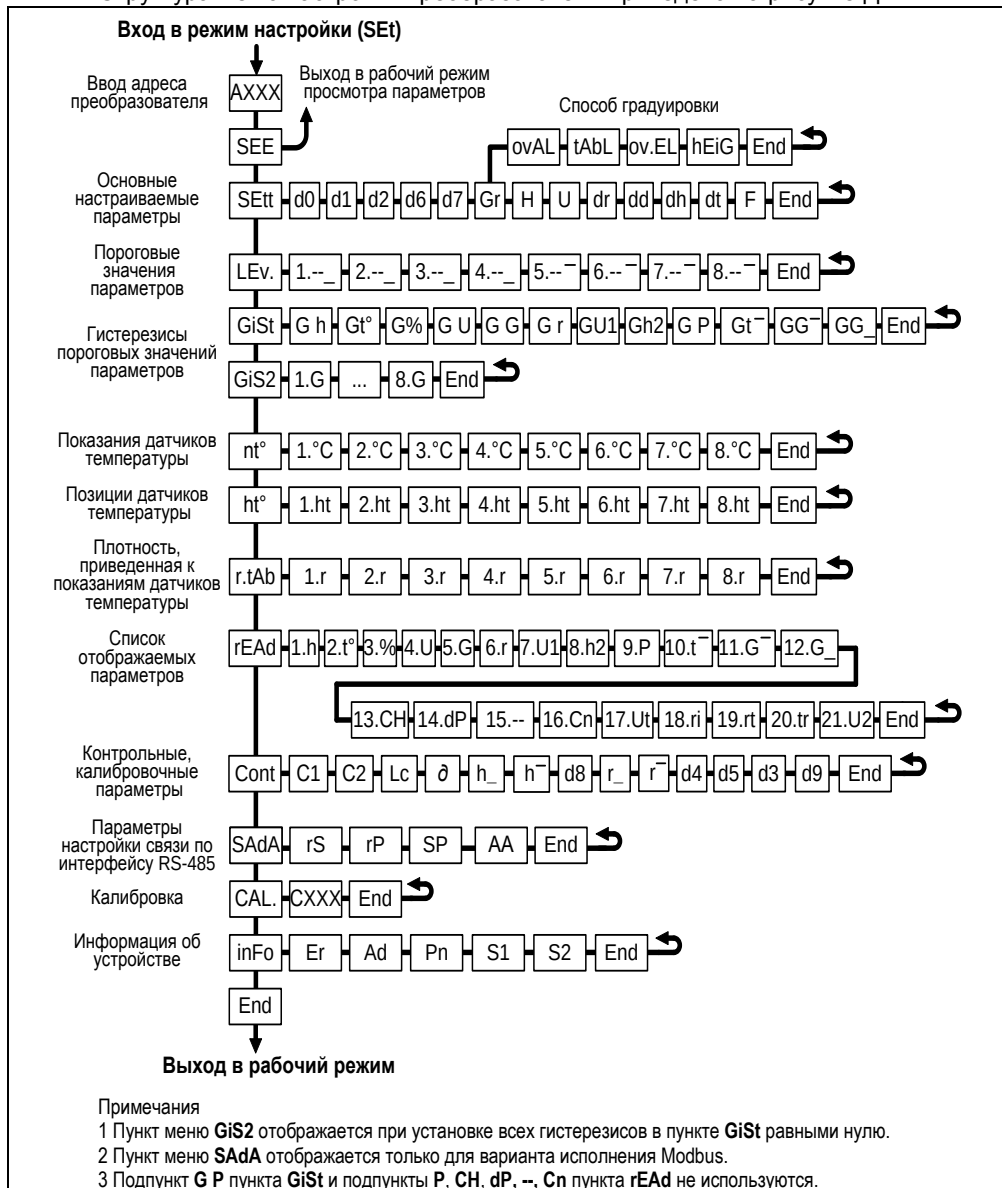


Рисунок Д.2

Перечень пунктов, подпунктов и параметров меню настройки приведен в таблице Д.3.

Таблица Д.3

Пункт		Подпункт (параметр)		Примечание
Обозначение	Наименование	Обозначение	Наименование, единица измерения	
SEE	Переход к просмотру параметров	—	—	Осуществляется в соответствии с Д.7
SEtt	Основные настраиваемые параметры	d0	Отступ от дна резервуара, м	Устанавливается при установке преобразователя в соответствии с Д.8
		d1	Глубина погружения поплавка уровня, м	Устанавливаются в соответствии с Д.8, приложением Г
		d2	Глубина погружения поплавка раздела сред, м	
		d6	Порог обнуления показаний уровня раздела сред, м	Устанавливаются в соответствии с Д.8
		d7	Порог обнуления показаний уровня, м	
		Gr	Способ расчета объема жидкости	
		H	Высота (диаметр) резервуара, м	Устанавливаются в соответствии с Д.8 по данным на резервуар
		U	Объем резервуара, м ³	
		dr	Поправка измерений плотности, кг/м ³	Устанавливаются в соответствии с Д.8
		dd	Постоянная времени демпфирования измерений плотности, с	
		dh	Поправка измерений уровня, м	
		dt	Постоянная времени демпфирования измерений уровня, с	
		F	Время задержки реакции на ошибку, с	
LEv	Пороговые значения параметров	1 ... 8	Список пороговых значений параметров среды	Устанавливаются в соответствии с Д.9
GiSt	Гистерезисы пороговых значений	Gh	Гистерезис уровня жидкости	
		Gt°	Гистерезис средней температуры	
		G%	Гистерезис процентного заполнения объема резервуара	
		G U	Гистерезис объема	
		G G	Гистерезис массы	

Продолжение таблицы Д.3

Пункт		Подпункт (параметр)		Примечание
Обо- значе- ние	Наименование	Обо- значе- ние	Наименование, единица измерения	
GiSt	Гистерезисы пороговых значений	G r	Гистерезис плотности	Устанавливаются в соответствии с Д.9
		GU1	Гистерезис объёма основного продукта	
		Gh2	Гистерезис уровня раздела сред	
		G P	Гистерезис давления	Не используется
		Gt -	Гистерезис температуры паровой фазы	Устанавливаются в соответствии с Д.9
		GG-	Гистерезис массы паровой фазы СУГ	
		GG_	Гистерезис массы жидкой фазы СУГ	
GiS2	Гистерезисы пороговых значений	1.G ... 8.G	Список гистерезисов к пороговым значениям параметров	
nt°	Показания датчиков температуры	1°C... 8°C	Список температур, измеренных датчиками температуры, °C	Просмотр в соответствии с Д.10. Высоты установки датчиков устанавливаются при изготовлении преобразователя
ht°	Позиции датчиков температуры	1.ht... 8.ht	Список высот установки датчиков температуры, м	
r.tAb.	Плотность, приведенная к показаниям датчиков температуры	1.r ... 8.r	Список плотностей, приведённых к температурам, измеренным датчиками температуры	Просмотр в соответствии с Д.11
rEAd	Список отображаемых параметров	1.h... 21.U2	Список параметров, отображаемых при просмотре	Настраивается в соответствии с Д.12
Cont	Контрольные, калибровочные параметры	C1	Калибровочный параметр, соответствующий h_+	Устанавливаются при изготовлении преобразователя
		C2	Калибровочный параметр, соответствующий h^-	
		Lc	Длина звукопровода, м	Определяются при работе преобразователя
		δ	Относительное отклонение длины звукопровода, %	
		h_	Нижняя контрольная, калибровочная точка уровня, м	Устанавливаются при изготовлении преобразователя
		h^-	Верхняя контрольная, калибровочная точка уровня, м	

Продолжение таблицы Д.3

Пункт		Подпункт (параметр)		Примечание
Обозначение	Наименование	Обозначение	Наименование, единица измерения	
Cont	Контрольные, калибровочные параметры	d8	Разность высот установки магнитов поплавков уровня и раздела сред, м	Устанавливаются при изготовлении преобразователя
		r₋	Нижняя контрольная точка плотности, кг/м³	
		r⁻	Верхняя контрольная точка плотности, кг/м³	
		d4	Контрольное расстояние, соответствующее r ₋	
		d5	Контрольное расстояние, соответствующее r ⁻	
		d3	Нижний порог корректного измерения плотности	
		d9	Верхний порог корректного измерения плотности	
SAdA	Параметры настройки связи по интерфейсу RS-485	rS	Скорость передачи данных	Устанавливаются в соответствии с Д.14
		rP	Режим контроля чётности и количество стоповых бит	
		SP	Переключатель протоколов	
		AA	Адрес в сети Modbus	
CAL.	Калибровка	CXXX	Команды управления (калибровки)	Ввод в соответствии с Д.15
inFo	Информация об устройстве	Er	Код ошибки преобразователя	Просмотр в соответствии с Д.16
		Ad	Адрес преобразователя	Устанавливается в соответствии с Д.16
		Pn	Версия программы контроллера	Устанавливаются при изготовлении преобразователя. Просмотр в соответствии с Д.16
		S1	Старшие 4 разряда заводского номера	
		S2	Младшие 4 разряда заводского номера	

Примечания

1 Пункт меню **GiS2** отображается при установке всех гистерезисов в пункте **GiSt** равными нулю.

2 Единицы измерения пороговых значений параметров и гистерезисов соответствуют установленным в соответствии с Д.5 единицам измерений параметров при отображении.

3 Пункт меню **SAdA** отображается только для варианта исполнения Modbus.

Через меню настройки осуществляется настройка преобразователя. Настройка преобразователя проводится на предприятии-изготовителе в полном объеме в соответствии с данными заказа. Необходимость перенастройки преобразователя при эксплуатации может возникнуть, если данные заказа не были

предоставлены в полном объеме или оказались несоответствующими действительности.

Вход в меню настройки осуществляется из режима просмотра параметров одновременным нажатием на обе кнопки. При этом на приборе отобразится надпись **SEt** (настройка). Затем в течение 5 секунд необходимо кратковременно нажать на правую кнопку, после чего появится индикация запроса адреса устройства: **A XXX**.

Далее в соответствии с Д.1 необходимо набрать адрес настраиваемого преобразователя (указан в паспорте). После ввода адреса на приборе отобразится тип устройства – **SEnS** (сенсор) и первый пункт меню – **SEE**.

Д.7 Быстрый переход к просмотру параметров преобразователя

Пункт **SEE** (просмотр) меню настройки обеспечивает быстрый переход к просмотру параметров преобразователя.

При большом количестве подключенных устройств выбор (пролистывание) адреса преобразователя в соответствии с Д.1 может занять достаточно много времени, к тому же преобразователя может не быть в настраиваемом в MC-K, BC-K списке устройств, поставленных на просмотр. В этих случаях возможен быстрый переход к просмотру параметров преобразователя, который осуществляется следующим образом:

- Войти в меню настройки в соответствии с Д.6, набрав адрес преобразователя.

- Выбрать в соответствии с Д.1 пункт меню **SEE**. При этом MC-K, BC-K перейдет в рабочий режим просмотра параметров преобразователя, с набранным адресом.

Д.8 Настройка основных параметров преобразователя

Пункт **SEtt** меню настройки обеспечивает настройку основных параметров преобразователя. Каждому параметру соответствует подпункт меню.

Преобразователь осуществляет измерение от нижней торцевой поверхности направляющей для всех вариантов исполнения, кроме варианта с инверсным датчиком уровня, или от уплотнительной поверхности устройства крепления для варианта с инверсным датчиком уровня до нижней торцевой поверхности поплавка. Приведение измерений к реальным условиям эксплуатации осуществляется с помощью подпунктов, соответствующих параметрам **d0**, **d1**, **d2**.

Параметр **d0** учитывает отступ от дна резервуара. Это расстояние в метрах от дна резервуара до нижней торцевой поверхности направляющей для всех вариантов исполнения, кроме варианта с инверсным датчиком уровня, (см. рисунки 1 – 3 и 7) или до уплотнительной поверхности устройства крепления для варианта с инверсным датчиком уровня (см. рисунок 8).

Примечание – Дном резервуара может быть принят условный уровень, соответствующий нулевому объёму.

Величина отступа может быть как положительной, когда вышеуказанные поверхности находятся выше дна резервуара, так и отрицательной, когда вышеуказанные поверхности находятся ниже дна резервуара (см. рисунок 15).

При выпуске преобразователя с производства величина отступа от дна резервуара по умолчанию устанавливается равной нулю. Отступ от дна резервуара в условиях эксплуатации определяется при установке преобразователя.

Параметр **d1** учитывает глубину погружения поплавка уровня. Глубина погружения поплавка устанавливается в зависимости от типа контролируемой среды (плотности жидкости) в соответствии с приложением Г или определяется экспериментально. Глубина погружения вводится в метрах (м).

Параметр **d2** учитывает глубину погружения поплавка раздела сред. Глубина погружения поплавка устанавливается в зависимости от типов сред (плотностей жидкостей) в соответствии с приложением Г или определяется экспериментально. Глубина погружения вводится в метрах (м).

Примечание – При отсутствии у преобразователя измерений (поплавка) уровня раздела сред параметр **d2** устанавливается равным нулю.

Из-за наличия нижней неизмеряемой зоны при эксплуатации может возникнуть необходимость обнуления показаний уровня, уровня раздела сред и соответственно их производных: объема, массы при уменьшении уровня ниже порогового значения. Для этого предусмотрены подпункты меню, соответствующие параметрам: **d6** – порог обнуления уровня раздела сред, **d7** – порог обнуления уровня основной жидкости. При этом показания уровней будут обнуляться при понижении ниже заданных порогов, а переключение с нулевого на ненулевое показание будет происходить при превышении уровнями заданных порогов более чем на 2 мм.

При необходимости использования обнуления показаний уровня, соответствующий порог **d6**, **d7** целесообразно устанавливать на 2 – 5 мм выше соответствующего нижнего предела измерений, определяемого в соответствии с 1.2.3, 1.2.5. В противном случае, соответствующий порог **d6**, **d7** целесообразно установить ниже соответствующего нижнего предела измерений.

Примечание – Подпункт, соответствующий параметру **d6**, отображается, если параметр **d2** установлен отличным от нуля (при наличии измерений, поплавок уровня раздела сред).

Определение параметров резервуара осуществляется с помощью подпунктов: **Gr**, **H**, **U**.

С помощью подпункта **Gr** осуществляется выбор способа расчета объема:

ovaL – по формуле для горизонтального цилиндрического резервуара с плоскими днищами;

tAbL – по градуировочной таблице резервуара;

ov.EL – по формуле для горизонтального цилиндрического резервуара с эллиптическими днищами;

hEiG – по формуле для вертикального резервуара.

Примечания

1 Градуировочная таблица резервуара рассчитывается и вводится в память преобразователя с использованием программы «Градуировка».

2 Пункт **SEt.u** меню быстрого доступа содержит подпункт **δt** (см. Д.3) для ввода пределов допускаемой относительной погрешности измерений вместимости резервуара (относительной погрешности составления градуировочной таблицы резервуара) и подпункт **ct** (см. Д.3) для ввода температурного коэффициента линейного расширения материала стенки резервуара.

Подпункт **H** соответствует параметру – высота резервуара. Для горизонтальных цилиндрических резервуаров высота соответствует диаметру резервуара. Высота вводится по данным на резервуар в метрах (м).

Подпункт **U** соответствует параметру – объем резервуара. Объем вводится по данным на резервуар в метрах в кубе (м³).

Примечания

1 Высота соответствует уровню, при котором объем контролируемой жидкости равен объему резервуара.

2 При определении объема жидкости по градуировочной таблице высота и объем резервуара автоматически устанавливаются в соответствии с градуировочной таблицей.

Подпункт **dr** соответствует параметру – поправка измерений плотности. Данный параметр позволяет при необходимости скорректировать значение измеренной плотности на величину поправки. Поправка измерений плотности вводится в килограммах на метр кубический (кг/м³).

Подпункт **dh** соответствует параметру – поправка измерений уровня. Данный параметр позволяет при необходимости скорректировать значение измеренного уровня на величину поправки. Поправка измерений уровня вводится в метрах (м).

Подпункты **dt** и **dd** используются для установки постоянных времени демпфирования измерений уровня и плотности соответственно.

Для включения функции демпфирования (усреднения) показаний измерений уровня необходимо ввести постоянной времени демпфирования **dt** значение в диапазоне от 5 до 120 с, а для отключения – значение 0. При выпуске из производства **dt** устанавливается равной 0 с.

Для включения функции демпфирования (усреднения) показаний измерений плотности необходимо ввести постоянной времени демпфирования **dd** значение в диапазоне от 10 до 720 с, а для отключения – значение 0. При выпуске из производства **dd** устанавливается равной 10 с.

При выборе постоянных времени демпфирования необходимо учитывать, что при изменении уровня (плотности) контролируемой среды соответствующие показания уровня (плотности) преобразователя установятся в течении интервала времени равного пятикратному значению постоянной времени демпфирования измерений уровня (плотности).

Подпункт **F** используется для установки времени задержки реакции на ошибку. Время задержки реакции на ошибку определяет время, по истечении которого при наличии постоянной ошибки в работе преобразователя выдается соответствующий сигнал ошибки. Задержка может использоваться в качестве защиты от кратковременных ошибок, которые могут возникать в результате воздействия кратковременных электромагнитных помех, внешних механических воздействий. Время задержки реакции на ошибку вводится в секундах (с), при выпуске из производства устанавливается равной 60 с.

Основные параметры можно просматривать или изменять в соответствии с Д.1, Д.6 следующим образом:

- Войти в меню настройки.
- Выбрать пункт меню **SEtt**.
- Перейти к подпункту меню, соответствующему требуемому параметру, при этом отобразится текущее значение параметра.
- Для изменения параметра войти в подпункт меню и набрать (выбрать) новое значение параметра.
- Перейти к подпункту **End** и выйти с сохранением изменений.

Примечание – Изменение параметров возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.19, Д.20).

Д.9 Настройка пороговых значений параметров, гистерезисов

В пункте меню **LEv.** устанавливаются пороговые значения параметров. На основе настроенных пороговых значений формируется байт состояния преобразователя, а именно при достижении параметром заданного порогового значения устанавливается соответствующее событие в байте состояния.

Байт состояния передается преобразователем в линию связи, принимается и анализируется другими устройствами: блоками коммутации, питания-коммутации типа БК, БПК, световыми, звуковыми сигнализаторами типа ВС, многоканальными

сигнализаторами типа МС-К, ВС-К, которые по факту возникновения или существования (установки) событий, в соответствии с собственными настройками осуществляют коммутацию цепей исполнительных устройств, включение или выключение световой и/или звуковой сигнализации.

Преобразователь обеспечивает настройку до восьми пороговых значений параметров (событий). Для каждого порогового значения могут быть настроены: контролируемый параметр, для которого задается порог, величина порога и направление срабатывания.

В зависимости от направления срабатывания, пороговое значение параметра может быть нижним порогом, и срабатывание (установка события) произойдет при понижении значения параметра ниже порогового, или пороговое значение параметра может быть верхним порогом, и срабатывание произойдет при превышении значения параметра выше порогового.

Для настройки, просмотра пороговых значений необходимо в соответствии с Д.1, Д.6:

- Войти в меню настройки преобразователя.

- Проллистать и выбрать пункт меню **Lev.** (уровень–порог). При этом на табло отобразятся текущие настройки первого порогового значения (отображается номер, параметр, направление срабатывания, величина).

Примечание – Если вместо параметра отображается «--» (два тире), то пороговое значение не задано.

- Кратковременным нажатием правой (левой, при необходимости) кнопки выбрать номер требуемого порогового значения. При этом на табло отобразятся его текущие настройки.

- Для изменения длительным нажатием на правую кнопку войти в режим настройки, при этом замигает обозначение текущего параметра, для которого задан порог (обозначение параметров в соответствии с таблицей Д.1).

- Длительным нажатием на правую (левую, при необходимости) кнопку установить обозначение параметра, для которого требуется задать порог или «--» (два тире), если пороговое значение с текущим номером использоваться не будет;

- Кратковременным нажатием на правую кнопку перейти к выбору направления срабатывания, и длительным нажатием на правую или левую кнопку выбрать направление срабатывания: «_» (нижнее тире) для нижнего порога, «^» (верхнее тире) для верхнего порога.

- Кратковременным нажатием на правую кнопку перейти к вводу величины порогового значения параметра, затем набрать и ввести величину порогового значения параметра.

- Проллистать до пункта **End** и выйти с сохранением параметра.

Примечания

1 Единицы измерений пороговых значений соответствуют единицам измерений параметра при отображении (см. Д.5).

2 Изменение параметров возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.19, Д.20).

Для обеспечения устойчивой работы систем автоматики, обеспечения автоматического регулирования параметров среды преобразователь имеет настраиваемые значения гистерезисов срабатывания.

Гистерезис – величина отклонения параметра от порогового значения в сторону увеличения для нижнего порога и в сторону уменьшения для верхнего порога, в пределах которого не будет происходить сброс установленного события и возврат к пороговому значению параметра не вызовет повторного срабатывания.

Значение гистерезиса можно установить двумя способами.

В пункте меню **GiSt** устанавливаются значения гистерезисов для параметров контролируемой среды. Гистерезису каждого параметра соответствует подпункт (см. таблицу Д.3). При этом установленное для параметра значение гистерезиса распространяется на все установленные пороговые значения данного параметра.

В пункте **GiS2** устанавливается своё значение гистерезиса для каждого порогового значения параметра. Гистерезису каждого порогового значения соответствует свой подпункт. При этом порядковый номер гистерезиса в пункте **GiS2** соответствует порядковому номеру порогового значения параметра в пункте **Lev**.

Примечание – Пункт меню **GiS2** отображается только при установке значений всех гистерезисов в пункте меню **GiSt** равными нулю.

Для просмотра, настройки гистерезисов необходимо в соответствии с Д.1, Д.6:

- Войти в меню настройки преобразователя.
- Пролить и выбрать пункт меню **GiSt** или **GiS2**.
- Пролить до подпункта меню, соответствующего требуемому гистерезису (на табло отобразится текущее значение гистерезиса).
- Для изменения длительным нажатием на правую кнопку войти в режим редактирования гистерезиса и набрать новое значение гистерезиса.
- Пролить до пункта **End** и выйти с сохранением параметра.

Примечания

1 Единицы измерений гистерезиса соответствуют единицам измерений параметра при отображении (см. Д.5).

2 Изменение параметров возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.19, Д.20).

Д.10 Просмотр данных датчиков температуры

В пункте меню **nt°** содержатся значения температур, измеренные каждым установленным на преобразователе датчиком температуры (аналогичный подпункт содержится в пункте **Hold** меню быстрого доступа).

В пункте меню **ht°** содержатся высоты установки, позиции датчиков температуры (расстояния от нижней торцевой поверхности направляющей для всех вариантов исполнения, кроме инверсного, от уплотнительной поверхности устройства крепления для инверсного варианта исполнения до датчика), установленные при изготовлении преобразователя (см. 1.5.4 рисунок 11).

Для просмотра измеренного значения температуры или позиции датчика температуры необходимо в соответствии с Д.1, Д.6:

- Войти в меню настройки преобразователя.
- Пролить и выбрать пункт меню **nt°** или **ht°** (на табло отобразятся номер и данные первого датчика температуры).
- Пролить до требуемого датчика температуры (на табло отобразятся значения температуры или позиция выбранного датчика).
- Пролить до пункта **End** и выйти.

Д.11 Просмотр плотности, приведённой к показаниям датчиков температуры

В пункте меню **r.tAb.** содержатся значения плотности контролируемой среды, приведенной к температуре контролируемой среды, измеренной каждым установленным на преобразователе датчиком температуры. При этом единицы из-

мерения соответствуют установленным в соответствии с Д.5 единицам измерений плотности при отображении.

Для просмотра значений плотности необходимо в соответствии с Д.1, Д.6:

- Войти в меню настройки преобразователя.
- Пролистать и выбрать пункт меню **r.tAb.** (на табло отобразятся номер и плотность для первого датчика температуры).
- Пролистать до требуемого датчика температуры (на табло отобразится значение плотности для выбранного датчика).
- Пролистать до пункта **End** и выйти.

Д.12 Настройка списка отображаемых параметров

Пункт меню **rEAd** обеспечивает настройку списка параметров, которые будут передаваться по запросу и отображаться в приборах типа МС-К, ВС-К.

Пункт **rEAd** содержит подпункты, соответствующие всем отображаемым параметрам (см. таблицу Д.1).

Параметры, для которых в соответствующем подпункте установлено **YES**, передаются преобразователем по запросу и отображаются только при просмотре параметров в соответствии с Д.2.

Параметры, для которых в соответствующем подпункте установлено **Alt**, передаются преобразователем по запросу и отображаются только при просмотре параметров в меню быстрого доступа в папке **Hold** в соответствии с Д.3.

Параметры, для которых в соответствующем подпункте установлено **All**, передаются преобразователем по запросу и отображаются при просмотре параметров в соответствии с Д.2, а также при просмотре параметров в меню быстрого доступа в папке **Hold** в соответствии с Д.3.

Параметры, для которых установлено **no**, не передаются и не отображаются.

При настройке списка необходимо учитывать, что максимальное количество параметров, которые можно поставить на отображение при просмотре в соответствии с Д.2 или при просмотре в меню быстрого доступа в папке **Hold** в соответствии с Д.3, не должно превышать четырнадцати.

Для просмотра, изменения списка параметров необходимо в соответствии с Д.1, Д.6:

- Войти в меню настройки преобразователя.
- Пролистать и выбрать пункт меню **rEAd**.
- Пролистать до подпункта, соответствующего требуемому параметру, при этом отобразится текущая настройка отображения параметра: **YES**, **Alt**, **All** или **no**.
- Для изменения настройки длительным нажатием на правую кнопку войти в режим редактирования, при этом значение текущей настройки начнет мигать.
- Длительным нажатием на правую или левую кнопку изменить значение настройки.
- Пролистать до пункта **End** и выйти, сохранив, при необходимости, изменения.

Примечание – Изменение списка отображаемых параметров возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.19, Д.20).

Д.13 Просмотр контрольных, калибровочных параметров

В пункте **Cont** содержатся подпункты, соответствующие контрольным, калибровочным параметрам преобразователя:

C1, **C2** – калибровочные параметры, соответствующие **h₋** и **h⁺** соответственно;

Lc – текущая измеренная длина звукопровода, м;
d – относительное отклонение измеренной длины звукопровода от значения, зафиксированного в «памяти» преобразователя при его настройке, %;
h₋, **h⁻** – нижняя и верхняя контрольные, калибровочные точки уровня соответственно, м;
d8 – разность высот установки магнитов поплавков уровня и раздела сред, м;
r₋, **r⁻** – нижняя и верхняя контрольные точки плотности соответственно, кг/м³;
d4, **d5** – контрольные расстояния, соответствующие **r₋** и **r⁻** соответственно;
d3 – нижний порог корректного измерения плотности;
d9 – верхний порог корректного измерения плотности.

Примечания

1 Подпункт, соответствующий параметру **d8**, отображается, если параметр **d2** установлен отличным от нуля (при наличии поплавка раздела сред).

2 Подпункты, соответствующие параметрам **r⁻**, **d4**, **d5**, **d3**, **d9**, отображаются, если параметр **r₋** установлен отличным от нуля (при наличии поплавка плотности).

Параметры **C1**, **C2**, **h₋**, **h⁻**, **d8**, **r₋**, **r⁻**, **d4**, **d5**, **d3**, **d9** устанавливаются на предприятии-изготовителе. При эксплуатации они могут быть изменены при настройке (юстировке) преобразователя в соответствии с приложением Ж. Данные параметры заносятся в паспорт преобразователя. Неизменность этих параметров свидетельствует о том, что перенастройка преобразователя с момента выпуска с производства или с предыдущей настройки (юстировки) не производилась.

Относительное отклонение измеренной длины звукопровода от значения, зафиксированного в «памяти» преобразователя при его настройке **d** свидетельствует о работоспособности, стабильности характеристик преобразователя. При значении **d** > 1% преобразователь выдает «ошибку измерений уровня».

Для просмотра параметров необходимо в соответствии с Д.1, Д.6:

- Войти в меню настройки преобразователя.
- Пролистать и выбрать пункт меню **Cont**.
- Пролистать до подпункта, соответствующего требуемому параметру. При этом отобразится значение параметра.
- Пролистать до пункта **End** и выйти.

Д.14 Установка параметров настройки связи по интерфейсу RS-485

Преобразователь варианта исполнения Modbus имеет пункт меню **SAdA** для установки параметров настройки связи по интерфейсу RS-485.

Подпункт **rS** используется для установки скорости передачи данных. Параметру **rS** можно установить значения:

- **0** для скорости 1200 бит/с;
- **1** для скорости 2400 бит/с;
- **2** для скорости 4800 бит/с;
- **3** для скорости 9600 бит/с;
- **4** для скорости 11400 бит/с;
- **5** для скорости 19200 бит/с;
- **6** для скорости 38400 бит/с;
- **7** для скорости 56000 бит/с;
- **8** для скорости 57600 бит/с;
- **9** для скорости 115200 бит/с.

Подпункт **rP** используется для установки режима контроля чётности и количества стоповых битов. Параметру **rP** можно установить значения:

- **0** для работы без контроля чётности с одним стоповым битом (8N1);

- **1** для работы без контроля чётности с двумя стоповыми битами (8N2);
- **2** для работы с проверкой на нечётность с одним стоповым битом (8O1);
- **3** для работы с проверкой на чётность с одним стоповым битом (8E1).

Подпункт **SP** зарезервирован для выбора протокола для интерфейса RS-485.

Подпункт **AA** используется для установки адреса преобразователя в сети Modbus.

Скорость передачи данных и режим контроля чётности у преобразователя должны быть выставлены такими же, как и в канале связи, в котором предполагается использовать преобразователь.

Адрес преобразователя в сети Modbus выбирается из числа не занятых адресов, при этом он должен отвечать требованиям протокола Modbus, то есть лежать в диапазоне от 1 до 247.

Изначальные (заводские) настройки преобразователя:

- скорость передачи данных 19200 бит/с;
- режим работы без контроля чётности с одним стоповым битом (8N1);
- адрес в сети Modbus 1.

Параметры настройки связи по интерфейсу RS-485 можно просматривать или изменять в соответствии с Д.1, Д.6 следующим образом:

- Войти в меню настройки.
- Выбрать пункт меню **SAdA**.

– Перейти к подпункту меню, соответствующему требуемому параметру, при этом отобразится текущее значение параметра.

– Для изменения параметра войти в подпункт меню и набрать (выбрать) новое значение параметра.

– Перейти к подпункту **End** и выйти с сохранением изменений.

Примечание – Изменение параметров возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.19, Д.20).

Д.15 Ввод команд управления

Пункт меню **CAL**. предназначен для ввода преобразователю следующих команд управления:

01 – подстройка в нижней контрольной калибровочной точке уровня;

02 – подстройка в верхней контрольной калибровочной точке уровня;

03 – определение длины звукопровода, количества датчиков температуры;

04 – определение разности высот установки магнитов в поплавке уровня и поплавке раздела сред;

05 – настройка в нижней контрольной калибровочной точке плотности;

06 – настройка в верхней контрольной калибровочной точке плотности;

200 – отключение режима эмуляции;

201 – включение режима эмуляции;

210 – отключение режима обнуления поправок **d0, d1, d2**;

211 – включение режима обнуления поправок **d0, d1, d2**;

222 – восстановление сохранённых пользовательских настроек (конфигурации) преобразователя;

223 – сохранение пользовательских настроек (конфигурации) преобразователя;

224 – восстановление заводских настроек (конфигурации) преобразователя;

230 – переход на работу с уровнем доступа пользователь;

231 – переход на работу с уровнем доступа администратор.

Порядок настройки (юстировки) преобразователя с применением команд **01 – 06** приведен в приложении Ж.

Порядок работы в режиме эмуляции приведён в Д.18.

Режим обнуления значения поправок **d0, d1, d2** используется при проверке преобразователя. При выходе из режима поправки автоматически восстанавливаются.

Сохранение и восстановление настроек преобразователя более подробно описано в Д.17.

Порядок управления доступом более подробно описан в Д.19.

Для ввода команды управления необходимо в соответствии с Д.1, Д.6:

- Войти в меню настройки преобразователя.

- Пролистать и выбрать пункт меню **CAL.** При этом отобразится запрос ввода номера команды (**C 90**).

- Набрать номер команды. При этом появится запрос: **SAV?** (ввести – сохранить?). Длительное нажатие на правую кнопку осуществляет переход к выполнению команды, при этом на табло последовательно отобразятся сообщения – **YES, SAVE** (да, введено – сохранено). Кратковременное нажатие или отсутствие нажатия на правую кнопку осуществляет выход из пункта **CAL.** без выполнения команды, при этом на табло отобразится сообщение – **no** (выполнения не было).

Примечания

1 Если после **YES** не последовало подтверждение **SAVE**, то команда не была выполнена.

2 Ввод команд связан с изменением настроек преобразователя, поэтому возможен только при переходе к работе с уровнями доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.19, Д.20).

Д.16 Настройка адреса, просмотр информационных параметров

Настройка адреса, просмотр информационных параметров обеспечивается пунктом меню **inFo**.

В пункте содержатся следующие подпункты:

Er – содержит код ошибки преобразователя.

Ad – содержит адрес устройства.

Pn – содержит порядковый номер версии программы контроллера преобразователя.

S1 – содержит старшие четыре разряда заводского номера преобразователя.

S2 – содержит младшие четыре разряда заводского номера преобразователя.

Для работы по протоколу СЕНС каждое устройство имеет адрес. Преобразователю можно присвоить адрес от 1 до 254. Адрес преобразователя должен быть уникальным, т.е. у приборов, подключенных к одной линии питания-связи, не должно быть одинаковых адресов.

При работе с пороговыми значениями параметров преобразователь выдаёт в линию байт состояния, если только его адрес находится в пределах от 1 до 127.

Примечание – Некоторые блоки коммутации, питания-коммутации поддерживают работу с байтом состояния преобразователя, если только адрес преобразователя находится в пределах от 1 до 31.

Для просмотра, изменения адреса необходимо в соответствии с Д.1, Д.6:

- Войти в меню настройки преобразователя.

- Пролистать и выбрать пункт меню **inFo**.

- Пролистать до подпункта **Ad**, при этом на табло отобразится текущее значение адреса.

- Для изменения войти в подпункт **Ad** и набрать новый адрес преобразователя.

- Пролистать до пункта **End** и выйти, сохранив при необходимости новый адрес.

Примечание – Изменение адреса возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.19, Д.20).

Если адрес преобразователя неизвестен, то для входа в режим настройки может быть использован адрес 0. При этом все остальные приборы, имеющие адреса, должны быть отключены от линии питания-связи.

ВНИМАНИЕ! Вход в режим настройки с адресом 0 целесообразно использовать только для просмотра параметров, иначе ошибочно можно изменить параметры нескольких устройств.

Просмотр кода ошибки, номера версии программы контроллера и заводского номера производится аналогично просмотру адреса, выбором соответствующих подпунктов меню.

Д.17 Сохранение, восстановление настроек преобразователя

Сохранение настроек преобразователя, установленных при его эксплуатации, осуществляется вводом в соответствии с Д.15 команды **223**.

Если по каким-либо причинам настройки были изменены, и необходимо восстановить сохранённые ранее настройки, то это осуществляется вводом в соответствии с Д.15 команды **222**.

Если необходимо восстановить настройки преобразователя, сохранённые на предприятии-изготовителе при выпуске преобразователя из производства, то это осуществляется вводом в соответствии с Д.15 команды **224**.

Примечание – Сохранение, восстановление настроек преобразователя возможны только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.19, Д.20).

Д.18 Работа в режиме эмуляции

В режиме эмуляции происходит остановка процесса измерений, значения измеряемых параметров фиксируются. При этом функция расчета остальных параметров сохраняется. Измеряемым параметрам можно задавать любые значения, наблюдая при этом за изменением выходных данных. Изменять можно только измеряемые параметры: уровень жидкости, уровень раздела сред (при наличии поплавка раздела сред), измеренную плотность (при наличии поплавка плотности) и температуры, измеренные датчиками температуры.

Вход в режим эмуляции осуществляется вводом команды **201** в соответствии с Д.15.

Изменение измеряемого параметра в режиме эмуляции осуществляется в соответствии с Д.1, Д.3 следующим образом:

- Войти в меню быстрого доступа **USER**.

- Пролистать и выбрать пункт меню **SEt.u**.

- Пролистать до подпункта, соответствующего изменяемому параметру, при этом на табло отобразится текущее значение параметра.

- Для изменения войти в подпункт и набрать новое значение параметра.

- Пролистать до пункта **End** и выйти, сохранив при необходимости новое значение параметра.

Примечание – Вход в режим эмуляции и изменение измеряемых параметров возможны только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.19, Д.20).

Выход из режима эмуляции осуществляется вводом команды **200** в соответствии с Д.15 или автоматически через 10 минут после входа.

Режим эмуляции можно использовать для проверки работы блоков коммутации, питания-коммутации, световых, звуковых сигнализаторов, многоканальных сигнализаторов и исполнительных механизмов автоматики по событиям (достижению пороговых значений параметров), а также проверки правильности расчетов параметров, путем задания измеряемым параметрам соответствующих значений.

Д.19 Управление доступом

Для защиты настроек преобразователя от несанкционированных изменений преобразователь имеет уровни доступа: пользователь и администратор.

При работе с уровнем доступа пользователь возможен только просмотр настроечных параметров.

При работе с уровнем доступа администратор возможны просмотр и изменение настроечных параметров. Уровень доступа администратор защищён паролем.

Переход на работу с уровнем доступа администратор осуществляется следующим образом:

- Ввести в соответствии с Д.15 команду **231**. После этого отобразится запрос ввода пароля администратора **P1 0.000**.

- Ввести в запросе пароль администратора. При правильно введённом пароле отобразится подтверждающее сообщение **SAVE**, в противном случае отобразится сообщение об ошибке.

Возврат на уровень доступа пользователь осуществляется вводом в соответствии с Д.15 команды **230** или после сброса напряжения питания преобразователя.

Для установки пароля администратора используется подпункт **P1** пункта **PSd**. меню быстрого доступа (см. Д.3). Пункт **PSd**. отображается при работе с уровнем доступа администратор. В качестве пароля администратора используется четырёхзначное число, причём имеет значение положение в нём разделителя целой и дробной части (точки). При выпуске преобразователя из производства устанавливается пароль администратора **1234**.

Пароль можно сбросить, установив в подпункте **P1** пункта **PSd**. меню быстрого доступа нулевое значение. После сброса пароля преобразователь работает с уровнем доступа администратор.

Просмотр, изменение пароля администратора осуществляется в соответствии с Д.1, Д.3 следующим образом:

- Войти в меню быстрого доступа.
- Пролистать и выбрать пункт меню **PSd**. При этом отобразится подпункт **P1** с текущим значением пароля.
- Для изменения войти в подпункт **P1** и набрать новый пароль.
- Пролистать до пункта **End** и выйти, сохранив при необходимости новый пароль.

Примечание – Изменение пароля, сброс пароля возможны только при отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Д.20).

Д.20 Блокировка изменений настроечных параметров

Для защиты всех настроечных параметров преобразователь имеет переключатель «Блок.» (блокировка). Переключатель расположен рядом с клеммным зажимом, предназначенным для подключения внешних цепей (см. рисунок 10). Если переключатель «Блок.» находится в положении «Вкл.» (включено), то запрещается изменение всех настроек преобразователя, команды изменения настроек преобразователем не выполняются. Если переключатель «Блок.» находится в положении «Откл.» (отключено), то изменение настроек разрешено.

Приложение Е
(справочное)

Порядок работы с преобразователем по протоколу Modbus

Е.1 Общие сведения

Взаимодействие с преобразователем варианта исполнения Modbus, имеющим цифровой выход с интерфейсом RS-485 с протоколом Modbus RTU, осуществляется в соответствии со спецификацией «Modbus Application Protocol Specification v1.1b».

Работу с преобразователем осуществлять в соответствии с документом: «Реализация протокола Modbus в устройствах СЕНС».

Поддерживаемые команды протокола приведены в таблице Е.1.

Таблица Е.1

Код команды	Описание	Примечания
03 (0x03)	Чтение значений из нескольких регистров хранения	Используется для получения значений измеряемых и настроечных параметров
04 (0x04)	Чтение значений из нескольких регистров ввода	В преобразователе карта регистров ввода идентична карте регистров хранения
06 (0x06)	Запись значения в один регистр хранения	Используется для изменения настроечных параметров и выполнения команд калибровки
08 (0x08)	Диагностика связи с устройством по интерфейсу RS-485	—
16 (0x10)	Запись значений в несколько регистров хранения	Команда аналогична команде 06, но запись производится сразу в несколько регистров
17 (0x11)	Чтение идентификатора устройства	Идентификатор представляет собой строку в кодировке ASCII

Поддерживаемые преобразователем типы данных приведены в таблице Е.2.

Таблица Е.2

Тип данных	Описание	Размерность (байт)	Диапазон корректных значений	Ошибочное значение
int16	Целые числа фиксированной длины со знаком	2	-32767..+32767	-32768
float32	32-битный тип для хранения значений с плавающей запятой	4	Согласно стандарту IEEE Std 754-2008	При ошибочном измерении все 4 байта принимают значение 0xFF (0xFFFFFFFF)

Представление типов данных в регистрах приведено в таблице Е.3.

Таблица Е.3

Тип	Пример	Представление в регистрах Modbus	
int16	0x16C1 (5825)	Адрес регистра: 1	
		старший байт (Б1)	младший байт (Б2)
		MSB 0x16	0xC1 LSB
float32	0x4634D480 (11573,125)	Адрес регистра: 1002	
		старший байт (Б3)	младший байт (Б4)
		0xD4	0x80 LSB
		Адрес регистра: 1003	
		старший байт (Б1)	младший байт (Б2)
		MSB 0x46	0x34

Карта регистров хранения (ввода) преобразователя приведена в таблице Е.4.

Таблица Е.4

Адрес	Описание параметра	Обозначение	Единицы измерений	Тип данных
1	Уровень жидкости	h	мм	int16
2	Температура жидкости или жидкой фазы СУГ	t°	0,01 °C	int16
3	Процентное заполнение объема резервуара	%	0,01 %	int16
4	Объем жидкости	U	10 дм ³	int16
5	Масса продукта	G	10 кг	int16
6	Плотность	r	0,1 кг/м ³	int16
7	Объем основного продукта	U1	10 дм ³	int16
8	Уровень раздела сред	h2	мм	int16
10	Температура паровой фазы СУГ	t⁻	0,01 °C	int16
11	Масса паровой фазы СУГ	G⁻	10 кг	int16
12	Масса жидкой фазы СУГ	G₋	10 кг	int16
17	Объем, приведённый к стандартным условиям	Ut	10 дм ³	int16
18	Измеренная плотность	ri	0,1 кг/м ³	int16
19	Плотность, приведённая к стандартным условиям	rt	0,1 кг/м ³	int16
20	Температура при измерении плотности	tr	0,01 °C	int16
21	Объем жидкости под разделом сред	U2	10 дм ³	int16
31	Относительная погрешность измерений массы	δG	0,01 %	int16
35	Адрес преобразователя в сети Modbus	AA	–	int16

Продолжение таблицы Е.4

Адрес	Описание параметра	Обозначение	Единицы измерений	Тип данных
36	Скорость передачи данных по интерфейсу RS-485: 0 – 1200 бит/с; 5 – 19200 бит/с; 1 – 2400 бит/с; 6 – 38400 бит/с; 2 – 4800 бит/с; 7 – 56000 бит/с; 3 – 9600 бит/с; 8 – 57600 бит/с; 4 – 14400 бит/с; 9 – 115200 бит/с	rS	–	int16
37	Режим контроля чётности и количество стоповых бит: 0 – для работы без контроля чётности с одним стоповым битом (8N1); 1 – для работы без контроля чётности с двумя стоповыми битами (8N2); 2 – для работы с проверкой на нечётность с одним стоповым битом (8O1); 3 – для работы с проверкой на чётность с одним стоповым битом (8E1)	rP	–	int16
1000	Уровень жидкости	h	задаются в регистре Eh с адресом 2160	float32
1002	Температура жидкости или жидкой фазы СУГ	t°	задаются в регистре Et с адресом 2162	float32
1004	Процентное заполнение объёма резервуара	%	%	float32
1006	Объём жидкости	U	задаются в регистре EU с адресом 2164	float32
1008	Масса продукта	G	задаются в регистре EG с адресом 2166	float32
1010	Плотность	r	задаются в регистре Er с адресом 2168	float32
1012	Объём основного продукта	U1	задаются в регистре EU с адресом 2164	float32
1014	Уровень раздела сред	h2	задаются в регистре Eh с адресом 2160	float32
1018	Температура паровой фазы СУГ	t[–]	задаются в регистре Et с адресом 2162	float32
1020	Масса паровой фазы СУГ	G[–]	задаются в регистре EG с адресом 2166	float32
1022	Масса жидкой фазы СУГ	G_–		float32
1032	Объём, приведённый к стандартным условиям	Ut	задаются в регистре EU с адресом 2164	float32

Продолжение таблицы Е.4

Адрес	Описание параметра	Обозначение	Единицы измерений	Тип данных
1034	Измеренная плотность	ri	задаются в регистре Er с адресом 2168	float32
1036	Плотность, приведённая к стандартным условиям	rt		float32
1038	Температура при измерении плотности	tr	задаются в регистре Et с адресом 2162	float32
1040	Объём жидкости под разделом сред	U2	задаются в регистре EU с адресом 2164	float32
2000	Нижняя контрольная калибровочная точка уровня	h₋	м	float32
2002	Верхняя контрольная калибровочная точка уровня	h⁻	м	float32
2004	Глубина погружения поплавка уровня	d1	м	float32
2006	Отступ от дна резервуара	d0	м	float32
2008	Способ расчёта объёма жидкости: 0 – по формуле для вертикального резервуара; 1 – по формуле для горизонтального цилиндрического резервуара с плоскими днищами; 2 – по градуировочной таблице резервуара; 3 – по формуле для горизонтального цилиндрического резервуара с эллиптическими днищами	Gr	–	float32
2010	Высота (диаметр) резервуара	H	м	float32
2012	Объём резервуара	U	м ³	float32
2014	Количество точек в градуировочной таблице	–	штук	float32
2018	Нижняя контрольная точка плотности	r₋	кг/м ³	float32
2020	Верхняя контрольная точка плотности	r⁻	кг/м ³	float32
2022	Коэффициент объёмного расширения	Lo	10 ⁻³ /°C	float32
2024	Исходная плотность	ro	кг/м ³	float32
2026	Температура, соответствующая исходной плотности	to	°C	float32
2028	Глубина погружения поплавка раздела сред	d2	м	float32
2030	Массовая доля пропана	Pr	%	float32
2036	Нижний порог корректного измерения плотности	d3	–	float32

Продолжение таблицы Е.4

Адрес	Описание параметра	Обозначение	Единицы измерений	Тип данных
2038	Порог обнуления показаний уровня раздела сред	d6	м	float32
2040	Порог обнуления показаний уровня	d7	м	float32
2042	Разность высот установки магнитов поплавков уровня и раздела сред	d8	м	float32
2050	Массовая доля бутана	Pb	%	float32
2052	Верхний порог корректного измерения плотности	d9	—	float32
2054	Массовая доля изобутана	Pi	%	float32
2056	Относительная погрешность измерений массы	δG	%	float32
2060	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости резервуара	δt	%	float32
2062	Температура стандартных условий	tS	°C	float32
2064	Скорость передачи данных по интерфейсу RS-485: 0 – 1200 бит/с; 5 – 19200 бит/с; 1 – 2400 бит/с; 6 – 38400 бит/с; 2 – 4800 бит/с; 7 – 56000 бит/с; 3 – 9600 бит/с; 8 – 57600 бит/с; 4 – 14400 бит/с; 9 – 115200 бит/с	rS	—	float32
2066	Режим контроля чётности и количество стоповых бит: 0 – для работы без контроля чётности с одним стоповым битом (8N1); 1 – для работы без контроля чётности с двумя стоповыми битами (8N2); 2 – для работы с проверкой на нечётность с одним стоповым битом (8O1); 3 – для работы с проверкой на чётность с одним стоповым битом (8E1)	rP	—	float32
2068	Адрес преобразователя в сети Modbus	AA	—	float32
2086	Постоянная времени демпфирования измерений уровня	dt	с	float32
2090	Объём, приведенный к 15 °C	UF	задаются в регистре EU с адресом 2164	float32
2092	Плотность, приведенная к 15 °C	rF	задаются в регистре Er с адресом 2168	float32
2096	Длина звукопровода текущая	Lc	м	float32

Продолжение таблицы Е.4

Адрес	Описание параметра	Обозначение	Единицы измерений	Тип данных
2098	Относительное отклонение длины звукопровода	d	%	float32
2120	Поправка измерений уровня	dh	м	float32
2148	Поправка измерений плотности	dr	кг/м³	float32
2154	Контролируемая среда	cE	–	float32
2156	Температурный коэффициент линейного расширения материала стенки резервуара	ct	$\times 10^{-6} 1/^{\circ}\text{C}$	float32
2160	Единицы измерения при отображении уровня: 9 – для отображения в метрах; 8 – для отображения в миллиметрах	Eh	–	Int16
2162	Единицы измерения при отображении температуры: 24 – для отображения в градусах Цельсия	Et	–	Int16
2164	Единицы измерения при отображении объема: 41 – для отображения в метрах в кубе; 40 – для отображения в литрах; 39 – для отображения в декалитрах	EU	–	Int16
2166	Единицы измерения при отображении массы: 55 – для отображения в тоннах; 56 – для отображения в килограммах	EG	–	Int16
2168	Единицы измерения при отображении плотности: 72 – для отображения в граммах на сантиметр в кубе; 73 – для отображения в килограммах на метр в кубе; 74 – для отображения в тоннах на метр в кубе	Er	–	Int16
2298	Старшие разряды заводского номера	S1	–	Int16
2300	Младшие разряды заводского номера	S2	–	Int16
2312	Постоянная времени демпфирования измерений плотности	dd	с	float32
2386	Калибровочный параметр, соответствующий h_{-}	C1	–	float32
2388	Калибровочный параметр, соответствующий h_{-}	C2	–	float32
2392	Контрольное расстояние, соответствующее r_{-}	d4	–	float32
2394	Контрольное расстояние, соответствующее r_{-}	d5	–	float32
2414	Количество датчиков температуры	–	штук	float32
2416	Код ошибки преобразователя	Er	–	int16
2418	Адрес преобразователя в линии СЕНС	Ad	–	int16

Продолжение таблицы Е.4

Адрес	Описание параметра	Обозначение	Единицы измерений	Тип данных
2420	Версия программы контроллера преобразователя	Pn	–	int16
2426	Пароль администратора	P1	–	float32
2438	Время задержки реакции на ошибку	F	с	float32
2500	Высота установки 1-ого датчика температуры	1.ht	м	float32
2502	Высота установки 2-ого датчика температуры	2.ht	м	float32
2504	Высота установки 3-ого датчика температуры	3.ht	м	float32
2506	Высота установки 4-ого датчика температуры	4.ht	м	float32
2508	Высота установки 5-ого датчика температуры	5.ht	м	float32
2510	Высота установки 6-ого датчика температуры	6.ht	м	float32
2512	Высота установки 7-ого датчика температуры	7.ht	м	float32
2514	Высота установки 8-ого датчика температуры	8.ht	м	float32
2600	Температура 1-ого датчика температуры	1.°C	°C	float32
2602	Температура 2-ого датчика температуры	2.°C	°C	float32
2604	Температура 3-ого датчика температуры	3.°C	°C	float32
2606	Температура 4-ого датчика температуры	4.°C	°C	float32
2608	Температура 5-ого датчика температуры	5.°C	°C	float32
2610	Температура 6-ого датчика температуры	6.°C	°C	float32
2612	Температура 7-ого датчика температуры	7.°C	°C	float32
2614	Температура 8-ого датчика температуры	8.°C	°C	float32
2700	Плотность для 1-ого датчика температуры	1.r	задаются в регистре Er с адресом 2168	float32
2702	Плотность для 2-ого датчика температуры	2.r		float32
2704	Плотность для 3-ого датчика температуры	3.r		float32
2706	Плотность для 4-ого датчика температуры	4.r		float32
2708	Плотность для 5-ого датчика температуры	5.r		float32
2710	Плотность для 6-ого датчика температуры	6.r		float32
2712	Плотность для 7-ого датчика температуры	7.r		float32
2714	Плотность для 8-ого датчика температуры	8.r		float32
3000	Ввод команд управления. Запись значения N запускает выполнение команды с номером N. При чтении возвращается результат выполнения команды: 0 – отказ в выполнении; 85 – идет выполнение; 90 – выполнено; 99 – команды не выполнялись с момента включения преобразователя	–	–	int16

Продолжение таблицы Е.4

Адрес	Описание параметра	Обо- значе- ние	Единицы измерений	Тип дан- ных
3002	Параметр команды управления	—	—	float32
4000	Регистр отображения №1	—	—	—
***	***	—	—	—
4124	Регистр отображения №125	—	—	—
5000	Адрес для регистра отображения №1	—	—	int16
***	***	—	—	int16
5124	Адрес для регистра отображения №125	—	—	int16
32768	Количество точек в градуировочной таблице	—	штук	float32
32770	Начальная высота градуировки	—	м	float32
32772	Шаг градуировки по уровню	—	м	float32
32774	Высота (диаметр) резервуара	—	м	float32
32776	Объём резервуара	—	м ³	float32
32778	Объём в 1-й точке градуировки	—	м ³	float32
32780	Объём во 2-й точке градуировки	—	м ³	float32
***	***	—	м ³	float32
38778	Объём в 3001-й точке градуировки	—	м ³	float32

Е.2 Установка параметров настройки связи по интерфейсу RS-485

Перед включением преобразователя в сеть Modbus, для его корректной работы по каналу связи, необходимо заблаговременно установить параметры настройки связи по интерфейсу RS-485:

- скорость передачи данных **rS**;
- режим контроля чётности и количество стоповых битов **rP**;
- адрес преобразователя в сети Modbus **AA**.

Изначальные (заводские) настройки преобразователя:

- скорость передачи данных 19200 бит/с;
- режим работы без контроля чётности с одним стоповым битом (8N1);
- адрес в сети Modbus 1.

Скорость передачи данных и режим контроля чётности у преобразователя должны быть выставлены такими же, как и в канале связи, в котором предполагается использовать преобразователь. Адрес преобразователя в сети Modbus выбирается из числа не занятых адресов, при этом он должен отвечать требованиям протокола Modbus, то есть лежать в диапазоне от 1 до 247.

Установка параметра **rS** осуществляется записью значения параметра в регистр с адресом 36 для типа данных int16 или с адресом 2064 для типа данных float32.

Установка параметра **rP** осуществляется записью значения параметра в регистр с адресом 37 для типа данных int16 или с адресом 2066 для типа данных float32.

Установка параметра **AA** осуществляется записью значения параметра в регистр с адресом 35 для типа данных int16 или с адресом 2068 для типа данных float32.

Примечания

1 Пара регистров **rS** с адресами 36 и 2064, пара регистров **rP** с адресами 37 и 2066 и пара регистров **AA** с адресами 35 и 2068 взаимосвязаны, изменение значения одного из регистров в паре приведёт к соответствующему изменению значения другого.

2 Изменение параметров возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Е.13, Е.14).

Установить параметры настройки связи по интерфейсу RS-485 возможно и по цифровому выходу с протоколом СЕНС в соответствии с приложением Д.

Е.3 Считывание параметров контролируемой среды

Считывание параметров контролируемой среды осуществляется с помощью команд чтения регистров (см. Е.1). Параметры контролируемой среды, единицы их измерения, адреса соответствующих им регистров и типы данных приведены в таблице Е.5.

Таблица Е.5

Обозначение	Наименование	Единицы измерений	Адрес	Тип данных
h	Уровень жидкости	мм	1	int16
		задаются в регистре Eh с адресом 2160	1000	float32
t°	Температура жидкости или жидкой фазы СУГ	0,01 °C	2	int16
		задаются в регистре Et с адресом 2162	1002	float32
%	Процентное заполнение объема резервуара	0,01 %	3	int16
		%	1004	float32
U	Объем жидкости	10 дм ³	4	int16
		задаются в регистре EU с адресом 2164	1006	float32
G	Масса продукта	10 кг	5	int16
		задаются в регистре EG с адресом 2166	1008	float32
r	Плотность	0,1 кг/м ³	6	int16
		задаются в регистре Er с адресом 2168	1010	float32
U1	Объем основного продукта	10 дм ³	7	int16
		задаются в регистре EU с адресом 2164	1012	float32
h2	Уровень раздела сред	мм	8	int16
		задаются в регистре Eh с адресом 2160	1014	float32
t°	Температура паровой фазы	0,01 °C	10	int16
		задаются в регистре Et с адресом 2162	1018	float32

Продолжение таблицы Е.5

Обозначение	Наименование	Единицы измерений	Адрес	Тип данных
G⁻	Масса паровой фазы СУГ	10 кг	11	int16
		задаются в регистре EG с адресом 2166	1020	float32
G₋	Масса жидкой фазы СУГ	10 кг	12	int16
		задаются в регистре EG с адресом 2166	1022	float32
Ut	Объём, приведённый к стандартным условиям	10 дм ³	17	int16
		задаются в регистре EU с адресом 2164	1032	float32
ri	Измеренная плотность	0,1 кг/м ³	18	int16
		задаются в регистре Er с адресом 2168	1034	float32
rt	Плотность, приведённая к стандартным условиям	0,1 кг/м ³	19	int16
		задаются в регистре Er с адресом 2168	1036	float32
tr	Температура при измерении плотности	0,01 °C	20	int16
		задаются в регистре Et с адресом 2162	2038	float32
U2	Объём жидкости под разделом сред	10 дм ³	21	int16
		задаются в регистре EU с адресом 2164	1040	float32

Настройка единиц измерения уровня **h** и уровня раздела сред **h2** осуществляется записью в регистр **Eh** с адресом 2160 (тип данных int16) значения:

- **9** для отображения уровней контролируемой среды в метрах;
- **8** для отображения уровней контролируемой среды в миллиметрах.

Настройка единиц измерения температуры жидкости или жидкой фазы СУГ **t°**, температуры паровой фазы **t⁻** и температуры при измерении плотности **tr** осуществляется записью в регистр **Et** с адресом 2162 (тип данных int16) значения:

- **24** для отображения температур контролируемой среды в градусах Цельсия.

Настройка единиц измерения объёма жидкости **U**, объёма основного продукта **U1**, объёма жидкости под разделом сред **U2** и объёма, приведённого к стандартным условиям, **Ut** осуществляется записью в регистр **EU** с адресом 2164 (тип данных int16) значения:

- **41** для отображения объёмов контролируемой среды в метрах в кубе;
- **40** для отображения объёмов контролируемой среды в литрах;
- **39** для отображения объёмов контролируемой среды в декалитрах.

Настройка единиц измерения массы продукта **G**, массы жидкой фазы СУГ **G₋** и массы паровой фазы СУГ **G⁻** осуществляется записью в регистр **EG** с адресом 2166 (тип данных int16) значения:

- **55** для отображения масс контролируемой среды в тоннах;
- **56** для отображения масс контролируемой среды в килограммах.

Настройка единиц измерения плотности **r**, плотности, приведённой к стандартным условиям, **rt** и измеренной плотности **ri** осуществляется записью в регистр **Er** с адресом 2168 (тип данных int16) значения:

- **72** для отображения плотностей контролируемой среды в граммах на сантиметр в кубе;

- **73** для отображения плотностей контролируемой среды в килограммах на метр в кубе;
- **74** для отображения плотностей контролируемой среды в тоннах на метр в кубе.

Примечания

1 Изменение единиц измерений возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Е.13, Е.14).

2 Настройка единиц измерений при отображении параметров возможна и по цифровому выходу с протоколом СЕНС в соответствии с приложением Д.

Е.4 Настройка основных параметров преобразователя

Преобразователь осуществляет измерение от нижней торцевой поверхности направляющей для всех вариантов исполнения, кроме варианта с инверсным датчиком уровня, или от уплотнительной поверхности устройства крепления для варианта с инверсным датчиком уровня до нижней торцевой поверхности поплавка. Приведение измерений к реальным условиям эксплуатации осуществляется установкой соответствующих значений параметров **d0**, **d1** и **d2**.

Параметр **d0** учитывает отступ от дна резервуара. Это расстояние в метрах от дна резервуара до нижней торцевой поверхности направляющей или уплотнительной поверхности устройства крепления (см. рисунки 1 – 3, 7, 8).

Примечание – Дном резервуара может быть принят условный уровень, соответствующий нулевому объёму.

Величина отступа может быть как положительной, когда вышеуказанные поверхности находятся выше дна резервуара, так и отрицательной, когда вышеуказанные поверхности находятся ниже дна резервуара (см. рисунок 15). При выпуске преобразователя с производства величина отступа от дна резервуара по умолчанию устанавливается равной нулю. Отступ от дна резервуара в условиях эксплуатации определяется при установке преобразователя. Запись и считывание параметра **d0** осуществляется в регистре с адресом 2006 (тип данных float32).

Параметр **d1** учитывает глубину погружения поплавка уровня. Глубина погружения поплавка устанавливается в зависимости от типа контролируемой среды (плотности жидкости) в соответствии с приложением Г или определяется экспериментально. Глубина погружения вводится в метрах (м). Запись и считывание параметра **d1** осуществляется в регистре с адресом 2004 (тип данных float32).

Параметр **d2** учитывает глубину погружения поплавка раздела сред. Глубина погружения поплавка раздела сред устанавливается в зависимости от типа контролируемой среды (плотности жидкости) в соответствии с приложением Г или определяется экспериментально. Глубина погружения вводится в метрах (м). Запись и считывание параметра **d2** осуществляется в регистре с адресом 2028 (тип данных float32).

Примечание – При отсутствии у преобразователя поплавка раздела сред параметр **d2** устанавливается равным нулю.

Из-за наличия нижней неизмеряемой зоны при эксплуатации может возникнуть необходимость обнуления показаний уровня, уровня раздела сред и соответственно их производных: объёма, массы при уменьшении уровня ниже порогового значения. Для этого предусмотрены параметры: **d6** – порог обнуления уровня раздела сред, **d7** – порог обнуления уровня. При этом показания уровней будут обнуляться при понижении ниже заданных порогов, а переключение с нулевого на ненулевое показание будет происходить при превышении уровнями заданных порогов более чем на 2 мм. Пороги обнуления уровня, уровня раздела сред вводятся в метрах (м).

Запись и считывание параметра **d6** осуществляется в регистре с адресом 2038 (тип данных float32). Запись и считывание параметра **d7** осуществляется в регистре с адресом 2040 (тип данных float32).

Определение параметров резервуара осуществляется установкой соответствующих значений параметров **Gr**, **H** и **U**.

С помощью параметра **Gr** осуществляется выбор способа расчета объема. Параметр **Gr** может принимать следующие значения:

0 – расчёт по формуле для вертикального резервуара;

1 – расчёт по формуле для горизонтального цилиндрического резервуара с плоскими днищами;

2 – расчёт по градуировочной таблице резервуара;

3 – расчёт по формуле для горизонтального цилиндрического резервуара с эллиптическими днищами.

Запись и считывание параметра **Gr** осуществляется в регистре с адресом 2008 (тип данных float32).

Примечание – Градуировочная таблица резервуара рассчитывается и вводится в память преобразователя с использованием программы «Градуировка».

Параметр **H** соответствует высоте резервуара. Для горизонтальных цилиндрических резервуаров высота соответствует диаметру резервуара. Высота вводится по данным на резервуар в метрах (м). Запись и считывание параметра **H** осуществляется в регистре с адресом 2010 (тип данных float32).

Параметр **U** соответствует объёму резервуара. Объём вводится по данным на резервуар в метрах в кубе (м³). Запись и считывание параметра **U** осуществляется в регистре с адресом 2012 (тип данных float32).

Примечания

1 Высота резервуара соответствует измеренному уровню, при котором объём контролируемой жидкости равен объёму резервуара.

2 При определении объёма жидкости по градуировочной таблице высота и объём резервуара автоматически устанавливаются в соответствии с градуировочной таблицей.

Параметр **δt** соответствует пределам допускаемой относительной погрешности измерений вместимости резервуара (относительной погрешности составления градуировочной таблицы резервуара), вводится в процентах (%). Запись и считывание параметра **δt** осуществляется в регистре с адресом 2060 (тип данных float32).

Параметр **ct** соответствует температурному коэффициенту линейного расширения материала стенки резервуара, вводится в миллионных долях на градус Цельсия ($\times 10^{-6}$ 1/°C). При выпуске преобразователя с производства устанавливается равным 12,5 (для стали). Запись и считывание параметра **ct** осуществляется в регистре с адресом 2156 (тип данных float32).

Параметр **dr** соответствует поправке измерений плотности. Данный параметр позволяет при необходимости скорректировать значение измеренной плотности на величину поправки. Поправка измерений плотности вводится в килограммах на метр кубический (кг/м³). Запись и считывание параметра **dr** осуществляется в регистре с адресом 2148 (тип данных float32).

Параметр **dh** соответствует поправке измерений уровня. Данный параметр позволяет при необходимости скорректировать значение измеренного уровня на величину поправки. Поправка измерений уровня вводится в метрах (м). Запись и считывание параметра **dh** осуществляется в регистре с адресом 2120 (тип данных float32).

Параметр **dt** используется для установки постоянной времени демпфирования измерений уровня. Для включения функции демпфирования (усреднения) показаний измерений уровня необходимо ввести постоянной времени демпфирования **dt** значение в диапазоне от 5 до 120 с, а для отключения – значение 0. При выпуске из производства **dt** устанавливается равной 0 с. Постоянная времени демпфирования измерений уровня вводится в секундах (с). Запись и считывание параметра **dt** осуществляется в регистре с адресом 2086 (тип данных float32).

Параметр **dd** используется для установки постоянной времени демпфирования измерений плотности. Для включения функции демпфирования (усреднения) показаний измерений плотности необходимо ввести постоянной времени демпфирования **dd** значение в диапазоне от 10 до 720 с, а для отключения – значение 0. При выпуске из производства **dd** устанавливается равной 10 с. Постоянная времени демпфирования измерений плотности вводится в секундах (с). Запись и считывание параметра **dd** осуществляется в регистре с адресом 2312 (тип данных float32).

При выборе постоянных времени демпфирования необходимо учитывать, что при изменении уровня (плотности) контролируемой среды соответствующие показания уровня (плотности) преобразователя установятся в течении интервала времени равного пятикратному значению постоянной времени демпфирования измерений уровня (плотности).

Параметр **F** используется для установки времени задержки реакции на ошибку. Время задержки реакции на ошибку определяет время, по истечении которого при наличии постоянной ошибки в работе преобразователя выдается соответствующий сигнал ошибки. Задержка может использоваться в качестве защиты от кратковременных ошибок, которые могут возникать в результате воздействия кратковременных электромагнитных помех, внешних механических воздействий. Время задержки реакции на ошибку вводится в секундах (с), при выпуске из производства устанавливается равной 60 с. Запись и считывание параметра **F** осуществляется в регистре с адресом 2438 (тип данных float32).

Примечания

1 Изменение параметров возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Е.13, Е.14).

Настройка основных параметров преобразователя возможна и по цифровому выходу с протоколом СЕНС в соответствии с приложением Д.

Е.5 Настройка параметров расчета плотности

Преобразователь осуществляет расчёт плотности жидкости **r**, соответствующей температуре жидкости **t°** в резервуаре, плотности **rt**, приведённой к стандартным условиям, соответствующей температуре стандартных условий **tS**, а также плотностей, соответствующих температурам, измеренным датчиками температуры (см. Е.7).

При наличии поплавка плотности преобразователь осуществляет расчёты по измеренной плотности **ri** и температуре при измерении плотности **rt**, которая определяется по данным ближайших к поплавку плотности датчиков температуры.

При отсутствии поплавка плотности преобразователь осуществляет расчёты по заданным при настройке преобразователя исходным данным.

Преобразователь обеспечивает несколько способов расчётов. Выбор способа расчёта определяется вариантом исполнения преобразователя (наличием поплавка плотности) и значением параметра **сЕ** «Контролируемая среда».

При отсутствии поправки плотности и значении параметра **cE** равном «0» расчёты осуществляются для произвольной жидкости по исходной плотности жидкости **ro**, температуре **to**, соответствующей исходной плотности, и коэффициенту объёмного расширения жидкости **Lo**.

При отсутствии поправки плотности и значении параметра **cE** равном «1» расчёты осуществляются для нефтепродуктов в соответствии с данными ГОСТ 8.587 по исходной плотности нефтепродуктов **ro** и температуре **to**, соответствующей исходной плотности.

При отсутствии поправки плотности и значении параметра **cE** равном «2» расчёты осуществляются для СУГ в соответствии с данными ГОСТ 28656 по массовым долям пропана **Pr**, бутана **Pb** и изобутана **Pi**.

При наличии поправки плотности и значении параметра **cE** равном «0» расчёты осуществляются для произвольной жидкости по измеренной плотности **ri**, температуре при измерении плотности **tr** и коэффициенту объёмного расширения жидкости **Lo**.

При наличии поправки плотности и значении параметра **cE** равном «1» расчёты осуществляются для нефтепродуктов в соответствии с данными ГОСТ 8.587 по измеренной плотности нефтепродуктов **ri** и температуре при измерении плотности **tr**.

При наличии поправки плотности и значении параметра **cE** равном «2» расчёты осуществляются для СУГ по измеренной плотности **ri** и температуре при измерении плотности **tr**.

Запись и считывание параметра **cE** осуществляется в регистре с адресом 2154 (тип данных float32).

Коэффициент объёмного расширения жидкости **Lo** вводится в тысячных долях на градус Цельсия ($\times 10^{-3} 1/^\circ\text{C}$). Запись и считывание параметра **Lo** осуществляется в регистре с адресом 2022 (тип данных float32).

Исходная плотность **ro** вводится в килограммах на метр в кубе (кг/м^3). Запись и считывание параметра **ro** осуществляется в регистре с адресом 2024 (тип данных float32).

Температура **to**, соответствующая исходной плотности, вводится в градусах Цельсия ($^\circ\text{C}$). Запись и считывание параметра **to** осуществляется в регистре с адресом 2026 (тип данных float32).

Массовые доли пропана **Pr**, бутана **Pb** и изобутана **Pi** вводятся в процентах (%). Запись и считывание параметра **Pr** осуществляется в регистре с адресом 2030 (тип данных float32). Запись и считывание параметра **Pb** осуществляется в регистре с адресом 2050 (тип данных float32). Запись и считывание параметра **Pi** осуществляется в регистре с адресом 2054 (тип данных float32).

Примечание – Запись значений в регистры возможна только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Е.13, Е.14).

Настройка параметров расчёта плотности возможна и по цифровому выходу с протоколом СЕНС в соответствии с приложением Д.

Е.6 Считывание данных датчиков температуры

Считывание данных датчиков температуры осуществляется с помощью команд чтения регистров (см. Е.1). В регистрах с адресами от 2600 до 2614 содержатся значения температур, измеренные каждым установленным на преобразователь датчиком температуры (см. таблицу Е.4).

В регистрах с адресами от 2500 до 2514 содержатся высоты установки, позиции датчиков температуры (расстояния от нижней торцевой поверхности

направляющей для всех вариантов исполнения, кроме инверсного, от уплотнительной поверхности устройства крепления для инверсного варианта исполнения до датчика), установленные при изготовлении преобразователя (см. 1.5.4 рисунок 11).

Считывание данных датчиков температуры возможно и по цифровому выходу с протоколом СЕНС в соответствии с приложением Д.

Е.7 Считывание плотности, приведённой к показаниям датчиков температуры

Считывание плотности, приведённой к показаниям датчиков температуры, осуществляется с помощью команд чтения регистров (см. Е.1). В регистрах с адресами от 2700 до 2714 содержатся значения плотности контролируемой среды, приведённой к температуре контролируемой среды, измеренной каждым установленным на преобразователе датчиком температуры (см. таблицу Е.4). При этом единицы измерения соответствуют единицам измерения плотности при отображении, установленным в регистре **Er** с адресом 2168.

Считывание плотности, приведённой к показаниям датчиков температуры, возможно и по цифровому выходу с протоколом СЕНС в соответствии с приложением Д.

Е.8 Считывание контрольных, калибровочных параметров

Считывание контрольных, калибровочных параметров преобразователя осуществляется с помощью команд чтения регистров (см. Е.1). Контрольные, калибровочные параметры, единицы их измерения, адреса соответствующих им регистров и типы данных приведены в таблице Е.6.

Таблица Е.6

Обозначение	Наименование	Единицы измерений	Адрес	Тип данных
C1	Калибровочный параметр, соответствующий h₋	—	2386	float32
C1	Калибровочный параметр, соответствующий h⁻	—	2388	float32
Lc	Длина звукопровода	м	2096	float32
δ	Относительное отклонение длины звукопровода	%	2098	float32
h₋	Нижняя контрольная калибровочная точка уровня	м	2000	float32
h⁻	Верхняя контрольная калибровочная точка уровня	м	2002	float32
d8	Разность высот установки магнитов поплавков уровня и раздела сред	м	2042	float32
r₋	Нижняя контрольная точка плотности	кг/м ³	2018	float32
r⁻	Верхняя контрольная точка плотности	кг/м ³	2020	float32
d4	Контрольное расстояние, соответствующее r₋	—	2392	float32
d5	Контрольное расстояние, соответствующее r⁻	—	2394	float32
d3	Нижний порог корректного измерения плотности	—	2036	float32
d9	Верхний порог корректного измерения плотности	—	2052	float32

C1, C2 – калибровочные параметры, соответствующие h_- и h^+ соответственно. Данные параметры определяются преобразователем при его настройке. Неизменность этих параметров свидетельствует о том, что перенастройка преобразователя с момента выпуска с производства или с предыдущей настройки (юстировки) не производилась.

Lc – текущая измеренная длина звукопровода, м.

d – относительное отклонение измеренной длины звукопровода от значения, зафиксированного в «памяти» преобразователя при его настройке, %. Величина отклонения свидетельствует о работоспособности, стабильности характеристик преобразователя.

Примечание – При значении $d > 1\%$ преобразователь выдает «ошибку измерений уровня».

Параметры **C1, C2, h_- , h^+ , d8, r_- , r^+ , d4, d5, d3, d9** (см. таблицу Е.6) устанавливаются на предприятии-изготовителе при настройке преобразователя.

Изменение параметров **C1, C2, d8, r_- , r^+ , d4, d5** возможно при настройке преобразователя в соответствии с приложением Ж и только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Е.13, Е.14).

Е.9 Считывание информационных параметров преобразователя

Считывание информационных параметров преобразователя осуществляется с помощью команд чтения регистров (см. Е.1).

Регистр **Er** с адресом 2416 содержит код ошибки преобразователя (тип данных int16).

Регистр **Pn** с адресом 2420 содержит порядковый номер версии программы контроллера преобразователя (тип данных int16).

Регистр **S1** с адресом 2298 содержит старшие разряды заводского номера преобразователя (тип данных int16).

Регистр **S2** с адресом 2300 содержит младшие разряды заводского номера преобразователя (тип данных int16).

Считывание информационных параметров преобразователя возможно и по цифровому выходу с протоколом СЕНС в соответствии с приложением Д.

Е.10 Ввод команд управления

Ввод преобразователю команд управления осуществляется записью номера команды в регистр с адресом 3000. Если для выполнения команды управления необходимо ввести параметр, то он предварительно записывается в регистр с адресом 3002. При чтении регистра с адресом 3000 возвращается результат выполнения команды:

- **0**, если идёт отказ в выполнении команды;
- **85**, если идёт выполнение команды;
- **90**, если команда выполнена;
- **99**, если команды не выполнялись с момента включения преобразователя.

В преобразователе предусмотрены следующие команды управления:

01 – подстройка в нижней контрольной калибровочной точке уровня;

02 – подстройка в верхней контрольной калибровочной точке уровня;

03 – определение длины звукопровода, количества датчиков температуры;

04 – определение разности высот установки магнитов в поплавке уровня и поплавке раздела сред;

05 – настройка в нижней контрольной калибровочной точке плотности;

06 – настройка в верхней контрольной калибровочной точке плотности;

- 200** – отключение режима эмуляции;
- 201** – включение режима эмуляции;
- 210** – отключение режима обнуления поправок **d0, d1, d2**;
- 211** – включение режима обнуления поправок **d0, d1, d2**;
- 222** – восстановление сохранённых пользовательских настроек (конфигурации) преобразователя;
- 223** – сохранение пользовательских настроек (конфигурации) преобразователя;
- 224** – восстановление заводских настроек (конфигурации) преобразователя;
- 230** – переход на работу с уровнем доступа пользователь;
- 231** – переход на работу с уровнем доступа администратор.

Порядок настройки (юстировки) преобразователя с применением соответствующих команд **01 – 06** приведен в приложении Ж.

Порядок работы в режиме эмуляции приведён в Е.12.

Режим обнуления значения поправок **d0, d1, d2** используется при проверке преобразователя. При выходе из режима, поправки автоматически восстанавливаются.

Сохранение и восстановление настроек преобразователя более подробно описано в Е.11.

Порядок управления доступом более подробно описан в Е.13.

Ввод команд связан с изменением настроек преобразователя, поэтому возможен только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Е.13, Е.14).

Ввод команд управления возможен и по цифровому выходу с протоколом СЕНС в соответствии с приложением Д.

Е.11 Сохранение, восстановление настроек преобразователя

Сохранение настроек преобразователя, установленных при его эксплуатации, осуществляется вводом в соответствии с Е.10 команды **223**.

Если по каким-либо причинам настройки были изменены, и необходимо восстановить сохранённые ранее настройки, то это осуществляется вводом в соответствии с Е.10 команды **222**.

Если необходимо восстановить настройки преобразователя, сохранённые на предприятии-изготовителе при выпуске преобразователя из производства, то это осуществляется вводом в соответствии с Е.10 команды **224**.

Примечание – Сохранение, восстановление настроек преобразователя возможны только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Е.13, Е.14).

Сохранение, восстановление настроек преобразователя возможны и по цифровому выходу с протоколом СЕНС в соответствии с приложением Д.

Е.12 Работа в режиме эмуляции

В режиме эмуляции происходит остановка процесса измерений, значения измеряемых параметров фиксируются, при этом функция расчета остальных параметров сохраняется. Измеряемым параметрам можно задавать любые значения, наблюдая при этом за изменением выходных данных. Изменять можно только измеряемые параметры: уровень жидкости **h**, уровень раздела сред **h2** (при наличии поплавка раздела сред), измеренную плотность **ri** (при наличии поплавка плотности) и температуры, измеренные датчиками температуры. Изменение измеряемых параметров осуществляется с помощью команд записи (см. Е.1) в соответствующие регистры (см. таблицу Е.4).

Примечание – Изменение параметров преобразователя возможны только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Е.13, Е.14).

Вход в режим эмуляции осуществляется вводом команды **201** в соответствии с Е.10. Выход из режима эмуляции осуществляется вводом команды **200** в соответствии с Е.10, или автоматически через 10 минут после входа.

Режим эмуляции можно использовать для проверки правильности расчётов параметров, путём задания измеряемым параметрам соответствующих значений.

Работа в режиме эмуляции возможна и по цифровому выходу с протоколом СЕНС в соответствии с приложением Д.

Е.13 Управление доступом

Для защиты настроек преобразователя от несанкционированных изменений преобразователь имеет уровни доступа: пользователь и администратор.

При работе с уровнем доступа пользователь возможно только считывание регистров настроечных параметров.

При работе с уровнем доступа администратор возможны считывание и запись регистров настроечных параметров. Уровень доступа администратор защищён паролем.

Переход на работу с уровнем доступа администратор осуществляется вводом в соответствии с Е.10 команды **231** с записью в качестве параметра команды пароля администратора.

Возврат на уровень доступа пользователь осуществляется вводом в соответствии с Е.10 команды **230** или после сброса напряжения питания преобразователя.

Для установки пароля администратора используется регистр **P1** с адресом 2426. В качестве пароля администратора используется число. При выпуске преобразователя из производства устанавливается пароль администратора **1234**. Считать, записать пароль возможно только при работе с уровнем доступа администратор.

Пароль можно сбросить, записав в регистр **P1** с адресом 2426 нулевое значение. После сброса пароля преобразователь работает с уровнем доступа администратор.

Примечание – Изменение пароля возможно только при переходе к работе с уровнем доступа администратор и отключенной блокировке изменений настроечных параметров (см. Е.14).

Управление доступом возможно и по цифровому выходу с протоколом СЕНС в соответствии с приложением Д.

Е.14 Блокировка изменений настроечных параметров

Для защиты всех настроечных параметров преобразователь имеет переключатель «Блок.» (блокировка). Переключатель расположен рядом с клеммным зажимом, предназначенным для подключения внешних цепей (см. рисунок 10). Если переключатель «Блок.» находится в положении «Вкл.» (включено), то запрещается изменение всех настроек преобразователя, команды изменения настроек преобразователем не выполняются. Если переключатель «Блок.» находится в положении «Откл.» (отключено), то изменение настроек разрешено.

Е.15 Работа с регистрами отображения

В преобразователе поддерживается возможность редактирования определенной области карты регистров (4000 – 4124). Регистры этой области называются регистрами отображения.

Данные, хранящиеся в регистре отображения, соответствуют данным регистра с адресом, указанным в таблице адресов регистров отображения (5000 – 5124). Каждому регистру отображения соответствует свой регистр из таблицы адресов (регистру 4000 соответствует регистр 5000, регистру 4001 регистр 5001 и т.д.).

Регистры отображения позволяют сформировать необходимый пользователю набор регистров в одной цельной области памяти. Такая организация регистров приводит к упрощению процедуры опроса и настройки преобразователя, т.к. позволяет считывать или записывать необходимые параметры одной посылкой Modbus RTU.

**Приложение Ж
(обязательное)**

Порядок настройки (юстировки) преобразователя

Ж.1 При проведении настройки должны использоваться средства измерений, указанные в таблице Ж.1.

Таблица Ж.1

Средства	Характеристики	Тип
Лента измерительная	Диапазон измерений от 0 до 10 м. 3 разряд по приказу Росстандарта от 30 декабря 2019г. №3459.	–
Термометр стеклянный для контроля нефтепродуктов	Диапазон измерений: от 0 до 50 °С. Пределы допускаемой погрешности $\pm 0,1$ °С.	ТИН-5 ГОСТ 400-80
Ареометр	Диапазон измерений от 650 до 1500 кг/м ³ . Пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,1$ кг/м ³ . 1 разряд по ГОСТ 8.024 – 2002.	АОН
Термогигрометр	Диапазон измерения температуры: от минус 20 до плюс 60 °С. Пределы допускаемой погрешности измерений температуры: $\pm 0,3$ °С. Диапазон измерений относительной влажности: от 0 до 90 %. Пределы допускаемой погрешности измерений влажности: $\pm 2\%$.	ИВА-6Н
Барометр-анероид метеорологический	Диапазон измерений от 80 до 106 кПа. Погрешность $\pm 0,2$ кПа.	БАММ-1
Примечание – Допускается применение других средств, имеющих аналогичные метрологические характеристики		

Ж.2 Настройку необходимо проводить при следующих нормальных условиях:

- температура окружающего воздуха от 15 до 25 °С;
- относительная влажность окружающего воздуха от 40 до 80 %;
- атмосферное давление от 84 до 106 кПа (от 630 до 795 мм рт. ст.).

Перед проведением настройки преобразователь должен быть предварительно выдержан в нормальных условиях не менее 4 часов.

Ж.3 Перед проведением настройки необходимо в соответствии с приложением Д или Е проверить соответствие настроечных параметров **d2** и **r_л** варианту исполнения преобразователя. А именно, при отсутствии поплавка раздела сред, совмещённого поплавка плотности и раздела сред параметр **d2** (глубина погружения поплавок раздела сред) должен быть равным нулю, а при отсутствии поплавок плотности, совмещённого поплавка плотности и раздела сред, параметр **r_л** (плотность жидкости в нижней контрольной точке) должен быть равным нулю.

Ж.4 Настройку датчиков уровня производить следующим образом.

Расположить преобразователь горизонтально на столе.

Развернуть ленту измерительную, расположить ее в непосредственной близости от преобразователя (параллельно ему) и совместить нулевую отметку ленты измерительной с нулевой точкой преобразователя (плоскостью торцевой поверхности направляющей оболочки для всех вариантов исполнения, кроме инверсного, или плоскостью уплотнительной поверхности устройства крепления для инверсного варианта исполнения).

Установить все поплавки посередине направляющей и в соответствии с Д.15 или Е.10 ввести команду **03**.

Установить поплавок уровня в положение, соответствующее верхней контрольной калибровочной точке уровня h^+ , при этом расстояние от нулевой точки преобразователя до плоскости нижней торцевой поверхности поплавок уровня должно соответствовать значению h^+ , указанному в паспорте. В соответствии с Д.15 или Е.10 ввести команду **02**.

Примечание – Здесь и далее при установке поплавок в определённое положение необходимо стремиться, чтобы ось поплавок была параллельна оси направляющей.

Установить поплавок уровня в положение, соответствующее нижней контрольной калибровочной точке уровня h_- , при этом расстояние от нулевой точки преобразователя до плоскости нижней торцевой поверхности поплавок уровня должно соответствовать значению h_- , указанному в паспорте. В соответствии с Д.15 или Е.10 ввести команду **01**.

При наличии поплавок раздела сред, совмещённого поплавок плотности и раздела сред установить его в положение, соответствующее нижней контрольной, калибровочной точке уровня h_- , при этом расстояние от нулевой точки преобразователя до плоскости нижней торцевой поверхности поплавок раздела сред, совмещённого поплавок плотности и раздела сред должно соответствовать значению h_- , указанному в паспорте. В соответствии с Д.15 или Е.10 ввести команду **04**.

Примечание – Для преобразователя с погружным поплавком плотности для установки поплавок раздела сред в положение, соответствующее h_- , необходимо ослабить винты, фиксирующие погружной поплавок плотности на направляющей, и сдвинуть его. После выполнения команды **04** необходимо установить погружной поплавок плотности на место, затянув фиксирующие его винты с усилием $(6 \pm 0,2)$ Н·м.

После проведения настройки необходимо произвести проверку датчиков (каналов) измерений уровня в нормальных условиях в соответствии с методикой поверки.

При положительном результате проверки в соответствии с Д.13 или Е.8 просматриваются и фиксируются в паспорте преобразователя новые значения следующих параметров:

- **C1**, значение калибровочного параметра, соответствующее h_- ;
- **C2**, значение калибровочного параметра, соответствующее h^+ ;
- **d8**, разность высот установки магнитов поплавков уровня и раздела сред (при наличии поплавок раздела сред, совмещённого поплавок плотности и раздела сред).

Также в паспорте фиксируется температура окружающей среды, при которой производилась настройка датчиков уровня.

Ж.5 Настройку датчика плотности (кроме датчиков плотности СУГ) производить следующим образом.

Для проведения настройки подготовить две испытательные жидкости с плотностями, максимально приближенными к краям диапазона измерений плотности. Выдержать жидкости в нормальных условиях не менее 2 часов.

Примечание – В качестве испытательных жидкостей могут быть использованы сорта бензина АИ-76, АИ-80, АИ-92, АИ-95, АИ-98, керосин, дизельное топливо, их смеси, а так же спирт, вода и их смеси.

Поместить преобразователь и ареометр в сосуд, заполненный первой испытательной жидкостью с меньшей плотностью, и выдержать их в течение не менее 2 минут.

Примечание – Здесь и далее не допускается отклонение оси направляющей от вертикали, превышающее 1° , поплавки преобразователя и эталонный ареометр должны находиться в жидкости во взвешенном состоянии и не соприкасаться между собой и со стенками сосуда.

После истечения времени выдержки зафиксировать показание эталонного ареометра ρ_n и в соответствии с Д.15 или Е.10 ввести команду **05**.

Поместить преобразователь и эталонный ареометр в сосуд, заполненный второй испытательной жидкостью с большей плотностью, и выдержать их в течение не менее 2 минут.

После истечения времени выдержки зафиксировать показание эталонного ареометра ρ_v и в соответствии с Д.15 или Е.10 ввести команду **06**.

В соответствии Д.13 или Е.8 ввести параметры $r_{\underline{\quad}}$ и $r_{\overline{\quad}}$, соответствующие плотностям испытательных жидкостей ρ_n и ρ_v соответственно.

После проведения настройки необходимо произвести проверку датчика (канала) измерений плотности в нормальных условиях в соответствии с методикой поверки.

При положительном результате проверки в соответствии Д.13 или Е.8 просматриваются и фиксируются в паспорте преобразователя новые значения следующих параметров:

- $r_{\underline{\quad}}$, плотность испытательной жидкости в нижней контрольной точке, кг/м^3 ;
- $r_{\overline{\quad}}$, плотность испытательной жидкости в верхней контрольной точке, кг/м^3 ;
- **d4**, контрольное расстояние, соответствующее $r_{\underline{\quad}}$;
- **d5**, контрольное расстояние, соответствующее $r_{\overline{\quad}}$.

ООО НПП «СЕНСОР»
РОССИЯ, 442960, г. Заречный Пензенской области, а/я 737.
тел./факс (841-2) 65-21-00, (841-2) 65-21-55

Изм. 14.08.2024г.