

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «19» ноября 2021 г. № 2606

Сведения
об утвержденных типах средств измерений

№ п/ п	Наименование типа	Обозначение типа	Код характера производства	Рег. Номер	Зав. номер(а) *	Изготовители	Правообладатель	Код идентификации производства	Методика поверки	Интервал между поверками	Заявитель	Юридическое лицо, проводившее испытания	Дата утверждения акта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-12,5	Е	83692-21	948	Общество с ограниченной ответственностью Производственная компания "Тюменские металлоконструкции" (ООО ПК "ТМК"), г. Тюмень	Общество с ограниченной ответственностью Производственная компания "Тюменские металлоконструкции" (ООО ПК "ТМК"), г. Тюмень	ОС	ГОСТ 8.346-2000	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Заполярье" (ООО "Газпромнефть-Заполярье"), г. Тюмень	АО "Нефтеавтоматика", Республика Татарстан, г. Казань	14.05.2021
2.	Автоцистерны	4671	С	83693-21	ППТЗ-20 зав.№023	Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное объединение "Трансмастер" (ООО НПО "Трансма	Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное объединение "Трансмастер" (ООО НПО "Трансма	ОС	МП-02-2021-20	1 год	Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное объединение "Трансмастер" (ООО НПО "Трансма	ФБУ "Челябинский ЦСМ", г. Челябинск	09.07.2021

						стер"), Челябинская обл., г. Чебаркуль	стер"), Челябинская обл., г. Чебаркуль				тер"), Челябинская обл., г. Чебаркуль		
3.	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	Е	83694-21	36	Общество с ограниченной ответственностью "Компания ЛВЖ-701" (ООО "Компания ЛВЖ-701"), Ленинградская обл., Гатчинский р-н, д. Малые Колпаны	Общество с ограниченной ответственностью "Компания ЛВЖ-701" (ООО "Компания ЛВЖ-701"), Ленинградская обл., Гатчинский р-н, д. Малые Колпаны	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью "Компания ЛВЖ-701" (ООО "Компания ЛВЖ-701"), Ленинградская обл., Гатчинский р-н, д. Малые Колпаны	ООО "Метро-КонТ", г. Казань	02.07.2021
4.	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические	РГС-50	Е	83695-21	8, 9	ЗМК им. С. Орджоникидзе, г. Челябинск	ЗМК им. С. Орджоникидзе, г. Челябинск	ОС	ГОСТ 8.346-2000	5 лет	Акционерное общество "Саханефтегазсбыт" (АО "Саханефтегазсбыт"), г. Якутск	ООО "Метро-КонТ", г. Казань	19.05.2021
5.	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	Е	83696-21	35	Общество с ограниченной ответственностью "Компания ЛВЖ-701" (ООО "Компания ЛВЖ-701"), Ленинградская обл., Гатчинский р-н, д. Малые Колпаны	Общество с ограниченной ответственностью "Компания ЛВЖ-701" (ООО "Компания ЛВЖ-701"), Ленинградская обл., Гатчинский р-н, д. Малые Колпаны	ОС	ГОСТ 8.570-2000	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью "Компания ЛВЖ-701" (ООО "Компания ЛВЖ-701"), Ленинградская обл., Гатчинский р-н, д. Малые Колпаны	ООО "Метро-КонТ", г. Казань	02.07.2021
6.	Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-25	Е	83697-21	7	Общество с ограниченной ответственностью "Свикс-Трейд" (ООО "Свикс-Трейд"), г.	Общество с ограниченной ответственностью "Свикс-Трейд" (ООО "Свикс-Трейд"), г.	ОС	ГОСТ 8.346-2000	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью "Топливо-заправочный комплекс Омск	ООО "Метро-КонТ", г. Казань	05.07.2021

						Екатеринбург	Екатеринбург				(Центральный)" (ООО "ТЭК Омск (Центральный)"), г. Омск		
7.	Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические	РГС-10	Е	83698-21	218, 219, 220	Общество с ограниченной ответственностью "Московский завод резервуарного оборудования" (ООО "МЗРО"), г. Москва	Общество с ограниченной ответственностью "Московский завод резервуарного оборудования" (ООО "МЗРО"), г. Москва	ОС	ГОСТ 8.346-2000	5 лет	Федеральное государственное казенное учреждение "Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Краснодарскому краю" (ПУ ФСБ России по Краснодарскому краю), г. Краснодар	ООО фирма "Метролог", РТ, г. Казань	24.08.2021
8.	Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические	РГС-25	Е	83699-21	205, 206, 207, 208, 209, 221, 222, 223, 224	Общество с ограниченной ответственностью "Московский завод резервуарного оборудования" (ООО "МЗРО"), г. Москва	Общество с ограниченной ответственностью "Московский завод резервуарного оборудования" (ООО "МЗРО"), г. Москва	ОС	ГОСТ 8.346-2000	5 лет	Федеральное государственное казенное учреждение "Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Краснодарскому краю" (ПУ ФСБ России по Краснодарскому краю), г. Краснодар	ООО фирма "Метролог", РТ, г. Казань	24.08.2021

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-12,5

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-12,5 предназначен для измерений объема нефти, а также для её приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-12,5 основан на заполнении его нефтью до определенного уровня, соответствующего объему нефти согласно градуировочной таблице резервуара.

Тип резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-12,5 – подземный.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-12,5 представляет собой сварной металлический сосуд в форме горизонтального цилиндра, оборудованный приемно-раздаточными устройствами и люками.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-12,5 расположен на территории ПСП «ЧАЯНДА», Ленский район, Республика САХА Якутия.

Эскиз и фото горловины резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-12,5 представлены на рисунках 1,2.

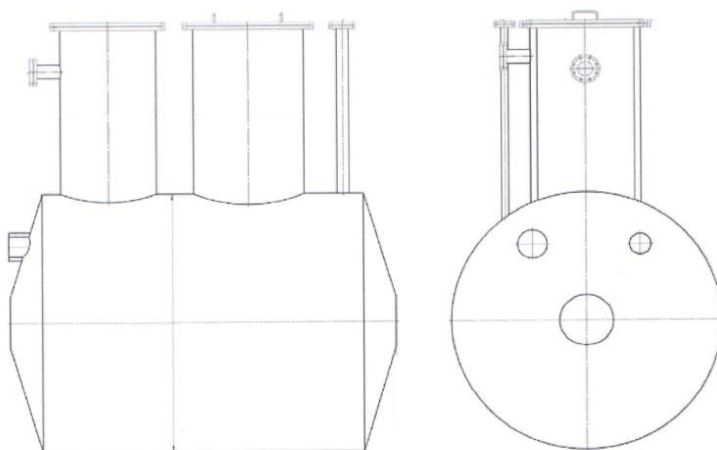


Рисунок 1 – Эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-12,5



Рисунок 2 – Горловина резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-12,5

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-12,5 не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	12,5
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Габаритные размеры, мм	
- длина	3800
- диаметр	2000
Диапазон температуры окружающего воздуха, °C	от – 61,1 до + 39,2

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический, зав. № 948	-	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

Раздел 5 «Методика измерений» в паспорте.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-12,5

Приказ Росстандарта №256 от 7 февраля 2018 г. Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью Производственная компания «Тюменские металлоконструкции» (ООО ПК «ТМК»)

ИНН 7203275532

Адрес: 625048, г. Тюмень, ул. Новгородская, д.10, стр.40, этаж 4

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

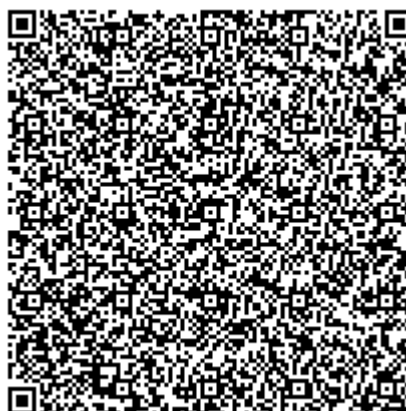
Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д. 2а

Телефон: +7 (843) 567-20-10; +7-800-700-78-68

Факс: +7 (843) 567-20-10

E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 27.07.2017 г.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «19» ноября 2021 г. № 2606

Регистрационный № 83693-21

Лист № 1
Всего листов 29

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Автоцистерны 4671

Назначение средства измерений

Автоцистерны 4671 (далее – АЦ) предназначены для транспортирования, кратковременного хранения светлых нефтепродуктов и механизированной заправки техники с измерением выдаваемого объема топлива.

Описание средства измерений

Принцип действия АЦ основан на заполнении их нефтепродуктом до указателя уровня налива, соответствующего определенному объему нефтепродукта. Слив нефтепродукта производится самотеком или через насос.

АЦ изготавливаются в зависимости от технических характеристик автомобильных шасси. Конструкция цистерны выполнена в поперечном сечении в форме «эллипс», «чемодан», «трапеция» и может состоять из одной или нескольких секций. Каждая из секций может иметь разную номинальную вместимость. Корпус цистерны изготовлен из листовой углеродистой стали и усилен внутри перегородками, выполняющими так же роль поперечных волнорезов.

В верхней части каждой секции (при наличии нескольких секций) цистерны приварена горловина прямоугольной или цилиндрической формы, на которую установлена табличка с заводским номером, нанесенным ударным способом и знаком утверждения типа, с указателем уровня налива (мерный угольник), заливным люком, дыхательным клапаном, смотровым окном, воздухоотводящими трубками, в нижней части каждой секции цистерны установлены опоры. На цистерне имеется площадка обслуживания с противоскользящей поверхностью в зоне обслуживания горловины. Для подъема на площадку обслуживания служит лестница.

Электрооборудование АЦ состоит из системы световой сигнализации и наружного освещения. АЦ снабжается противопожарными средствами, к которым относятся: огнетушитель; ящик для песка, заземляющее устройство, цепь походного заземления.

Наполнение цистерны АЦ осуществляется через заливной люк горловины при использовании внешнего или собственного насоса. Опорожнение цистерны АЦ происходит с помощью насоса или самотеком.

Узел выдачи топлива АЦ состоит из фильтра тонкой очистки, счетчика жидкости СЖ ППО-25 или СЖ ППО-40 (регистрационный номер 59916-15), предохранительного клапана и раздаточного рукава с раздаточным краном (пистолетом).

АЦ имеют следующие модификации:

ПЦ – прицеп-цистерна (далее – ПЦ);

ППЦ – полуприцеп-цистерна (далее – ППЦ);

ПТЗ – прицеп-топливозаправщик (далее – ПТЗ);

ППТЗ – полуприцеп-топливозаправщик (далее – ППТЗ);

Модификации АЦ могут иметь следующие исполнения:

ПЦ-3, ПЦ-3,5, ПЦ-4, ПЦ-4,5, ПЦ-5, ПЦ-5,5, ПЦ-6, ПЦ-6,5, ПЦ-7, ПЦ-7,5, ПЦ-8, ПЦ-8,5, ПЦ-9, ПЦ-9,5, ПЦ-10, ПЦ-10,5, ПЦ-11, ПЦ-11,5, ПЦ-12, ПЦ-12,5, ПЦ-13, ПЦ-13,5, ПЦ-14, ПЦ-14,5, ПЦ-15, ПЦ-15,5, ПЦ-16, ПЦ-16,5, ПЦ-17, ПЦ-17,5, ПЦ-18, ПЦ-18,5, ПЦ-19, ПЦ-19,5, ПЦ-20, ПЦ-20,5, ПЦ-21, ПЦ-21,5, ПЦ-22, ПЦ-22,5, ПЦ-23, ПЦ-23,5, ПЦ-24, ПЦ-24,5, ПЦ-25, ПЦ-25,5, ПЦ-26, ПЦ-26,5, ПЦ-27, ПЦ-27,5, ПЦ-28, ПЦ-28,5, ПЦ-29, ПЦ-29,5, ПЦ-30;

ППЦ-15, ППЦ-15,5, ППЦ-16, ППЦ-16,5, ППЦ-17, ППЦ-17,5, ППЦ-18, ППЦ-18,5, ППЦ-19, ППЦ-19,5, ППЦ-20, ППЦ-20,5, ППЦ-21, ППЦ-21,5, ППЦ-22, ППЦ-22,5, ППЦ-23, ППЦ-23,5, ППЦ-24, ППЦ-24,5, ППЦ-25, ППЦ-25,5, ППЦ-26, ППЦ-26,5, ППЦ-27, ППЦ-27,5, ППЦ-28, ППЦ-28,5, ППЦ-29, ППЦ-29,5, ППЦ-30, ППЦ-30,5, ППЦ-31, ППЦ-31,5, ППЦ-32, ППЦ-32,5, ППЦ-33, ППЦ-33,5, ППЦ-34, ППЦ-34,5, ППЦ-35, ППЦ-35,5, ППЦ-36, ППЦ-36,5, ППЦ-37, ППЦ-37,5, ППЦ-38, ППЦ-38,5, ППЦ-39, ППЦ-39,5, ППЦ-40, ППЦ-40,5, ППЦ-41, ППЦ-41,5, ППЦ-42, ППЦ-42,5, ППЦ-43, ППЦ-43,5, ППЦ-44, ППЦ-44,5, ППЦ-45;

ПТЗ-3, ПТЗ-3,5, ПТЗ-4, ПТЗ-4,5, ПТЗ-5, ПТЗ-5,5, ПТЗ-6, ПТЗ-6,5, ПТЗ-7, ПТЗ-7,5, ПТЗ-8, ПТЗ-8,5, ПТЗ-9, ПТЗ-9,5, ПТЗ-10, ПТЗ-10,5, ПТЗ-11, ПТЗ-11,5, ПТЗ-12, ПТЗ-12,5, ПТЗ-13, ПТЗ-13,5, ПТЗ-14, ПТЗ-14,5, ПТЗ-15, ПТЗ-15,5, ПТЗ-16, ПТЗ-16,5, ПТЗ-17, ПТЗ-17,5, ПТЗ-18, ПТЗ-18,5, ПТЗ-19, ПТЗ-19,5, ПТЗ-20, ПТЗ-20,5, ПТЗ-21, ПТЗ-21,5, ПТЗ-22, ПТЗ-22,5, ПТЗ-23, ПТЗ-23,5, ПТЗ-24, ПТЗ-24,5, ПТЗ-25, ПТЗ-25,5, ПТЗ-26, ПТЗ-26,5, ПТЗ-27, ПТЗ-27,5, ПТЗ-28, ПТЗ-28,5, ПТЗ-29, ПТЗ-29,5, ПТЗ-30;

ППТЗ-15, ППТЗ-15,5, ППТЗ-16, ППТЗ-16,5, ППТЗ-17, ППТЗ-17,5, ППТЗ-18, ППТЗ-18,5, ППТЗ-19, ППТЗ-19,5, ППТЗ-20, ППТЗ-20,5, ППТЗ-21, ППТЗ-21,5, ППТЗ-22, ППТЗ-22,5, ППТЗ-23, ППТЗ-23,5, ППТЗ-24, ППТЗ-24,5, ППТЗ-25, ППТЗ-25,5, ППТЗ-26, ППТЗ-26,5, ППТЗ-27, ППТЗ-27,5, ППТЗ-28, ППТЗ-28,5, ППТЗ-29, ППТЗ-29,5, ППТЗ-30, ППТЗ-30,5, ППТЗ-31, ППТЗ-31,5, ППТЗ-32, ППТЗ-32,5, ППТЗ-33, ППТЗ-33,5, ППТЗ-34, ППТЗ-34,5, ППТЗ-35, ППТЗ-35,5, ППТЗ-36, ППТЗ-36,5, ППТЗ-37, ППТЗ-37,5, ППТЗ-38, ППТЗ-38,5, ППТЗ-39, ППТЗ-39,5, ППТЗ-40, ППТЗ-40,5, ППТЗ-41, ППТЗ-41,5, ППТЗ-42, ППТЗ-42,5, ППТЗ-43, ППТЗ-43,5, ППТЗ-44, ППТЗ-44,5, ППТЗ-45.

Общий вид АЦ представлен на рисунке 1, 2. Место пломбирования от несанкционированного доступа обозначено на рисунке 3, 4, 5, 6.



Рисунок 1 – Общий вид ПЦ
с одной секцией



Место нанесения знака утверждения типа и
заводского номера

Рисунок 2 – Общий вид ППЦ
с двумя секциями

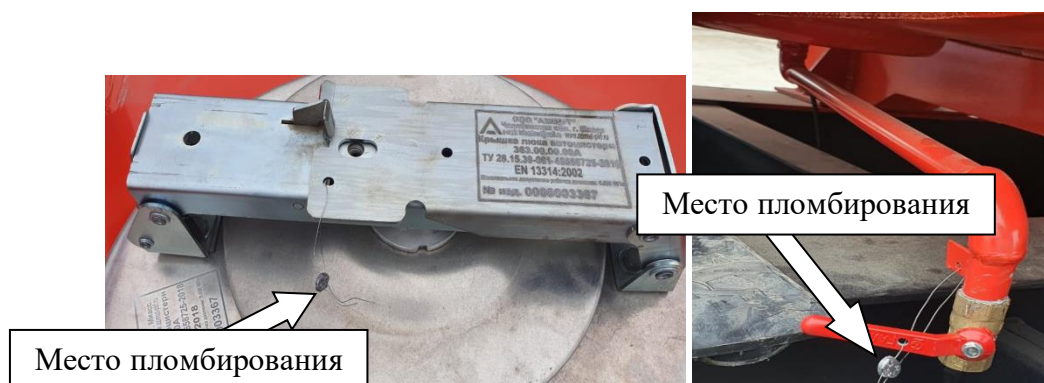


Рисунок 3 – Запорный механизм крышки заливной горловины и кран сливной для слива из отстойника

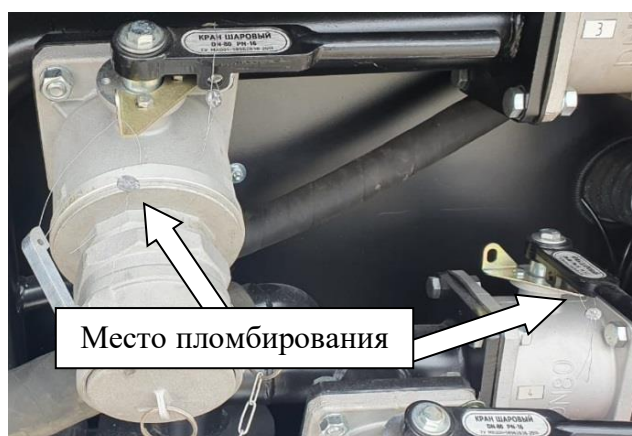


Рисунок 4 – Заглушка быстроразъёмного соединения, кран шаровый на трубопроводе



Рисунок 5 – Замок отсека узла выдачи топлива и замок технического отсека

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики представлены в таблицах 1, 2, 3.

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение для модификаций ПЦ/ПТЗ следующих исполнений:									
	ПЦ-3	ПЦ- 3,5	ПЦ-4	ПЦ- 4,5	ПЦ-5	ПЦ-5,5	ПЦ-6	ПЦ-6,5	ПЦ-7	ПЦ-7,5
	ПТЗ- 3	ПТЗ- 3,5	ПТЗ-4	ПТЗ- 4,5	ПТЗ-5	ПТЗ- 5,5	ПТЗ-6	ПТЗ- 6,5	ПТЗ- 7	ПТЗ- 7,5
Номинальная вместимость цистерны, м³	3,000	3,500	4,0	4,50	5,0	5,50	6,00	6,50	7,00	7,50
Разность между номинальной и действительной вместимостью, м³, не более	±0,075	±0,088	±0,1	±0,11	±0,1	±0,11	±0,12	±0,13	±0,14	±0,15
Номинальная вместимость секций, м³	от 0,5 до 3,0	от 0,5 до 3,5	от 0,5 до 4,0	от 0,5 до 4,5	от 0,5 до 5,0	от 0,5 до 5,5	от 0,5 до 6,0	от 0,5 до 6,5	от 0,5 до 7,0	от 0,5 до 7,5
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций)*, %	±0,4									
Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи**, %	±0,5									
Несливаемый остаток после опорожнения цистерны (секций), м³, не более	0,003	0,0035	0,004	0,0045	0,005	0,0055	0,006	0,0065	0,007	0,0075
* Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций) при периодической поверке ** Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи для ПТЗ и ППТЗ										

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение для модификаций ПЦ/ПТЗ следующих исполнений:									
	ПЦ-8	ПЦ-8,5	ПЦ-9	ПЦ-9,5	ПЦ-10	ПЦ-10,5	ПЦ-11	ПЦ-11,5	ПЦ-12	ПЦ-12,5
	ПТЗ-8	ПТЗ-8,5	ПТЗ-9	ПТЗ-9,5	ПТЗ-10	ПТЗ-10,5	ПТЗ-11	ПТЗ-11,5	ПТЗ-12	ПТЗ-12,5
Номинальная вместимость цистерны, м ³	8,00	8,50	9,00	9,50	10,0	10,500	11,000	11,500	12,00	12,500
Разность между номинальной и действительной вместимостью, м ³ , не более	±0,16	±0,17	±0,18	±0,19	±0,2	±0,158	±0,165	±0,173	±0,18	±0,188
Номинальная вместимость секций, м ³	от 0,5 до 8,0	от 0,5 до 8,5	от 0,5 до 9,0	от 0,5 до 9,5	от 0,5 до 10,0	от 0,5 до 10,5	от 0,5 до 11,0	от 0,5 до 11,5	от 0,5 до 12,0	от 0,5 до 12,5
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций)*, %	±0,4									
Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи**, %	±0,5									
Несливаемый остаток после опорожнения цистерны (секций), м ³ , не более	0,008	0,0085	0,009	0,0095	0,01	0,0105	0,011	0,0115	0,012	0,125

* Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций) при периодической поверке

** Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи для ПТЗ и ППТЗ

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение для модификаций ПЦ/ПТЗ следующих исполнений:				Значение для модификаций ПЦ/ПТЗ/ППЦ/ППТЗ следующих исполнений:			
	ПЦ-13	ПЦ-13,5	ПЦ-14	ПЦ-14,5	ПЦ-15	ПЦ-15,5	ПЦ-16	ПЦ-16,5
					ПТЗ-15	ПТЗ-15,5	ПТЗ-16	ПТЗ-16,5
					ППЦ-15	ППЦ-15,5	ППЦ-16	ППЦ-16,5
	ПТЗ-13	ПТЗ-13,5	ПТЗ-14	ПТЗ-14,5	ППТЗ-15	ППТЗ-15,5	ППТЗ-16	ППТЗ-16,5
Номинальная вместимость цистерны, м ³	13,000	13,500	14,00	14,500	15,000	15,500	16,00	16,500
Разность между номинальной и действительной вместимостью, м ³ , не более	±0,195	±0,203	±0,21	±0,218	±0,225	±0,233	±0,24	±0,248
Номинальная вместимость секций, м ³	от 0,5 до 13,0	от 0,5 до 13,5	от 0,5 до 14,0	от 0,5 до 14,5	от 0,5 до 15,0	от 0,5 до 15,5	от 0,5 до 16,0	от 0,5 до 16,5
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций)*, %	±0,4							
Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи**, %	±0,5							
Несливаемый остаток после опорожнения цистерны (секций), м ³ , не более	0,013	0,0135	0,014	0,0145	0,015	0,0155	0,016	0,0165

* Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций) при периодической поверке

** Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи для ПТЗ и ППТЗ

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение для модификаций ПЦ/ ПТЗ/ППЦ/ППТЗ следующих исполнений:							
	ПЦ-17	ПЦ-17,5	ПЦ-18	ПЦ-18,5	ПЦ-19	ПЦ-19,5	ПЦ-20	ПЦ-20,5
	ПТЗ-17	ПТЗ-17,5	ПТЗ-18	ПТЗ-18,5	ПТЗ-19	ПТЗ-19,5	ПТЗ-20	ПТЗ-20,5
	ППЦ-17	ППЦ-17,5	ППЦ-18	ППЦ-18,5	ППЦ-19	ППЦ-19,5	ППЦ-20	ППЦ-20,5
	ППТЗ-17	ППТЗ-17,5	ППТЗ-18	ППТЗ-18,5	ППТЗ-19	ППТЗ-19,5	ППТЗ-20	ППТЗ-20,5
Номинальная вместимость цистерны, м ³	17,000	17,500	18,00	18,500	19,000	19,500	20,0	20,500
Разность между номинальной и действительной вместимостью, м ³ , не более	±0,255	±0,263	±0,27	±0,278	±0,285	±0,293	±0,3	±0,308
Номинальная вместимость цистерны, м ³	от 0,5 до 17,0	от 0,5 до 17,5	от 0,5 до 18,0	от 0,5 до 18,5	от 0,5 до 19,0	от 0,5 до 19,5	от 0,5 до 20,0	от 0,5 до 20,5
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций)*, %	±0,4							
Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи**, %	±0,5							
Несливаемый остаток после опорожнения цистерны (секций), м ³ , не более	0,017	0,0175	0,018	0,0185	0,019	0,0195	0,02	0,0205

* Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций) при периодической поверке

** Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи для ПТЗ и ППТЗ

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение для модификаций ПЦ/ПТЗ/ППЦ/ППТЗ следующих исполнений:					
	ПЦ-21	ПЦ-21,5	ПЦ-22	ПЦ-22,5	ПЦ-23	ПЦ-23,5
	ПТЗ-21	ПТЗ-21,5	ПТЗ-22	ПТЗ-22,5	ПТЗ-23	ПТЗ-23,5
	ППЦ-21	ППЦ-21,5	ППЦ-22	ППЦ-22,5	ППЦ-23	ППЦ-23,5
	ППТЗ-21	ППТЗ-21,5	ППТЗ-22	ППТЗ-22,5	ППТЗ-23	ППТЗ-23,5
Номинальная емкость цистерны, м³	21,000	21,500	22,00	22,500	23,000	23,500
Разность между номинальной и действительной емкостью, м³, не более	±0,315	±0,323	±0,33	±0,338	±0,345	±0,353
Номинальная емкость секций, м³	от 0,5 до 21,0	от 0,5 до 21,5	от 0,5 до 22,0	от 0,5 до 22,5	от 0,5 до 23,0	от 0,5 до 23,5
Пределы допускаемой относительной погрешности емкости цистерны (секций)*, %	±0,4					
Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи**, %	±0,5					
Несливаемый остаток после опорожнения цистерны (секций), м³, не более	0,021	0,0215	0,022	0,0225	0,023	0,0235

* Пределы допускаемой относительной погрешности емкости цистерны (секций) при периодической поверке

** Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи для ПТЗ и ППТЗ

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение для модификаций ПЦ/ ПТЗ/ППЦ/ППТЗ следующих исполнений:							
	ПЦ-24	ПЦ-24,5	ПЦ-25	ПЦ-25,5	ПЦ-26	ПЦ-26,5	ПЦ-27	ПЦ-27,5
	ПТЗ-24	ПТЗ-24,5	ПТЗ-25	ПТЗ-25,5	ПТЗ-26	ПТЗ-26,5	ПТЗ-27	ПТЗ-27,5
	ППЦ-24	ППЦ-24,5	ППЦ-25	ППЦ-25,5	ППЦ-26	ППЦ-26,5	ППЦ-27	ППЦ-27,5
	ППТЗ-24	ППТЗ-24,5	ППТЗ-25	ППТЗ-25,5	ППТЗ-26	ППТЗ-26,5	ППТЗ-27	ППТЗ-27,5
Номинальная вместимость цистерны, м ³	24,00	24,500	25,000	25,500	26,00	26,500	27,000	27,500
Разность между номинальной и действительной вместимостью, м ³ , не более	±0,36	±0,368	±0,375	±0,382	±0,39	±0,398	±0,405	±0,413
Номинальная вместимость секций, м ³	от 0,5 до 24,0	от 0,5 до 24,5	от 0,5 до 25,0	от 0,5 до 25,5	от 0,5 до 26,0	от 0,5 до 26,5	от 0,5 до 27,0	от 0,5 до 27,5
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций)*, %	±0,4							
Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи**, %	±0,5							
Несливаемый остаток после опорожнения цистерны (секций), м ³ , не более	0,024	0,0245	0,025	0,0255	0,026	0,0265	0,027	0,0275
* Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций) при периодической поверке ** Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи для ПТЗ и ППТЗ								

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение для модификаций ПЦ/ПТЗ/ППЦ/ППТЗ следующих исполнений:							
	ПЦ-28	ПЦ-28,5	ПЦ-29	ПЦ-29,5	ПЦ-30	ППЦ-30,5	ППЦ-31	ППЦ-31,5
	ПТЗ-28	ПТЗ-28,5	ПТЗ-29	ПТЗ-29,5	ПТЗ-30	ППТЗ-30,5	ППТЗ-31	ППТЗ-31,5
	ППЦ-28	ППЦ-28,5	ППЦ-29	ППЦ-29,5	ППЦ-30			
	ППТЗ-28	ППТЗ-28,5	ППТЗ-29	ППТЗ-29,5	ППТЗ-30			
Номинальная вместимость цистерны, м ³	28,00	28,500	29,000	29,500	30,00	30,500	31,000	31,500
Разность между номинальной и действительной вместимостью, м ³ , не более	±0,42	±0,427	±0,435	±0,443	±0,45	±0,457	±0,465	±0,472
Номинальная вместимость секций, м ³	от 0,5 до 28,0	от 0,5 до 28,50	от 0,5 до 29,0	от 0,5 до 29,5	от 0,5 до 30,0	от 0,5 до 30,5	от 0,5 до 31,0	от 0,5 до 31,5
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций)*, %	±0,4							
Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи**, %	±0,5							
Несливаемый остаток после опорожнения цистерны (секций), м ³ , не более	0,028	0,0285	0,029	0,0295	0,03	0,0305	0,031	0,0315
* Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций) при периодической поверке ** Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи для ПТЗ и ППТЗ								

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение для модификаций ППЦ/ППТЗ следующих исполнений:							
	ППЦ- 32	ППЦ- 32,5	ППЦ-33	ППЦ- 33,5	ППЦ-34	ППЦ- 34,5	ППЦ-35	ППЦ- 35,5
	ППТЗ- 32	ППТЗ- 32,5	ППТЗ-33	ППТЗ- 33,5	ППТЗ-34	ППТЗ- 34,5	ППТЗ-35	ППТЗ- 35,5
Номинальная вместимость цистерны, м ³	32,00	32,500	33,000	33,500	34,00	34,500	35,000	35,500
Разность между номинальной и действительной вместимостью, м ³ , не более	±0,48	±0,488	±0,495	±0,503	±0,51	±0,518	±0,525	±0,533
Номинальная вместимость секций, м ³	от 0,5 до 32,0	от 0,5 до 32,5	от 0,5 до 33,0	от 0,5 до 33,5	от 0,5 до 34,0	от 0,5 до 34,5	от 0,5 до 35,0	от 0,5 до 35,5
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций)*, %	±0,4							
Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи**, %	±0,5							
Несливаемый остаток после опорожнения цистерны (секций), м ³ , не более	0,032	0,0325	0,033	0,0335	0,034	0,0345	0,035	0,0355

* Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций) при периодической поверке

** Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи для ПТЗ и ППТЗ

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение для модификаций ППЦ/ППТЗ следующих исполнений:								
	ППЦ- 36	ППЦ- 36,5	ППЦ-37	ППЦ- 37,5	ППЦ-38	ППЦ- 38,5	ППЦ-39	ППЦ- 39,5	ППЦ-40
	ППТЗ- 36	ППТЗ- 36,5	ППТЗ- 37	ППТЗ- 37,5	ППТЗ- 38	ППТЗ- 38,5	ППТЗ- 39	ППТЗ- 39,5	ППТЗ- 40
Номинальная вместимость цистерны, м ³	36,00	36,500	37,000	37,500	38,00	38,500	39,000	39,500	40,0
Разность между номинальной и действительной вместимостью, м ³ , не более	±0,54	±0,548	±0,555	±0,563	±0,57	±0,578	±0,585	±0,593	±0,6
Номинальная вместимость секций, м ³	от 0,5 до 36,0	от 0,5 до 36,5	от 0,5 до 37,0	от 0,5 до 37,5	от 0,5 до 38,0	от 0,5 до 38,5	от 0,5 до 39,0	от 0,5 до 39,5	от 0,5 до 40,0
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций)*, %	±0,4								
Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи**, %	± 0,5								
Несливаемый остаток после опорожнения цистерны (секций), м ³ , не более	0,036	0,0365	0,037	0,0375	0,038	0,0385	0,039	0,0395	0,04

* Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций) при периодической поверке

** Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи для ПТЗ и ППТЗ

Окончание таблицы 1

Наименование характеристики	Значение для модификаций ППЦ/ППТЗ следующих исполнений:									
	ППЦ- 40,5	ППЦ- 41	ППЦ- 41,5	ППЦ- 42	ППЦ- 42,5	ППЦ- 43	ППЦ- 43,5	ППЦ- 44	ППЦ- 44,5	ППЦ- 45
	ППТЗ- 40,5	ППТЗ- 41	ППТЗ- 41,5	ППТЗ- 42	ППТЗ- 42,5	ППТЗ- 43	ППТЗ- 43,5	ППТЗ- 44	ППТЗ- 44,5	ППТЗ- 45
Номинальная вместимость цистерны, м³	40,500	41,000	41,500	42,00	42,500	43,000	43,500	44,00	44,500	45,000
Разность между номинальной и действительной вместимостью, м³, не более	±0,608	±0,615	±0,623	±0,63	±0,638	±0,645	±0,653	±0,66	±0,668	±0,675
Номинальная вместимость секций, м³	от 0,5 до 40,5	от 0,5 до 41,0	от 0,5 до 41,5	от 0,5 до 42,0	от 0,5 до 42,5	от 0,5 до 43,0	от 0,5 до 43,5	от 0,5 до 44,0	от 0,5 до 44,5	от 0,5 до 45,0
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций)*,%	±0,4									
Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи**, %	±0,5									
Несливаемый остаток после опорожнения цистерны (секций), м³, не более	0,0405	0,041	0,0415	0,042	0,0425	0,043	0,0435	0,044	0,0445	0,045
* Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости цистерны (секций) при периодической поверке ** Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного устройства топливораздачи для ПТЗ и ППТЗ										

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Исполнение АЦ	Полная масса,кг, не более	Снаряженная масса,кг, не более	Длина, мм, не более	Ширина, мм, не более	Высота, мм, не более	Количество секций в цистерне, шт.	Время заполнения цистерны	Время слива своим насосом из цистерны, мин, не более	Время слива самотеком из цистерны, мин, не более	Объем вместимости горловины цистерны над указателем уровня, м ³ , не
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ПЦ-3, ПТЗ-3	10000	400 0	1000 0	255 0	400 0	От 1 до 6 включ.	14	12	28	0,075
ПЦ-3,5, ПТЗ-3,5							16	14	30	0,088
ПЦ-4, ПТЗ-4							18	16	32	0,1
ПЦ-4,5, ПТЗ-4,5							20	18	34	0,11
ПЦ-5, ПТЗ-5,0							22	20	36	0,1
ПЦ-5,5, ПТЗ-5,5							24	22	38	0,11
ПЦ-6, ПТЗ-6	10100	750 0	1150 0			26	24	40	0,12	
ПЦ-6,5, ПТЗ-6,5						28	26	42	0,13	
ПЦ-7, ПТЗ-7						30	28	44	0,14	
ПЦ-7,5, ПТЗ-7,5						32	30	46	0,15	
ПЦ-8, ПТЗ-8	34					32	48	0,16		
ПЦ-8,5, ПТЗ-8,5	36					34	50	0,17		
ПЦ-9, ПТЗ-9	38					36	52	0,18		
ПЦ-9,5, ПТЗ-9,5	40					38	54	0,19		
ПЦ-10, ПТЗ-10	42					40	56	0,20		
ПЦ-10,5, ПТЗ-10,5	44					42	58	0,21		
ПЦ-11, ПТЗ-11	46					44	60	0,22		
ПЦ-11,5, ПТЗ-11,5	48					46	62	0,23		
ПЦ-12, ПТЗ-12	50					48	64	0,24		
ПЦ-12,5, ПТЗ-12,5	52					50	66	0,25		
ПЦ-13, ПТЗ-13	54					52	68	0,26		
ПЦ-13,5, ПТЗ-13,5	56					54	70	0,27		
ПЦ-14, ПТЗ-14	58					56	72	0,28		
ПЦ-14,5, ПТЗ-14,5	60					58	74	0,29		
ПЦ-15, ПТЗ-15, ППЦ-15, ППТЗ-15	24000	750 0	1700 0			62	60	76	0,30	
ПЦ-15,5, ПТЗ-15,5, ППЦ-15,5, ППТЗ-15,5						64	62	78	0,31	
ПЦ-16, ПТЗ-16, ППЦ-16, ППТЗ-16						66	64	80	0,32	
ПЦ-16,5, ПТЗ-16,5, ППЦ-16,5, ППТЗ-16,5						68	66	82	0,33	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ПЦ-17, ПТЗ-17, ППЦ-17, ППТЗ-17	24000	7500	17000	255 0	400 0	От 1 до 7 включ.	70	68	84	0,34
ПЦ-17,5, ПТЗ-17,5, ППЦ-17,5, ППТЗ-17,5							72	70	86	0,35
ПЦ-18, ПТЗ-18, ППЦ-18, ППТЗ-18							74	72	88	0,36
ПЦ-18,5, ПТЗ-18,5, ППЦ-18,5, ППТЗ-18,5							76	74	90	0,37
ПЦ-19, ПТЗ-19, ППЦ-19, ППТЗ-19	55000	15000	18000				78	76	92	0,38
ПЦ-19,5, ПТЗ-19,5, ППЦ-19,5, ППТЗ-19,5							80	78	94	0,39
ПЦ-20, ПТЗ-20, ППЦ-20, ППТЗ-20							82	80	96	0,4
ПЦ-20,5, ПТЗ-20,5, ППЦ-20,5, ППТЗ-20,5							84	82	98	0,41
ПЦ-21, ПТЗ-21, ППЦ-21, ППТЗ-21							86	84	100	0,42
ПЦ-21,5, ПТЗ-21,5, ППЦ-21,5, ППТЗ-21,5							88	86	102	0,43
ПЦ-22, ПТЗ-22, ППЦ-22, ППТЗ-22							90	88	104	0,44
ПЦ-22,5, ПТЗ-22,5, ППЦ-22,5, ППТЗ-22,5							92	90	106	0,45
ПЦ-23, ПТЗ-23, ППЦ-23, ППТЗ-23							94	92	108	0,46
ПЦ-23,5, ПТЗ-23,5, ППЦ-23,5, ППТЗ-23,5							96	94	110	0,47
ПЦ-24, ПТЗ-24, ППЦ-24, ППТЗ-24						От 1 до 10 включ.	98	96	112	0,48
ПЦ-24,5, ПТЗ-24,5, ППЦ-24,5, ППТЗ-24,5							100	98	114	0,49
ПЦ-25, ПТЗ-25, ППЦ-25, ППТЗ-25							102	100	116	0,50
ПЦ-25,5, ПТЗ-25,5, ППЦ-25,5, ППТЗ-25,5							104	102	118	0,51
ПЦ-26, ПТЗ-26, ППЦ-26, ППТЗ-26							106	104	120	0,52
ПЦ-26,5, ПТЗ-26,5, ППЦ-26,5, ППТЗ-26,5							108	106	122	0,53

ПЦ-27, ПТЗ-27, ППЦ-27, ППТЗ-27							110	108	124	0,54
-----------------------------------	--	--	--	--	--	--	-----	-----	-----	------

Окончание таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ПЦ-27,5, ПТЗ-27,5, ППЦ-27,5, ППТЗ-27,5	55000	15000	18000	255 0	400 0	От 1 до 10 включ.	112	110	126	0,55
ПЦ-28, ПТЗ-28, ППЦ-28, ППТЗ-28							114	112	118	0,56
ПЦ-28,5, ПТЗ-28,5, ППЦ-28,5, ППТЗ-28,5							116	114	120	0,57
ПЦ-29, ПТЗ-29, ППЦ-29, ППТЗ-29							118	116	122	0,58
ПЦ-29,5, ПТЗ-29,5, ППЦ-29,5, ППТЗ-29,5							120	118	124	0,59
ПЦ-30, ПТЗ-30, ППЦ-30, ППТЗ-30							122	120	126	0,6
ППЦ-30,5, ППТЗ-30,5							124	122	128	0,61
ППЦ-31, ППТЗ-31							126	124	130	0,62
ППЦ-31,5, ППТЗ-31,5							128	126	132	0,63
ППЦ-32, ППТЗ-32							130	128	134	0,64
ППЦ-32,5, ППТЗ-32,5							132	130	136	0,65
ППЦ-33, ППТЗ-33							134	132	138	0,66
ППЦ-33,5, ППТЗ-33,5							136	134	140	0,67
ППЦ-34, ППТЗ-34							138	136	142	0,68
ППЦ-34,5, ППТЗ-34,5							140	138	144	0,69
ППЦ-35, ППТЗ-35							142	140	146	0,7
ППЦ-35,5, ППТЗ-35,5							144	142	148	0,71
ППЦ-36, ППТЗ-36							146	144	150	0,72
ППЦ-36,5, ППТЗ-36,5							148	146	152	0,73
ППЦ-37, ППТЗ-37							150	148	154	0,74
ППЦ-37,5, ППТЗ-37,5							152	150	156	0,75
ППЦ-38, ППТЗ-38							154	152	158	0,76
ППЦ-38,5, ППТЗ-38,5							156	154	160	0,77
ППЦ-39, ППТЗ-39							158	156	162	0,78
ППЦ-39,5, ППТЗ-39,5							160	158	164	0,79
ППЦ-40, ППТЗ-40							162	160	166	0,8
ППЦ-40,5, ППТЗ-40,5							164	162	168	0,81
ППЦ-41, ППТЗ-41							166	164	170	0,82
ППЦ-41,5, ППТЗ-41,5							168	166	172	0,83
ППЦ-42, ППТЗ-42							170	168	174	0,84
ППЦ-42,5, ППТЗ-42,5							172	170	176	0,85
ППЦ-43, ППТЗ-43							174	172	178	0,86
ППЦ-43,5, ППТЗ-43,5							176	174	180	0,87
ППЦ-44, ППТЗ-44							178	176	182	0,88
ППЦ-44,5, ППТЗ-44,5							180	178	184	0,89
ППЦ-45, ППТЗ-45							182	180	186	0,90

Таблица 3 – Условия эксплуатации

Параметр	Значение
Температура окружающего воздуха, °С	от - 40 до + 40

Относительная влажность воздуха, % при 25 °С	до 95
--	-------

Знак утверждения типа

наносится фотохимическим или ударным способом на маркировочную табличку, прикрепляемую на цистерну АЦ, и типографским способом на титульный лист руководства по эксплуатации и формуляра.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Автоцистерна	4671	1 шт.
Комплекующие согласно комплектовочной ведомости		1 шт.
Счетчик жидкости	СЖ-ППО-25 (СЖ-ППО-40) ¹⁾	1 шт.
Эксплуатационные документы		
Руководство по эксплуатации	РЭ 4525-005-37892329-2017	1 экз.
Формуляр	ФО 4525-005-37892329-2017	1 экз.
¹⁾ по заказу для модификаций ПТЗ, ППТЗ с комплектом эксплуатационных документов		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в п. 2.4 документа «Автоцистерны 4671 (модификации: ПЦ – прицеп-цистерна; ППЦ – полуприцеп-цистерна; ПТЗ – прицеп-топливозаправщик; ППТЗ – полуприцеп-топливозаправщик). Руководство по эксплуатации»

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к автоцистернам 4671

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

ТУ 4525-005-37892329-2017 Автоцистерны 4671 (модификации: ПЦ – прицеп-цистерна; ППЦ – полуприцеп-цистерна; ПТЗ – прицеп-топливозаправщик; ППТЗ – полуприцеп-топливозаправщик). Технические условия

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное объединение «Трансмастер» (ООО НПО «Трансмастер»)

ИНН: 7415098010

Адрес: 456440, Челябинская обл., г. Чебаркуль, ул. Ленина, 33 к. 16.

Телефон: +8 (351) 328-97-98;

Факс: +8 (351) 328-97-98;

e-mail: npo.transmaster@mail.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Челябинской области» (ФБУ «Челябинский ЦСМ»)

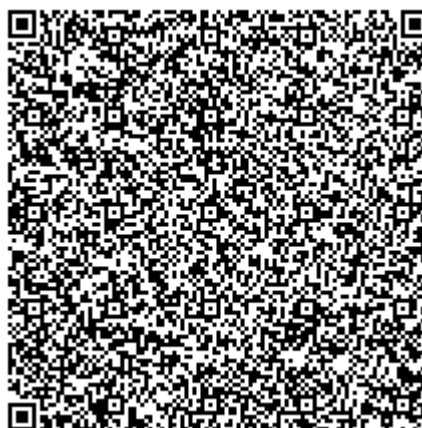
Адрес: 454020, г. Челябинск, ул. Энгельса, д.101

Телефон/факс: (351) 232-04-01,

Web-сайт: www.chelcsm.ru

E-mail: stand@chelcsm.ru

Регистрационный номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.311280 от 11.08.2015



Регистрационный № 83694-21

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 предназначен для измерения объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуара – стальной вертикальный цилиндрический, номинальной вместимостью 2000 м³.

Принцип действия резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000 основан на заполнении его нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуар представляет собой наземный вертикально расположенный стальной сосуд, состоящий из цилиндрической стенки, днища и крыши.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Заводской номер резервуара наносится аэрографическим способом на стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар РВС-2000 с заводским номером 36 расположен по адресу: 188302, Ленинградская область, Гатчинский район, дер. Малые Колпаны, участок №1.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000 представлен на рисунке 1.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВС-2000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в паспорте на резервуар пункт 8.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-2000

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Компания ЛВЖ-701»

(ООО «Компания ЛВЖ-701»)

ИНН 4719005887

Юридический адрес: 188302, Ленинградская обл., Гатчинский р-н, д. Малые Колпаны, участок №1

Телефон: +7 (81371) 90-840

Web-сайт: www.lvg701.ru

E-mail: lvg701@yandex.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «МетроКонТ» (ООО «МетроКонТ»)

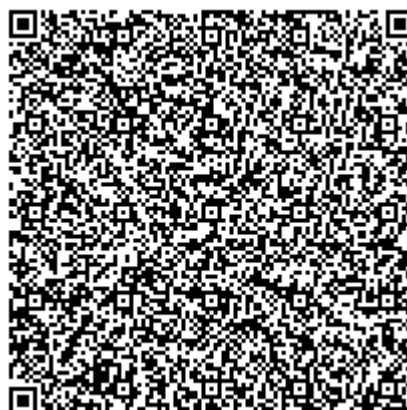
Адрес: 420132, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Адоратского, д. 39Б, офис 51

Телефон: +7 9372834420

Факс +7 (843) 515-00-21

E-mail: trifonovua@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО «МетроКонТ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312640 от 01.04.2019 г.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров – стальные горизонтальные цилиндрические, номинальной вместимостью 50 м³.

Принцип действия резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-50 основан на заполнении их нефтью и нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50 представляют собой горизонтально расположенный цилиндрический стальной сосуд с плоскими днищами.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Заводские номера резервуаров наносятся аэрографическим способом на стенку резервуара и типографским способом в паспорт (рисунок 1).

Резервуары РГС-50 с заводскими номерами 8, 9 расположены по адресу: Республика Саха (Якутия), Оленекский улус, с. Оленек, ул. Набережная 1, нефтесклад «Оленек» филиала «Ленская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт».

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-50, представлен на рисунке 2.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.



Рисунок 1 – Место и способ нанесения заводских номеров



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РГС-50

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-50 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	50
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 1 до 50 м ³ при геометрическом методе, %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений.

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-50	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в пункте 8 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-50

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости

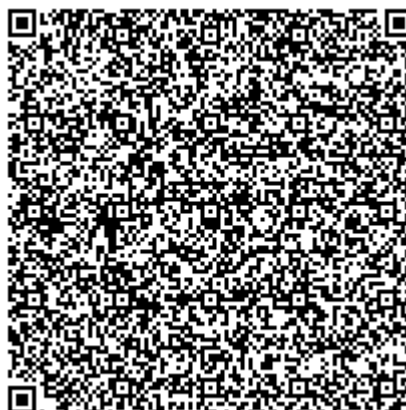
Изготовитель

ЗМК им. С. Орджоникидзе (изготовлены в 1964 г.)
Адрес: г. Челябинск

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «МетроКонТ» (ООО «МетроКонТ»)
Адрес: 420132, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Адоратского, д. 39Б, офис 51
Телефон: +7 9372834420
Факс +7 (843) 515-00-21
E-mail: trifonovua@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО «МетроКонТ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312640 от 01.04.2019 г.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «19» ноября 2021 г. № 2606

Регистрационный № 83696-21

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000 предназначен для измерения объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуара – стальной вертикальный цилиндрический, номинальной вместимостью 1000 м³.

Принцип действия резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000 основан на заполнении его нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуар представляет собой наземный вертикально расположенный стальной сосуд, состоящий из цилиндрической стенки, днища и крыши.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Заводской номер резервуара наносится аэрографическим способом на стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар РВС-1000 с заводским номером 35 расположен по адресу: 188302, Ленинградская область, Гатчинский район, дер. Малые Колпаны, участок №1.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000 представлен на рисунке 1.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВС-1000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в паспорте на резервуар пункт 8.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-1000

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Компания ЛВЖ-701»

(ООО «Компания ЛВЖ-701»)

ИНН 4719005887

Юридический адрес: 188302, Ленинградская обл., Гатчинский р-н, д. Малые Колпаны, участок №1

Телефон: +7 (81371) 90-840

Web-сайт: www.lvg701.ru

E-mail: lv701@yandex.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «МетроКонтТ» (ООО «МетроКонтТ»)

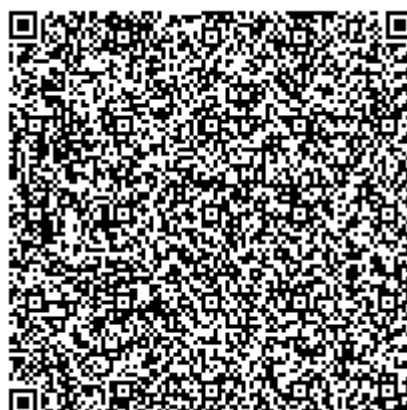
Адрес: 420132, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Адоратского, д. 39Б, офис 51

Телефон: +7 9372834420

Факс +7 (843) 515-00-21

E-mail: trifonovua@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО «МетроКонтТ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312640 от 01.04.2019 г.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «19» ноября 2021 г. № 2606

Регистрационный № 83697-21

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-25

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-25 предназначен для измерения объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуара – стальной горизонтальный цилиндрический, номинальной вместимостью 25 м³.

Принцип действия резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-25 основан на заполнении его нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-25 представляет собой горизонтально расположенный цилиндрический стальной сосуд с коническими днищами.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара наносится аэрографическим способом на стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар РГС-25 с заводским номером 7 расположен по адресу: Омская область, г. Омск, ул. Транссибирская, 18 ООО «ТЗК Омск (Центральный)».

Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-25, представлен на рисунке 1.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РГС-25

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-25 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений.

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-25	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 8 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-25

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Свикс-Трейд» (ООО «Свикс-Трейд»)

ИНН 6670274103

Юридический адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Мичурина, 54.

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «МетроКонТ» (ООО «МетроКонТ»)

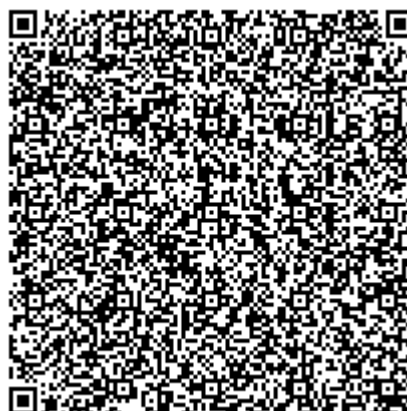
Адрес: 420132, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Адоратского, д. 39Б, офис 51

Телефон: +7 9372834420

Факс +7 (843) 515-00-21

E-mail: trifonovua@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО «МетроКонТ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312640 от 01.04.2019 г.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «19» ноября 2021 г. № 2606

Регистрационный № 83698-21

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-10

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-10 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары представляют собой сварные горизонтальные конструкции цилиндрической формы с усеченно-коническими днищами.

Резервуары оборудованы дыхательным клапаном, люком замерным для эксплуатации и приемо-раздаточными патрубками для приема и отпуска нефтепродукта.

Резервуары оснащены боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение, и подключены к общему контуру заземления и молниезащиты.

Фундамент резервуаров соответствует требованиям ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия».

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-10 зав.№№ 218, 219, 220 расположены на территории ПУ ФСБ России по Краснодарскому краю по адресу: Краснодарский край, г. Темрюк.

Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-10 представлен на рисунках 1-5.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-10



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РГС-10

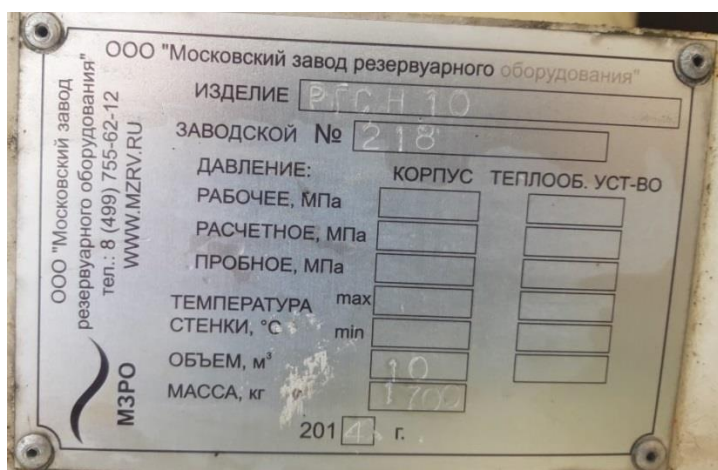


Рисунок 3 – Маркировочная табличка резервуара РГС-10, зав.№218



Рисунок 4 – Маркировочная табличка резервуара РГС-10, зав.№219

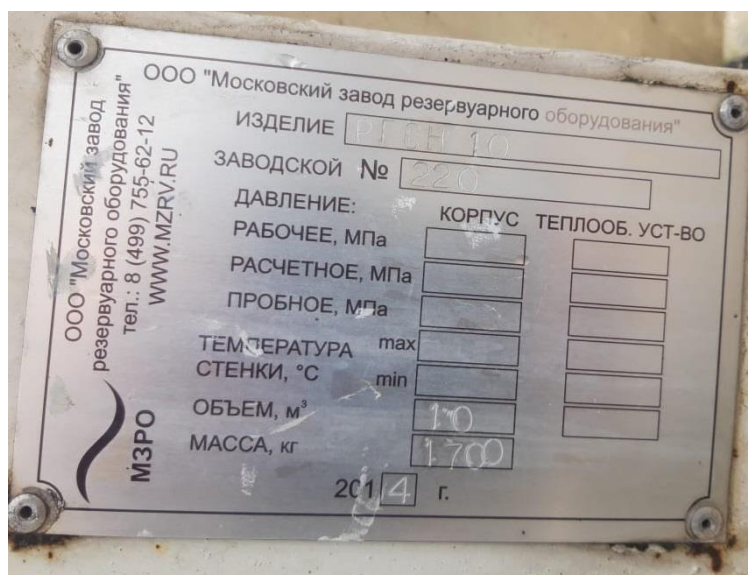


Рисунок 5 – Маркировочная табличка резервуара РГС-10, зав.№220

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-10 не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

Заводской номер наносится на маркировочную табличку ударным способом, обеспечивающий идентификацию СИ, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации резервуаров.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Тип резервуара	РГС-10
Номинальная вместимость, м ³	10
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,25
Средний срок службы, лет, не менее	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от - 50 до + 50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа
наносится на титульные листы паспортов типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество
Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические	РГС-10	1 шт.
Паспорта на резервуары	-	1 экз.
Градуировочные таблицы	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в Паспортах «Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-10», раздел 6.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-10

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Московский завод резервуарного оборудования» (ООО «МЗРО»)

ИНН: 7733808031

Адрес: 125464, г. Москва, Пятницкое шоссе, 16

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)

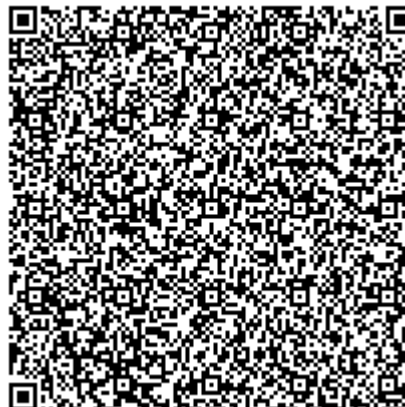
Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33

Телефон/факс: +7(843) 513-30-75

Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru

E-mail: metrolog-kazan-ut@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа №RA.RU.312275 от 02.08.2017 г.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «19» ноября 2021 г. № 2606

Регистрационный № 83699-21

Лист № 1
Всего листов 9

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-25

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-25 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары РГС-25 зав.№№ 205, 206, 207, 208, 209 представляют собой сварные горизонтальные конструкции цилиндрической формы с усеченно-коническими днищами наземного исполнения, помещенные в контейнер.

Резервуары РГС-25 зав.№№ 221, 222, 223, 224 представляют собой сварные горизонтальные конструкции цилиндрической формы с усеченно-коническими днищами наземного исполнения.

Резервуары оборудованы дыхательным клапаном, люком замерным для эксплуатации и прямо-раздаточными патрубками для приема и отпуска нефтепродукта.

Резервуары оснащены боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение, и подключены к общему контуру заземления и молниезащиты.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-25 зав.№№ 205, 206, 207, 208, 209, 221, 222, 223, 224 расположены на территории ПУ ФСБ России по Краснодарскому краю по адресу: Краснодарский край, г. Темрюк.

Общий вид и эскиз резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-25 представлен на рисунках 1-14.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-25 зав.№№ 221, 222, 223, 224



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РГС-25 зав.№№ 221, 222, 223, 224



Рисунок 3 – Маркировочная табличка резервуара РГС-25, зав.№221



Рисунок 4 – Маркировочная табличка резервуара РГС-25, зав.№222

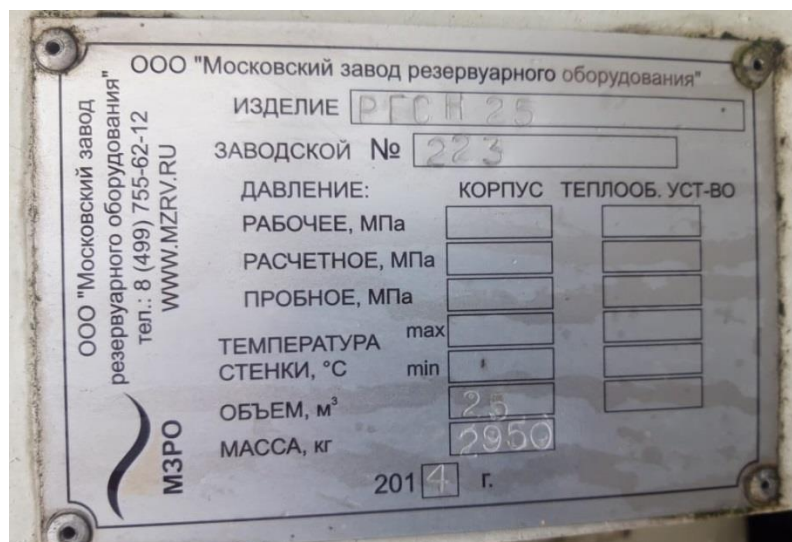


Рисунок 5 – Маркировочная табличка резервуара РГС-25, зав.№223

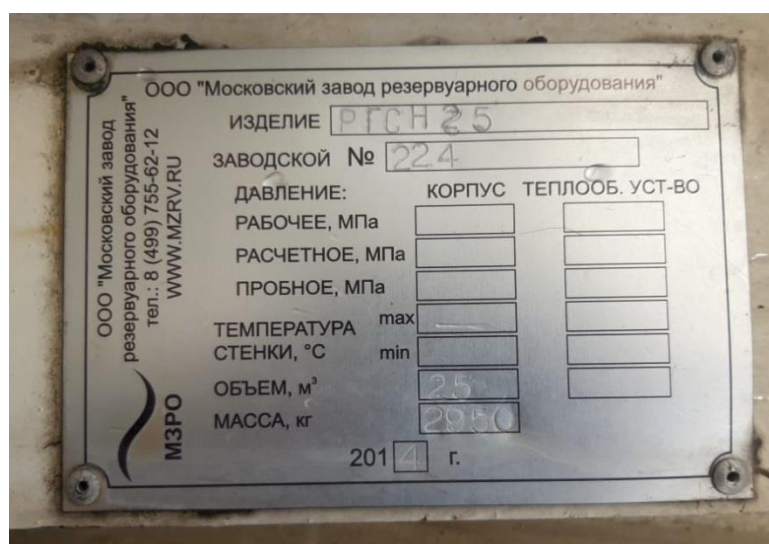


Рисунок 6 – Маркировочная табличка резервуара РГС-25, зав.№224



Рисунок 7 – Общий вид резервуаров РГС-25 зав.№№ 205, 206, 207, 208, 209



Рисунок 8 – Общий вид резервуаров РГС-25 зав.№№ 205, 206, 207, 208, 209

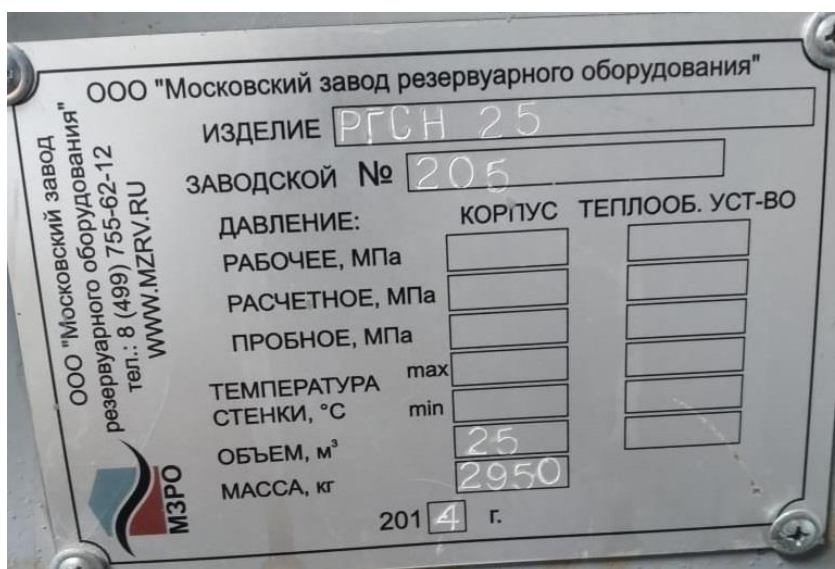


Рисунок 9 – Маркировочная табличка резервуара РГС-25, зав.№205



Рисунок 10 – Маркировочная табличка резервуара РГС-25, зав.№206



Рисунок 11 – Маркировочная табличка резервуара РГС-25, зав.№207



Рисунок 12 – Маркировочная табличка резервуара РГС-25, зав.№208

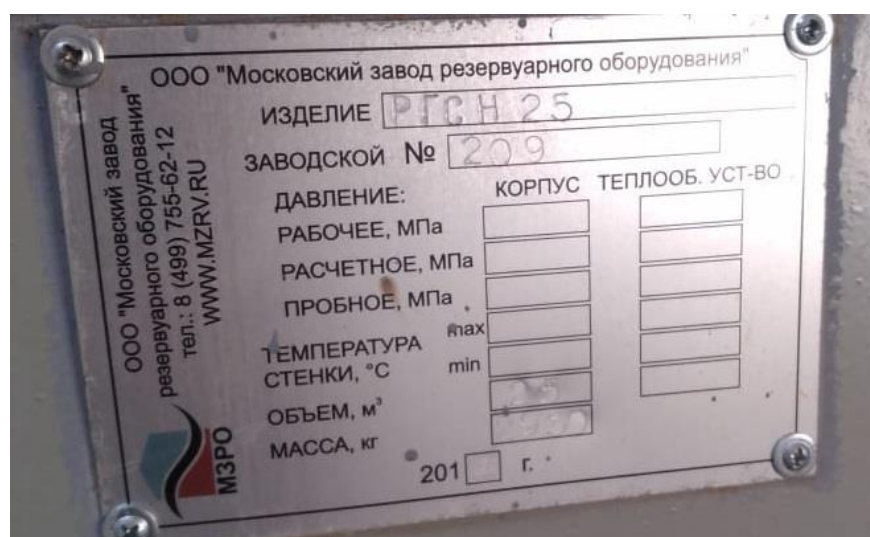


Рисунок 13 – Маркировочная табличка резервуара РГС-25, зав.№209

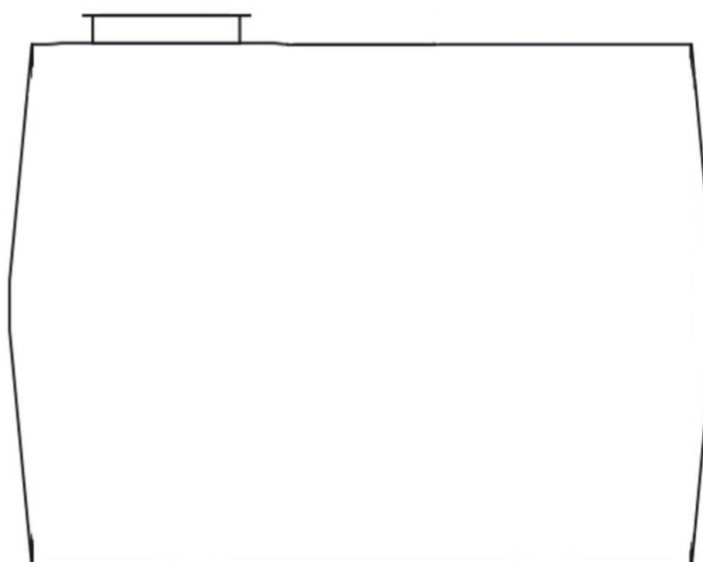


Рисунок 14 – Эскиз резервуаров РГС-25 зав.№№ 205, 206, 207, 208, 209

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-25 не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

Заводской номер наносится на маркировочную табличку ударным способом, обеспечивающий идентификацию СИ, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации резервуаров.

Программное обеспечение

отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Тип резервуара	РГС-25
Номинальная вместимость, м ³	25
Заводской номер	221, 222, 223, 224
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,25
Средний срок службы, лет, не менее	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от - 50 до + 50 от 84,0 до 106,7

Таблица 2 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Тип резервуара	РГС-25
Номинальная вместимость, м ³	25
Заводской номер	205, 206, 207, 208, 209
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25
Средний срок службы, лет, не менее	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от - 50 до + 50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы паспортов типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество
Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические	РГС-25	1 шт.
Паспорта на резервуары	-	1 экз.
Градуировочные таблицы	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

Приведены в Паспортах «Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-25», раздел 6.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-25

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Московский завод резервуарного оборудования» (ООО «МЗРО»)

ИНН: 7733808031

Адрес: 125464, г. Москва, Пятницкое шоссе, 16

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33

Телефон/факс: +7(843) 513-30-75

Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru

E-mail: metrolog-kazan-ut@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа №RA.RU.312275 от 02.08.2017 г.

