



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.29.113.А № 73896

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР **125**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "Связь Энерго" (ООО "Связь Энерго"), г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **75041-19**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

ГОСТ 8.346-2000

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **5 лет**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **24 мая 2019 г. № 1152**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

А.В.Кулешов

"....." 2019 г.

Серия СИ

№ **036109**

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 (далее - резервуар) предназначен для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Резервуар РГС-8 представляет собой подземный горизонтальный цилиндрический сосуд с усечено-коническими днищами, оснащенный технологическими люками, приемо-раздаточными патрубками.

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-8, заводской номер 125 расположен в Томской области, БИК № 2, НПС «Александровская».

Эскиз резервуара РГС-8 представлен на рисунке 1.

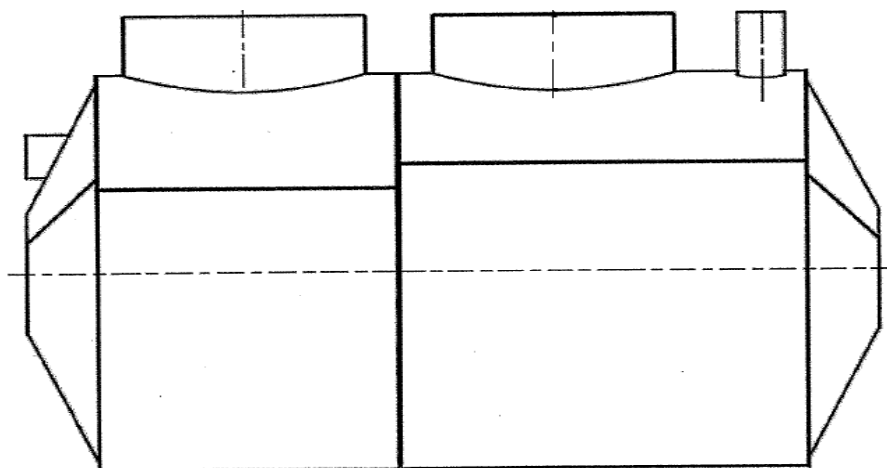


Рисунок 1 - Эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-8

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-8 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость резервуара, м ³	8
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -60 до +50
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-8	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рабочий эталон 2-го разряда по государственной поверочной схеме для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости, утвержденной Приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256 (приложение В), вместимостью 10, 50 дм³;

- эталонный уровнемер 2-го разряда с пределами допускаемой погрешности ± 1 мм по ГОСТ 8.477-82;

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, мод. Р20Н20ГА (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее - регистрационный номер) 43611-10), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;

- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4 (регистрационный номер 303-91), диапазон измерений от 0 до 55 °С, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,2$ °С.

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-8

ГОСТ 17032-2010 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия

ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости (утверждена Приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256)

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Связь Энерго» (ООО «Связь Энерго»)
ИНН 7704774807

Юридический адрес: 115184, г. Москва, ул. Пятницкая, 55/25, стр. 4

Адрес завода: 391430, Рязанская обл., г. Сасово, ул. Пушкина, д. 21

Телефон: (495) 127-01-95

Факс: (499) 380-60-32

E-mail: info@sv-e.ru

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь»
(АО «Транснефть - Центральная Сибирь»)
ИНН 7017004366
Адрес: 634050, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, д. 24
Телефон: (3822) 27-54-58; факс: (3822) 27-54-26
E-mail: mncs@tom.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)
Адрес: 634012, Томская обл., г. Томск, ул. Косарева, д. 17а
Телефон: (3822) 55-44-86; факс: (3822) 56-19-61
Web-сайт: tomskcsm.ru
E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru
Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.