

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 предназначен для измерений объема и массы нефти, а также приема, хранения и отпуска нефти при учетных и технологических операциях.

Описание средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 представляет собой сварной металлический сосуд в форме горизонтального цилиндра.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 является по принципу действия закрытым, по расположению - подземным.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 расположен на территории УКПН «Шешма», Республика Татарстан, Черемшанский район, с. Кутема.

Эскиз резервуара представлен на рисунке 1.

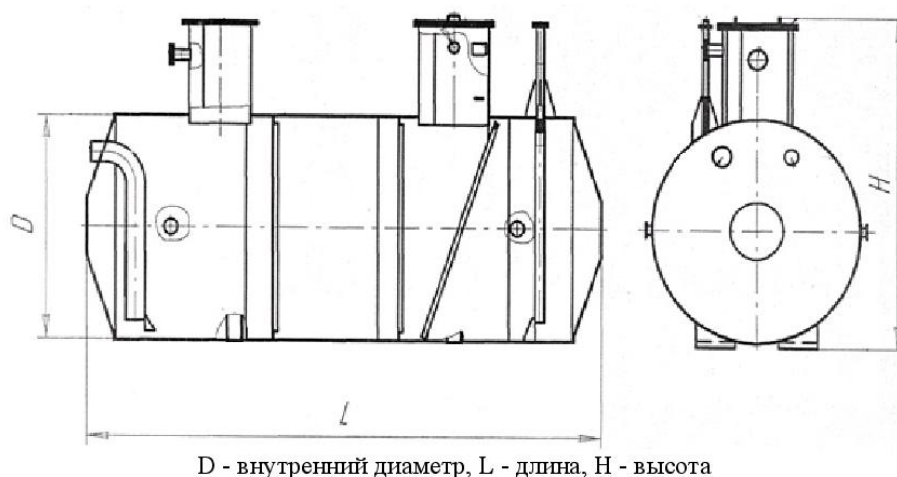


Рисунок 1 - Эскиз резервуара

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, м ³	8
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм - высота - диаметр	3660 2000
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - рабочее давление, Па (мм вод.ст.), не более - рабочий вакуум, Па (мм вод.ст.), не более	от -35 до +40 1765±10 (180±1) 245±20 (25±2)

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-8 № А069-10	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- эталонные мерники 2-го разряда вместимостью 10; 50; 100; 200 дм³ по ГОСТ 8.400-13;
- эталонный уровнемер 2-го разряда с пределами допускаемой погрешности ±1 мм по ГОСТ 8.477-82;
- термометр с ценой деления шкалы 0,1 °С по ГОСТ 28498-90.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого резервуара с требуемой точностью.

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

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

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

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости» утвержденный Приказом № 256 от 7 февраля 2018 г. Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений»

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

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «Айсберг» (ЗАО «Айсберг»)
ИНН 1832075722
Адрес: 426000, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Новоажимова, д. 3
Телефон/факс: +7 (3412) 61-44-23, +7 (3412) 61-44-25
Web-сайт: <http://www.izhstroi.ru>
E-mail: office@izhstroi.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «ППН-Сервис» (ООО «ППН-Сервис»)
ИНН 1644047634
Адрес: 423452, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Белоглазова, д. 26А, офис 314
Телефон/факс: +7 (8553) 30-57-32
Web-сайт: <http://www.sheshmaoil.ru>
E-mail: ppnservis@mail.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)
Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а
Телефон: +7 (843) 567-20-10; 8-800-700-78-68
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.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.