

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «30» октября 2023 г. № 2278

Регистрационный № 90344-23

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-63

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-63 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтью или нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему, приведенному в градуировочной таблице на резервуар.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-63 представляет собой стальной горизонтальный сосуд, состоящий из цилиндрической стенки и двух днищ в виде усеченного конуса.

Расположение резервуара – подземное.

Место расположение резервуара: Томская область, ПСП «Игольское» ЦППН-5.

Эскиз резервуара представлен на рисунке 1.

Заводской номер EA-1 (120) в виде цифро - буквенного обозначения, состоящего из четырех арабских цифр и букв латинского алфавита, нанесен в паспорт и маркировочную табличку резервуара печатным способом и обеспечивает его идентификацию, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации. Маркировочная табличка резервуара представлена на рисунке 2.

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-63 не предусмотрено.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке (при наличии) и в градуировочную таблицу.

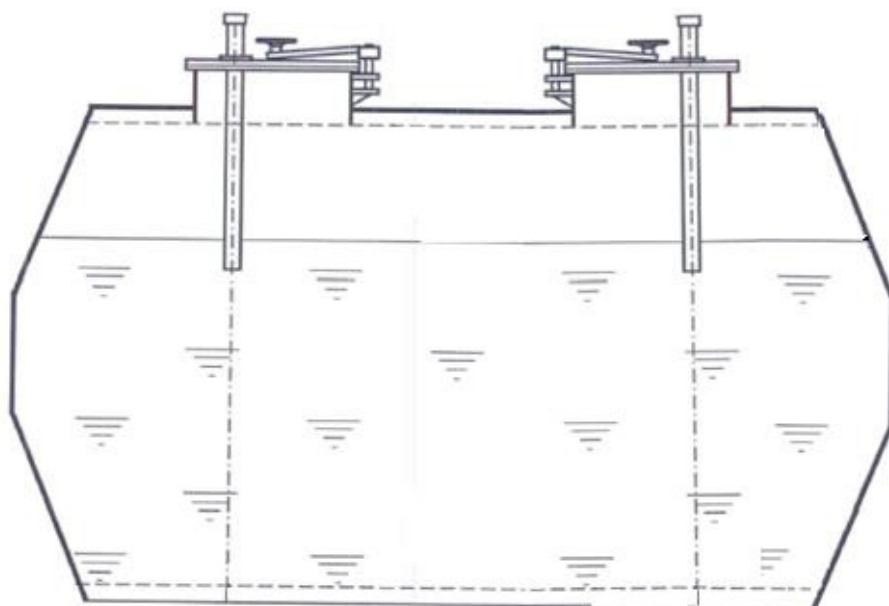


Рисунок 1 – Эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-63



Рисунок 2 – Маркировочная табличка резервуара РГС-63

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	63
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским методом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-63	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-63. Паспорт	—	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в паспорте (раздел 7 «Заметки по эксплуатации»).

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «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».

Правообладатель

Акционерное общество «Томскнефть» Восточной нефтяной компании
(АО «Томскнефть» ВНК)
ИНН 7022000310
Юридический адрес: 636780, Томская обл., г. Стрежевой, ул. Буровиков, д. 23

Изготовитель

Акционерное общество «Томскнефть» Восточной нефтяной компании
(АО «Томскнефть» ВНК)
ИНН 7022000310
Адрес: 636780, Томская обл., г. Стрежевой, ул. Буровиков, д. 23

Испытательный центр

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

Юридический адрес: 634012, г. Томск, ул. Косарева, д. 17а

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.313315.

