

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20

Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20 (далее – резервуар) предназначен для измерения объёма нефтепродуктов при приёме, хранении и отпуске.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтепродуктом до определённого уровня, соответствующего заданному значению объёма.

Резервуар представляет собой стальную горизонтальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крышки. Тип размещения – подземный.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приёмно-раздаточные устройства.

Резервуар РГС-20 с заводским номером 300 расположен на территории НПП ПП «Шесхарис» ПК «Шесхарис» по адресу: 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Шесхарис.

Заводской номер, обеспечивающий идентификацию СИ, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации, нанесен типографским способом в виде цифрового кода на маркировочную табличку, расположенную на горловине резервуара.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуар не предусмотрено.

Эскиз резервуара представлен на рисунке 1.

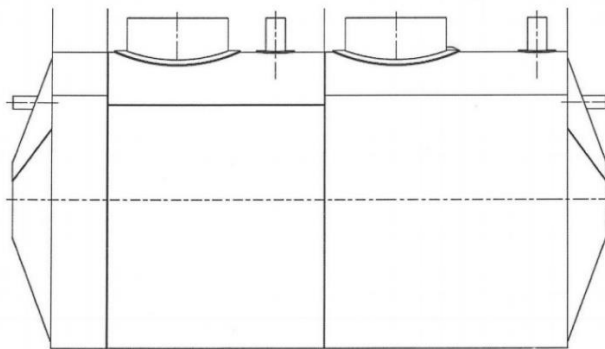


Рисунок 1 – Эскиз резервуара РГС-20

Место нанесения заводского номера резервуара представлено на рисунке 2.



Рисунок 2 – Место нанесения заводского номера резервуара РГС-20

Замерной люк резервуара представлен на рисунке 3.



Рисунок 3 – Замерной люк резервуара РГС-20

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|--|----------|
| Номинальная вместимость, м ³ | 20 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объёмный метод), % | ± 0,25 |

Таблица 2 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|-----------------------------------|
| Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа | от -40 до +50 от 84,0 до 106,7 |
| Средний срок службы, лет, не менее | 30 |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|--|-------------|------------|
| Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический | РГС-20 | 1 шт. |
| Паспорт на резервуар | - | 1 экз. |
| Градуировочная таблица | - | 1 экз. |

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40081 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных резервуарах».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объёма жидкости в потоке, объёма жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объёмного расходов жидкости».

Правообладатель

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»
(АО «Черномортранснефть»)
ИНН 2315072242
Юридический адрес: 353902, Краснодарский край, г.о. г. Новороссийск,
г. Новороссийск, ш. Сухумское, д. 85, к. 1

Изготовитель

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»
(АО «Черномортранснефть»)
ИНН 2315072242
Юридический адрес: 353902, Краснодарский край, г.о. г. Новороссийск,
г. Новороссийск, ш. Сухумское, д. 85, к. 1
Телефон: 8 (8617) 60-34-51

Испытательный центр

Акционерное общество «Транснефть – Метрология» (АО «Транснефть – Метрология»)

ИНН: 7723107453

Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская наб., д. 4, стр. 2

Телефон: +7 (495) 950-87-00

E-mail: cmo@cmo.transneft.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.313994.

