

УТВЕРЖДЕНО  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «22» марта 2024 г. № 797

Регистрационный № 91676-24

Лист № 1  
Всего листов 3

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-63

### Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-63 (далее – резервуары) предназначены для измерения объёма нефти при приёме, хранении и отпуске.

### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью до определённого уровня, соответствующего заданному значению объёма.

Резервуары представляют собой стальную горизонтальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крышки.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приёмо-раздаточные устройства.

Резервуары РГС-63 с заводскими номерами 173 и 174 расположены на территории ЛПДС «Конда» по адресу: 628200, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Кондинский район, п.г.т. Междуреченский, ул. Нефтепроводная, д. 10.

Заводские номера, обеспечивающие идентификацию СИ, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации, нанесены на маркировочную табличку типографским способом в виде цифрового кода.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

Общий вид / Эскиз резервуаров представлен на рисунке 1.

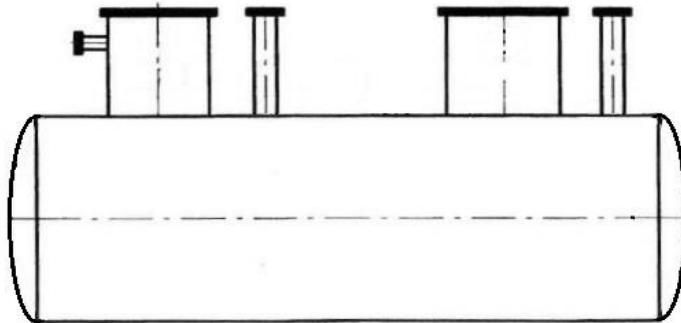


Рисунок 1 – Эскиз резервуаров РГС-63

Фотографии мест нанесения заводских номеров резервуаров представлены на рисунке 2.



Рисунок 2 – Фотографии мест нанесения заводских номеров резервуаров РГС-63  
Фотографии замерных люков резервуаров представлены на рисунке 3.



Рисунок 3 – Фотографии замерных люков резервуаров РГС-63

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	63
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объёмный метод), %	± 0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °C - 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-63	1 шт.
Паспорт на резервуар	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

## Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40086 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти. 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 объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

## Правообладатель

Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» (АО «Транснефть – Сибирь»)  
ИНН: 7201000726  
Юридический адрес: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 139

## Изготовитель

Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» (АО «Транснефть – Сибирь»)  
ИНН: 7201000726  
Адрес: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 139  
Телефон: +7 (3452) 32-27-10

## 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.

