

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-63

#### Назначение средства измерений

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

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении его нефтью до определённого уровня, соответствующего объёму согласно градуировочной таблицы.

Резервуары представляют собой стальную горизонтальную односекционную конструкцию цилиндрической формы с усеченноконической формой днища, номинальной вместимостью 63 м<sup>3</sup>.

Резервуары с заводскими номерами № 366, 367 расположены на территории ЛПДС «Нурлино» Черкасского НУ, АО «Транснефть – Урал».

Заводской номер нанесен на маркировочную табличку любым технологическим способом в виде цифрового кода.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара.

Фотографии горловин и эскиз резервуаров представлены на рисунках 1-2.



Рисунок 1 – Фотографии горловин резервуаров

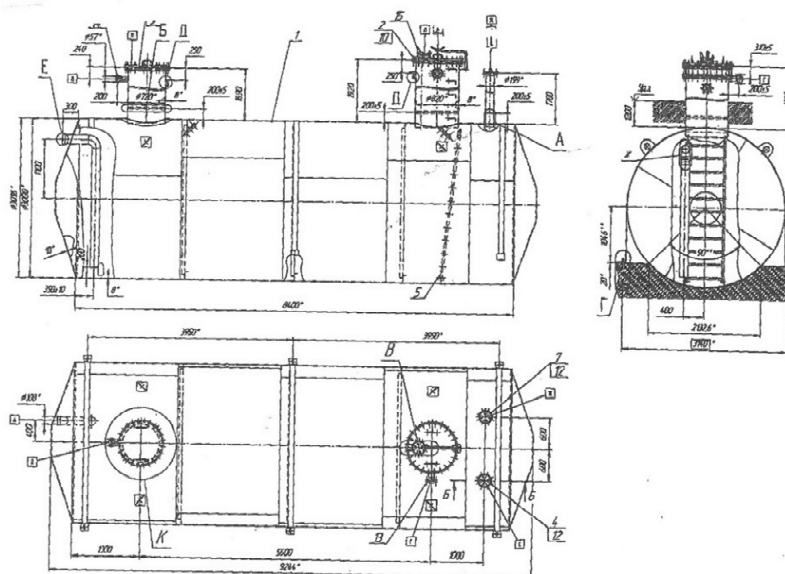


Рисунок 2 – Эскиз резервуаров

### 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 (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	Нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Диапазон температуры рабочей среды, °С	от +10 до +30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7
Масса, кг	8050
Средний срок службы, лет, не менее	30

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

## Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические	РГС-63	1
Паспорт	-	1

### 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 – Урал» (АО «Транснефть – Урал»)  
ИНН 0278039018  
Адрес: 450008, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, д. 10  
Тел.: (347) 279-25-25  
Факс: (347) 272-96-44

### Изготовитель

Акционерное общество «Транснефть – Урал» (АО «Транснефть – Урал»)  
ИНН 0278039018  
Адрес: 450008, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, д. 10  
Тел.: (347) 279-25-25  
Факс: (347) 272-96-44

**Испытательный центр**

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

ИНН: 7723107453

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

Телефон: +7 (495) 950-87-00

E-mail: [cmo@cmo.transneft.ru](mailto:cmo@cmo.transneft.ru)

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

