

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-25

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-25 (далее – резервуар) предназначен для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Резервуар представляет собой подземный стальной металлический сосуд в форме горизонтального цилиндра с усеченно-коническими днищами, снабжен горловиной, патрубками и дыхательными клапанами.

Резервуар расположен на НПС «Александровская», Томская область, Александровский район, заводской номер 48.

Общий эскиз резервуара представлен на рисунке 1.

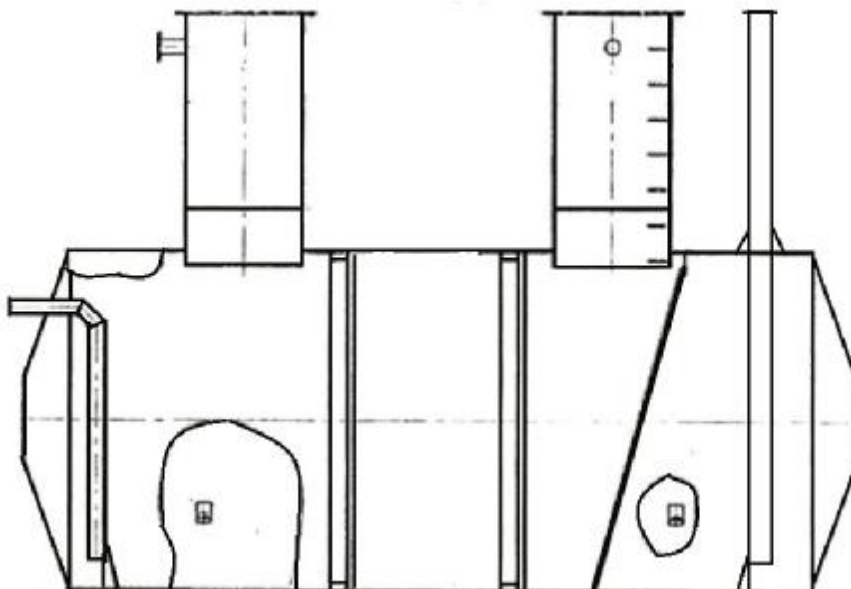


Рисунок 1 – Общий эскиз резервуара

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость резервуара, м <sup>3</sup>	25
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от –60 до +50 от 84,0 до 106,7

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара печатным способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-25	–	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный РГС-25 заводской номер 48. Паспорт	–	1 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, мод. Р20Н2Г (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее – регистрационный номер) 51171-12), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- штангенциркуль 156 (регистрационный номер 11333-88), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,02$  мм;
- линейка измерительные металлические (регистрационный номер 66266-16), диапазон измерений от 0 до 500 мм, допускаемое отклонение от номинального значения длины шкалы  $\pm 0,15$  мм.
- мерник эталонный 1-го разряда М1Р-10-01 (регистрационный номер 47665-11), номинальная вместимость 10 дм<sup>3</sup>, пределы допускаемой основной относительной погрешности  $\pm 0,02$  %;
- мерник металлический образцовый 2-го разряда М2р-10-СШКМ (регистрационный номер 15511-96), номинальная вместимость 10 дм<sup>3</sup>, пределы допускаемой относительной погрешности  $\pm 0,1$  %;
- мерник образцовый 2-го разряда М2Р-50-01М (регистрационный номер 18585-99), номинальная вместимость 50 дм<sup>3</sup>, пределы допускаемой относительной погрешности  $\pm 0,1$  %;
- уровнемер «Струна-М» (регистрационный номер 15669-02), диапазон измерений от 10 до 4000 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 1$  мм;
- термометр лабораторный ТЛ-4 (регистрационный номер 303-91), диапазон измерений от 0 до 55 °С, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,2$  °С.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых средств измерений с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на градуировочную таблицу.

### Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений.

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-25**

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости (утверждена Приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256)

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «Транснефть – Верхняя Волга» Великолукский завод «Транснефтемаш» (АО «Транснефть – Верхняя Волга» Великолукский завод «Транснефтемаш»)

ИНН 5260900725

Адрес: 182100, Псковская обл., г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2

Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, д. 4/1

Телефон: (81153) 9-26-67, (81153) 9-26-77

E-mail: [info@tnm.nnov.transneft.ru](mailto:info@tnm.nnov.transneft.ru)

**Заявитель**

Акционерное общество «Транснефть – Центральная Сибирь» (АО «Транснефть – Центральная Сибирь»)

ИНН 7017004366

Адрес: 634050, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, д. 24

Телефон: (3822) 27-55-72, 27-53-25

Факс (3822) 27-54-26

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

**Испытательный центр**

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

Адрес: 634012, г. Томск, ул. Косарева, д. 17а

Телефон: (3822) 55-44-86

Факс: (3822) 56-19-61

Web-сайт: [tomskcsm.ru](http://tomskcsm.ru)

E-mail: [tomsk@tcsms.tomsk.ru](mailto:tomsk@tcsms.tomsk.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.