

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-20 (17+3)

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-20 (17+3) (далее – резервуар) предназначен для измерений объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Резервуар представляет собой стальной металлический сосуд в форме горизонтального цилиндра с внутренней перегородкой, делящей его на две секции, с плоскими днищами, двумя смотровыми люками, замерным устройством, дыхательными клапанами, площадкой с ограждениями и лестницей для технического обслуживания.

Резервуар РГС-20 (17+3), заводской номер 350, расположен на НПС «Орловка» (котельная), Томская область.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 (17+3)

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>	20
Номинальная вместимость секции 1, м <sup>3</sup>	17
Номинальная вместимость секции 2, м <sup>3</sup>	3
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,25

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 –50 до +50 от 84,0 до 106,7

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара печатным способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-20 (17+3)	-	1 шт.
Паспорт на резервуар стальной горизонтальный РГС-20 (17+3)	-	1 шт.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, мод. Р20Н20ГА (рег.№ 43611-10), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2К (рег.№ 46391-11), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- толщиномер ультразвуковой СКАТ-4000 (рег.№ 17969-98), диапазон измерений от 0,6 до 20,0 мм, пределы допускаемой основной погрешности при измерении толщины ±0,05 мм;
- штангенциркуль 156 (рег.№ 11333-88), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,02 мм;
- линейки измерительные металлические (рег.№ 66266-16), диапазон измерений от 0 до 500 мм, допускаемое отклонение от номинального значения длины шкалы ±0,15 мм.
- мерник эталонный 1-го разряда М1Р-10-01 (рег.№ 47665-11), номинальная вместимость 10 дм<sup>3</sup>, пределы допускаемой основной относительной погрешности ± 0,02 %;
- мерник металлический образцовый 2-го разряда М2Р-10-СПКМ (рег.№ 15511-96), номинальная вместимость 10 дм<sup>3</sup>, пределы допускаемой относительной погрешности ± 0,1 %;
- мерник образцовый 2-го разряда М2Р-50-0,1М (рег.№ 18585-99), номинальная вместимость 50 дм<sup>3</sup>, пределы допускаемой относительной погрешности ± 0,1 %;
- уровнемер «Струна-М» (рег.№ 15669-02), диапазон измерений от 10 до 4000 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности ± 1 мм;
- термометр лабораторный ТЛ-4 (рег.№ 303-91), диапазон измерений от 0 до 55 °С, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±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 документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РС-20 (17+3)**

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: 182101, Псковская обл., г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2

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) 27-54-58

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, Томская область, 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.