

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-40

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-40 предназначен для измерений объема нефти, а также для её хранения на СИКН № 913 НПС «Конда-2».

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-40 основан на заполнении его нефтью до определенного уровня, соответствующего объему нефти согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-40 представляет собой сварной металлический сосуд в форме горизонтального цилиндра. Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-40 является подземным.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-40 расположен на территории НПС «Конда-2».

Эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-40 представлен на рисунке 1.

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-40 не предусмотрено.

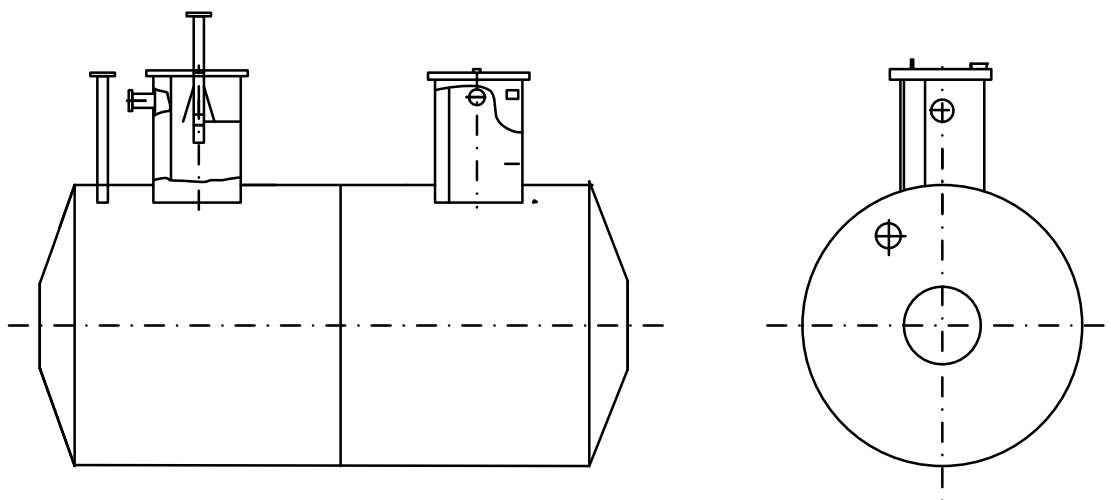


Рисунок 1 – Схема резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-40

#### Программное обеспечение

отсутствует.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	40
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,25

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Измеряемая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Характеристики измеряемой среды: - температура, °С	от -15 до +40
Габаритные размеры: - внутренний диаметр, мм - длина, мм - ширина, мм - высота, мм	2400 9030 2570 4170
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -25 до +25 от 84 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 и условные обозначения	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-40, зав. № 89	РГС-40	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рабочий эталон 2 разряда в соответствии с частью 3 Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, утвержденной приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256;

- образцовое средство измерений 2 разряда в соответствии с ГОСТ 8.477-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений уровня жидкости»;

- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4 № 2 (регистрационный № 303-91);

- манометр цифровой ДМ5002М (регистрационный № 68984-17);

- ареометр АНТ-1 (регистрационный № 6262-83);

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности (регистрационный № 55464-13).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого резервуара с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

**Сведения о методиках (методах) измерений**  
отсутствуют.

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-40**

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. 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

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «Нижневартовскремсервис» (АО «Нижневартовскремсервис»)  
ИНН 8603083805

Адрес: 628613, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Авиаторов, дом 27

Телефон: +7 (3466) 63-30-58, +7 (3466) 63-35-32

Web-сайт: [www.nv-rs.ru](http://www.nv-rs.ru)

E-mail: [info@cnv-rs.ru](mailto:info@cnv-rs.ru)

**Заявитель**

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, факс: +7 (495) 950-85-97

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

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

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д. 2а

Телефон: +7 (843) 567-20-10, 8-800-700-78-68

Факс: +7 (843) 567-20-10

E-mail: [gnmc@nefteavtomatika.ru](mailto:gnmc@nefteavtomatika.ru)

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 27.07.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.