

Приложение № 7  
к сведениям о типах средств  
измерений, прилагаемым  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «27» ноября 2020 г. № 1922

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

**Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000**

**Назначение средства измерений**

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 предназначен для измерения объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

**Описание средства измерений**

Тип резервуара - стальной вертикальный цилиндрический с номинальной вместимостью 2000 м<sup>3</sup>.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 представляет собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра с плоским дном и стационарной кровлей, оборудованный приемо-раздаточными устройствами и люками.

Заполнение и выдача нефтепродуктов осуществляется через приемо-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 расположен на территории ТСБ-2 «Причал» АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	зав. №22
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	зав. №22
Габаритные размеры, мм, не более	
- высота резервуара	11908
- диаметр	15198
Рабочая среда	нефтепродукты
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +50

### 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 вертикальный цилиндрический РВС-2000 (зав. № 22)	РВС-2000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки» (геометрический метод).

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая типа Р (регистрационный № 51171-12), с диапазоном измерения уровня 30 м;
- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности (регистрационный № 35278-07) с диапазоном измерения уровня 30 м;
- толщиномер ультразвуковой специализированный УТ-80 с диапазоном измерений толщины от 1 до 100 мм; (регистрационный № 14917-95) с диапазоном измерений толщины от 2 до 300 мм;
- теодолит 2Т30П (регистрационный №5305-85) с диапазоном измерения вертикальных углов -55°...+60°;

- динамометр пружинный (регистрационный №1808-63) с диапазоном измерения до 100Н;
- штангенциркуль ШЦ-III (регистрационный №7706-00) с диапазоном 0-500 мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный №20048-05) с диапазоном измерений 0-500 мм.

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

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

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

#### **Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-2000**

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018 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 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»

#### **Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Самараэнергомонтажпроект»  
(ООО «СЭМП»)  
ИНН 6315558030  
Адрес: 443022, г. Самара, проезд Мальцева, д. 1  
Телефон: +7 (846) 979-96-58

#### **Заявитель**

Акционерное общество АО «Газпромнефть-Омский НПЗ»  
(АО «Газпромнефть-ОНПЗ»)  
ИНН 5501041254  
Адрес: 644040, г. Омск, проспект Губкина, 1  
Телефон (факс): +7 (3812) 690-222, +7 (3812) 63-11-88  
Web-сайт: <https://onpz.gazprom-neft.ru>  
E-mail: [konc@omsk.gazprom-neft.ru](mailto:konc@omsk.gazprom-neft.ru)

#### **Испытательный центр**

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)  
Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а  
Телефон: +7 (843) 567-20-10; +7-800-700-78-68  
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.