

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000

#### Назначение средства измерений

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

#### Описание средства измерений

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

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 является по принципу действия закрытым, по расположению - наземным.

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

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 расположен на промысле ДДНГ-2, ДНС-9.

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 - Основные метрологические и технические характеристики

| Наименование характеристики   | Значение        |
|---|-----------------|
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                 | 2000            |
| Габаритные размеры, мм  |                 |
| - высота  | 11935           |
| - диаметр   | 15180           |
| Рабочая среда   | нефть           |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, % | ±0,20%          |
| Условия эксплуатации:   |                 |
| - температура окружающей среды, °С                                      | от -35 до +40   |
| - атмосферное давление, Па (мм.вод.ст.)                                 | 1765±10 (180±1) |
| - рабочий вакуум, Па (мм вод. ст.), не более                            | 245±20 (25±2)   |

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

| Наименование и условные обозначения            | Обозначение                  | Кол-во |
|--|------------------------------|--------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВС-2000,<br>зав. № У-2-6506 | 1 шт.  |
| Паспорт  | -                            | 1 экз. |
| Градуировочная таблица                         | -                            | 1 экз. |

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98 с верхними пределами измерений 10, 20, 30 и 50 м;
- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98 с верхними пределами измерений 20 м;
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0-500 мм по ГОСТ 427-75;
- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности ±0,1 мм;
- термометр с ценой деления 1°С по ГОСТ 28498-90;
- динамометр с диапазоном измерений 0-100 Н по ГОСТ 13837-79;
- нивелир с рейкой по ГОСТ 10528-90;
- теодолит оптический с ценой деления микроскопа 2" (угловые секунды) по ГОСТ 10529-90.

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 документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-2000**

Приказ № 256 «Об утверждении поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости» утвержденный Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 7 февраля 2018 г.

ГОСТ 31385-2016 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия»

ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений»

**Изготовитель**

Уфимский завод металлических конструкций Публичное Акционерное Общество «Акционерная компания Востокнефтезаводмонтаж» (УЗМК ПАО «АК ВНЗМ»)

ИНН 0277015293

Адрес: 603005, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Нежинская, д.11, 1

Телефон: +7 (347) 216-45-65

Факс: +7 (347) 216-45-65

**Заявитель**

Акционерное общество «Татойлгаз» (АО «Татойлгаз»)

ИНН 1644011638

Адрес: 423464, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул.Тухватуллина, д.2а

Телефон: +7 (553) 314-110

Факс: +7 (553)314-218

E-mail: [reception@tatoilgas.ru](mailto:reception@tatoilgas.ru)

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

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

Телефон: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96

Факс: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96

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 09.10.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.