

Приложение
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «31» декабря 2020 г. № 2384

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-3000 (далее - резервуары) являются мерой вместимости и предназначены для измерений объёма нефти и её хранения.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочной таблице. Резервуары представляют собой закрытые сосуды в форме вертикально стоящих цилиндров с плоским днищем, конической крышей, горловинами и люками. Стенки и крыша резервуаров изолированы минеральной ватой с металлическим верхним покровным слоем.

Резервуары по принципу действия являются закрытыми, по расположению – наземными. Внешний вид резервуаров приведён на рисунке 1.

Резервуары расположены в резервуарном парке посёлка Семилужки Томской области.



Рисунок 1 – Внешний вид резервуаров

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | |
|---|---------------|---------------|
| | Зав.№У-3-6476 | Зав.№У-3-6477 |
| Номинальная вместимость, м ³ | | 3000 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости резервуара, % | | ±0,20 |

Таблица 2 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|----------------|
| Температура нефти, °С | от - 40 до +40 |
| Габаритные размеры, мм, не более: | |
| – высота стенки | 12000 |
| – внутренний диаметр | 18980 |
| Температура воздуха окружающей среды, °С | от - 45 до +40 |
| Средний срок службы резервуара, лет, не менее | 20 |

Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|--|--|------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСС-3000. Паспорт | РВСС-3000 (заводские номера У-3-6476, У-3-6477) | 2 шт. |
| Градуировочная таблица | - | 2 экз. |
| ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-3000. Методика поверки (с изменением №1) | МП 200-13 | 1 экз. |

Проверка

осуществляется по документу МП 200-13 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-3000. Методика поверки» (с изменением №1), утвержденному ФБУ «Томский ЦСМ» 21.12.2018 г.

Основные средства поверки:

– тахеометр электронный Leica TS15 (регистрационный № 46981-11), диапазон измерений углов от 0 до 360°, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений углов не более 2"; диапазон измерений расстояний L от 1,5 до 400 м, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений расстояний не более $\pm (1 + 1,5 \cdot 10^{-6} \cdot L)$ мм;

– толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный № 10479-98), диапазон измерений от 0,6 до 100 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины $\pm 0,1$ мм;

- штангенциркуль ШЦЦ (регистрационный № 26095-13), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,04$ мм;
- рулетка измерительная металлическая Р20У2Г (регистрационный № 55464-13), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая Р20У3К (регистрационный № 26278-04), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 3.

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

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

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «ГСИ. Масса нефти. Методика измерений в резервуарах стальных вертикальных цилиндрических по резервной схеме учета на ООО «ТНП» (свидетельство об аттестации методики измерений № 01.00241-2013/29-455-2020).

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВСС-3000

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

Изготовитель

Уфимский завод металлических конструкций. Открытое акционерное общество «Акционерная компания Востокнефтезаводмонтаж» (УЗМК ОАО «АК ВНЗМ») (резервуар изготовлен в 2013 г. Акционерной компанией Востокнефтезаводмонтаж)

ИНН: 0277015293

Юридический адрес: 450112, г. Уфа, ул. Юбилейная, д. 16/2

Телефон (347) 216-45-65

E-mail: uzmk_vnzm@inbox.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтепереработка»
(ООО «ТНП»)

ИНН: 7017135873

Юридический адрес: 634530, Томская область, Томский район, село Семилужки, ул. Нефтепровод, д. 2

Телефон (3822) 44-07-09, факс (3822) 44-08-37

E-mail: mail@tomnpz.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: tomskcsms.tomsk.ru

E-mail: 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.