

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 (далее – резервуар) предназначен для измерений объёма нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Тип резервуара – стальной вертикальный цилиндрический, номинальной вместимостью 3000 м³.

Резервуар представляет собой стальную конструкцию цилиндрической формы с днищем и крышей. Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки толщиной от 4 до 8 мм. Листы изготовлены из стали марки 09Г2С.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 расположен на объекте ООО «Газпромнефть-Восток» ДНС с УПСВ Арчинского месторождения.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|--|----------|
| Номинальная вместимость, м ³ | 3000 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости, % | ±0,20 |

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 типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|---|-------------|------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВС-3000 | 1 шт. |
| ГСИ. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000. Методика поверки | МП 284-17 | 1 экз. |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000. Паспорт (заводской № 66) | - | 1 экз. |
| Градуировочная таблица | - | 1 экз. |

Поверка

осуществляется по документу МП 284-17 «ГСИ. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Томский ЦСМ» 26.09.2017 г.

Основные средства поверки:

- тахеометр электронный Leica TS15 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 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 $\pm(2+2 \cdot 10^{-6} \cdot L)$ мм;

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 43611-10), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;

- рулетка измерительная металлическая Р20Н2К (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46391-11), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2.

- толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 29134-05), диапазон измерений от 0,5 до 300,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины $\pm 0,1$ мм;

- штангенциркуль 156 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 11333-88), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,02$ мм.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на титульный лист градуировочной таблицы резервуара.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-3000

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

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «Самарский завод котельного-вспомогательного оборудования и трубопроводов» (ЗАО «Самарский завод «КВоиТ»)

Адрес: 443022, г. Самара, проезд Мальцева, 1

Телефон: (846) 979-96-03; факс (846) 979-96-02

Web-сайт: kvoit-samara.ru

E-mail: kvoit@samaramail.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»
(ООО «Газпромнефть-Восток»)

ИНН: 7017126251

Адрес: 634045, г. Томск, ул. Нахимова 13а, стр.1

Телефон: (3822) 31-08-10, факс (3822) 31-08-05

Web-сайт: vostok.gazprom-neft.ru

E-mail: reception@tomsk.gazprom-neft.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

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.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2018 г.