

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000 (далее по тексту - резервуары) предназначены для измерений объема газового конденсата, нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуса.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и со стационарной крышей. Тип резервуаров - надземный вертикальный сварной ступенчато-цилиндрический. Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя восемь цельносварных поясов листовой сборки. Листы изготовлены из стали марки 09Г2С.

Резервуары установлены на железобетонные платформы на сваях.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000 (зав. №№23, 86) расположены: Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, 23 км к северо-востоку от г. Новый Уренгой, АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ» Восточно-Уренгойский лицензионный участок (далее по тексту - ВУ ЛУ).

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000 (зав. №№7, 25) расположены: Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, 26 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ» Ново-Уренгойский лицензионный участок (далее по тексту - НУ ЛУ).

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-2000 представлены на рисунках 1 и 2. Пломбирование резервуаров не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-2000, расположенных на ВУ ЛУ

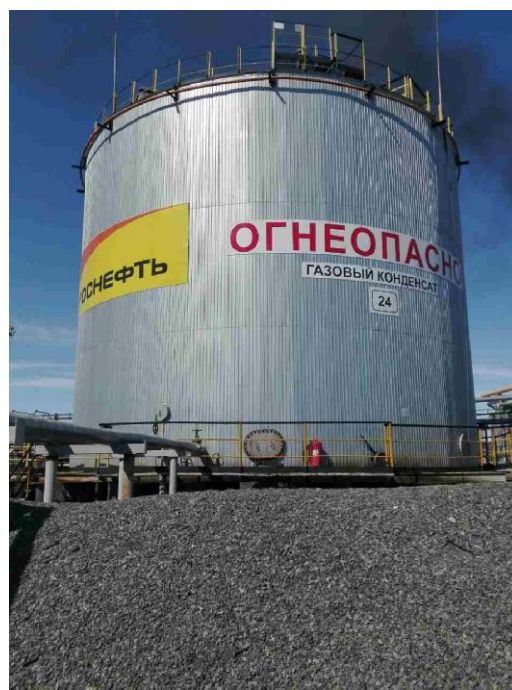


Рисунок 2 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-2000, расположенных на НУ ЛУ

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|----------|
| Номинальная вместимость, м ³ | 2000 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), % | ±0,20 |

Таблица 2 - Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | | | |
|---------------------------------------|------------------|-------|-------|-------|
| | №23 | №86 | №7 | №25 |
| Габаритные размеры, мм, не более: | | | | |
| - диаметр | 15290 | 15180 | 15165 | 15180 |
| - высота | 11920 | 12370 | 11920 | 11920 |
| Условия эксплуатации: | | | | |
| - температура окружающего воздуха, °С | от -56 до +40 | | | |
| - атмосферное давление, кПа | от 84,0 до 106,7 | | | |
| Средний срок службы, лет, не менее | 20 | | | |

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|---|-------------|------------|
| Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000 | - | 4 шт. |
| Паспорт | - | 4 экз. |
| Градуировочная таблица | - | 4 экз. |

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки (с Изменениями №1, 2)».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р20УЗК по ГОСТ 7502-98: номинальная длина шкалы 20 м, 2-ой класс точности;
- рулетка измерительная металлическая Р20УЗК по ГОСТ 7502-98: номинальная длина шкалы 20 м, 2-ой класс точности;
- дальномер лазерный Leica DISTO D5 (регистрационный номер 41142-09);
- нивелир с компенсатором АТ-Г6 (регистрационный номер 32316-06)

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

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

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.595-2004 Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методиками выполнения измерений.

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

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

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

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

Изготовитель

Акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций им. Н.Е. Крюкова» (АО «НЗРМК им. Н.Е. Крюкова»)

ИНН 4221002780

Адрес: 654015, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Некрасова, 28

Тел.: +7 (3843) 35-66-99; факс: +7 (3843) 35-66-82

Web-сайт: <http://www.nzrmk.ru>

E-mail: mrk@nzrmk.ru

Заявитель

Акционерное общество «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ» (АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ») ИНН 7727004530

Адрес: 629306, Ямало-Ненецкий АО, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 16В

Тел.: +7 (3494) 24-35-10; факс: +7 (3494) 24-33-11

Web-сайт: <https://rospan.rosneft.ru>

E-mail: cdo-rospan@rspn.rosneft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Омской области» (ФБУ «Омский ЦСМ»)

Адрес: 644116, г. Омск, ул. 24 Северная, 117-А

Телефон (факс): +7 (3812) 68-07-99; 68-04-07

Web-сайт: <http://csm.omsk.ru>

E-mail: info@ocsm.omsk.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Омский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311670 от 01.07.2016 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.