

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-5000 предназначен для хранения и закачки в переработку стабильного газового конденсата (далее - СГК).

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические с понтоном, номинальная вместимость 5000 м³.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-5000 представляют собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованный приемо-раздаточными устройствами и люками.

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

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-5000 расположены на территории АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-5000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	зав. №1	зав. №2	зав. №3	зав. №4
Номинальная вместимость, м ³	5000	5000	5000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,1			

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	зав. №1	зав. №2	зав. №3	зав. №4
Габаритные размеры, мм, не более				
- высота резервуара	15500	15500	15500	15500
- диаметр	20920	20920	20920	20920
Рабочая среда	СГК по ГОСТ Р 54389-2011			
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
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-5000 (зав. №№ 1, 2, 3 и 4)	РВСП-5000	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 с грузом РНГ (регистрационный № 43611-10), с диапазоном измерения уровня 30 м;
- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности (регистрационный № 55464-13) с диапазоном измерения уровня 20 м;
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный № 10479-98) с диапазоном измерений толщины от 2 до 300 мм;
- нивелир с компенсатором GEABOX N7-32 (регистрационный №56338-14) с допустимой средней квадратической погрешностью измерения повышения на 1 км двойного хода ± 0,7мм;
- теодолит ЗТ5КП (регистрационный №45283-10) с диапазоном измерения вертикальных углов от -55° до +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 резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим с понтоном РВСП-5000.

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

Акционерное общество Самарский завод котельно-вспомогательного оборудования и трубопроводов» (АО «СЗ КВОИТ»)

ИНН 6318116093

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

Телефон: +7 (846) 979-96-03

Web-сайт: <http://kvoit-samara.ru>

Заявитель

Акционерное общество АО «Газпромнефть-Омский НПЗ» (АО «Газпромнефть-ОНПЗ»)

ИНН 5501041254

Адрес: 644040, Омская обл., 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

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

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 27.07.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ___ » _____ 2020 г.