

Приложение № 3
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «20» ноября 2020 г. № 1872

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-40

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-40 (далее – резервуар) предназначен для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Тип резервуара - стальной горизонтальный цилиндрический, номинальной вместимостью 40 м³.

Резервуар представляет собой горизонтальный цилиндрический сварной стальной сосуд, состоящий из цилиндрической стенки и двух днищ.

Конструкция резервуара горизонтального стального цилиндрического по исполнению: одностенного с сферическими днищами РГС-40 предусматривает подземную установку.

Резервуар оснащен необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой и технологическими люками; дыхательными клапанами, устройствами для замера уровня; средствами пожаротушения; молниезащитой и защитой от статического электричества.

Резервуар РГС-40 с заводским номером 58845(ЕП-2) размещен на площадке нефтеперекачивающей станции «Мелковка» (НПС «Мелковка») Марийского районного нефтепроводного управления (далее МРНУ) АО «Транснефть-Верхняя Волга».

Общий вид площадки размещения и эскиз конструкций подземного резервуара представлены на рисунках 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид площадки размещения резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-40

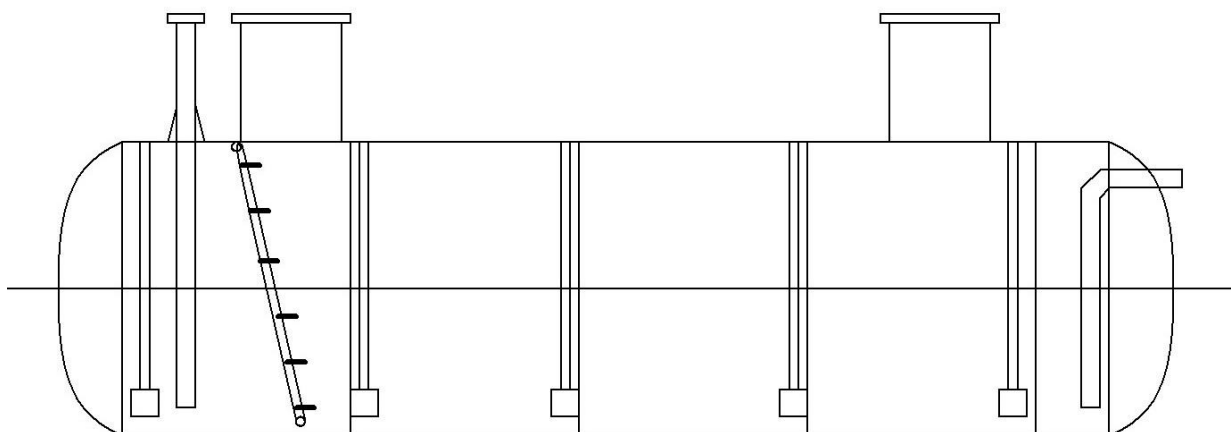


Рисунок 2 – Эскиз конструкции резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-40

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-40 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики представлены в таблицах 1, 2.

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Тип резервуара	РГС-40
Номинальная вместимость, м ³	40
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РГС-40
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации:	
Температура окружающей среды, °С	от -40 до +50
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-40	1
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	РГС-40	1

Паспорт.		
Градуировочная таблица.	РГС-40	1

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- комплекс градуировки резервуаров «МИГ» (регистрационный номер 20570-03);
- рулетка измерительная металлическая Р20Н2Г 2-го класса точности с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р30У2К 2-го класса точности с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 51171-12).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-40

ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

Приказ Росстандарта № 256 от 07 февраля 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»

Изготовитель

Марийское районное нефтепроводное управление АО «Транснефть-Верхняя Волга» (МРНУ АО «Транснефть-Верхняя Волга»)

ИНН 5260900725

Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП 1504, пер. Гранитный, 4/1

Фактический адрес: 424037, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Анциферова, 1а

Телефон (факс): 8-8362-41-82-61 (8-8362-68-22-36)

E-mail: referent-mrnu@tvv.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Республике Марий Эл» (ФБУ «Марийский ЦСМ»)

Адрес: 424006, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Соловьева, д. 3

Телефон (факс): 8-8362-41-20-18 (8-8362-41-16-94)

Web-сайт: www.maricsm.ru

E-mail: gost@maricsm.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Марийский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30118-11 от 16.02.2017 г.