

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «10» марта 2021 г. №260

Регистрационный № 81228-21

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар горизонтальный РГ-100

Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный РГ-100 предназначен для измерения объема в зависимости от уровня наполнения, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Конструктивно резервуар представляет собой горизонтальный стальной цилиндрический сосуд со сферическими днищами. Резервуар установлен на четырех железобетонных опорах, оснащен необходимыми техническими устройствами: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой, средствами измерения уровня топлива.

Резервуар горизонтальный расположен на площадке ОАО «Волжская Нефтяная Компания» г. Саратов, скважина № 204 «Трофимовская» (РГ-100 зав. № 12-08).

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Резервуар горизонтальный РГ-100

Пломбирование резервуара горизонтального РГ-100, не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РГ-100
Номинальная вместимость, м ³	100
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	± 0,25
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от минус 40 до плюс 45 от 98,0 до 104,0

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар горизонтальный	РГ-100 зав. № 12-08	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствует

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару горизонтальному РГ-100

Приказ № 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 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

