

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-12,5

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-12,5 (далее – РГС-12,5) предназначен для измерения объема нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

РГС-12,5 представляет собой закрытый подземный горизонтальный цилиндрический сосуд днищами в форме усеченного конуса, оснащенный люками и патрубками.

РГС-12,5 является по принципу действия закрытым, по расположению – подземным.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-12,5, заводской номер 109, расположен на приёмо-сдаточном пункте «Губкинский» системы измерений количества и показателей качества нефти № 568 ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ».

Эскиз общего вида РГС-12,5 представлен на рисунке 1.

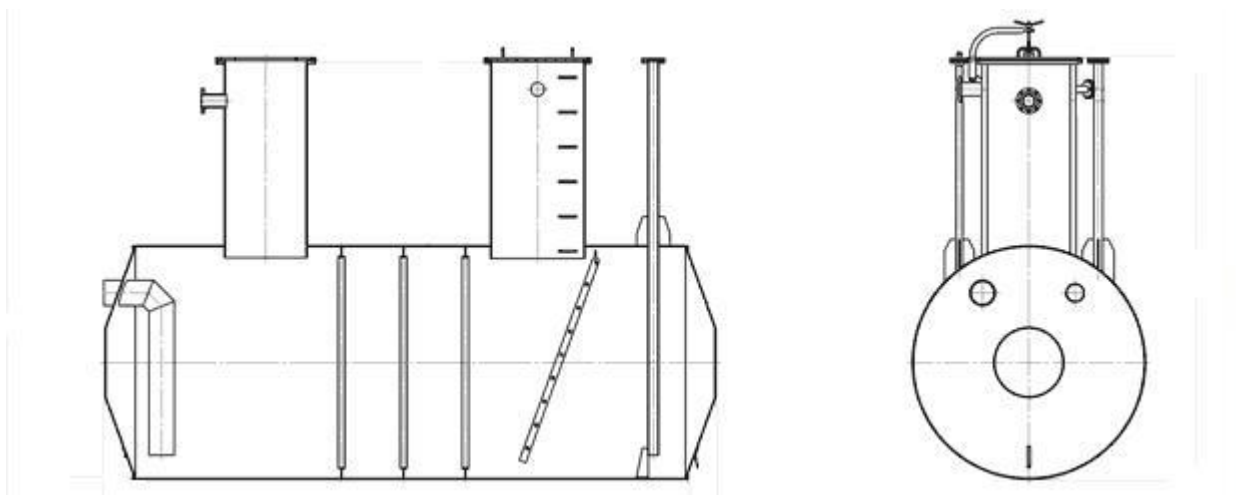


Рисунок 1 – Эскиз общего вида РГС-12,5

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-12,5 не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	12,5
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Температура рабочей среды, °С, не более	+80
Рабочее давление, МПа (кг/см ²), не более	0,07 (0,7)
Срок службы, лет	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-12,5 зав. № 109	1 экз.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки: комплекс градуировки резервуаров «ЗОНД», рег. № 17906-98.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочную таблицу на месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-12,5

Приказ Росстандарта от 07.02.2018 № 256 «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 горизонтальные стальные цилиндрические. Методика поверки

Изготовитель

Акционерное общество «Сибнефтемаш» (АО «Сибнефтемаш»)

ИНН 7224009228

Адрес: 625511, Тюменская область, Тюменский район, 15 километр Тобольского тракта

Телефон: (3452) 65-93-72

Факс: (3452) 76-23-00

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»)

ИНН 8911020768

Адрес: 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Тарасова, д. 28

Телефон: (34997) 2-49-51; (34997) 6-53-65

Факс: (34997) 2-44-79

E-mail: novatek@novatek.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе – Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)

Адрес: 625027, г. Тюмень, ул. Минская, д. 88

Телефон: (3452) 20-62-95

Факс: (3452) 28-00-84

Web-сайт: <https://тцсм.рф>

E-mail: mail@csm72.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Тюменский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311495 от 03.02.2016 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2020 г.