

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-16

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-16 (далее – резервуар) предназначен для измерений объема нефти при сливе остатков с СИКН-574.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтью до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочной таблице.

Резервуар представляет собой сварную горизонтальную цилиндрическую емкость с усеченно-коническими днищами. Расположение резервуара – подземное.

Резервуар находится на территории АО «Томскнефть» ВНК по адресу: Томская область, Герасимовское месторождение, ЦППН-3 СИКН № 574.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.

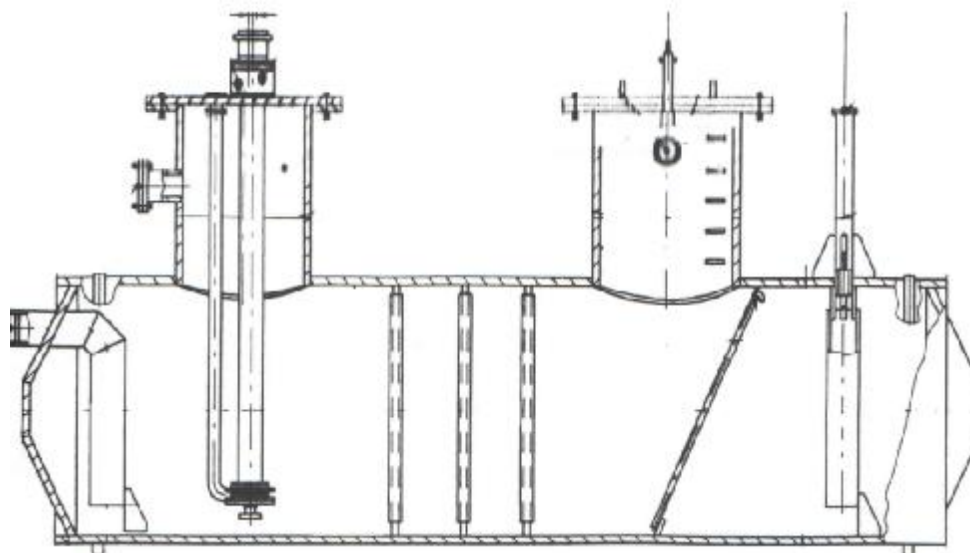


Рисунок 1 – Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

#### Программное обеспечение

отсутствует.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	16
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости резервуара, %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -60 до +80 от 84,0 до 106,7

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-16 (заводской номер 276)	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-16. Паспорт	ДХМ 3511.00.000 ПС	1 экз.
ГСИ. Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-16. Методика поверки	МП 355-18	1 экз.
Градуировочная таблица	1	1 экз.

### Поверка

осуществляется по документу МП 355-18 «ГСИ. Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-16. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Томский ЦСМ» 16.11.2018 г.

Основные средства поверки приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Основные средства поверки

Наименование и тип средства поверки	Регистрационный №	Основные метрологические характеристики	
		диапазон измерений, номинальное значение	погрешность, класс точности
Тахеометр электронный Leica TS15	46981-11	углов от 0 до 360°	СКО не более 2"
		расстояний от 1,5 до 400 м (безотражательный режим)	СКО не более $\pm(2+2 \cdot 10^{-6} \cdot D)$ мм
Рулетка измерительная металлическая Р20Н2Г	51171-12	номинальная длина 20 м	класс точности 2
Рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2К	46391-11	номинальная длина 20 м	класс точности 2
Примечание - В таблице приняты следующие обозначения и сокращения: СКО – среднеквадратическое отклонение; D – измеряемое расстояние, мм			

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице резервуара рядом с подписью поверителя.

### Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-16**

ГОСТ 17032-2010 Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов.  
Технические условия

**Изготовитель**

Акционерное общество «Димитровградский завод химического машиностроения»  
(АО «Димитровградхиммаш»)

ИНН 7302000070

Адрес: 433511, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Куйбышева, д. 256

Телефон: (84235) 5-72-90, факс: (84235) 5-72-98

Web-сайт: [www.himmash.net](http://www.himmash.net)

E-mail: [himmash@himmash.net](mailto:himmash@himmash.net)

**Заявитель**

Акционерное общество «Томскнефть» Восточной нефтяной компании  
(АО «Томскнефть» ВНК)

ИНН 7022000310

Адрес: 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, д. 23

Телефон: (38259) 6-32-31, факс: (38259) 6-31-22

Web-сайт: [tomskneft.ru](http://tomskneft.ru)

E-mail: [depmetrology@tn.rosneft.ru](mailto:depmetrology@tn.rosneft.ru)

**Испытательный центр**

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

Адрес: 634012, г. Томск, ул. Косарева, д.17-а

Телефон: (3822) 55-44-86, факс: (3822) 56-19-61

Web-сайт: [tomskcsm.ru](http://tomskcsm.ru), [tomskcsm.rf](mailto:tomskcsm.rf)

E-mail: [tomsk@tcsms.tomsk.ru](mailto:tomsk@tcsms.tomsk.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.