

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные с понтоном РВСП-30000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные с понтоном РВСП-30000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Тип резервуара - стальной вертикальный с понтоном номинальной вместимостью 30000 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с понтоном.

Конструкция понтона - блочный БПА-30000 из алюминиевых деформируемых сплавов АМг-2, ВД1АМ по ГОСТ 4784, состоящих из 678 целых и частичных блоков с пенополиуретановым наполнителем.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные с понтоном РВСП-30000 (№№ 59.1, 59.2, 59.3, 66.1, 66.2, 66.3, 69.1, 69.2, 69.3, 69.4, 85.1, 85.2) расположены на Комплексе по перевалке и фракционированию стабильного газового конденсата и продуктов его переработки мощностью 6,0 млн. тонн в год в Морском торговом порту Усть-Луга ООО «НОВАТЭК - Усть-Луга».



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального с понтоном РВСП-30000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование параметра	Номер резервуара РВСП-30000											
	59.1	59.2	59.3	66.1	66.2	66.3	69.1	69.2	69.3	69.4	85.1	85.2
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	30000											
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,10											

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование параметра	Номер резервуара РВСП-30000											
	59.1	59.2	59.3	66.1	66.2	66.3	69.1	69.2	69.3	69.4	85.1	85.2
Габаритные размеры:												
- диаметр резервуара, мм	45600	45600	45600	45600	45600	45600	45600	45600	45600	45600	45600	45600
- высота резервуара, мм	23850	23850	23850	23850	23850	23850	23850	23850	23850	23850	23850	23850
Средний срок службы, лет, не менее	25											
Условия эксплуатации:												
Температура измеряемой среды, °С	от -42 до +34											
Атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7											

### **Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

### **Комплектность средства измерений**

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Количество, шт.	Обозначение
Резервуар стальной вертикальный с понтоном	12	РВСП-30000
Резервуар стальной вертикальный с понтоном. Паспорт.	12	РВСП-30000
Градуировочная таблица	12	

### **Поверка**

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер ФИФ 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р100У2К, с верхним пределом измерений 100 м (регистрационный номер ФИФ 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 с диапазоном измерений от 0,8 до 30 мм, с пределами допускаемой погрешности  $\pm 0,1$  мм (регистрационный номер ФИФ 21702-01);
- нивелир электронный SDL30 с рейкой с верхним пределом измерений 10 м по ГОСТ 10528-90 (регистрационный номер ФИФ 19368-06).

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

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

### **Сведения о методиках (методах) измерений**

1 Масса нефтепродуктов. Методика измерений массы нефтепродуктов в резервуарном парке комплекса по перевалке и фракционированию конденсата газового стабильного ООО «НОВАТЭК - Усть-Луга». Свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 396/2550-(01.00250-2008)-2013. Резервуары стальные вертикальные с понтоном РВСП-30000 (№№ 59.1, 59.2, 59.3, 66.1, 66.2, 66.3, 69.1, 69.2, 69.3, 69.4).

2 Масса нефтепродуктов. Методика измерений массы конденсата газового стабильного в резервуарном парке комплекса по перевалке и фракционированию конденсата газового стабильного ООО «НОВАТЭК - Усть-Луга». Свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 395/2550-(01.00250-2008)-2013. Резервуары стальные вертикальные с понтоном РВСП-30000 (№№ 85.1, 85.2).

### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным с понтоном РВСП-30000**

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости;

ГОСТ 31385-2008 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия;

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки;

Техническая документация ООО «НОВАТЭК - Усть-Луга».

**Изготовитель**

ОАО «Уралхиммаш»  
ИНН 6672343641  
Юридический адрес: 620030, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Хлебная, д. 15  
офис 3

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК - Усть-Луга»  
ИНН 4707026057  
Юридический адрес: 188477, Российская Федерация, Ленинградская область,  
Кингисеппский район, деревня Вистино, ул. Школьная, д 5  
Тел/факс: (81375) 6-10-01/ (81375) 6-10-45

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»  
Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А  
Телефон/факс: (843) 272-70-62/ (843) 272-00-32  
E-mail: [office@vniir.org](mailto:office@vniir.org)  
Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений  
в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.