

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары железобетонные цилиндрические ЖБР-10000

Назначение средства измерений

Резервуары железобетонные цилиндрические ЖБР-10000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов при их приеме, хранении и отпуске.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой конструкцию, состоящую из сборной цилиндрической стенки, монолитного днища и плит на кровле.

Стеновые панели сборные железобетонные. В центральной части резервуара выставлены колонны, на которые опираются ребристые плиты. Резервуары номинальной вместимостью 10 000 м³.

Резервуары ЖБР-10000 с заводскими номерами № 3, 4, 5, 48, 49 расположены на ПК «Шесхарис» АО «Черномортранснефть» (Резервуары с заводскими №№ 3, 4, 5 на ПК «Шесхарис» ПП «Шесхарис», с заводскими №№ 48, 49 на ПК «Шесхарис» ПП «Грушовая»).

Заводской номер нанесен на маркировочную табличку типографским способом в виде цифрового кода.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Эскиз резервуаров ЖБР-10000 представлен на рисунке 1.

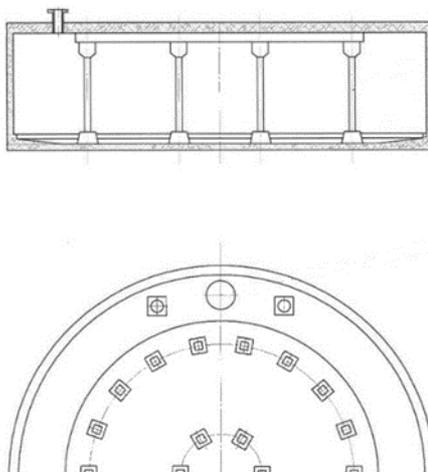


Рисунок 1 – Эскиз резервуаров ЖБР-10000

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	10 000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -30 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	50

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары железобетонные цилиндрические	ЖБР-10000	1
Паспорт	-	1

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40082 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных резервуарах».

ФР.1.29.2021.40085 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных резервуарах».

ФР.1.29.2021.40617 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в резервуарах вертикальных цилиндрических на объектах АО «Транснефть - Терминал».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «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».

Правообладатель

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»
(АО «Черномортранснефть»)
ИНН 2315072242
Адрес: 353902, Краснодарский край, г. Новороссийск, ш. Сухумское, д. 85, к. 1
Тел.: (8617) 60-34-51

Изготовитель

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»
(АО «Черномортранснефть»)
ИНН 2315072242
Адрес: 353902, Краснодарский край, г. Новороссийск, ш. Сухумское, д. 85, к. 1
Тел.: (8617) 60-34-51

Испытательный центр

Акционерное общество «Транснефть – Метрология»
(АО «Транснефть – Метрология»)
ИНН: 7723107453
Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская наб., д. 4, стр. 2
Телефон: +7 (495) 950-87-00
E-mail: cmo@cmo.transneft.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.313994.

