

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от « 25 » _____ июля 2024 г. № 1727

Сведения
об утвержденных типах средств измерений

№ п/п	Наименование типа	Обозначение типа	Код характера производства	Рег. Номер	Зав. номер(а)	Изготовитель	Правообладатель	Код идентификации производства	Методика поверки	Интервал между поверками	Заявитель	Юридическое лицо, проводившее испытания	Дата утверждения акта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-20	Е	92722-24	300	Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы» (АО «Черномортранснефть»), г. Новороссийск	Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы» (АО «Черномортранснефть»), г. Новороссийск	ОС	ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы» (АО «Черномортранснефть»), г. Новороссийск	АО «Транснефть-Метрология», г. Москва	21.07.2023
2.	Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-20	Е	92723-24	301	Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы» (АО «Черномортранснефть»), г.	Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы» (АО «Черномортранснефть»), г.	ОС	ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Ре-	5 лет	Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы» (АО «Черномортранснефть»), г. Но-	АО «Транснефть-Метрология», г. Москва	21.07.2023

						Новороссийск	Новороссийск		резервуары стальные горизон- тальные цилиндри- ческие. Методика поверки»		Новороссийск		
3.	Резервуар горизон- тальный стальной цилиндриче- ский	РГС-20	Е	92724-24	302	Акционерное общество «Черномор- ские маги- стральные нефтепрово- ды» (АО «Черноморт- ранснефть»), г. Новороссийск	Акционерное общество «Черномор- ские маги- стральные нефтепрово- ды» (АО «Черноморт- ранснефть»), г. Новороссийск	ОС	ГОСТ 8.346-2000 «Государ- ственная система обеспече- ния един- ства изме- рений. Ре- зервуары стальные горизон- тальные цилиндри- ческие. Методика поверки»	5 лет	Акционерное общество «Черномор- ские маги- стральные нефтепрово- ды» (АО «Чер- номортранс- нефть»), г. Но- вороссийск	АО «Транс- нефть- Метрология», г. Москва	21.07.2023
4.	Анализаторы нефтепро- дуктов	МС2001	С	92725-24	001, 002	Общество с ограниченной ответственно- стью «МС сер- вис» (ООО «МС сервис»), г. Москва	Общество с ограниченной ответственно- стью «МС сер- вис» (ООО «МС сервис»), г. Москва	ОС	МП 242- 2541-2023 «ГСИ. Анализа- торы нефтепро- дуктов МС2001. Методика поверки»	1 год	Общество с ограниченной ответственно- стью «МС сер- вис» (ООО «МС сервис»), г. Москва	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделее- ва», г. Санкт- Петербург	16.04.2024
5.	Резервуары стальные вертикаль- ные цилиндрические	РВС	Е	92726-24	РВС-300 зав. №№531, 532; РВС- 700 зав. №434; РВС-2000 зав. №431; РВС-10000 зав. №209	Публичное акционерное общество «Славнефть- Ярославнеф- теоргсинтез» (ПАО «Слав-	Публичное акционерное общество «Славнефть- Ярославнеф- теоргсинтез» (ПАО «Слав-	ОС	МП0009/2- 2023 «ГСИ. Резервуары стальные вертикаль- ные ци- линдриче-	5 лет	Публичное акционерное общество «Славнефть- Ярославнеф- теоргсинтез» (ПАО «Слав-	АО «Метро- лог», г. Самара	14.03.2024

						нефть-ЯНОС»), г. Ярославль	нефть-ЯНОС»), г. Ярославль		ские РВС. Методика поверки»		нефть-ЯНОС»), г. Ярославль		
6.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-2000	Е	92727-24	14, 16	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ООО ИК «СИБИНТЕК», г. Москва	29.03.2024
7.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-2000	Е	92728-24	4, 5	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ООО ИК «СИБИНТЕК», г. Москва	29.03.2024
8.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-1000	Е	92729-24	3, 12, 13	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ООО ИК «СИБИНТЕК», г. Москва	29.03.2024
9.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-1000	Е	92730-24	4, 8	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикаль-	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО	ООО ИК «СИБИНТЕК», г. Москва	29.03.2024

						(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар		ные цилиндрические. Методика поверки»		«РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар		
10.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-2000	Е	92731-24	6, 8	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ООО ИК «СИБИНТЕК», г. Москва	29.03.2024
11.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-1000	Е	92732-24	6, 7, 8	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ООО ИК «СИБИНТЕК», г. Москва	29.03.2024
12.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-400	Е	92733-24	9, 14, 15	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ООО ИК «СИБИНТЕК», г. Москва	29.03.2024
13.	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	Е	92734-24	1	Общество с ограниченной ответственностью «РН-	Общество с ограниченной ответственностью «РН-	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью «РН-	ООО ИК «СИБИНТЕК», г. Москва	29.03.2024

	дрический					Краснодар-нефтегаз» (ООО «РН-Краснодар-нефтегаз»), г. Краснодар	Краснодар-нефтегаз» (ООО «РН-Краснодар-нефтегаз»), г. Краснодар		стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»		Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар		
14.	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-1000	Е	92735-24	1	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодар-нефтегаз» (ООО «РН-Краснодар-нефтегаз»), г. Краснодар	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодар-нефтегаз» (ООО «РН-Краснодар-нефтегаз»), г. Краснодар	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ООО ИК «СИБИНТЕК», г. Москва	29.03.2024
15.	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-400	Е	92736-24	1	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодар-нефтегаз» (ООО «РН-Краснодар-нефтегаз»), г. Краснодар	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодар-нефтегаз» (ООО «РН-Краснодар-нефтегаз»), г. Краснодар	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз» (ООО «РН-Краснодарнефтегаз»), г. Краснодар	ООО ИК «СИБИНТЕК», г. Москва	29.03.2024
16.	Газоанализаторы	PERGAM 6000	С	92737-24	2210 0806 0001	Hubei Cubic-Ruiyi Instrument Co., Ltd., Китай	Hubei Cubic-Ruiyi Instrument Co., Ltd., Китай	ОС	МП 205-01-2024 «ГСИ. Газоанализаторы PERGAM 6000. Методика поверки»	1 год	Акционерное общество «ПЕРГАМИНЖИНИРИНГ» (АО «ПЕРГАМИНЖИНИРИНГ»), г. Москва	ФГБУ «ВНИИМС», г. Москва	16.05.2024

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20

Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20 (далее – резервуар) предназначен для измерения объёма нефтепродуктов при приёме, хранении и отпуске.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтепродуктом до определённого уровня, соответствующего заданному значению объёма.

Резервуар представляет собой стальную горизонтальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крышки. Тип размещения – подземный.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приёмо-раздаточные устройства.

Резервуар РГС-20 с заводским номером 300 расположен на территории НПП ПП «Шесхарис» ПК «Шесхарис» по адресу: 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Шесхарис.

Заводской номер, обеспечивающий идентификацию СИ, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации, нанесен типографским способом в виде цифрового кода на маркировочную табличку, расположенную на горловине резервуара.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуар не предусмотрено.

Эскиз резервуара представлен на рисунке 1.

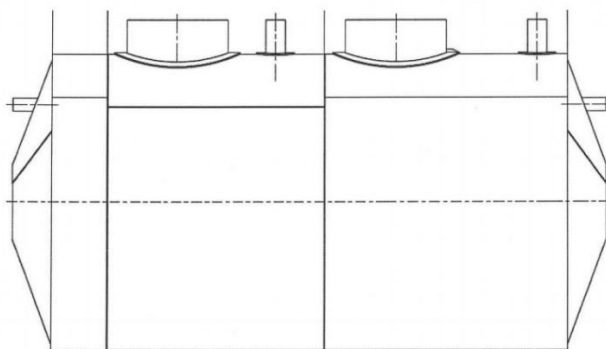


Рисунок 1 – Эскиз резервуара РГС-20

Место нанесения заводского номера резервуара представлено на рисунке 2.



Рисунок 2 – Место нанесения заводского номера резервуара РГС-20

Замерной люк резервуара представлен на рисунке 3.



Рисунок 3 – Замерной люк резервуара РГС-20

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	20
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объёмный метод), %	± 0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-20	1 шт.
Паспорт на резервуар	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40081 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных резервуарах».

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 объёма жидкости в потоке, объёма жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объёмного расходов жидкости».

Правообладатель

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»
(АО «Черномортранснефть»)
ИНН 2315072242
Юридический адрес: 353902, Краснодарский край, г.о. г. Новороссийск,
г. Новороссийск, ш. Сухумское, д. 85, к. 1

Изготовитель

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»
(АО «Черномортранснефть»)
ИНН 2315072242
Юридический адрес: 353902, Краснодарский край, г.о. г. Новороссийск,
г. Новороссийск, ш. Сухумское, д. 85, к. 1
Телефон: 8 (8617) 60-34-51

Испытательный центр

Акционерное общество «Транснефть – Метрология» (АО «Транснефть – Метрология»)

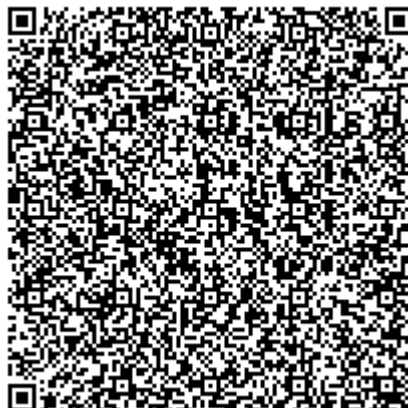
ИНН: 7723107453

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.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20

Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20 (далее – резервуар) предназначен для измерения объёма нефтепродуктов при приёме, хранении и отпуске.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтепродуктом до определённого уровня, соответствующего заданному значению объёма.

Резервуар представляет собой стальную горизонтальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крышки. Тип размещения – подземный.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приёмо-раздаточные устройства.

Резервуар РГС-20 с заводским номером 301 расположен на территории НПП ПП «Шесхарис» ПК «Шесхарис» по адресу: 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Шесхарис.

Заводской номер, обеспечивающий идентификацию СИ, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации, нанесен типографским способом в виде цифрового кода на маркировочную табличку, расположенную на горловине резервуара.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуар не предусмотрено.

Эскиз резервуара представлен на рисунке 1.

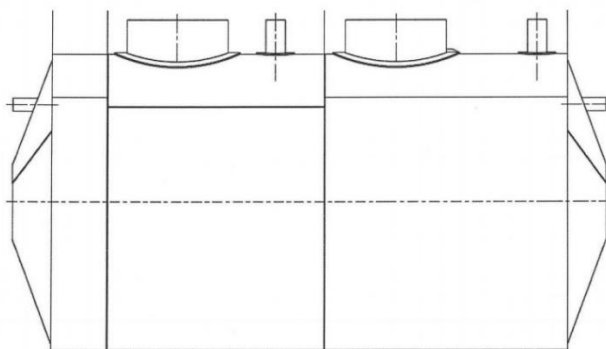


Рисунок 1 – Эскиз резервуара РГС-20

Место нанесения заводского номера резервуара представлено на рисунке 2.



Рисунок 2 – Место нанесения заводского номера резервуара РГС-20

Замерной люк резервуара представлен на рисунке 3.



Рисунок 3 – Замерной люк резервуара РГС-20

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	20
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объёмный метод), %	± 0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-20	1 шт.
Паспорт на резервуар	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40081 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных резервуарах».

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 объёма жидкости в потоке, объёма жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объёмного расходов жидкости».

Правообладатель

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»
(АО «Черномортранснефть»)
ИНН 2315072242
Юридический адрес: 353902, Краснодарский край, г.о. г. Новороссийск,
г. Новороссийск, ш. Сухумское, д. 85, к. 1

Изготовитель

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»
(АО «Черномортранснефть»)
ИНН 2315072242
Юридический адрес: 353902, Краснодарский край, г.о. г. Новороссийск,
г. Новороссийск, ш. Сухумское, д. 85, к. 1
Телефон: 8 (8617) 60-34-51

Испытательный центр

Акционерное общество «Транснефть – Метрология» (АО «Транснефть – Метрология»)

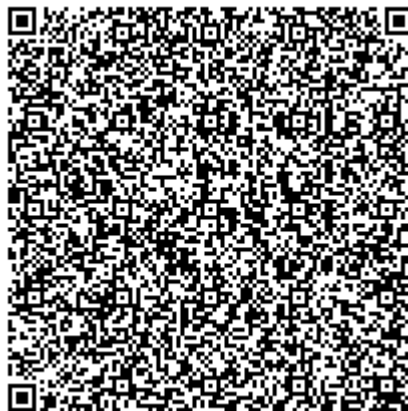
ИНН: 7723107453

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.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20

Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20 (далее – резервуар) предназначен для измерения объёма нефтепродуктов при приёме, хранении и отпуске.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтепродуктом до определённого уровня, соответствующего заданному значению объёма.

Резервуар представляет собой стальную горизонтальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крышки. Тип размещения – подземный.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приёмо-раздаточные устройства.

Резервуар РГС-20 с заводским номером 302 расположен на территории НПП ПП «Шесхарис» ПК «Шесхарис» по адресу: 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Шесхарис.

Заводской номер, обеспечивающий идентификацию СИ, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации, нанесен типографским способом в виде цифрового кода на маркировочную табличку, расположенную на горловине резервуара.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуар не предусмотрено.

Эскиз резервуара представлен на рисунке 1.

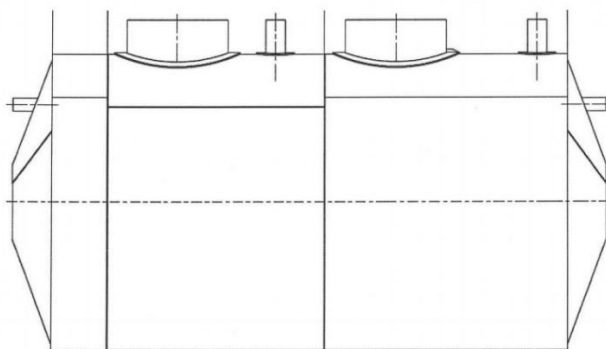


Рисунок 1 – Эскиз резервуара РГС-20

Место нанесения заводского номера резервуара представлено на рисунке 2.



Рисунок 2 – Место нанесения заводского номера резервуара РГС-20

Замерной люк резервуара представлен на рисунке 3.



Рисунок 3 – Замерной люк резервуара РГС-20

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	20
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объёмный метод), %	± 0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-20	1 шт.
Паспорт на резервуар	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40081 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных резервуарах».

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 объёма жидкости в потоке, объёма жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объёмного расходов жидкости».

Правообладатель

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»
(АО «Черномортранснефть»)
ИНН 2315072242
Юридический адрес: 353902, Краснодарский край, г.о. г. Новороссийск,
г. Новороссийск, ш. Сухумское, д. 85, к. 1

Изготовитель

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»
(АО «Черномортранснефть»)
ИНН 2315072242
Юридический адрес: 353902, Краснодарский край, г.о. г. Новороссийск,
г. Новороссийск, ш. Сухумское, д. 85, к. 1
Телефон: 8 (8617) 60-34-51

Испытательный центр

Акционерное общество «Транснефть – Метрология» (АО «Транснефть – Метрология»)

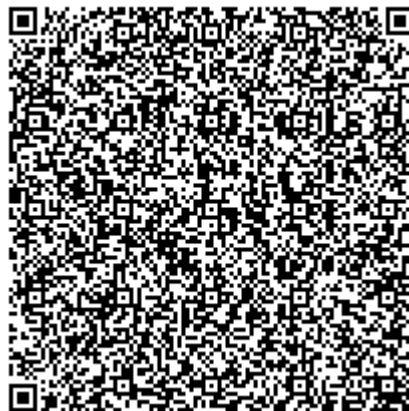
ИНН: 7723107453

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.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92725-24

Лист № 1
Всего листов 6

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Анализаторы нефтепродуктов МС2001

Назначение средства измерений

Анализаторы нефтепродуктов МС2001 (далее – анализаторы) предназначены для непрерывных измерений показателей качества нефтепродуктов: детонационных характеристик (октановое число по моторному методу и исследовательскому методу), самовоспламеняемости (цетановое число), объемной доли изооктана в нефтепродуктах в поточном и стационарном режимах.

Описание средства измерений

Принцип действия анализаторов основан на измерении интенсивности инфракрасного излучения, прошедшего через исследуемый образец.

Анализатор представляет собой автоматический стационарный прибор непрерывного действия. В состав анализатора входят: инфракрасный спектрометр с детектором, источник света (галогеновая лампа), мультиплексор, модуль промышленного компьютера, измерительные ячейки (до 12 шт.). Поток инфракрасного излучения от источника света через оптический мультиплексор подается по оптическому кабелю к измерительной ячейке (каналу). Излучение, прошедшее через пробу, частично поглощается и по оптическому кабелю подается к детектору. На основе полученного спектра анализатор определяет значения измеряемых показателей качества нефтепродуктов (детонационная стойкость бензинов, самовоспламеняемость дизельных топлив, объемная доля изооктана), а также обеспечивает расчет следующих показателей: цетановый индекс дизельных топлив; массовая/объемная доля бензола, оксигенатов, МТБЭ, ароматических углеводородов, олефинов; температура начала кипения, кипения от % отгона, конца кипения, помутнения, кристаллизации, вспышки в закрытом тигле, вспышки в открытом тигле, текучести; предельная температура фильтруемости; давление насыщенных паров; плотность; вязкость кинематическая (пределы допускаемой погрешности не нормированы).

На лицевой панели анализатора располагаются кнопка включения питания, USB разъем (опционально) и жидкокристаллический сенсорный дисплей. На задней панели находятся разъем для подключения сетевого питания, разъем RS485, 3 разъема USB общего назначения (мышь / клавиатура / устройства памяти и пр.), разъем HDMI для внешнего монитора, разъем локальной сети RJ45, 24 коннектора для 12 оптоволоконных каналов, панель доступа к электролампе (для замены при необходимости), охлаждающий вентилятор. Заполнение ячейки анализатора при измерении в потоке происходит автоматически через систему пробоподготовки, обеспечивающую требуемый расход пробы через измерительную ячейку. При измерении в режиме отключенного потока заполнение ячейки производится вручную через штупер для ввода пробы.

При необходимости применения анализатора во взрывоопасных зонах необходимо устанавливать его в шкаф взрывозащищенный MS, соответствующий требованиям

Технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» ТР ТС 012/2011.

Пломбирование корпуса анализаторов от несанкционированного доступа не предусмотрено. Общий вид анализаторов приведен на рисунках 1-4.



Рисунок 1 – Общий вид анализатора, вид спереди



Рисунок 2 – Общий вид анализатора, вид сзади



Рисунок 3 – Общий вид анализатора, вид сбоку



Рисунок 4 – Общий вид измерительной ячейки анализатора

Серийный номер имеет цифровой формат и наносится типографским способом на табличку, расположенную на корпусе анализатора (шильдик), как показано на рисунке 5. Нанесение знака поверки на корпус анализатора не предусмотрено.



Рисунок 5 – Место размещения шильдика и знака утверждения типа на корпусе анализатора

Программное обеспечение

Анализатор оснащён модулем промышленного компьютера, на который на заводе-изготовителе установлено встроенное программное обеспечение (далее – ПО). ПО анализатора состоит из ПО «МС2001» и ПО «Model Gateway».

ПО «МС2001» предназначено для управления работой анализатора и процессом измерений, а также для формирования инфракрасных спектров поглощения и их дальнейшей передачи ПО «Model Gateway».

ПО «Model Gateway» предназначено для обработки полученных спектров при измерении и градуировке. В процессе работы ПО «Model Gateway» сравнивает полученные спектры со спектрами из градуировочной базы и на основании уравнения измерения (измерительной модели) рассчитывает значение показателя.

ПО входит в комплект поставки анализатора и является его неотъемлемой частью. Данное ПО является встроенным и не может быть выделено как самостоятельный объект.

Идентификация ПО осуществляется по запросу пользователя через меню анализатора путем вывода на экран версии ПО.

Защита ПО анализаторов осуществляется программным методом путём разграничения уровней допуска с помощью пароля.

Влияние программного обеспечения учтено при нормировании метрологических характеристик.

Защита встроенного программного обеспечения анализаторов от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «средний» по Р 50.2.077-2014.

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО анализатора

Идентификационные данные (признаки)	Значение	
Идентификационное наименование ПО	MC2001	Model Gateway
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0.70	1.0.4.255
Примечание - Номер версии записывается в виде X.Y.Z (ПО «MC2001»), X.Y.Z.W (ПО «Model Gateway»), где X является метрологически значимым, а Y, Z и W не являются метрологически значимыми и описывают модификации, которые не влияют на МХ СИ (интерфейс, устранение незначительных программных ошибок и т.п.).		

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики анализатора

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений детонационной стойкости (октанового числа) бензинов:	
- по моторному методу	от 74 до 99
- по исследовательскому методу	от 74 до 110
Диапазон измерений цетанового числа дизельных топлив	от 35 до 65
Диапазон измерений объёмной доли изоктана, %	от 70 до 100
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений детонационной стойкости (октанового числа) бензинов	±1,5
Пределы допускаемой абсолютной погрешности анализатора при измерении цетанового числа дизельных топлив	±2,0
Пределы допускаемой относительной погрешности анализатора при измерении объёмной доли изоктана, %	±10

Таблица 3 – Основные технические характеристики анализатора

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных ячеек (каналов), шт	от 1 до 12
Расход анализируемой среды через измерительную ячейку, дм ³ /мин, не более	3
Диапазон напряжений питания от сети переменного тока частотой 50 Гц, В	230±23
Потребляемая мощность, Вт, не более	250
Габаритные размеры (Д × Ш × В), мм, не более	500×500×200
Масса, кг, не более	15
Условия эксплуатации анализаторов:	
- диапазон температуры окружающего воздуха, °С	от +15 до +25
- диапазон относительной влажности воздуха, %	от 30 до 80
- диапазон значений атмосферного давления, кПа	от 86 до 106
Срок службы, лет, не менее	10
Средняя наработка до отказа, ч	25 000

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист руководства по эксплуатации методом компьютерной графики и на корпус анализатора рядом с шильдиком в виде наклейки.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность анализатора

Наименование	Обозначение	Количество
Анализатор нефтепродуктов	МС2001	1 шт.
Руководство по эксплуатации	-	1 экз.
Комплект расходных материалов в соответствии со спецификацией изготовителя	-	1 набор
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Анализатор нефтепродуктов МС2001. Руководство по эксплуатации», глава 8 «Проведение измерений».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к средству измерений

ТУ СЕРЦ.265153-001-86414780-2023 «Анализаторы нефтепродуктов МС2001. Технические условия».

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «МС сервис» (ООО «МС сервис»)
ИНН 7724660773
Юридический адрес: 115477, г. Москва, ул. Кантемировская, д. 58, оф. 4044
Телефон: (495) 234-99-08
Web-сайт: www.ms-service.com

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «МС сервис» (ООО «МС сервис»)
ИНН 7724660773
Юридический адрес: 115477, г. Москва, ул. Кантемировская, д. 58, оф. 4044
Адреса места осуществления деятельности:
115477, г. Москва, ул. Кантемировская, д. 58, оф. 4044;
420095, Республика Татарстан, г. Казань, тер. Химград, д. 134, зд. 80
Телефон: (495) 234-99-08
Web-сайт: www.ms-service.com

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии имени Д.И.Менделеева» (ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева»)

Адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр-кт, д. 19

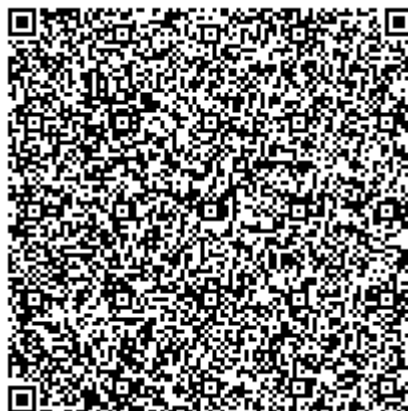
Телефон: (812) 251-76-01

Факс: (812) 713-01-14

E-mail: info@vniim.ru

Web-сайт: www.vniim.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314555.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92726-24

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС (далее – резервуары), предназначены для измерений объема (вместимости) при приеме, хранении и отпуске нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС (далее – резервуары), изготовлены в модификациях: РВС-300, РВС-700, РВС-2000, РВС-10000.

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктами до произвольного уровня, соответствующего объему нефтепродуктов, согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуары представляют собой стальную вертикальную конструкцию цилиндрической формы с днищем, крышей. Резервуары оборудованы приемо-раздаточными устройствами и люками. Заполнение и выдача нефтепродуктов осуществляется через приемораздаточные устройства.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-300 с заводскими номерами 531, 532, РВС-700 с заводским номером 434, РВС-2000 с заводским номером 431, РВС-10000 с заводским номером 209 расположены по адресу: ПАО «Славнефть-ЯНОС», 150023, Российская Федерация, город Ярославль, Московский проспект, дом 130.

Фотографии общего вида резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС, горловин замерных люков и заводских номеров представлен на рисунках 1, 2.

Знаки поверки наносятся в свидетельство о поверке (при наличии) и в градуировочные таблицы резервуаров. Заводские номера в виде цифрового обозначения, состоящие из нескольких арабских цифр, нанесены на стенку резервуаров аэрографическим способом (обеспечивающим идентификацию, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации резервуаров) и в технические паспорта на резервуары типографическим способом.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.



Рисунок 1 – Фотографии общего вида резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-300(№№ 531, 532), РВС-700(№ 434) горловин замерных люков и заводских номеров



Рисунок 2 – Фотографии общего вида резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000(№ 431), РВС-10000(№209) горловин замерных люков и заводских номеров

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуара приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
Номинальная вместимость, м ³	10000	300	700	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	± 0,1	± 0,2		

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С	от - 40 до + 50
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-300	2 шт.
Технический паспорт		2 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-700	1 шт.
Технический паспорт		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-2000	1 шт.
Технический паспорт		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-10000	1 шт.
Технический паспорт		1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 4 технического паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта 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

Публичное акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»
(ПАО «Славнефть-ЯНОС»)
ИНН 7601001107
Юридический адрес: 150023, г. Ярославль, Московский пр-кт, д. 130
Телефон: +7 (4852) 44-03-57
E-mail: post@yanos.slavneft.ru

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»
(ПАО «Славнефть-ЯНОС»)
ИНН 7601001107
Адрес: 150023, г. Ярославль, Московский пр-кт, д. 130
Телефон: +7 (4852) 44-03-57
E-mail: post@yanos.slavneft.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)

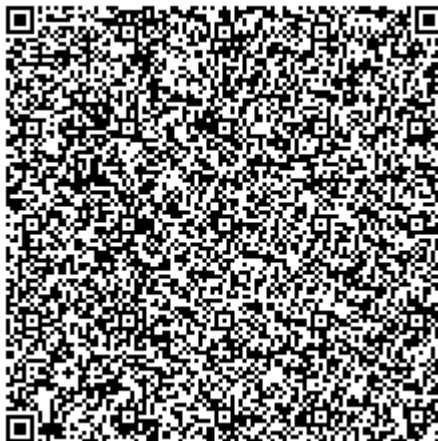
Юридический адрес: 443125, Самарская обл., г. Самара, ул. Губанова, д. 20а, оф. 13

Место осуществления деятельности: 443076, г. Самара ул. Партизанская, д. 173

Телефон: +7 (846) 279-11-66

E-mail: prot@metrolog-samara.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311958.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92727-24

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-2000 с заводскими №№ 14, 16 расположены: ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-2, УППНиВ «Троицкая».

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров и замерных люков представлен на рисунке 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-2000 зав. № 14



Рисунок 2 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-2000 зав. № 16

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

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

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

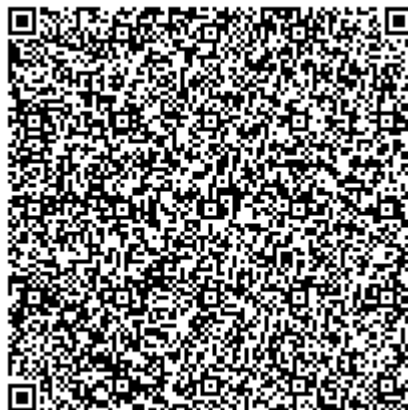
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1

Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92728-24

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-2000 с заводскими №№ 4, 5 расположены: ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-2, ППД «Троицкая».

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров и замерных люков представлен на рисунке 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-2000 зав. № 4



Рисунок 2 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-2000 зав. № 5

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

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

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1

Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92729-24

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-1000 с заводскими №№ 3, 12, 13 расположены: ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-3, УПН «Бугундырская».

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров и замерных люков представлен на рисунке 1-3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-1000 зав. № 3



Рисунок 2 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-1000 зав. № 12



Рисунок 3 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-1000 зав. № 13

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

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

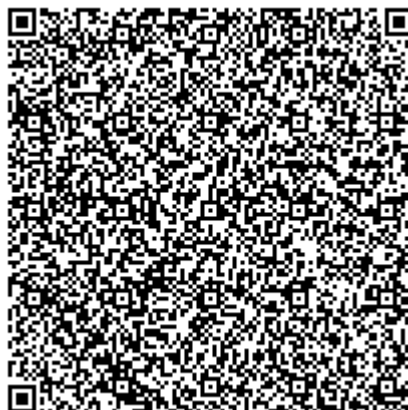
Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)
Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1
Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92730-24

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-1000 с заводскими №№ 4, 8 расположены: ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-3, УПН «Смоленская».

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров и замерных люков представлен на рисунке 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-1000 зав. № 4



Рисунок 2 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-1000 зав. № 8

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

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

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

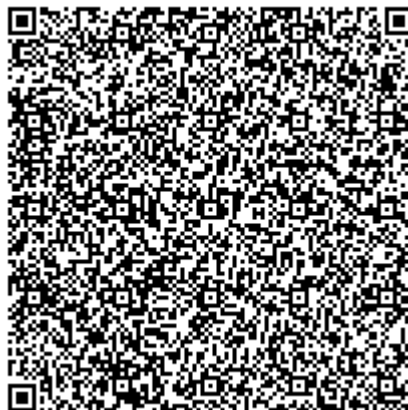
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1

Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92731-24

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-2000 с заводскими №№ 6, 8 расположены: ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-4, ДНС «Ханьковская».

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров и замерных люков представлен на рисунке 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-2000 зав. № 6



Рисунок 2 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-2000 зав. № 8

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

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

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

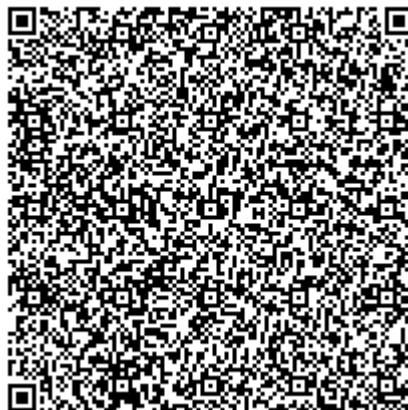
Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1

Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92732-24

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-1000 с заводскими №№ 6, 7, 8 расположены: ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-3, УПН «Зыбза».

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров и замерных люков представлен на рисунке 1-3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-1000 зав. № 6



Рисунок 2 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-1000 зав. № 7



Рисунок 3 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-1000 зав. № 8

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

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

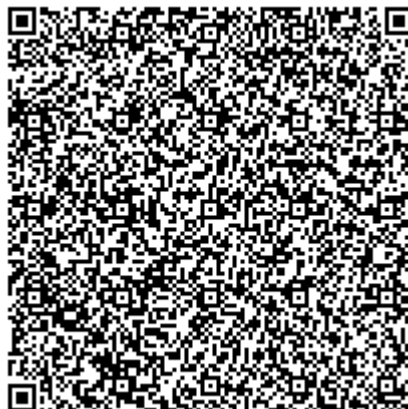
Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)
Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1
Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92733-24

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-400 с заводскими №№ 9, 14, 15 расположены: ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-3, УПН «Бугундырская».

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров и замерных люков представлен на рисунке 1-3.



Место нанесения
заводского номера



Рисунок 1 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-400 зав. № 9



Место нанесения
заводского номера



Рисунок 2 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-400 зав. № 14



Рисунок 3 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-400 зав. № 15

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	400
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-400	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

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

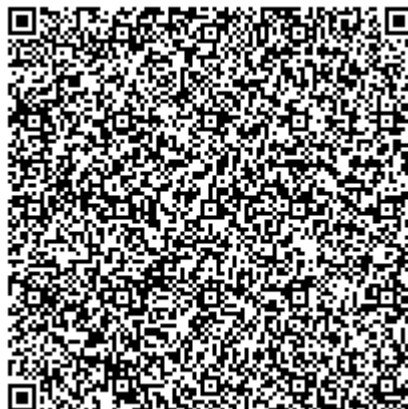
Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)
Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1
Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92734-24

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000 (далее – резервуар) предназначен для измерений объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой стальной сосуд с днищем и крышей, оборудованный приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабской цифры, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар РВС-1000 с заводским № 1 расположен: ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-1, ГУ «Николаевская».

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуара и замерного люка представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-1000 зав.№ 1

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

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

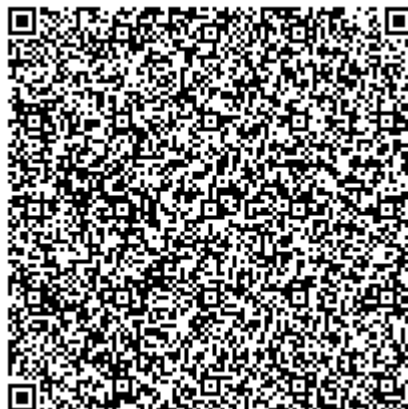
Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)
Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1
Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92735-24

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000 (далее – резервуар) предназначен для измерений объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой стальной сосуд с днищем и крышей, оборудованный приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабской цифры, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар РВС-1000 с заводским № 1 расположен: ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-1, ППД «Ключевая».

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуара и замерного люка представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-1000 зав.№ 1

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

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

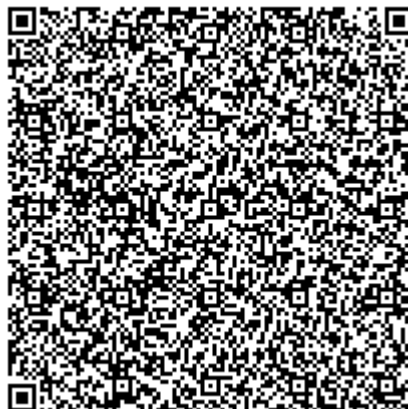
Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)
Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1
Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92736-24

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-400

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-400 (далее – резервуар) предназначен для измерений объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой стальной сосуд с днищем и крышей, оборудованный приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар РВС-400 с заводским № 1 расположен: ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-1, ГУ «Убеженская».

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуара и замерного люка представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара и замерного люка РВС-400 зав.№ 1

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	400
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-400	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта на резервуар.

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

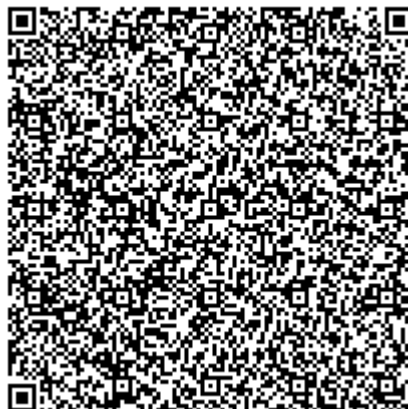
Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)
ИНН 2309095298
Юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)
Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1
Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» июля 2024 г. № 1727

Регистрационный № 92737-24

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Газоанализаторы PERGAM 6000

Назначение средства измерений

Газоанализаторы PERGAM 6000 (далее – газоанализаторы) предназначены для автоматических непрерывных измерений концентрации кислорода (O_2) в технологических газовых средах.

Описание средства измерений

Принцип действия газоанализаторов при измерении объемной доли кислорода – парамагнитный. Кислород из анализируемой пробы за счет магнитной индукции меняет положение чувствительных элементов газоанализатора. Содержание кислорода в анализируемой пробе пропорционально силе тока, удерживающей чувствительные элементы в равновесном состоянии.

Способ отбора пробы – принудительный.

Газоанализаторы являются стационарными одноканальными приборами непрерывного действия.

Конструктивно газоанализаторы выполнены в едином корпусе, предназначенном для крепления на стойку и для настольного исполнения.

Газоанализаторы обеспечивают аналоговый выходной сигнал постоянного тока от 4 до 20 мА, дискретные выходы DIO1, DIO2 и цифровой сигнал RS232/485 через протокол связи Modbus-RTU.

Общий вид газоанализаторов представлен на рисунках 1-2.

На задней панели газоанализаторов расположена маркировочная табличка, которая содержит следующую информацию: наименование прибора, наименование модели, диапазон измерений, погрешность измерений, серийный номер, состоящий из арабских цифр, дату изготовления.

Информация на маркировочную табличку наносится методом лазерной гравировки. Пример маркировочной таблички приведен на рисунке 3.

Пломбирование и нанесение знака поверки на газоанализаторы не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид газоанализаторов PERGAM 6000. Передняя панель



Рисунок 2 – Общий вид газоанализаторов PERGAM 6000. Задняя панель

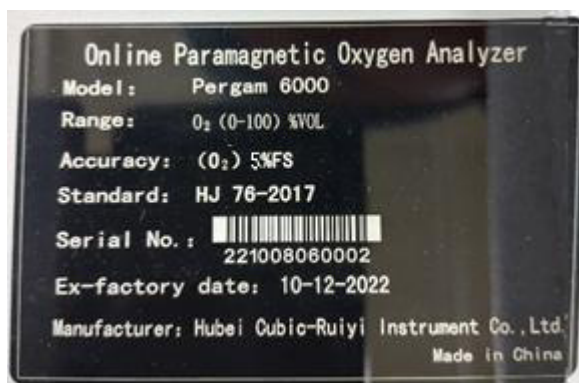


Рисунок 3 – Пример маркировочной таблички

Программное обеспечение

Газоанализаторы оснащены метрологически значимым встроенным программным обеспечением (далее – ПО). Встроенное ПО устанавливается в энергонезависимую память газоанализатора. Встроенное ПО используется для обеспечения функционирования газоанализаторов, выполнения измерений, отображения, хранения и передачи результатов измерений на внешние устройства и носители информации.

Встроенное ПО реализует следующие функции: тестирование при запуске; вывод сообщений об ошибках, журнал событий, вывод, хранение измерительной информации. Защита встроенного ПО от вмешательства реализована при помощи ограничения доступа системой паролей.

Уровень защиты ПО газоанализаторов соответствует уровню «средний» в соответствии Р 50.2.077-2014. Идентификационные данные ПО представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения газоанализаторов

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование программного обеспечения	-
Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения, не ниже	V1.6.0
Цифровой идентификатор программного обеспечения	-

Метрологические и технические характеристики

Метрологические характеристики газоанализаторов представлены в таблицах 2-3, технические характеристики представлены в таблице 4.

Таблица 2 – Метрологические характеристики газоанализаторов

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента, %	Пределы допускаемой приведенной к верхнему значению диапазона измерений погрешности, %
Кислород (O ₂)	от 0 до 100	±5

Таблица 3 – Метрологические характеристики газоанализаторов

Наименование характеристики	Значение
Номинальное время установления выходного сигнала (T _{0,9}), с, не более	60

Таблица 4 – Основные технические характеристики газоанализаторов

Наименование характеристики	Значение
Время прогрева, с, не более	800
Напряжение переменного тока, В	от 110 до 220
Частота переменного тока, Гц	от 50 до 60
Габаритные размеры газоанализатора, мм, не более:	
- высота	132
- ширина	402
- глубина	485
Масса, кг, не более	12
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °C	от 0 до +45
- относительная влажность, %	от 0 до 95
Средний срок службы, лет	10
Время наработки до отказа, ч	15000

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5 – Комплектность газоанализаторов

Наименование	Обозначение	Количество
Газоанализатор PERGAM 6000	-	1 шт.
Руководство по эксплуатации	PERGAM.400140.000 РЭ	1 экз.
Методика поверки	-	1 экз.
Комплект принадлежностей и ЗИП	-	1 компл. по заказу

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 2 «Использование по назначению» руководства по эксплуатации.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 31 декабря 2020 г. № 2315 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах»;

ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия;

ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия.

Правообладатель

Hubei Cubic-Ruiyi Instrument Co., Ltd, Китай

Адрес: Fenghuang No.3 Road, Fenghuang Industrial Park, Eastlake Hi-tech Development Zone, Wuhan, 430205, China

Телефон/факс: +86-27-81628831/ +86-27-87401159

E-mail: info@gasanalyzer.com.cn

Изготовитель

Hubei Cubic-Ruiyi Instrument Co., Ltd, Китай

Адрес: Fenghuang No.3 Road, Fenghuang Industrial Park, Eastlake Hi-tech Development Zone, Wuhan, 430205, China

Телефон/факс: +86-27-81628831/ +86-27-87401159

E-mail: info@gasanalyzer.com.cn

Испытательный центр

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Очаково-Матвеевское, ул. Озерная, д. 46

Телефон/факс: +7 (495) 437-55-77 / (495) 437-56-66

E-mail: office@vniims.ru

Web-сайт: www.vniims.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.

