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

СОГЛАСОВАНО

И.о. генерального директора

ФГУП «ВНИИМ

лическом Д.И. Менделеева»

А.Н.Пронин

«22» сентября 2021 г

Государственная система обеспечения единства измерений Анализаторы температуры застывания нефтепродуктов Freeze Point (Cryo Cloud/Pour Point) Analyser

MΠ 242-2422-2021

/И.о.руководителя отдела ФГУП «ВНИИМ)им. Д.И.Менделеева»

А.В.Колобова

Старший научный сотрудник

ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева»

А.Б.Копыльцова

#### 1 Общие положения

Настоящая методика поверки распространяется на анализаторы температуры застывания нефтепродуктов Freeze Point (Cryo Cloud/Pour Point) Analyser и устанавливает методы и средства их первичной поверки после ввода в эксплуатацию и после ремонта и периодической поверки в процессе эксплуатации.

Настоящая методика поверки должна обеспечивать для поверяемого средства измерений прослеживаемость к Государственному первичному эталону единицы температуры - кельвина в диапазоне от 0,3 до 273,16 К ГЭТ 35-2021.

Метод, обеспечивающий реализацию методики поверки - прямое измерение поверяемым средством измерений величины, воспроизводимой стандартным образцом.

Методикой поверки не предусмотрена возможность проведения поверки отдельных измерительных каналов и (или) отдельных автономных блоков из состава средства измерений, для меньшего числа измеряемых величин или на меньшем числе поддиапазонов измерений.

## Примечания:

1) При пользовании настоящей методикой поверки целесообразно проверить действие ссылочных документов по соответствующему указателю стандартов, составленному по состоянию на 1 января текущего года и по соответствующим информационным указателям, опубликованным в текущем году.

Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящей методикой следует руководствоваться заменяющим (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

## 2 Перечень операций поверки средства измерений

2.1. При проведении поверки должны быть выполнены операции, указанные в таблице 1.

Табл	ица	1
		_

		Номер	Обязательность проведения	
№	Наименование операции	пункта методики	первичная	в процессе эксплуатации
1	Внешний осмотр	7	Да	Да
2	Подготовка к поверке и опробование средства измерений	8	Да	Да
3	Проверка программного обеспечения	9	Да	Да
4	Определение приведенной погрешности средства измерений	10	Да	Да

#### 3 Требования к условиям проведения поверки

При проведении поверки соблюдают следующие условия:

температура окружающей среды, °С

 $20 \pm 5$ 

относительная влажность окружающей среды, %

не более 80

атмосферное давление

от 84 до 106

## 4 Требования к специалистам, осуществляющим поверку

4.1 К работе с анализаторами и проведению поверки допускаются поверители, ознакомленные с руководством по эксплуатации поверяемомго анализатора и инструкции по применению СО, имеющие квалификацию не ниже инженера и прошедшие инструктаж по технике безопасности. Для получения данных, необходимых для поверки, допускается участие операторов, обслуживающих прибор (под контролем поверителя).

## 5 Метрологические требования к средствам поверки

5.1 Стандартные образцы температуры застывания нефтепродуктов ГСО 11173...11177-2018; стандартные образцы температуры помутнения нефтепродуктов ГСО 10442-2014; стандартные образцы температуры кристаллизации нефтепродуктов ГСО 10591-2015; стандартные образцы состава и свойств дизельного топлива ГСО 9493-2009; стандартные образцы состава и свойств топлива для реактивных двигателей ГСО 10483-2014 (далее – СО). Метрологические характеристики ГСО приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Номер СО	Аттестованная характеристика	Интервал аттестованных значений, °С	Границы допускаемых значений абсолютной погрешности при P = 0,95, °C
1	ГСО 11173-2018	Температура застывания	от -17,0 до 5,0	±1,2
2	ГСО 11174-2018	Температура застывания	от -25,0 до -17,0	±1,2
3	ГСО 11175-2018	Температура застывания	от -35,0 до -25,0	±1,2
4	ГСО 11176-2018	Температура застывания	от -45,0 до -35,0	±1,2
5	ГСО 11177-2018	Температура застывания	от -58,0 до -45,0	±1,2
6	ГСО 10442-2014	Температура помутнения	от -40,0 до 5,0	±0,5
7	ГСО 10591-2015	Температура начала кристаллизации	от -65,0 до -50,0	±0,4
8	ГСО 9493-2009	Температура помутнения Температура застывания	от -35 до 5 от -60 до 0	± 1 ± 2
9	ГСО 10483-2014	Температура начала кристаллизации	от -70 до -30	±2

- 5.2 Средства измерений условий окружающей среды.
- 5.3. Допускается применение других средств поверки и стандартных образцов утвержденного типа, обеспечивающих определение метрологических характеристик анализатора с требуемой точностью.

## 6 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения поверки

6.1 Требования безопасности должны соответствовать рекомендациям, изложенным в Руководстве по эксплуатации на анализаторы.

## 7 Внешний осмотр средства измерений

- 7.1 При внешнем осмотре устанавливают соответствие анализаторов следующим требованиям:
- отсутствие внешних повреждений, влияющих на работоспособность;
- исправность органов управления;
- четкость надписей на лицевой панели.
- маркировка должна соответствовать требованиям эксплуатационной документации.

- знак утверждения типа должен быть нанесен на табличку на корпусе анализатора методом наклейки и на титульный лист руководства по эксплуатации типографским методом.
- заводской номер анализатора в виде цифрового обозначения арабскими цифрами в формате «XXXXXXXX» наносятся на табличку, расположенную на корпусе анализатора, как показано на рисунке 2 в описании типа СИ, и отображаются на экране анализатора в строке «СЕР. №». Анализаторы считают выдержавшими внешний осмотр, если они соответствуют указанным выше требованиям.

#### 8 Подготовка к поверке и опробование средства измерений

- 8.1 Установка и подготовка анализатора к работе осуществляется в соответствии с эксплуатационной документацией (ЭД).
  - 8.2 Перед проведением поверки анализатор следует прогреть не менее 2-х часов.
- 8.3 Проверяют наличие в паспорте сведений о диапазоне измерений поверяемого анализатора и выбирают соответствующие диапазону поверяемого анализатора стандартные образцы (СО), проверяют наличие паспортов и сроки годности СО.
- 8.4 Включают кнопку питания анализатора и проверяют, что анализатор проходит режим самодиагностики.
- 8.5 Отключают поток пробы, отсоединяют линии подачи пробы, подсоединяют емкость для пробы из комплекта анализатора, как показано на рис.1., и проводят цикл промывки ячейки анализатора от остатков нефтепродукта порцией СО или любым углеводородом и просушивают воздухом.

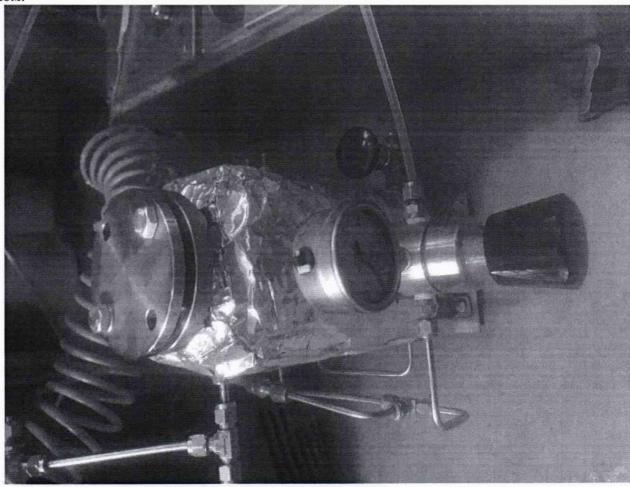


Рисунок 1. Емкость для пробы

- 8.6 Заполняют ячейку стандартным образцом.
- 8.7 Результаты опробования считают положительными, если:

- во время тестирования отсутствуют сообщения об ошибках;
- после окончания прогрева анализатор переходит в режим измерений;
- органы управления анализатором функционируют.

## 9 Проверка программного обеспечения средства измерений

9.1 Подтверждение соответствия программного обеспечения проводится в соответствии с РЭ анализатора путем проверки соответствия версии ПО, отображаемой на экране анализатора по строке «GUL Vertion» (см. рисунок 2).

Результат проверки соответствия программного обеспечения считают положительным, если номер версии соответствует указанному в описании типа анализаторов.

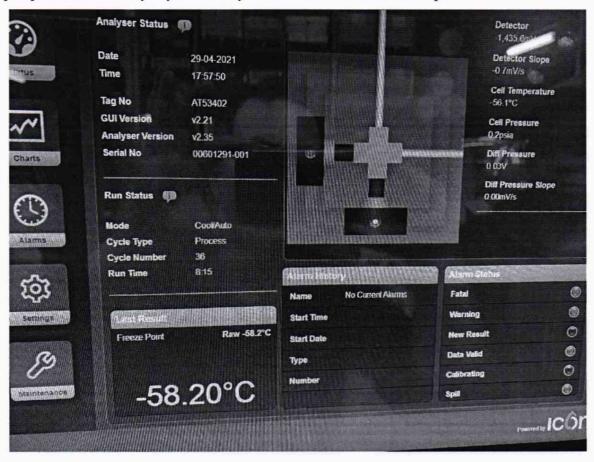


Рисунок 2. Внешний вид экрана анализатора

8.2 Результат проверки ПО считают положительным, если идентификационные данные соответствуют указанным в Описании типа анализаторов

#### 10 Определение метрологических характеристик средства измерений

- 10.1 Определение абсолютной погрешности анализатора проводят по CO, перечисленных в таблице 2. При первичной поверке используют не менее трех CO, при периодической поверке не менее двух. Аттестованные значения CO должны соответствовать диапазону измерений анализатора, приведенном в паспорте анализатора.
- 10.2 Запускают процесс измерений для первого CO. Результаты измерений фиксируют с точностью до  $0.1~^{\circ}$ C. Проводят по два измерения каждого CO, начиная со CO с наибольшим значением температуры.
- 10.3 Рассчитывают значение абсолютной погрешности анализатора для каждого единичного измерения по формуле (1):

$$\delta_i = |C_{amm} - C_i| \tag{1}$$

где:  $C_i$  - i-ый результат измерения показателя;

Сатт- действительное значение, указанное в паспорте на СО.

## 11 Подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям

11.1 Результат определения абсолютной погрешности анализатора считается положительным, если абсолютная погрешность каждого измерений не превышает ±3 °C.

#### 12 Оформление результатов поверки

- 12.1 При проведении поверки оформляют протокол результатов поверки. Рекомендуемая форма протокола поверки приведена в приложении А.
- 12.2 Анализаторы, удовлетворяющие требованиям настоящей методики поверки, признают годными к применению, вносят результаты поверки в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, по требованию владельца анализатора выдают свидетельство о поверке установленной формы.

При отрицательных результатах анализаторы не допускают к применению, вносят результаты поверки в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, по требованию владельца анализатора выдают извещение о непригодности установленной формы, с указанием причин непригодности.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке (при его оформлении) или в паспорт анализатора.

## Приложение А. Форма протокола поверки (рекомендуемая)

			ТОКОЛ ПОВІ			
Анализ	ватор температуры	застывания нефт	гепродуктов Fr	eeze Point (	Cryo Cloud	/Pour Point) Analyser
Заводс	кой номер					
Дата в	ыпуска					
Дата по	оверки					
						аторы температуры
застыв	ания нефтепродукт	ов Freeze Point (	Cryo Cloud/Pot	ır Point) An	alyser. Мет	одика поверки».
Varant	ия поверки:					
	ALTERNATION OF THE PROPERTY OF	***********	00			
	температура окруж		, ·C			
	атмосферное давл					
	относительная вла	іжность, %				
	тва поверки:					
	таты поверки.					
	ий осмотр:					
	ование:					
Версия						
	таты определения в	метрологических	характеристи	к анализато	ppa:	
Диапаз	вон измерений:					
	таты определения	метрологических	характеристи	К		
Таблиц	19172	T D	× 00	1.5		П
№	Наименование	Результаты из	Результаты измерений, оС		квнтон	Пределы
п/п	показателя/		1 1/0		ность, %	допускаемой
	аттестованное	№1	№2	№1	№2	абсолютной
	значение, оС					погрешности, %
1						1.2
1						± 3
Погред	пность измерения і	не превышает но	рматива приве	денной пог	решности.	указанного в
•	ии типа.	The second secon				
	сь поверителя					_
	ев поверители					