

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06

Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Киргизия (996)312-96-26-47

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Казахстан (772)734-952-51

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Таджикистан (992)427-82-92-69

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

<https://spectroscan.nt-rt.ru/> || snz@nt-rt.ru

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Анализаторы элементные СПЕКТРОСКАН МЕТА

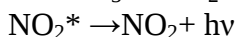
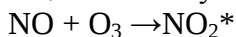
Назначение средства измерений

Анализаторы элементные СПЕКТРОСКАН МЕТА (далее – анализаторы) предназначены для измерений содержания общей серы и азота в нефти, нефтепродуктах, продуктах химического синтеза, биологических материалах, газах и сжиженных газах.

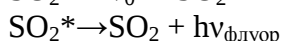
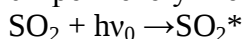
Описание средства измерений

Принцип действия анализаторов основан на высокотемпературном разложении и окислении компонентов пробы в кварцевой пиролизной трубке (печи), в атмосфере, обогащенной кислородом, и последующем анализе образовавшихся продуктов. При высокой температуре и избытке кислорода соединения серы количественно превращаются в двуокись серы (SO₂), соединения азота – в окись азота (NO). Углеводороды количественно превращаются в воду и двуокись углерода (H₂O и CO₂). Продукты горения переносятся потоком газа-носителя по газовой магистрали в блок измерения. В газовой магистрали присутствуют осушитель и фильтры твердых частиц, удаляющие из продуктов горения воду и сажу, которые мешают анализу.

Детектирование азота основано на методе хемилюминесценции. Молекулы NO взаимодействуют с добавленным в блок детектирования озоном, при этом образуются молекулы двуокиси азота в возбужденном состоянии, которые испускают характеристическое люминесцентное излучение $h\nu$. Оно регистрируется с помощью фотоэлектронного умножителя.



Детектирование серы основано на принципе ультрафиолетовой флуоресценции: молекулы SO₂ переходят в возбужденное состояние под действием ультрафиолетового облучения $h\nu_0$. Переход в основное энергетическое состояние сопровождается характеристическим флуоресцентным излучением $h\nu_{\text{флуор}}$, которое регистрируется с помощью фотоэлектронного умножителя.



Интенсивность характеристического излучения серы и азота пропорциональна содержанию соответственно серы и азота в образце. На основании величины этого сигнала по предварительно построенной градуировочной зависимости производится расчёт массовой доли/концентрации серы или азота.

Анализатор состоит из блока печи, одного или двух блоков измерения и устройства ввода проб.

Анализаторы выпускаются в следующих модификациях: -S, -N, -NS, -N(L), -N(L)S, где буквенные индексы обозначают: наличие в составе анализатора блока измерения серы (S), блока измерения азота (N), блоков измерения азота и серы (NS), блока измерения азота с расширенным диапазоном измерения азота (N(L)), блоков измерения азота с расширенным диапазоном измерения азота и блока измерения серы (N(L)S).

Анализаторы оснащаются разными устройствами ввода проб. В наименовании модификаций используются цифровые индексы: -01, -02, -03, -04, -05 подразумевающие наличие в составе модуля ввода жидких проб (01), модуля ввода газов с каналом ввода газа (02), модуля ввода жидких проб и модуля ввода газов с каналом ввода сжиженного газа (03), модуля ввода жидких проб и модуля ввода газов с каналами ввода газа и сжиженного газа (04), модуля ввода жидких проб и модуля ввода газов с каналом ввода газа (05).

Общий вид анализатора элементного СПЕКТРОСКАН МЕТА-N(L)S-04 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид анализатора: 1) блок измерения азота; 2) блок измерения серы; 3) блок печи; 4) модуль ввода жидких проб; 5) модуль ввода газов с каналами ввода газа и сжиженного газа

Пломбирование анализаторов не предусмотрено.

Программное обеспечение

Анализаторы оснащены внешним программным обеспечением ПО СПЕКТРОСКАН МЕТА (далее – ПО). ПО позволяет производить регистрацию и обработку аналитического сигнала, проводить калибровку, создавать и сохранять файлы с результатами измерений, формировать отчеты в реальном времени и выводить их на печать.

Уровень защиты программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «средний» по Р 50.2.077-2014.

Идентификационные данные ПО спектрометров приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПО СПЕКТРОСКАН МЕТА
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.0.1
Цифровой идентификатор ПО	-

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон показаний массовой доли серы (S; NS; N(L)S), млн ⁻¹	от 0,03 до 10000
Диапазон измерений массовой доли серы в жидких пробах (S; NS; N(L)S), млн ⁻¹	от 2,0 до 5000
Предел обнаружения серы в жидких пробах (S; NS; N(L)S), млн ⁻¹ , не более	0,2
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массовой доли серы в жидких пробах (S; NS; N(L)S), %, в поддиапазонах измерений: от 2,0 до 10 млн ⁻¹ включ. св. 10 до 1000 млн ⁻¹ включ. св. 1000 до 5000 млн ⁻¹ включ.	±20 ±10 ±5

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений массовой концентрации серы в газообразных пробах* (S; NS; N(L)S), мг/м ³ **	от 1,0 до 5000
Предел обнаружения серы в газообразных пробах (S; NS; N(L)S), мг/м ³ , не более	0,2
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массовой концентрации серы в газообразных пробах (S; NS; N(L)S), %, в поддиапазонах измерений: от 1,0 до 10 мг/м ³ включ. св. 10 до 1000 мг/м ³ включ. св. 1000 до 5000 мг/м ³ включ.	±20 ±10 ±5
Диапазон показаний массовой доли азота (N, NS, N(L), N(L)S), млн ⁻¹	от 0,03 до 10000
Диапазон измерений массовой доли азота в жидких пробах, млн ⁻¹ - модификации: N; NS - модификации: N(L); N(L)S	от 0,30 до 5000 от 0,050 до 5000
Предел обнаружения азота в жидких пробах, млн ⁻¹ , не более: - модификации: N; NS - модификации: N(L); N(L)S	0,1 0,025
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массовой доли азота в жидких пробах (N, NS, N(L), N(L)S), %, в поддиапазонах измерений: от 0,050 до 0,30 млн ⁻¹ включ. св. 0,30 до 1,0 млн ⁻¹ включ. св. 1,0 до 10 млн ⁻¹ включ. св. 10 до 1000 млн ⁻¹ включ. св. 1000 до 5000 млн ⁻¹	±60 ±40 ±20 ±10 ±5
* Пробы сжиженного газа в процессе измерений переводятся в газообразное состояние. ** Реализуется на модификациях, оснащенных модулем вода газов.	

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значения для модификаций	
	S, N, N(L)	NS, N(L)S
Габаритные размеры блока измерений, мм, не более		
- высота	340	340
- ширина	1100	1300
- длина	500	500
Масса блока(ов) измерений совместно с блоком печи, кг, не более	50	65
Габаритные размеры модуля ввода газообразных проб, мм, не более		
- высота	340	
- ширина	260	
- длина	350	
Масса модуля ввода газообразных проб, кг, не более	11	
Габаритные размеры модуля ввода жидких проб, мм, не более		
- высота	250	
- ширина	260	
- длина	250	
Масса модуля ввода жидких проб, кг, не более	2,5	

Продолжение таблицы 3

Наименование характеристики	Значения для модификаций	
	S, N, N(L)	NS, N(L)S
Параметры электрического питания: - напряжение переменного тока, В - частота переменного тока, Гц	от 195 до 253 50±1	
Потребляемая мощность, кВт, не более	2,5	
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - относительная влажность, %, не более	от +10 до +30 80	
Средняя наработка на отказ, ч	15000	
Средний срок службы, лет, не менее	8	

Знак утверждения типа

наносится на паспортной табличке анализатора, расположенной на задней стороне блока печи и на титульный лист Руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Анализатор элементный в соответствии с заказом	СПЕКТРОСКАН МЕТА	1 шт.
Блок ввода жидких проб (шприцевой дозатор)	-	по заказу
Блок ввода газовых проб (газ и сжиженный газ)	-	по заказу
Комплект монтажных частей	-	по заказу
Комплект инструмента и принадлежностей	-	по заказу
Руководство по эксплуатации	РА22.000.000 РЭ	1 экз.
Руководство пользователя программным обеспечением	РП	1 экз.
Паспорт	РА22.000.000 ПС	1 экз.
Методика поверки	МП 27-251-2019	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 27-251-2019 «ГСИ. Анализаторы элементные СПЕКТРОСКАН МЕТА. Методика поверки», утвержденному ФГУП «УНИИМ» 21 мая 2019 г.

Основные средства поверки:

- стандартные образцы массовой доли азота в нефтепродуктах (имитатор) (СО МДАН-ПА) ГСО 10318-2013 с аттестованным значением массовой доли азота от 0,05 до 5000 млн⁻¹ и границами допускаемых значений относительной погрешности при P=0,95 ±(2,5-5) %;
- стандартный образец массовой доли серы в декане ГСО 7995-2002 (ССН-0,1-ЭК), с аттестованным значением массовой доли серы в интервале от 0,09 до 0,11 % и границами допускаемых значений относительной погрешности при P=0,95 ±5 %;
- стандартный образец массовой доли серы в декане ГСО 7997-2002 (ССН-0,5-ЭК), с аттестованным значением массовой доли серы в интервале от 0,50 до 0,55 % и границами допускаемых значений относительной погрешности при P=0,95 ±2 %;
- стандартные образцы массовой доли серы в нефтепродуктах (имитатор) (СО ССН-ПА) ГСО 10202-2013 с аттестованным значением массовой доли серы 2 и 10 млн⁻¹ и границами допускаемых значений относительной погрешности при P=0,95 ±2,5 %;

- стандартные образцы состава искусственной газовой смеси на основе серосодержащих соединений (СС-М-2) ГСО 10538-2014 с молярной долей серосодержащего вещества от $5 \cdot 10^{-5}$ до 2,5 % и границами допускаемых значений относительной погрешности при $P=0,95 \pm(2,5-10)$ %.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к анализаторам элементным СПЕКТРОСКАН МЕТА

ГОСТ Р 8.735.0-2011 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в жидких и твердых веществах и материалах. Основные положения

Технические условия РПНФ.415311.000ТУ «Анализаторы элементные СПЕКТРОСКАН МЕТА. Технические условия»

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06

Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Киргизия (996)312-96-26-47

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Казахстан (772)734-952-31

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Таджикистан (992)427-82-92-69

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

<https://spectroscan.nt-rt.ru/> || snz@nt-rt.ru