

Регистрационный № 86393-22

Лист № 1
Всего листов 19

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6

Назначение средства измерений

Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6 (далее – газоанализаторы) предназначены для измерений объемной доли кислорода, диоксида углерода, метана, массовой концентрации оксида углерода, аммиака, сероводорода, диоксида серы, диоксида азота.

Описание средства измерений

Принцип действия газоанализаторов:

- оптический инфракрасный (по измерительным каналам объемной доли метана и диоксида углерода), основанный на измерении поглощения инфракрасного излучения на двух длинах волн, соответствующей полосе поглощения определяемого компонента и вне ее;
- электрохимический (по измерительным каналам объемной доли кислорода, массовой концентрации оксида углерода, аммиака, сероводорода, диоксида серы, диоксида азота), основанный на эффекте возникновения разности потенциалов на электродах сенсора вследствие электрохимической реакции между молекулами определяемого компонента и электролитом.

Способ отбора пробы – диффузионный или принудительный, с помощью встроенного побудителя расхода или за счет избыточного давления в точке отбора пробы.

Газоанализаторы представляют собой многоканальные автоматические приборы непрерывного действия.

Перечень выпускаемых модификаций и конструктивных исполнений газоанализаторов приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Модификации и конструктивные исполнения газоанализаторов

Модификация	Исполнение	Описание измерительного преобразователя	Тип дисплея	Маркировка взрывозащиты
МАГ-6 П	МАГ-6 П-К-В	принудительный, внутренний	монохромный ЖК	1Ex ib IIC T6 Gb X
	МАГ-6 П-К	принудительный, внутренний	монохромный ЖК	-
	МАГ-6 П-Т-В	принудительный или диффузионный, внутренний или внешний	цветной сенсорный ЖК (TFT)	1Ex ib IIC T6 Gb X
	МАГ-6 П-Т	принудительный или диффузионный, внутренний или внешний	цветной сенсорный ЖК (TFT)	-

Модификация	Исполнение	Описание измерительного преобразователя	Тип дисплея	Маркировка взрывозащиты
МАГ-6 П	МАГ-6 П-Д-В	диффузионный, внутренний	монохромный ЖК	1Ex ib IIC T6 Gb X
	МАГ-6 П-Д	диффузионный, внутренний	монохромный ЖК	-
	МАГ-6 П-Э	принудительный или диффузионный, внутренний или внешний	монохромный ЖК	-
	МАГ-6 П-У	принудительный, внутренний	цветной сенсорный ЖК (TFT)	-
МАГ-6 С	МАГ-6 С-П	диффузионный, внутренний	светодиодный	-
	МАГ-6 С-Х	принудительный или диффузионный, внутренний или внешний измерительный преобразователь	светодиодный	-
	МАГ-6 С-Х-В	принудительный или диффузионный внешний измерительный преобразователь	светодиодный	Преобразователь 1Ex ib IIC T6 Gb X Барьер БИ-2П [Ex ib Gb] IIC
МАГ-6 Щ	МАГ-6 Щ-Х	принудительный или диффузионный внешний измерительный преобразователь	светодиодный	-
	МАГ-6 Щ-Х-В	принудительный или диффузионный внешний измерительный преобразователь	светодиодный	Преобразователь 1Ex ib IIC T6 Gb X Барьер БИ-2П [Ex ib Gb] IIC
МАГ-6 Т	МАГ-6 Т-Х	принудительный или диффузионный, внутренний или внешний измерительный преобразователь	цветной сенсорный ЖК (TFT)	-

Модификация	Исполнение	Описание измерительного преобразователя	Тип дисплея	Маркировка взрывозащиты
МАГ-6 Т	МАГ-6 Т-Х-В	принудительный или диффузионный внешний измерительный преобразователь	цветной сенсорный ЖК (TFT)	Преобразователь 1Ex ib IIC T6 Gb X Барьер БИ-2П [Ex ib Gb] IIC

Примечания:

1) В обозначениях модификации газоанализатора МАГ-6 П используются следующие символы:

- П – портативный;
- Т – сенсорный TFT дисплей;
- К – жидкокристаллический дисплей;
- Д – диффузионный забор пробы;
- В – взрывозащищенное исполнение;
- У – для работы с упаковками;
- Э – эргономичный корпус.

2) В обозначениях модификаций газоанализаторов МАГ-6 С, МАГ-6 Щ, МАГ-6 Т используются следующие символы:

- С – сетевой;
- Щ – щитовой;
- Т – сенсорный TFT дисплей;
- Х – количество каналов измерения (от 1 до 16);
- В – взрывозащищенное исполнение.

3) Газоанализаторы во взрывозащищенном исполнении соответствуют требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», вид взрывозащиты «искробезопасная цепь i уровня b». Изготовитель газоанализаторов во взрывозащищенном исполнении – АО «ЭКСИС»

Газоанализаторы выполняют следующие функции:

- измерения содержания определяемых компонентов;
- сигнализации достижения установленных пороговых значений;
- регулирования (модификации МАГ-6 С, МАГ-6 Щ, МАГ-6 Т);
- регистрации измерений в энергонезависимую память;
- передачи измерительной информации по интерфейсам RS-232, RS-485, USB, Ethernet;
- самодиагностики.

Количество определяемых компонентов, одновременно измеряемых газоанализатором, в зависимости от модификации и исполнения:

- МАГ-6 П-К (-В), МАГ-6 П-Т (-В) - до четырех;
- МАГ-6 П-Д (-В), МАГ-6 П-У - до двух;
- МАГ-6 П-Э, МАГ-6 С-П – один;
- МАГ-6 С-Х (-В) - до четырех определяемых компонентов при внешнем размещении сенсоров в одном выносном измерительном преобразователе и до восьми при внутреннем размещении сенсоров;
- МАГ-6 Щ-Х (-В) - до четырех определяемых компонентов одновременно в одном выносном измерительном преобразователе;
- МАГ-6 Т-Х (-В) - до четырех определяемых компонентов при внешнем размещении сенсоров в одном выносном измерительном преобразователе и до восьми при внутреннем размещении сенсоров.

Общий вид газоанализаторов от изготовителя АО «ЭКСИС» приведен на рисунках 1а...1г. Внешний вид газоанализаторов от изготовителя АО «Практик-НЦ» аналогичен и отличается только фирменным логотипом на лицевой панели, рисунок 1у. Знак утверждения типа наносится на лицевую панель газоанализатора.

Схемы пломбирования корпуса от несанкционированного доступа приведены на рисунках 2а...2б.

Заводской (серийный) номер наносится печатным способом в виде цифрового обозначения на табличку, расположенную на задней стороне корпуса газоанализаторов, общий вид таблички приведен на рисунке 3.



Рисунок 1а – Общий вид МАГ-6 П-К



Рисунок 1б – Общий вид МАГ-6 П-Т



Рисунок 1в – Общий вид МАГ-6 П-Т на один компонент



Рисунок 1г – Общий вид МАГ-6 П-Т на один компонент, внешний преобразователь



Рисунок 1е – Общий вид МАГ-6 П-Д



Рисунок 1ж – Общий вид МАГ-6 П-Э, внутренний диффузионный преобразователь

MAF-6 П

Газоанализатор

CO₂ %O₂

00.15

Вкл/Выкл

Экран

Рисунок 1и – Общий вид МАГ-6 П-Э, внутренний преобразователь с побудителем расхода



Рисунок 1к – Общий вид МАГ-6 П-У



Рисунок 1л – Общий вид МАГ-6 С-П



Рисунок 1м – Общий вид МАГ-6 С, вариант МАГ-6 С-4



Рисунок 1н – Общий вид МАГ-6 Щ, вариант МАГ-6 Щ-2



Рисунок 1о – Общий вид МАГ-6 Т, вариант МАГ-6 Т-4



Рисунок 1п – Общий вид преобразователя с побудителем расхода



Рисунок 1р – Общий вид диффузионного преобразователя



Рисунок 1с – Общий вид проточного и диффузионного преобразователя на один компонент



Рисунок 1т – Общий вид барьера искрозащиты БИ-2П



Рисунок 1у – Общий вид МАГ-6 П-К, изготовитель АО «Практик-НЦ»



Рисунок 2а – Схема пломбирования от несанкционированного доступа (места пломбирования отмечены стрелками)



Рисунок 2б – Схема пломбирования от несанкционированного доступа (места пломбирования отмечены стрелками)



Рисунок 3 – Общий вид таблички с заводским номером газоанализаторов

Программное обеспечение

Газоанализаторы имеют следующие виды программного обеспечения:

- встроенное;
- автономное «ConfigMachine» и «EksisVisualLab» (далее «EVL»).

Встроенное программное обеспечение разработано изготовителем для решения задач измерения содержания определяемых компонентов.

Встроенное ПО обеспечивает следующие основные функции:

- обработку и передачу измерительной информации от первичного измерительного преобразователя (датчика);
- отображение результатов измерений на дисплее;
- формирование выходных аналогового и цифрового сигналов;
- формирование релейного выходного сигнала;
- запись и хранение результатов измерений;
- самодиагностику аппаратной части газоанализатора;
- корректировку нулевых показаний и чувствительности.

Встроенное ПО реализует следующие расчетные алгоритмы:

- вычисление значений содержания определяемых компонентов в анализируемой среде по данным от первичного измерительного преобразователя;
- вычисление значений выходного аналогового сигнала;
- сравнение результатов измерений с предварительно заданным пороговым уровнем и формирование релейного выходного сигнала в случае превышения порогового значения;
- непрерывную самодиагностику аппаратной части газоанализатора.

Автономное программное обеспечение «EVL» и «ConfigMachine» устанавливается на персональный компьютер под управлением операционной системы Microsoft Windows 7/8/10.

Программное обеспечение «EVL» выполняет следующие функции:

- непрерывный мониторинг текущих измерений и состояния приборов в сети;
- контроль выхода измеряемых параметров за пределы заданных пороговых зон;
- сохранение значений контролируемых параметров в базе данных;
- хранение и просмотр базы данных в графическом и табличном виде;
- печать и экспорт данных;
- автоматические отчёты за определенный период времени.

Программное обеспечение «ConfigMachine» выполняет следующие функции:

- настройка и управление прибором;
- корректировку нулевых показаний и чувствительности.

Встроенное ПО идентифицируется при включении питания посредством вывода на дисплей номера версии.

Автономное ПО идентифицируется в окне «О программе» в меню «Помощь» посредством вывода на дисплей номера версии и посредством подсчета контрольной суммы исполняемого файла по ГОСТ Р 34.11-2012.

Влияние встроенного и внешнего ПО учтено при нормировании метрологических характеристик.

Уровень защиты по Р 50.2.077-2014 соответствует:

- встроенного ПО – «средний»;
- автономное ПО – «низкий».

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение		
	встроенное	внешнее	
Идентификационное наименование ПО	-	EVL.exe	ConfigMachine.exe
Номер версии (идентификационный номер) ПО ¹⁾	1.00	4.9.1	2.0.0
Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода) ²⁾	-	20BF1B7E73E38B50 52EB3637BED24C4 118DF891AA7E0390 65D569443A9141184	1D761BB6A84F5892 938DA546F4AC409272 5E1414E2EA4BEE96 776EB992AD2462
Алгоритм расчета контрольной суммы	-	ГОСТ Р 34.11-2012	

¹⁾ Номер версии ПО должен быть не ниже указанного в таблице.

²⁾ Значения контрольных сумм, указанные в таблице, относятся только к файлам ПО указанных версий

Метрологические и технические характеристики

Таблица 3 – Диапазоны измерений, пределы допускаемой основной погрешности, предел допускаемого времени установления выходного сигнала

Определяемый компонент (измерительный канал) ¹⁾	Диапазон измерений ¹⁾		Пределы допускаемой основной ²⁾ погрешности газоанализатора ³⁾	Предел допускаемого времени установления показаний T _{0,9} , с
	объемной доли определяемого компонента, %	массовой концентрации, мг/м ³		
Кислород (O ₂)	от 0,0 до 21,0	-	±0,2 % (об.)	30
	от 0,0 до 30,0	-	±0,4 % (об.)	
	от 0,0 до 100,0	-	±1,0 % (об.)	
Оксид углерода (CO)	-	от 0 до 20 включ. св. 20 до 500	±4 мг/м ³ ±20 % отн.	30
Диоксид углерода (CO ₂)	от 0,0 до 1,0	-	±(0,02+ 0,05·C _x) % (об.)	40
	от 0,0 до 10,0	-	±(0,1+ 0,05·C _x) % (об.)	
	от 0,0 до 100,0	-	±(2,5 + 0,1·C _x) % (об.)	
Метан (CH ₄)	от 0,0 до 2,0 включ. св. 2,0 до 5,0	-	±0,2 % (об.)	30
		-	±10 % отн.	
Аммиак (NH ₃)	-	от 0 до 20 включ. св. 20 до 70	±4 мг/м ³ ±20 % отн.	180
Сероводород (H ₂ S)	-	от 0 до 10 включ. св. 10 до 140	±2 мг/м ³ ±20 % отн.	60
Диоксид серы (SO ₂)	-	от 0 до 10 включ. св.10 до 50	±2,5 мг/м ³ ±25 % отн.	60

Определяемый компонент (измерительный канал) ¹⁾	Диапазон измерений ¹⁾		Пределы допускаемой основной ²⁾ погрешности газоанализатора ³⁾	Предел допускаемого времени установления показаний T _{0,9} , с
	объемной доли определяемого компонента, %	массовой концентрации, мг/м ³		
Диоксид азота (NO ₂)	-	от 0 до 2 включ. св. 2 до 35	±0,5 мг/м ³ ±25 % отн.	60
¹⁾ Перечень определяемых компонентов и диапазоны измерений определяются при заказе газоанализатора. ²⁾ Нормальные условия измерений: - диапазон температуры окружающей среды от +15 до +25 °С; - диапазон относительной влажности окружающей среды от 30 до 80 %; - диапазон атмосферного давления от 84,0 до 106,7 кПа для CO, NH ₃ , H ₂ S, SO ₂ , NO ₂ ; - диапазон атмосферного давления от 98,0 до 104,6 кПа для O ₂ , CO ₂ , CH ₄ . - содержание сопутствующих компонентов не более 0,5 ПДК ³⁾ C _x – измеренное значение определяемого компонента, объемная доля, %.				

Таблица 4 – Диапазоны измерений, пределы допускаемой погрешности газоанализаторов по измерительным каналам с электрохимическими сенсорами, предназначенным для контроля предельно допустимых концентрации (ПДК) вредных газов в воздухе рабочей зоны (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.11.2020 г. № 1847)

Измеряемый параметр / определяемый компонент (измерительный канал) ¹⁾	Единица измерений	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности ²⁾ измерителя	
			абсолютной	относительной, %
Оксид углерода (CO)	массовая концентрация, мг/м ³	от 0 до 20 включ. св. 20 до 500	±7 -	- ±35
Аммиак (NH ₃)	массовая концентрация, мг/м ³	от 0 до 20 включ. св. 20 до 70	±7 -	- ±35
Сероводород (H ₂ S)	массовая концентрация, мг/м ³	от 0 до 10 включ. св. 10 до 140	±3,5 -	- ±35
Диоксид серы (SO ₂)	массовая концентрация, мг/м ³	от 0 до 10 включ. св. 10 до 50	±3,1 -	- ±30
Диоксид азота (NO ₂)	массовая концентрация, мг/м ³	от 0 до 2 включ. св. 2 до 35	±0,6 -	- ±30
¹⁾ Перечень измеряемых параметров / определяемых компонентов определяется при заказе газоанализатора. ²⁾ В условиях эксплуатации: - диапазон температуры окружающей среды: от 0 до +40 °С для диоксида азота и диоксида серы, от -10 до +40 °С для оксида углерода, аммиака, сероводорода; - относительная влажность от 10 до 95 %; - диапазон атмосферного давления от 84,0 до 106,7 кПа.				

Таблица 5 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Предел допускаемой вариации показаний газоанализатора по газоаналитическим измерительным каналам, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
Время прогрева газоанализатора, мин, не более	5
Пределы допускаемого изменения выходного сигнала газоанализатора в течение: - 24 ч – для модификаций МАГ-6 С, МАГ-6 Щ, МАГ-6 Т - 8 ч – для модификации МАГ-6 П непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	±0,5
Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализатора от воздействия температуры и влажности окружающей и анализируемой сред относительно условий определения основной погрешности в долях от предела допускаемой основной погрешности	см. таблицу 6

Таблица 6 – Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализатора

Определяемый компонент (измерительный канал)	Пределы допускаемой дополнительной погрешности ¹⁾ от изменения, в долях от пределов допускаемой основной погрешности		
	температуры, на каждые 10 °С	относительной влажности в диапазоне рабочих условий эксплуатации	давления, на каждые 3,3 кПа
Кислород (O ₂)	±1,6	±3,0	±0,2
Оксид углерода (CO)	±0,5	±0,5	-
Диоксид углерода (CO ₂)	±0,7	±0,5	±0,2
Метан (CH ₄)	±0,5	±1,0	±0,2
Аммиак (NH ₃)	±0,5	±0,5	-
Сероводород (H ₂ S)	±0,5	±0,5	-
Диоксид серы (SO ₂)	±0,5	±0,5	-
Диоксид азота (NO ₂)	±0,5	±0,5	-

¹⁾ Относительно условий, при которых проводилось определение основной погрешности.

Таблица 7 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Параметры электрического питания газоанализаторов (напряжение питания, потребляемая мощность)	см. таблицу 8
Время непрерывной работы переносных газоанализаторов от комплекта полностью заряженных элементов питания, ч, не менее	8
Габаритные размеры и масса газоанализаторов	см. таблицу 9
По защищенности от влияния пыли и воды газоанализаторы соответствуют степени защиты по ГОСТ 14254-2015	IP54
Средний срок службы, лет	5
Средняя наработка до отказа, ч: - модификация МАГ-6 П - остальные модификации	5000 15000

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации	
- диапазон температуры окружающей среды, °С	от +5 до +35
исполнение МАГ-6 П-У	от -20 до +40
остальные исполнения	
- диапазон относительной влажности при температуре 35 °С, % (без конденсации влаги)	от 10 до 95
- диапазон атмосферного давления, кПа	от 84 до 106,7

Таблица 8 – Параметры электрического питания газоанализаторов

Исполнение газоанализатора	Напряжение питания	Потребляемая мощность, Вт, не более
МАГ-6 П-К(-В)	от 3,3 до 4,5 В, постоянный	1,5
МАГ-6 П-Т(-В)	от 3,3 до 4,5 В, постоянный	1,5
МАГ-6 П-Д(-В)	от 3,3 до 4,5 В, постоянный	1,5
МАГ-6 П-Э	от 3,3 до 4,5 В, постоянный	1,5
МАГ-6 П-У	от 9 до 12 В, постоянный	5
МАГ-6 С-П	от 5 до 24 В, постоянный	1,5
МАГ-6 С-Х(-В)	(220±10%) В, переменный, частотой (50±1) Гц	15
МАГ-6 Щ-Х(-В)	(220±10%) В, переменный, частотой (50±1) Гц или от 12 до 24 В, постоянный	5
МАГ-6 Т-Х(-В)	(220±10%) В, переменный, частотой (50±1) Гц	15

Таблица 9 – Габаритные размеры и масса газоанализаторов

Модификация газоанализатора	Исполнение газоанализатора	Габаритные размеры, мм, не более			Масса, кг, не более
		высота	ширина	длина	
МАГ-6 П	МАГ-6 П-К(-В)	35	85	225	0,8
	МАГ-6 П-Т(-В)	35	85	225	0,8
	МАГ-6 П-Д(-В)	40	75	125	0,5
	МАГ-6 П-Э	35	85	225	0,5
	МАГ-6 П-У	70	200	170	1,0
МАГ-6 С	МАГ-6 С-П	35	67	138	1,0
	МАГ-6 С-Х(-В)*, блок измерения	105	255	235	1,5
МАГ-6 Щ	МАГ-6 Щ-Х(-В)*, блок измерения	40	120	120	0,5
МАГ-6 Т	МАГ-6 Т-Х(-В)*, блок измерения	105	255	235	1,5
-	выносной измерительный преобразователь МАГ-6	35	90	200	0,6
-	барьер искрозащиты БИ-2П	35	90	130	0,6

* Габаритные размеры и масса указаны для 16-тиканального исполнения

Знак утверждения типа

наносится на корпус газоанализатора методом печати и на титульный лист руководства по эксплуатации типографским методом.

Комплектность средства измерений

Таблица 10 – Комплектность газоанализаторов

Наименование изделия или документа	Обозначение документа	Количество, шт.
Газоанализатор МАГ-6 - модификации МАГ-6 П - модификации МАГ-6 С - модификации МАГ-6 Т - модификации МАГ-6 Ц	ТФАП.468166.002 ТФАП.468166.003 ТФАП.468166.004 ТФАП.468166.005	1
Руководство по эксплуатации и паспорт - модификации МАГ-6 П-Д(-В) - модификации МАГ-6 П-К(-В) - модификации МАГ-6 П-Т(-В) - модификации МАГ-6 П-У - модификации МАГ-6 П-Э - модификации МАГ-6 С-П - модификации МАГ-6 С-Х(-В) - модификации МАГ-6 Т-Х(-В) - модификации МАГ-6 Ц-Х(-В)	ТФАП.468166.002-01 РЭ и ПС ТФАП.468166.002-02 РЭ и ПС ТФАП.468166.002-03 РЭ и ПС ТФАП.468166.002-04 РЭ и ПС ТФАП.468166.002-05 РЭ и ПС ТФАП.468166.003-01 РЭ и ПС ТФАП.468166.003-02 РЭ и ПС ТФАП.468166.004 РЭ и ПС ТФАП.468166.005 РЭ и ПС	1
Барьер искрозащиты БИ-2П, для газоанализаторов исполнений МАГ-6 С-Х-В, МАГ-6 Т-Х-В, МАГ-6 Ц-Х-В	-	до 16
Измерительный преобразователь (по заказу)	-	до 16
Кабель к преобразователю (по заказу)	-	до 16
Блок питания 5 В для исполнения МАГ-6 С-П	-	1
Зарядное устройство для модификации МАГ-6 П	-	1
Чехол (по заказу)	-	1
Диск или USB-накопитель с программным обеспечением (по заказу)	-	1
Примечание: Руководство по эксплуатации и паспорт содержит методику поверки		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документах:

ТФАП.468166.002-01 РЭ и ПС, разделы 4, 5;
ТФАП.468166.002-02 РЭ и ПС, разделы 4, 5;
ТФАП.468166.002-03 РЭ и ПС, разделы 4, 5;
ТФАП.468166.002-04 РЭ и ПС, разделы 4, 5;
ТФАП.468166.002-05 РЭ и ПС, разделы 4, 5;
ТФАП.468166.003-01 РЭ и ПС, разделы 4, 5;
ТФАП.468166.003-02 РЭ и ПС, разделы 5, 6;
ТФАП.468166.004 РЭ и ПС, разделы 5, 6;
ТФАП.468166.005 РЭ и ПС, разделы 5, 6.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

«Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах», утвержденная Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31 декабря 2020 года № 2315

Постановление Правительства РФ от 16.11.2020 г. № 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений», п. 4.43

ГОСТ 13320-81 «Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия»

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

Технические условия ТУ 26.51.53-016-70203816-2021. Газоанализаторы многокомпонентные МАГ-6

Правообладатель

Акционерное общество «Экологические сенсоры и системы» («ЭКСИС»)

(АО «ЭКСИС»)

ИНН 7735125545

Юридический адрес: 124498, г. Москва, г. Зеленоград, пр-д 4922-й, д. 4, стр. 2, помещ. I, ком. 25г

Телефон: 8 (800) 222-97-07, 8 (800) 707-75-45

Web-сайт: www.eksis.ru

E-mail: eksis@eksis.ru

Изготовители

Акционерное общество «Экологические сенсоры и системы» («ЭКСИС»)

(АО «ЭКСИС»)

ИНН 7735125545

Адрес: 124498, г. Москва, г. Зеленоград, пр-д 4922-й, д. 4, стр. 2, помещ. I, ком. 25г

Телефон: 8 (800) 222-97-07, 8 (800) 707-75-45

Web-сайт: www.eksis.ru

E-mail: eksis@eksis.ru

Акционерное общество «Практик-НЦ»

(АО «Практик-НЦ»)

ИНН 7735005907

Адрес: 124498, г. Москва, г. Зеленоград, пр-д 4922-й, д. 4, стр. 2, помещ. I, ком. 25

Телефон: 8 (495) 651-06-22

Web-сайт: www.pnc.ru

E-mail: pnc@pnc.ru

Испытательный центр

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

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

Телефон: (812) 251-76-01, факс: (812) 713-01-14

Web сайт: www.vniim.ru

E-mail: info@vniim.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц
RA.RU.311541