# ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Газоанализаторы портативные многокомпонентные Impact, Impact Pro, Impulse X4

#### Назначение средства измерений

Газоанализаторы портативные многокомпонентные Impact, Impact Pro, Impulse X4 предназначены для измерения довзрывоопасных концентраций метана и других горючих газов, объемной доли кислорода, диоксида углерода и токсичных газов, а также выдачи сигнализации о превышении установленных значений.

#### Описание средства измерений

Газоанализаторы портативные многокомпонентные Impact, Impact Pro, Impulse X4 (далее газоанализаторы) являются портативными многоканальными приборами непрерывного действия.

Газоанализаторы выпускаются в 4 исполнениях:

- 1) Ітраст со сменной одноразовой кассетой датчиков, базовое исполнение;
- 2) Impact Pro со сменной одноразовой или обслуживаемой кассетой датчиков, встроенным побудителем расхода, вибросигнализацией и функцией «Safelink»;
  - 3) Impulse X4 газоанализатор в корпусе уменьшенных габаритов.

Конструктивно газоанализаторы выполнены одноблочными в ударопрочном корпусе из антистатической пластмассы.

Способ отбора пробы – диффузионный (при наличии встроенного насоса - принудительный).

Датчики газоанализаторов исполнений Impact и Impact Pro устанавливаются в единый блок – кассету, настроечные параметры (градуировочная характеристика, значения порогов срабатывания сигнализации) хранятся в памяти кассеты. Выпускаются кассеты двух видов:

- одноразовая;
- обслуживаемая.

Сенсоры газоанализаторов исполнения Impulse X4 установлены непосредственно в корпус газоанализатора.

Конструкция газоанализаторов предусматривает одновременную установку до 4 датчиков. Возможные сочетания устанавливаемых в газоанализаторы различных исполнений датчиков приведены в таблице 1.

Таблица 1

таолица т					
Определяемый ком-	Диапазон показаний	Наличие возможности установки датчика в газо-			
понент	содержания опреде-	анали	анализатор исполнения		
	ляемого компонента	Impact, Impact Pro,	Impact Pro, об-	Impulse X4	
		одноразовая кас-	служиваемая		
		сета	кассета		
Кислород (О2)	От 0 до 25 % (об.д.)	+	+	-	
	От 0 до 30 % (об.д.)	-	-	+	
Горючие газы *	От 0 до 100 % НКПР	+	+	+	
Метан	От 0 до 100 % (об.д.)	+	+	-	
Оксид углерода (СО)	От 0 до 500 млн <sup>-1</sup>	+	+	-	
	От 0 до 999 млн <sup>-1</sup>	-	-	+	
Сероводород (Н2S)	От 0 до 50 млн <sup>-1</sup>	+	+	-	
	От 0 до 250 млн <sup>-1</sup>	-	-	+	
Диоксид серы (SO <sub>2</sub> )	От 0 до 20 млн <sup>-1</sup>	-	+	-	
Хлор (Cl <sub>2</sub> )	От 0 до 10 млн <sup>-1</sup>	-	+	-	
Диоксид азота (NO <sub>2</sub> )	От 0 до 20 млн <sup>-1</sup>	-	+	-	

Аммиак (NH <sub>3</sub> )	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	-	+	-
Диоксид углерода	От 0 до 3 % (об.д.)	-	+	-
	От 0 до 5 % (об.д.)	-	+	-

#### Примечания:

- 1) Знак «+» означает наличие датчика, знак «-» отсутствие;
- 2) Принцип измерений:
- довзрывоопасных концентраций метана термокаталитический (ТК) или инфракрасный (ИК);
- объемной доли диоксида углерода инфракрасный (0-5 % (об.д.)), электрохимический (0-3) % (об.д.);
- -объемной доли токсичных газов и кислорода электрохимический.
- 3) Обслуживаемые кассеты для Ітраст Рго поставляются только с 3 или 4 датчиками.
- 4) \* перечень горючих газов, измеряемых газоанализаторами, приведен в таблице 3.

Результаты измерений содержания определяемых компонентов по всем измерительным каналам выводятся на жидкокристаллический дисплей, расположенный на лицевой панели газоанализаторов. Доступ к сервисным функциям газоанализаторов осуществляется посредством клавиш управления (4 для Impact и Impact Pro, 3 для Impulse X4).

Функция «Safelink» газоанализатора Ітраст Рго позволяет подключать 2 прибора друг к другу. Один прибор, «Оператор», постоянно связан с другим прибором, «Рабочий», находящемся в рабочей зоне, при этом ни один из приборов не может быть отключен. «Оператор» через определенные интервалы времени посылает запросы «Рабочему», который должен отвечать нажатием любой кнопки своего прибора. При отсутствии ответа на обоих газоанализаторах включается аварийная сигнализация.

Газоанализаторы выполнены во взрывозащищенном исполнении, маркировка взрывозащиты:

- Impact, Impact Pro 1ExiadIICT4 X;
- Impulse X4 1ExiadIICT4 или 1ExiadIIT2.

Уровень защиты корпуса газоанализаторов по ГОСТ 14254-96 не ниже IP65.

Общий вид газоанализаторов представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - a) Impact (Impact Pro), б) Impulse X4.

Механическая защита корпуса от несанкционированного доступа выполняется с помощью наклеек-пломб (внешний вид корпуса с наклейкой-пломбой показан на рисунке 2).





Рисунок 2 – Защита корпуса от несанкционированного доступа

# Программное обеспечение

Газоанализаторы имеют встроенное программное обеспечение.

Информационные данные программного обеспечения представлены в таблице 2.

Таблица 2 – Идентификационные данные программного обеспечения

Наименование программного обеспечения	Идентификаци- онное наимено- вание программного обеспечения	Номер версии (идентифика- ционный но- мер) про- граммного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма испол	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
	I In	npact/Impact Pro	няемого кода)	
Im- pact_5V_Main_S oftware	5V3V3	5V3V3	008CBVK4	5V
		Impulse X4		
2566-0111-01	XT_301_050127. HEX	209	2566-0111-01	301
2566-0111-02	xt_305_051110(c o25_100).hex	305	2566-0111-02	305
2566-0111-03	2566-0111-03- xt_307_14OCT08 .HEX	307	2566-0111-03	307
2566-0111-04	2566-0111-04- xt_3078_01Dec0 8.HEX	308	2566-0111-04	308

2566-0111-07	XT_304_050808. HEX	304	2566-0111-07	304
2566-0112-05	XT_302_050519. HEX	302	2566-0112-05	302
2566-0111RT-03	xt_314_10May12 _CO1025.HEX	314	2566-0111RT- 03	314
2566-0111RT-05	xt_316_27Feb14_ CO2550.HEX	316	2566-0111RT- 05	316

Влияние встроенного программного обеспечения учтено при нормировании метрологических характеристик.

Газоанализаторы имеют защиту встроенного программного обеспечения от преднамеренных или непреднамеренных изменений, реализованную изготовителем на этапе производства путем установки системы защиты микроконтроллера от чтения и записи. Уровень защиты «А» по МИ 3286-2010.

# Метрологические и технические характеристики

1. Диапазоны измерений, пределы допускаемой основной погрешности и номинальное время установления показаний по измерительным каналам газоанализаторов приведены в таблицах 3 и 4.

Таблица 3

Определяемый	Диапазон	Диапазон измере-	= -		Номинальное
компонент	показаний	ний	основной погрешности		время уста-
			приведен-	относи- тельной, %	новления по- казаний ${\rm T}_{0,9}$ ,
Кислород (О2)	От 0 до 25 %	От 0 до 5 % (об.д.)	± 5	-	
_	(об.д.)	Св. 5 до 25 %	-	± 5	
		(об.д.)			10
	От 0 до 30 %	От 0 до 5 % (об.д.)	± 5	-	10
	(об.д.)	Св. 5 до 30 %	-	± 5	
		(об.д.)			
Оксид	От 0 до 500	От 0 до 20 млн <sup>-1</sup>	± 15	-	
углерода (СО)	млн <sup>-1</sup>	От 20 до 500 млн <sup>-1</sup>	-	± 15	30
	От 0 до 999	От 0 до 20 млн <sup>-1</sup>	± 15	-	
	млн <sup>-1</sup>	От 20 до 999 млн <sup>-1</sup>	-	± 15	
Сероводород	От 0 до 50	От 0 до 10 млн <sup>-1</sup>	± 20	-	
$(H_2S)$	млн <sup>-1</sup>	От 10 до 50 млн <sup>-1</sup>	-	± 20	
	0.0.250	0 0 10 -1	20		30
	От 0 до 250	От 0 до 10 млн <sup>-1</sup>	± 20	-	
	млн <sup>-1</sup>	От 10 до 250 млн <sup>-1</sup>	-	± 20	
Диоксид серы	От 0 до 20	От 0 до 5 млн <sup>-1</sup>	± 20	-	
$(SO_2)$	МЛН <sup>-1</sup>	От 5 до 20 млн <sup>-1</sup>	-	± 20	60

Определяемый	Диапазон	Диапазон измере-	Пределы допускаемой		Номинальное
компонент	показаний	ний	основной погрешности		время уста-
			приведен- ной, %	относи- тельной, %	новления по- казаний $T_{0,9}$ ,
Хлор (Cl <sub>2</sub> )	От 0 до 10 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 0,3 млн <sup>-1</sup> От 0,3 до 10 млн <sup>-1</sup>	± 20 -	- ± 20	60
Диоксид азота (NO <sub>2</sub> )	От 0 до 20 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 1 млн <sup>-1</sup> От 1 до 20 млн <sup>-1</sup>	± 20 -	- ± 20	60
Аммиак (NH <sub>3</sub> )	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 30 млн <sup>-1</sup> От 30 до 100 млн <sup>-1</sup>	± 20 -	- ± 20	90
Диоксид углерода (CO <sub>2</sub> )	От 0 до 3 % (об.д.)*	От 0 до 3 % (об.д.)	± 10%	-	150
	От 0 до 5 % (об.д.)**	От 0 до 5 % (об.д.)	± 5%	-	30

Таблица 4

Опреде-	Тип	Диапазон пока-	Диапазон измере-	Пределы до	пускае-	Номиналь-
ляемый	сен-	заний	ний	мой основі	ной по-	ное время
компонент	copa			грешно	сти	установле-
					1	ния пока-
				приведен-	относи	заний T <sub>0,9</sub> ,
				ной	тель-	c
					ной	
Метан	ТК	От 0 до 100%	От 0 до 50 %	± 5 %	-	
(CH <sub>4</sub> )		НКПР (от 0 до	НКПР	НКПР		10
		4,4% (об.д.))	Св. 50 до 100 %	Не норми-		
			НКПР	рованы		
	ИК	От 0 до 100 %	От 0 до 50 %	± 5 %	-	
		НКПР	НКПР	НКПР		30
			Св. 50 до 100 %	-	± 10 %	30
			НКПР			
	ИК	От 0 до 100 %	От 0 до 60 %	± 3 %	-	
		(об.д.)	(об.д.)	(об.д.)		30
			Св. 60 до 100 %	-	± 5 %	30
			(об.д.)			

Примечания:

\* - электрохимический сенсор диоксида углерода;

\*\* - инфракрасный сенсор диоксида углерода.

					200101	пистов 9
Этан (С <sub>2</sub> H <sub>6</sub> )	TK	От 0 до 100 %	От 0 до 50 %	± 5 %	-	
		НКПР	НКПР	НКПР		10
		(от 0 до 2,5 %	Св. 50 до 100 %	Не норми-		
		(об.д.))	НКПР	рованы		
	ИК	От 0 до 100 %	От 0 до 50 %	± 5 %		
		НКПР	НКПР	НКПР		30
		(от 0 до 2,5 %	Св. 50 до 100 %		± 10 %	30
		(об.д.))	НКПР			
Пропан	ТК	От 0 до 100 %	От 0 до 50 %	± 5 %	-	
$(C_3H_8)$		НКПР	НКПР	НКПР		12
		(от 0 до 1,7 %	Св. 50 до 100 %	Не норми-		12
		(об.д.))	НКПР	рованы		
	ИК	От 0 до 100 %	От 0 до 50 %	± 5 %		
		НКПР	НКПР	НКПР		20
		(от 0 до 1,7 %	Св. 50 до 100 %		± 10 %	30
		(об.д.))	НКПР			
Бутан	ТК	От 0 до 100 %	От 0 до 50 %	± 5 %	-	
$(C_4H_{10})$		НКПР	НКПР	НКПР		12
		(от 0 до 1,4 %	Св. 50 до 100 %	Не норми-		12
		(об.д.))	НКПР	рованы		
	ИК	От 0 до 100 %	От 0 до 60 %	± 5 %		
		НКПР	НКПР	НКПР		30
		(от 0 до 1,4 %	Св. 60 до 100 %		± 10 %	30
		(об.д.))	НКПР			
Пентан	TK,	От 0 до 100 %	От 0 до 50 %	± 5 %	-	
$(C_3H_8)$	ИК	НКПР	НКПР	НКПР		12
		(от 0 до 1,4 %	Св. 50 до 100 %	Не норми-		12
		(об.д.))	НКПР	рована		
	ИК	От 0 до 100 %	От 0 до 50 %	± 5 %	-	
		НКПР	НКПР	НКПР		35
		(от 0 до 1,4 %	Св. 50 до 100 %	Не норми-		33
		(об.д.))	НКПР	рована		
Водород	ТК	От 0 до 100 %	От 0 до 50 %	± 5 %	-	
$(H_2)$		НКПР	НКПР	НКПР		10
		(от 0 до 4,0 %	Св. 50 до 100 %	Не норми-		10
		(об.д.))	НКПР	рована		
			<u> </u>		1	1

Примечание – обозначение типа датчика:

- 2. Пределы допускаемой вариации показаний газоанализаторов равны 0,5 в долях от пределов допускаемой основной погрешности.
- 3. Пределы допускаемой дополнительной погрешности от влияния изменения температуры окружающей среды в диапазоне, соответствующем рабочим условиям эксплуатации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности 1,0

<sup>-</sup> ТК – термокаталитический,

<sup>-</sup> ИК – инфракрасный (только для Impact, Impact Pro)

- 4. Пределы допускаемой дополнительной погрешности от влияния изменения относительной влажности окружающей среды в пределах рабочих условий эксплуатации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности 1.0
- 5. Изменение показаний газоанализаторов за 8 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности, не более 0.5
- 6. Время непрерывной работы от одного комплекта элементов питания, не менее:

#### Impact. Impact Pro

- Ni-MH перезаряжаемые аккумуляторы 10 ч.
- щелочные батареи 17 ч.

(Примечание - при использовании встроенного насоса время непрерывной работы уменьшается на 10 %).

### Impulse X4

- Ni-MH перезаряжаемые аккумуляторы 12 ч.
- щелочные батареи 14 ч.
  - 7. Время прогрева газоанализаторов, не более 5 мин.
- 8. Уровень звукового давления при срабатывании сигнализации не менее 90 дБ на расстоянии  $0.3 \, \mathrm{m}$ .
  - 9. Габаритные размеры и масса газоанализаторов не более указанных в таблице 5. Таблица 5

Исполнение газо-	Габаритные размеры, мм			Масса, кг
	высота	высота длина ширина		
Impact, Impact Pro	49	84	136	0,52
Impulse X4	124	76	36	0.26

- 10. Срок службы датчиков, не менее 2 года.
- 11. Гарантийный срок эксплуатации газоанализаторов 2 года.
- 12. Условия эксплуатации газоанализаторов должны соответствовать указанным в таблице 6.

#### Таблица 6.

Условия эксплуатации	Исполнение газоанализатора			
	Impact, Impact Pro	Impulse X4		
Диапазон температуры	от минус 20 до плюс 55,	от минус 20 до плюс		
окружающей и контро-	кратковременно от минус 30 до	55.		
лируемой сред, °С	плюс 55			
Диапазон относительной	от 20 до 90	от 5 до 95		
влажности окружающей				
Диапазон атмосферного	от 80 кПа до 120 кПа;	от 80 кПа до 120 кПа		
давления, кПа	с датчиком на диоксид углерода			
	от 91 кПа до 111 кПа			

#### Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносят на заднюю панель газоанализаторов методом наклейки и на титульный лист Руководства по эксплуатации типографским методом.

#### Комплектность средства измерений

Комплектность поставки газоанализатора приведена в таблице 7.

#### Таблица 7

Наименование	Обозначение	Количество,
Газоанализатор портативный многокомпо-	Impact, Impact Pro, Impulse	1
нентный	Х4 (в зависимости от ис-	
	полнения)	

Руководство по эксплуатации		1 экз.		
Методика поверки	МП-242-0916-2009	1 экз.		
Запасные части, инструмент и принадлежно-	*	*		
Устройство связи "Safelink"	"Safelink" (только для Іт-	*		
	pact Pro)			
Устройство калибровки	"Enforcer" (только для	*		
	Impact Pro)			
Компакт-диск с программным обеспечени-	Impact Configuration Utility	*		
ем для персонального компьютера	Software (PC based) и X4			
	data logging and reporting			
	PC software			
Примечание - позиции, отмеченные знаком "*" поставляются по отдельному заказу				

# Поверка

осуществляется в соответствии с документом МП - 242 - 0916 -2009 «Газоанализаторы портативные многокомпонентные Impact, Impact Pro, Impulse X4. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ ФГУП "ВНИИМ им. Д.И. Менделеева" «03» августа 2009 г.

Основные средства поверки:

- поверочный нулевой газ (ПНГ) воздух марки A по ТУ 6-21-5-85 в баллонах под давлением;
- -поверочный нулевой газ (ПНГ) азот газообразный особой чистоты (сорт 1-й, 2-й) по ГОСТ 9293-74 в баллонах под давлением;
- ГСО-ПГС состава метан воздух, метан азот, этан воздух, этан азот, пропан воздух, пропан азот, бутан воздух, бутан азот, пентан воздух, водород воздух, оксид углерода воздух, кислород азот, диоксид углерода азот, диоксид азота азот, выпускаемые по ТУ 6-16-2956-92 в баллонах под давлением;
- генератор газовых смесей ГГС-03-03 по ШДЕК.418313.001 ТУ в комплекте с ГСО-ПГС состава сероводород азот, аммиак азот, диоксид серы азот, выпускаемыми по ТУ 6-16-2956-92 в баллонах под давлением;
- генератор термодиффузионный ТДГ-01 по ШДЕК. 418319.001 ТУ в комплекте с источниками микропотока (ИМ) диоксида серы (ИМ113-М-Г1), диоксида азота (ИМ 132-М-Д), хлора (ИМ163-М-Г2)поИБЯЛ.418319.013ТУ.

#### Сведения о методиках (методах) измерений

Методики измерений приведены в руководстве по эксплуатации

# Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к газоанализаторам портативным многокомпонентным Impact, Impact Pro, Impulse X4

- 1. ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия.
- 2. ГОСТ Р 52136-2003 Газоанализаторы и сигнализаторы горючих газов и паров электрические. Часть 1. Общие требования и методы испытаний.
- 3. ГОСТ Р 52139-2003 Газоанализаторы и сигнализаторы горючих газов и паров электрические. Часть 4. Требования к приборам группы II с верхним пределом измерений содержания горючих газов до 100 % НКПР.
- 4. ГОСТ 27540-87 Сигнализаторы горючих газов и паров термохимические. Общие технические условия.
- 5. ГОСТ 12.1.005-88 Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны
- 6. ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия.

- 7. ГОСТ 12.2.007.0-75 Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Требования безопасности.
- 8. ГОСТ 8.578-2008 Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых средах.
- 9. Техническая документация изготовителя фирмы "Honeywell Analytics Ltd.".

# Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

При осуществлении производственного контроля за соблюдением установленных законодательством Российской Федерации требований к промышленной безопасности к эксплуатации опасного производственного объекта.

#### Изготовитель

Фирма ««Honeywell Analytics Ltd.», Великобритания

Адрес: Hatch Pond House, 4 Stinsford Road, Nuffield Estate Pool, Dorset, ВН 17, Great Britain;

Телефон: +44(0)1202 676161 Факс: +44(0)1202 678011

Представительство в Москве: Honeywell Analytics Адрес: 121059, Москва, Киевская ул., д.7, п.7

Телефон: +7 495 796 9800 Факс: +7 495 937 7983

E-mail: vyacheslav.zhuravlev@honeywell.com, www.honeywellanalytics.com

#### Испытательный центр

ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», регистрационный номер № 30001-10.Адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр., 19.

тел./факс 251-76-01/713-01-14 e-mail: info@vniim.ru.

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30001-10 от 20.12.2010 г.

Заместитель Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п. «\_\_\_» \_\_\_\_ 2014 г.