

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ИНФОРМАНАЛИТИКА"

УТВЕРЖДАЮ

Директор  
ООО "Информаналитика"

\_\_\_\_\_ В.М. Тележко

" 14 " декабря 2011 г.

ГАЗОАНАЛИЗАТОР "ХОББИТ-Т"

Руководство по эксплуатации

(исполнение И11 – переносное с выносным блоком датчиков)

ЛШЮГ.413411.010 РЭ

По  
дп  
исъ  
и  
да  
та

Ин  
в.  
№  
ду  
дл.

Вз  
ам.  
инв  
№

По  
дп  
исъ  
и  
да  
та

Ин  
в.  
№  
по  
дл.

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ



ME95

Пе  
рв.  
пр  
им  
ен.

Сп  
ра  
в.  
№

## Содержание

1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА.....	4
2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ.....	12
3 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ.....	16
ПРИЛОЖЕНИЕ А. СТАТИСТИКА СРОКА СЛУЖБЫ СЕНСОРОВ.....	18
ПРИЛОЖЕНИЕ Б. ....	19
ИНСТРУКЦИЯ ПО КАЛИБРОВКЕ ПЕРЕНОСНЫХ ГАЗОАНАЛИЗАТОРОВ.....	19
ПРИЛОЖЕНИЕ В. СТРУКТУРА ОБОЗНАЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЙ ГАЗОАНАЛИЗАТОРОВ.....	25
ПРИЛОЖЕНИЕ Г. ОПИСАНИЕ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ.....	26

По  
дп  
ись  
и  
да  
та

Ин  
в.  
№  
ду  
дл.

Вз  
ам.  
инв  
№

По  
дп  
ись  
и  
да  
та

**ЛШЮГ.413411.010 РЭ**

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата			
					<b>ГАЗОАНАЛИЗАТОР «ХОББИТ-Т» переносной</b>		
					Лит.	Лист	Листов
						2	27
					<b>ООО«Информаналитика »</b>		
Ин в. № по дл.	Разраб.	Тележко Г.М.					
	Провер.	Якушев С.А.					
	Н. Контр.	Юсубова И.Н.					
	Утверд.	Тележко В.М.					

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для ознакомления с основными параметрами и характеристиками, описанием работы и правилами технического обслуживания газоанализаторов "ХОББИТ-Т" выпускаемых по техническим условиям ЛШЮГ.413411.010 ТУ (в дальнейшем – газоанализаторы), гарантиями изготовителя на данные приборы.

Руководство по эксплуатации содержит сведения об устройстве, принципе действия, технических характеристиках газоанализаторов и указания, необходимые для их правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания, ремонта, хранения и транспортирования.

К работе с газоанализаторами допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности в установленном порядке и изучившие настоящее РЭ. Ремонт прибора проводится только персоналом предприятия-изготовителя или лицами, обученными на предприятии – изготовителе.

**ВНИМАНИЕ!** Газоанализаторы подлежат поверке.  
Межповерочный интервал – 12 месяцев.

По дп ись и да та	
Ин в. № ду дл.	
Вз ам. инв . №	
По дп ись и да та	
Ин в. № по дл.	

					<b>ЛШЮГ 413411.020 РЭ</b>	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		4

# 1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

## 1.1 Назначение

1.1.1 Газоанализаторы "Хоббит-Т" предназначены для:

- измерения содержания токсичных газов (оксид углерода CO, сероводород H<sub>2</sub>S, диоксид серы SO<sub>2</sub>, хлор Cl<sub>2</sub>, фтористый водород HF, аммиак NH<sub>3</sub>);
- измерения содержания кислорода O<sub>2</sub>;
- измерения содержания диоксида углерода CO<sub>2</sub>;
- измерения содержания горючих газов (водорода H<sub>2</sub>, оксида углерода CO) или суммы горючих газов, приведенной к метану CH<sub>4</sub> (или пропану C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>, гексану C<sub>6</sub>H<sub>14</sub>, водороду H<sub>2</sub>, оксиду углерода CO % об.);
- сигнализации о выходе содержания определяемых газов в контролируемой рабочей зоне за допустимые пределы (по запросу может быть отключена);
- обеспечения безопасных условий труда и использования в противоаварийных системах защиты в соответствии с ПБ 09-540-03 (Разрешение Ростехнадзора РФ №РРС 00-38055 на применение от 12.04.2010).

Требуемый набор измеряемых газов задается потребителем при заказе газоанализатора и определяет число каналов измерения (не более 5).

1.1.2 Климатическое исполнение – УХЛ2\* по ГОСТ 15150-69, при этом верхнее значение рабочей относительной влажности воздуха устанавливается равным 95% при температуре 30 °С, верхнее и нижнее значение рабочей температуры, соответственно:

- от минус 40 до 50 °С для всех блоков, кроме блоков с ЖКИ;
- от минус 10 до 50 °С для каналов HF; от минус 20 до 50 °С для блоков с ЖКИ;
- атмосферном давлении от 84 до 106.7 кПа;
- напряженности магнитного поля - не более 40 А/м.

1.1.3 Степень защиты оболочкой согласно ГОСТ 14254-96 – IP 50 для блоков индикации и IP 53 для блоков датчиков. По запросу и согласованию с исполнителем – до IP 65.

1.1.4 Обозначение газоанализатора включает в себя: наименование "Хоббит-Т", химические формулы измеряемых газов, исполнение и обозначение ТУ.

Примеры обозначения приводятся в Приложении В.

По дп ись и да та
Ин в. № ду дл.
Вз ам. инв №
По дп ись и да та
Ин в. № по дл.

					<b>ЛШЮГ 413411.020 РЭ</b>	Лист
						4
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Таблица 1

Определяемый компонент	Допускаемая перегрузка по концентрации*	Диапазон показаний	Цена единицы наименьшего разряда	Диапазон измерения	Допускаемое содержание неизмеряемых компонентов, не более,
1	2	3	4	5	6
Оксид углерода CO	8	0 - 150 мг/м <sup>3</sup>	1 мг/м <sup>3</sup>	20 - 120 мг/м <sup>3</sup>	NO - 3 мг/м <sup>3</sup> , NO <sub>2</sub> - 3 мг/м <sup>3</sup> , NH <sub>3</sub> - 20 мг/м <sup>3</sup> , SO <sub>2</sub> - 100 мг/м <sup>3</sup>
Сероводород H <sub>2</sub> S	10	0 - 36,0 мг/м <sup>3</sup>	0,1 мг/м <sup>3</sup>	5,0 - 30,0 мг/м <sup>3</sup>	SO <sub>2</sub> - 10 мг/м <sup>3</sup> , CO - 50 мг/м <sup>3</sup> , NO <sub>2</sub> - 20 мг/м <sup>3</sup> , NO - 100 мг/м <sup>3</sup>
Диоксид серы SO <sub>2</sub>	10	0 - 120 мг/м <sup>3</sup>	1 мг/м <sup>3</sup>	10 - 100 мг/м <sup>3</sup>	H <sub>2</sub> S не допускается, CO - 10 мг/м <sup>3</sup> , NO <sub>2</sub> - 40 мг/м <sup>3</sup> , NO - 3 мг/м <sup>3</sup>
Хлор Cl <sub>2</sub>	40	0 - 30,0 мг/м <sup>3</sup>	0,1 мг/м <sup>3</sup>	1,0 - 25,0 мг/м <sup>3</sup>	
Фтористый водород HF	5	0 - 3,5 мг/м <sup>3</sup>	0,01 мг/м <sup>3</sup>	0,5 - 3,0 мг/м <sup>3</sup>	HCl - 4,5 мг/м <sup>3</sup>
Аммиак NH <sub>3</sub>	3	0 - 700 мг/м <sup>3</sup>	1 мг/м <sup>3</sup>	20 - 600 мг/м <sup>3</sup>	
Диоксид углерода	**	0,00 - 6,00 об. %	0,01 об. %	0,10-5,00 об. %	
Кислород O <sub>2</sub>	***	0 ÷ 36,0 об. %	0,1 об. %	1,0 ÷ 30,0 об. %	
Водород H <sub>2</sub>	**	0 ÷ 2,55 об. %	0,01 об. %	0,20 ÷ 2,00 об. %	
Оксид углерода CO	**	0 ÷ 6,50 об. %	0,01 об. %	0,55 ÷ 5,45 об. %	
Сумма горючих газов, с градуировкой по:				5 ÷ 50% НКПР или:	
метану CH <sub>4</sub>	**	0 ÷ 2,55 об. %	0,01 об. %	0,22-2,20 об. %	
пропану C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	**	0 ÷ 1,00 об. %	0,01 об. %	0,09 ÷ 0,85 об. %	
гексану C <sub>6</sub> H <sub>14</sub>	**	0 ÷ 25,5 мг/л	0,1 мг/л	1,8 ÷ 17,5 мг/дм <sup>3</sup>	
водороду H <sub>2</sub>	**	0 ÷ 2,55 об. %	0,01 об. %	0,20 ÷ 2,00 об. %	
оксиду углерода CO % об.	**	0 ÷ 6,50 об. %	0,01 об. %	0,55 ÷ 5,45 об. %	

Примечания:

\*) - допускаемая перегрузка по концентрации приводится как кратность от верхнего предела диапазона измерений (ВП);

\*\*) сенсоры на диоксид углерода и горючие газы (CH<sub>4</sub>, C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>, C<sub>6</sub>H<sub>14</sub>, H<sub>2</sub>, CO) выдерживают перегрузку по концентрации при содержании определяемого компонента до 100 %;

\*\*\*) в воздухе рабочей зоны объемная доля кислорода не превышает верхнего предела измерений.

По  
дп  
исъ  
и  
да  
таИн  
в.  
№  
ду  
дл.Вз  
ам.  
инв  
№По  
дп  
исъ  
и  
да  
таИн  
в.  
№  
по  
дл.

Лист

ЛШЮГ 413411.020 РЭ

4

Изм. Лист № докум. Подпись Дата

## 1.2 Технические характеристики

1.2.1 Газоанализатор изготовлен в исполнении И11 – переносном с выносным блоком датчиков.

1.2.2 Диапазоны измерений и показаний приведены в таблице 1.

1.2.3 Предел основной погрешности газоанализатора не превышает  $\pm 25\%$ , кроме каналов измерения кислорода.

Для каналов измерения кислорода предел основной абсолютной погрешности не превышает  $\pm (0,05 C + 0,2)$ , % об., где C – действительная концентрация кислорода, % об.

1.2.4 Предел допускаемой вариации показаний газоанализатора в долях от предела основной погрешности не превышает 0,5.

1.2.5 Предел допускаемого изменения показаний в течение 24 ч непрерывной работы в долях от предела основной погрешности не превышает 0,5.

1.2.6 Дополнительная погрешность не превышает:

– 0,5 от предела основной погрешности при изменении температуры на каждые 10°C в пределах рабочего диапазона температур;

– 1,5 от предела основной погрешности при содержании неизмеряемых компонентов в пределах согласно графе 6 таблицы 1.

1.2.7 Предел  $T_{0,9d}$  допускаемого время установления показаний не превышает 20 с для каналов  $O_2$  и каналов горючих газов с термодаталитическими сенсорами, 30 с для  $Cl_2$  (группа И-2 по ГОСТ 13320-81), 300 с для HF (группа И-5) и 120 с (группа И-4) для прочих каналов измерений.

1.2.8 Газоанализатор в течение 10 мин. выдерживает перегрузку по концентрации в соответствии с графой 2 таблицы 1, с восстановлением показаний после снятия перегрузки через 30 мин.

1.2.9 Газоанализаторы должны эксплуатироваться при номинальных значениях климатических факторов УХЛ.2 по ГОСТ 15150-69, при этом для каналов HF условия эксплуатации в соответствии с п.1.1.2.

1.2.10 Номинальная цена единицы наименьшего разряда приведена в графе 4 таблицы 1.

1.2.11 Газоанализаторы обеспечивают непосредственный отсчет результатов измерения в цифровой форме с индикацией единиц измерения (см. таблицу 1) и химической формулы контролируемого газа.

По дп исъ и да та
Ин в. № ду дл.
Вз ам. инв . №
По дп исъ и да та
Ин в. № по дл.

					ЛШЮГ 413411.020 РЭ	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		4



воздухе. Тип применяемого сенсора определяется газом, подлежащим контролю. Сигналы чувствительных элементов (сенсоров), расположенных в блоке датчиков, подаются на входы усилителей, осуществляющих преобразование, усиление и согласование с АЦП.

Таблица 2

Определяемый компонент	Пороги срабатывания, содержание определяемого компонента		
	Порог 1	Порог 2, диапазон настройки	Порог 3, диапазон настройки
Оксид углерода CO, мг/м <sup>3</sup>	20 мг/м <sup>3</sup>	30 – 150 мг/м <sup>3</sup>	40 – 150 мг/м <sup>3</sup>
Сероводород H <sub>2</sub> S	10 мг/м <sup>3</sup>	15 – 36 мг/м <sup>3</sup>	20 – 36 мг/м <sup>3</sup>
Диоксид серы SO <sub>2</sub>	10 мг/м <sup>3</sup>	15 – 120 мг/м <sup>3</sup>	20 – 120 мг/м <sup>3</sup>
Хлор Cl <sub>2</sub>	1 мг/м <sup>3</sup>	1.5 – 30 мг/м <sup>3</sup>	2 – 30 мг/м <sup>3</sup>
Фтористый водород HF	0,5 мг/м <sup>3</sup>	0,8 – 3,5 мг/м <sup>3</sup>	1,0 – 3,5 мг/м <sup>3</sup>
Аммиак NH <sub>3</sub>	20 мг/м <sup>3</sup>	30 – 700 мг/м <sup>3</sup>	40 – 700 мг/м <sup>3</sup>
Диоксид углерода CO <sub>2</sub>	0,1 – 5,0 об.%	0,15 – 5,0 об.%	0,2 – 5,0 об.%
Кислород O <sub>2</sub>	1 - 30 об.%	1.5 - 36 об.%	2.0 - 36 об.%
Водород H <sub>2</sub>	0,4 об.%	0,6 – 2,0 об.%	0,8 – 2,0 об.%
Оксид углерода CO, об.%	1,1 об.%	1,7 – 5,4 об.%	2,2 – 5,4 об.%
Сумма горючих газов:	10 % НКПР	15...50 % НКПР	20...50 % НКПР
водород H <sub>2</sub>	0,4 об.%	0,6 – 2,0 об.%	0,8 – 2,0 об.%
оксид углерода CO, об.%	1,1 об.%	1,7 – 5,4 об.%	2,2 – 5,4 об.%
метан CH <sub>4</sub>	0,44 об.%	0,66 – 2,2 об.%	0,88 – 2,2 об.%
пропан C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	20 мг/м <sup>3</sup>	30 – 150 мг/м <sup>3</sup>	40 – 150 мг/м <sup>3</sup>
гексан C <sub>6</sub> H <sub>14</sub>	10 мг/л	15 – 36 мг/л	20 – 36 мг/л

**1.4.2** После включения питания газоанализатор работает в режиме непрерывного измерения контролируемого газа. Результат измерения первого канала измерения выводится на дисплей сразу после включения питания.

**1.4.3** Переключение просматриваемого канала производится нажатием стрелочными кнопками "↓", "↑" (формула газа индицируется на дисплее).

**1.4.4** При превышении заданного порогового уровня загазованности по токсичному газу или при выходе содержания кислорода за установленные пороговые уровни, независимо от текущего просматриваемого канала, включается звуковая и светодиодная сигнализация. Диапазоны установки пороговых уровней приведены в таблице 2.

**1.4.5** В газоанализаторе имеется схема контроля разряда аккумулятора, которая сигнализирует об уменьшении напряжения питания ниже допустимого уровня. При снижении напряжения аккумулятора ниже допустимого уровня на дисплей выводится сообщение «Акк. разряжен».

**При появлении надписи «Акк. разряжен» необходимо подзарядить аккумулятор**

**1.4.6** Периодичность подзарядки аккумуляторов при хранении указана в таблице 1 паспорта газоанализатора.

По дп ись и да та
Ин в. № ду дл.
Вз ам. инв №
По дп ись и да та
Ин в. № по дл.

					<b>ЛШЮГ 413411.020 РЭ</b>	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		4

1.4.7 Конструктивно газоанализатор состоит из блока датчиков и блока индикации, соединенных кабелем. Блоки размещены в малогабаритных корпусах.

Таблица 3

Органы управления и индикации	Назначение
Блок датчиков	
<u>Вилка DB-9</u>	Подключение зарядного устройства / компьютера
Лицевая панель блока индикации	
Дисплей	Индикация результатов измерения, вывод сообщений и служебной информации
Красный светодиод "!" (в треугольной рамке)	Индикация загазованности выше порогового уровня. Для кислорода, по умолчанию - снижение содержания ниже порогового уровня.
Кнопка «Вкл.»	Включение газоанализатора
Кнопка «Ввод»	Выключение газоанализатора, вывод на дисплей главного меню, выбор пункта меню, запись введенных данных в память газоанализатора
Кнопка «Сброс»	Выход из главного меню в основной режим работы, выход из текущего пункта меню
Кнопки «←», «→»	Переключение индицируемых на дисплее каналов – в основном режиме работы. При работе с меню: перемещение курсора по строке дисплея (в позициях, когда он индицируется)
Кнопки «↑», «↓»	Переключение индицируемых на дисплее каналов – в основном режиме работы. При работе с меню: перемещение по пунктам меню или изменение цифры в позиции курсора

1.4.8 Расположение и назначение органов управления, подключения и индикации с указанием их маркировок на приборе приведено в таблице 3.

1.4.9 В конструкцию и схему газоанализатора могут быть внесены изменения, не влияющие на его технические характеристики.

## 1.5 Маркировка

1.5.1 Маркировка органов управления, блоков индикации и коммутации газоанализаторов соответствует п.1.4.8.

### 1.5.2 Блок индикации

1.5.2.1 На лицевой стенке блока индикации нанесены надписи:

- "ГАЗОАНАЛИЗАТОР "Хоббит-Т" – (формулы газов)";
- знак утверждения типа и знак сертификации соответствия;
- у светодиода, сигнализирующего срабатывание порога, - «!».

1.5.2.2 На задней панели блока индикации укреплена табличка, на которой нанесены:

- товарный знак и (или) наименование предприятия-изготовителя;

По дп исъ и да та	
Ин в. № ду бл.	
Вз ам. инв №	
По дп исъ и да та	
Ин в. № по дл.	

					<b>ЛШЮГ 413411.020 РЭ</b>	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		4

- условное обозначение газоанализатора и обозначение технических условий;
- номер газоанализатора по системе нумерации предприятия - изготовителя;
- диапазоны измерения;
- погрешность измерения;
- год (или последние две цифры) и квартал изготовления (согласно ГОСТ 13320-81);
- значения установленных порогов с указанием логики срабатывания, если она имеет особенности.

### 1.5.3 Блок датчиков

На боковой поверхности корпуса блока датчиков нанесены надписи:

- "Информаналитика"
- (формулы контролируемых газов рядом с сенсорами);
- (зав. № \_\_\_\_\_ газоанализатора);

**1.5.4** Транспортная маркировка выполнена черной несмывающейся краской в соответствии с требованиями ГОСТ 14192-96 и содержит надписи:

- основные – наименование пункта назначения и наименование грузополучателя;
- дополнительные – наименование грузоотправителя;
- информационные надписи – масса нетто и брутто грузового места;
- манипуляционные знаки – означающие "Верх", "Беречь от влаги", Хрупкое, острожно".

## 1.6 Упаковка и консервация

**1.6.1** Газоанализаторы упакованы в коробки из жесткого картона, обеспечивающие сохранность газоанализаторов при транспортировании и хранении.

**1.6.2** Газоанализаторы и его принадлежности подвергнуты временной противокоррозионной защите в соответствии с ГОСТ 9.014-78 (группа III-1): вариант временной противокоррозионной защиты – ВЗ-10, вариант внутренней упаковки – ВУ-5.

**1.6.3** По защите изделия от климатических факторов внешней среды упаковка газоанализатора соответствует категории КУ-3 по ГОСТ 23170-78.

**1.6.4** В качестве упаковочного амортизирующего материала использован картон гофрированный по ГОСТ 7376-84.

**1.6.5** Руководство по эксплуатации, ЗИП упакованы в герметичные полиэтиленовые пакеты по ГОСТ 10354-82 и вложены в транспортную тару.

**1.6.6** В транспортную тару вложен упаковочный лист, содержащий следующие сведения:

- наименование и обозначение упакованного газоанализатора;

По дп исъ и да та	
Ин в. № ду дл.	
Вз ам. инв . №	
По дп исъ и да та	
Ин в. № по дл.	

					<b>ЛШЮГ 413411.020 РЭ</b>	Лист
						4
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

- количество упакованных изделий;
- дату упаковывания;
- фамилию, инициалы, подпись, штамп ответственного за упаковывание.

1.6.7 Срок защиты без переконсервации – 1 год.

## 1.7 Комплектность

Таблица 4 – Комплект поставки

№ пп	Наименование	К-во, шт.
1	Газоанализатор	1
2	Зарядное устройство	1
2	Руководство по эксплуатации	1
3	Паспорт	1
4	Методика поверки	1*

Примечание-

\* по запросу заказчика.

По дн исъ и да та						<b>ЛШЮГ 413411.020 РЭ</b>	Лист
							4
Ин в. № ду дл.							
Вз ам. инв . №							
По дн исъ и да та							
Ин в. № по дл.							
	Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

## 2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

### 2.1 Требования безопасности

2.1.1 Конструкция оболочки блока индикации обеспечивает защиту в соответствии с группой IP-50 по ГОСТ 14254-96, блока датчиков - IP53. По запросу степень защиты оболочек может быть увеличена до IP65.

2.1.2 Газоанализатор не является источником пожара, агрессивных и токсичных выделений.

2.1.3 Блок питания переносного газоанализатора соответствуют требованиям безопасности ГОСТ 12.2.007.0-75 и ГОСТ Р 51350-99.

2.1.4 Ремонт блоков питания переносных газоанализаторов производить только при отключенном питании.

### 2.2 Эксплуатационные ограничения

2.2.1 Не допускается проверка чувствительности сенсоров газовыми смесями с концентрациями целевого газа, превышающими допускаемую перегрузку согласно столбцу 2 таблицы 1, причём продолжительность проверки не должна превышать 10 минут.

2.2.2 При проведении работ, связанных с применением лакокрасочных покрытий или растворителей в контролируемой рабочей зоне, электрохимические сенсоры необходимо изолировать от окружающего воздуха, например, с помощью полиэтиленовых пакетов, надеваемых на блоки датчиков.

### 2.3 Подготовка газоанализаторов к работе

2.3.1 Проверка состояния аккумуляторов.

2.3.1.1 Включить газоанализатор. Если на дисплей выводится индикация разряда аккумулятора (см. п.1.4.5), то необходимо при помощи зарядного устройства зарядить аккумуляторную батарею. Если аккумуляторы полностью разряжены, то при включении газоанализатора индикация на дисплее отсутствует.

2.3.1.2 Зарядное устройство подключить к разъему. Время заряда полностью разряженных аккумуляторов составляет примерно 8 часов. Проконтролировать напряжение аккумулятора можно через пункт главного меню «Аккумулятор».

2.3.2 Проверка и регулировка канала измерения кислорода. Данный пункт выполняется для газоанализатора, имеющего канал измерения кислорода.

2.3.2.1 Включить газоанализатор. На дисплей выводятся показания канала измерения кислорода.

2.3.2.2 Убедиться, что на атмосферном воздухе показания равны  $21 \pm 1$  %б.

2.3.2.3 Если показания отличаются от требований п. 2.3.2.2, то установить требуемые показания, используя пункт «Установка нуля» в меню прибора.

По дп ись и да та
Ин в. № ду дл.
Вз ам. инв №
По дп ись и да та
Ин в. № по дл.

					ЛШЮГ 413411.020 РЭ	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		4

Проверка и регулировка канала измерения кислорода завершены.

**2.3.3** Проверка и регулировка канала измерения содержания токсичного газа. Данный пункт выполняется для газоанализатора, имеющего канал измерения токсичного газа.

2.3.3.1 Включить газоанализатор, если он выключен, и прогреть его в течение 15 минут.

2.3.3.2 Проверку проводить на заведомо незагазованной атмосфере.

2.3.3.3 Если число каналов газоанализатора более одного, то кнопками «↓» и «↑» перевести газоанализатор в режим измерения токсичного газа. В этом режиме на ЖКИ блока индикации высвечивается соответствующая формула газа, и выводится измеренная его концентрация.

2.3.3.4 Показания канала измерения токсичного газа должны находиться в диапазоне от 0 до 0,25 ПДК этого газа, указанного в таблице 1.

2.3.3.5 Если показания газоанализатора отличаются от требуемых по п.2.3.3.4, то установить требуемые показания, используя пункт «Установка нуля» в меню прибора.

2.3.3.6 Если в газоанализаторе более одного канала измерения токсичного газа, то повторить действия по п.п.2.3.3.2 ÷ 2.3.3.5 для остальных каналов измерения токсичных газов.

**2.3.4** Проверка и регулировка каналов измерения горючих газов.

Данный пункт выполняется для газоанализатора, имеющего канал измерения горючего газа в соответствии с пп. 2.3.3.2 -- 2.3.3.6, показания канала измерения горючего газа должны находиться в диапазоне от 0 до 2,5 % НКПР этого газа, указанного в таблице 1.

Таблица 5 – Пороговые уровни сигнализации

Определяемый компонент	Пороги срабатывания, содержание определяемого компонента		
	Порог 1	Порог 2, диапазон настройки	Порог 3, диапазон настройки
Оксид углерода CO, мг/м <sup>3</sup>	20 мг/м <sup>3</sup>	30 – 150 мг/м <sup>3</sup>	40 – 150 мг/м <sup>3</sup>
Сероводород H <sub>2</sub> S	10 мг/м <sup>3</sup>	15 – 36 мг/м <sup>3</sup>	20 – 36 мг/м <sup>3</sup>
Диоксид серы SO <sub>2</sub>	10 мг/м <sup>3</sup>	15 – 120 мг/м <sup>3</sup>	20 – 120 мг/м <sup>3</sup>
Хлор Cl <sub>2</sub>	1 мг/м <sup>3</sup>	1.5 – 30 мг/м <sup>3</sup>	2 – 30 мг/м <sup>3</sup>
Фтористый водород HF	0,5 мг/м <sup>3</sup>	0,8 – 3,5 мг/м <sup>3</sup>	1,0 – 3,5 мг/м <sup>3</sup>
Аммиак NH <sub>3</sub>	20 мг/м <sup>3</sup>	30 – 700 мг/м <sup>3</sup>	40 – 700 мг/м <sup>3</sup>
Диоксид углерода CO <sub>2</sub>	0,1 – 5,0 об. %	0,15 – 5,0 об. %	0,2 – 5,0 об. %
Кислород O <sub>2</sub>	1 - 30 об. %	1.5 - 36 об. %	2.0 - 36 об. %
Водород H <sub>2</sub>	0,4 об. %	0,6 – 2,0 об. %	0,8 – 2,0 об. %
Оксид углерода CO, об. %	1,1 об. %	1,7 – 5,4 об. %	2,2 – 5,4 об. %
Сумма горючих газов:	10 % НКПР	15...50 % НКПР	20...50 % НКПР
водород H <sub>2</sub>	0,4 об. %	0,6 – 2,0 об. %	0,8 – 2,0 об. %
оксид углерода CO, об. %	1,1 об. %	1,7 – 5,4 об. %	2,2 – 5,4 об. %
метан CH <sub>4</sub>	0,44 об. %	0,66 – 2,2 об. %	0,88 – 2,2 об. %
пропан C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	20 мг/м <sup>3</sup>	30 – 150 мг/м <sup>3</sup>	40 – 150 мг/м <sup>3</sup>
гексан C <sub>6</sub> H <sub>14</sub>	10 мг/м <sup>3</sup>	15 – 36 мг/м <sup>3</sup>	20 – 36 мг/м <sup>3</sup>

По дп исъ и да та	
Ин в. № ду дл.	
Вз ам. инв №	
По дп исъ и да та	
Ин в. № по дл.	

**2.3.5** Для горючих и токсичных газов сигнализируется превышение пороговых уровней; для кислородного канала, по умолчанию, сигнализируется снижение концентрации кислорода ниже порогового уровня (см. таблицу 5); по запросу возможна другая логика срабатывания.

Газоанализатор готов к работе.

### **2.3.6 Калибровка**

2.3.6.1 Для защиты от несанкционированного изменения настроек газоанализатора вход в меню «Калибровка» защищён паролем.

2.3.6.2 Работа в меню "Калибровка" описана в инструкции по калибровке (Приложение Б)

## **2.4 Порядок работы**

**2.4.1** Подготовить газоанализатор согласно подразделу 2.3.

**2.4.2** Если измерения требуется провести в канализационном колодце, подвале и т.п. до спуска работающего персонала в эти помещения, то размотать кабель, соединяющий блок датчиков и блок индикации.

**2.4.3** Включить газоанализатор кнопкой «вкл.» на блоке индикации и прогреть его в течение 15 минут (п. 1.2.19).

**2.4.4** Блок датчиков поместить в объект, в котором необходимо провести измерение.

**2.4.5** Порядок снятия показаний и работа органов сигнализации одноканального газоанализатора.

2.4.5.1 После включения питания и прогрева результат измерения выводится на дисплей.

2.4.5.2 Снятие показаний газоанализатора должно производиться после установления показаний.

2.4.5.3 При появлении знака о недостаточности заряда необходимо подзарядить аккумулятор. Порядок зарядки см. п. 2.3.1.

2.4.5.4 Очередность просмотра показаний каналов многоканального газоанализатора может быть произвольной и определяется оператором нажатием кнопок «↓» и «↑».

2.4.5.5 Каналы измерения работают в непрерывном режиме: при выходе концентраций контролируемых ими газов за заданный диапазон включится светодиодная (загорится светодиод "!!") и звуковая сигнализация независимо от того, показания какого канала выводятся на дисплей в данный момент.

После проведения измерений выключить газоанализатор.

## **2.5 Возможные неисправности и способы их устранения**

**2.5.1** В процессе эксплуатации могут наблюдаться неисправности, представленные в таблице 6.

Таблица 6 Возможные неисправности газоанализаторов и их устранение

По дп ись и да та	
Ин в. № ду дл.	
Вз ам. инв . №	
По дп ись и да та	
Ин в. № по дл.	

					<b>ЛШЮГ 413411.020 РЭ</b>	Лист
						4
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		



### 3 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

#### 3.1 Общие указания

**3.1.1** Техническое обслуживание газоанализаторов заключается в периодических осмотрах и проверке технического состояния.

**3.1.2** При периодическом осмотре необходимо проверить целостность оболочек блоков, отсутствие на них коррозии и других повреждений; наличие всех крепежных деталей и их элементов;- наличие и целостность пломб; состояние кабельных разъемов: кабель не должен выдергиваться и не должен проворачиваться в узле уплотнения.

**3.1.3** Эксплуатация датчика с повреждениями и другими неисправностями категорически запрещается.

**3.1.4** Блок индикации специального технического обслуживания не требует.

**3.1.5** Газоанализатор должен подвергаться ежегодной периодической поверке по методике утвержденной Ростехрегулированием РФ.

**3.1.6** В связи с естественным старением сенсоров желательно периодически проверять чувствительность каналов измерения по поверочным газовым смесям (ПГС №5 согласно Методики поверки), приведенным в таблице 7. Смеси подаются с расходом 0,3 – 0,5 л/мин через адаптер, как показано на рис. 3.1.

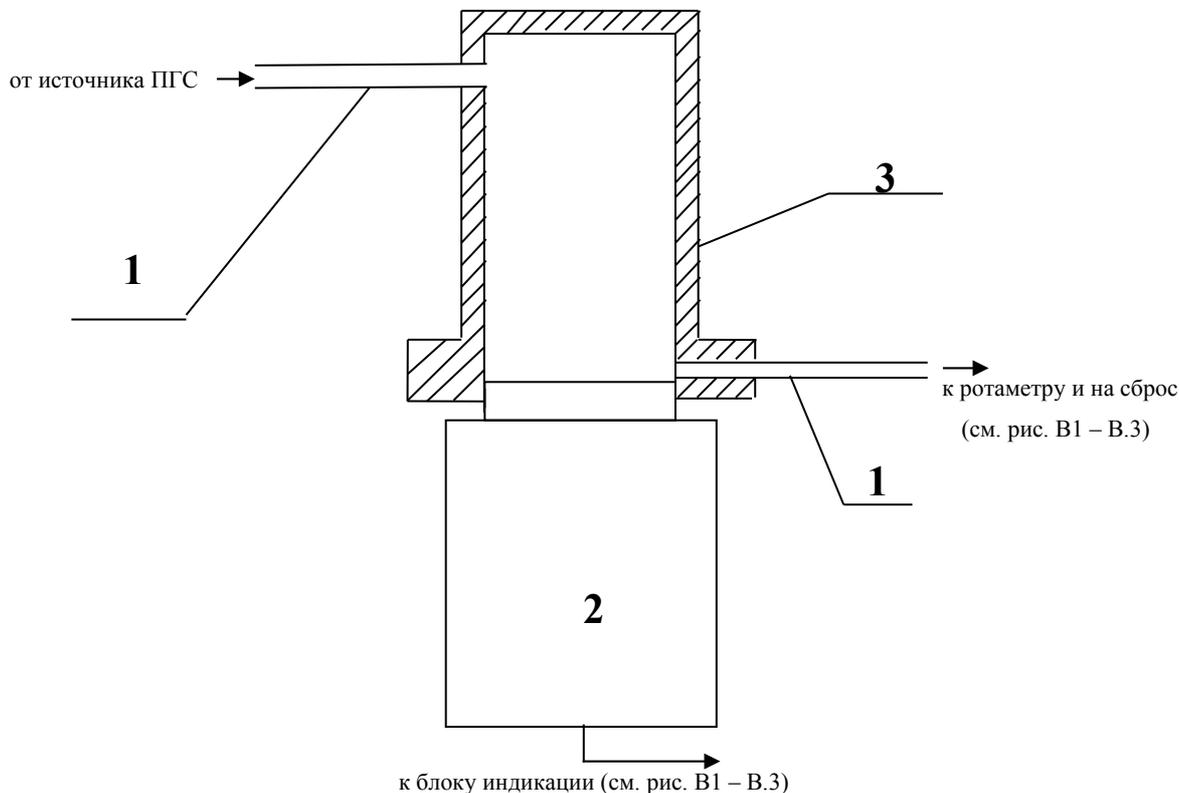
Таблица 7. Рекомендуемые газовые смеси для проверок чувствительности

Определяемый компонент	Рекомендуемая газовая смесь (ПГС N5)
Оксид углерода CO	$(115 \pm 5_{10})$ мг/м <sup>3</sup>
Сероводород H <sub>2</sub> S	$(27,0 \pm 2,5)$ мг/м <sup>3</sup>
Диоксид серы SO <sub>2</sub>	$(95 \pm 5_9)$ мг/м <sup>3</sup>
Хлор Cl <sub>2</sub>	$(23,8 \pm 1,2_{2,4})$ мг/м <sup>3</sup>
Фтористый водород HF	$(2,9 \pm 0,1_{0,25})$ мг/м <sup>3</sup>
Аммиак NH <sub>3</sub>	$(570 \pm 29_{58})$ мг/м <sup>3</sup>
Диоксид углерода CO <sub>2</sub>	$(4,75 \pm 0,25_{0,5})$ об.%, № 3772-87
Кислород O <sub>2</sub>	$(28,5 \pm 1,5_{2,9})$ об.%, № 3726-87
Водород H <sub>2</sub>	$(1,91 \pm 0,09)$ об.%, № 4268-88
Оксид углерода CO	$(5,2 \pm 0,25)$ об.%, № 3838-87, и ген-р ГР03М
Метан CH <sub>4</sub>	$(2,1 \pm 0,10)$ об.%, № 3907-87
Пропан C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	$(0,81 \pm 0,04)$ об.%, № 3970-87
Гексан C <sub>6</sub> H <sub>14</sub>	$(0,48 \pm 0,01_{-0,05})$ об.%, № 5322-90

Примечания:

- 1) ПГС на основе CO, H<sub>2</sub>S, SO<sub>2</sub> в воздухе получают с использованием генератора ГР03М в комплекте с ГСО-ПГС;
- 2) ПГС на основе хлора в воздухе - с использованием генератора ГХ-120;
- 3) ПГС на основе HF в воздухе - с использованием установки "Микрогаз" в комплекте с ИМ-НФ;
- 4) Концентрация гексана С, об. %, пересчитывается в С, мг/л, по формуле:  
 $C_{\text{мг/л}} = C_{\text{об.}\%} \cdot 12,05 \cdot 86 / 28,95 = 40 C_{\text{об.}\%}$
- 5) Допускается использование ПГС на основе CO<sub>2</sub> в воздухе.

По дп исъ и да та	Ин в. № ду дл.	Вз ам. инв №	По дп исъ и да та	Ин в. № по дл.	ЛШЮГ 413411.020 РЭ					Лист
					Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	4



1 – соединительные трубки; 2 – блок датчиков; 3 – адаптер

Рис. 3.1. Подача ПГС в адаптер при проверках

Основную относительную (для кислорода – абсолютную) погрешность находят по формулам:

$$\delta = 100 \frac{A_{\text{изм}} - A_{\text{дей}}}{A_{\text{дей}}} \quad (1)$$

$$\Delta = A_{\text{изм}} - A_{\text{дей}}$$

где  $A_{\text{изм}}$  - показания газоанализатора, мг/м<sup>3</sup> (или об.%, или мг/л);

$A_{\text{дей}}$  - действительное содержание определяемого компонента в ПГС, мг/м<sup>3</sup> (или об.%, или мг/л).

Если  $\delta \leq 25\%$ ; а для каналов измерения кислорода  $\Delta \leq 0,05A_{\text{дей}} + 0,2\%$  об., то газоанализатор можно продолжать использовать без регулировки чувствительности. Если погрешность какого-либо канала измерения выходит за указанные пределы, то следует произвести калибровку чувствительности этого канала согласно указаниям "Инструкции по калибровке" или направить газоанализатор на предприятие-изготовитель для калибровки.

Рекомендуемая периодичность проверки 1 раз в три месяца.

По  
дп  
исъ  
и  
да  
та

Ин  
в.  
№  
ду  
дл.

Вз  
ам.  
инв  
№

По  
дп  
исъ  
и  
да  
та

Ин  
в.  
№  
по  
дл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

ЛШЮГ 413411.020 РЭ

Лист

4

## Приложение А. СТАТИСТИКА СРОКА СЛУЖБЫ СЕНСОРОВ

Электрохимические чувствительные элементы газоанализаторов (сенсоры) являются расходными элементами и имеют ограниченный срок службы (гамма-процентный полный ресурс):

Таблица Б1 Гамма-процентный полный ресурс электрохимических сенсоров

Целевой газ	Гамма-процентный полный ресурс сенсора Т, лет		
	$\gamma = 90\%$	$\gamma = 50\%$	$\gamma = 10\%$
Кислород	3	5	7
Окись углерода	2	4	6
Прочие газы	1	2	3

В течение указанных в таблице Б1 периодов времени 90, 50 и 10% сенсоров соответствующего газа сохраняют работоспособность.

Если время Т прошло, это значит, что из 10 сенсоров 10 (1 -  $\gamma/100\%$ ), в среднем, подлежат замене, где  $\gamma$  - процент сенсоров, в среднем, исправных к окончанию времени Т, см. таблицу Б2.

Таблица Б2 Количество сенсоров, нуждающихся в замене за время службы Т

Целевой газ	Среднее количество сенсоров из 10, нуждающихся в замене		
	Т = 1 год	Т = 2 года	Т = 3 года
Кислород	0	0	1
Окись углерода	0	1	3
Прочие газы	1	5	9

Например, по истечению трёх лет эксплуатации, в среднем,  $10 (1 - 90\%/100\%) = 1$  сенсор кислорода из десяти нуждается в замене.

А сенсоры аммиака могут нуждаться в замене уже по истечению первого межповерочного интервала – (0 – 1) шт., на втором межповерочном интервале, возможно, потребуются заменить – (4 – 5) шт., на третьем – (3 – 9) шт., из 10 первоначально установленных в прибор. Общее число замен за заданное время несколько больше указанного, так как вновь поставленные сенсоры тоже нуждаются в замене через некоторое время.

При эксплуатации следует иметь в виду:

- сенсоры стареют, независимо от того, включается прибор или нет;
- любой сенсор может выйти из строя в любой момент вышеуказанных сроков, независимо от даты последней поверки, во время которой он работал исправно.

Оптимальная стратегия ремонта состоит в том, чтобы во время каждой поверки выявлять все сенсоры, параметры которых заметно изменились за предыдущий период эксплуатации, и производить их замену, а не регулировку газоанализатора.

По дп исъ и да та	
Ин в. № ду дл.	
Вз ам. инв . №	
По дп исъ и да та	
Ин в. № по дл.	

					<b>ЛШЮГ 413411.020 РЭ</b>	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		4



## Аккумулятор

$U_{акк} = x.xx$

Заряд  $yy\%$

$x.xx$  - напряжение аккумулятора в вольтах.

$yy$  – уровень заряда в %.

По кнопке “Сброс” осуществляется возврат в меню выбора режимов “Калибровка”

### Б.4 Калибровка

После выбора “Калибровка” при первом выборе после включения прибора на индикации:

Код доступа:  $xxx$

Выбор позиции ввода кода доступа – кнопками «←→», «→».

Изменение значения - «↑», «↓».

Вводится код доступа 123.

На индикации:

- ▶ Калиб. см.
- Ввод ПГС
- Актив. кан.
- Восст. зав.
- О приборе

### Б.5 Калибровка по смесям

После входа в режим калибровки по смесям на индикации меню выбора газа в соответствии с заданной конфигурацией прибора:

- ▶ (формула газа канала 1)
- (формула газа канала 2)
- (формула газа канала 3)

.....

Выбор газа осуществляется кнопками «↑», «↓» и “Ввод”.

После выбора газа и входа в режим калибровки на индикации:

(формула газа) ПГС (концентрация газа в ПГС)  
(текущие показания)

$U = (\text{величина сигнала на входе АЦП}) \text{ mV}$

$U_k = (\text{величина сигнала, соответствующего выбранной ПГС}) \text{ mV}$

Выбор концентрации калибровочной смеси осуществляется кнопками «↑», «↓».

По дп исъ и да та
Ин в. № ду дл.
Вз ам. инв №
По дп исъ и да та
Ин в. № по дл.

					ЛШЮГ 413411.020 РЭ	Лист
						4
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		









## Приложение В. СТРУКТУРА ОБОЗНАЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЙ ГАЗОАНАЛИЗАТОРОВ

Наименование – перечень каналов газов – исполнение – вариант защиты – выходной интерфейс – сигнализация – номер технических условий.

1. Наименование: Хоббит-Т.

2. Формулы газов по каналам измерения.

3. Исполнение (литера И), для переносных газоанализаторов:

И11(L) (в скобках указывается длина линии связи L переносного газоанализатора, единица измерения – метр – может быть опущена).

4. Кодовая комбинация выходных интерфейсов у переносных газоанализаторов:

Д1Т0Ц0 – наличие дисплея и отсутствие токового и цифрового выходов.

5. Меры защиты (без литеры): ХУ – первая цифра защита БД, вторая – защита БИ; Х=0 – IP53, Х=1 – с дополнительной защитой от коррозии (вариант "КНС"), Х=2 – IP54, Х=3 – IP65; У=0 – IP50, У=1 - IP65.

6. Сигнализация (литера С): С000 – сигнализации нет, С100 – звук, С010 – свет, С001 – цифровая.

7. Питание (без литеры): АХ; ВХ, где Х – напряжение в вольтах, А - аккумулятор, В – батарея.

8. Взрывозащищённость: Ех – средства взрывозащиты с маркировкой согласно сертификату взрывозащищённости.

Пример:

1. "Хоббит-Т-О2-И11(6)-20-Д1Т0Ц0-С110-А5 ТУ 4215-010-46919435-99" - переносное исполнение газоанализатора с одним каналом измерения кислорода, блоком датчиков со степенью защиты IP54 и со стандартным кабелем 6 м, сигнализация звуковая и световая, аккумулятор 5 В.

Блоки датчиков выпускаются в корпусах, определяемых габаритами и формой сенсоров.

По дп ись и да та
Ин в. № ду дл.
Вз ам. инв . №
По дп ись и да та
Ин в. № по дл.

					<b>ЛШЮГ 413411.020 РЭ</b>	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		4



