



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

**RU.C.31.022.A № 43767**

**Срок действия до 05 сентября 2016 г.**

**НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ**

**Анализаторы содержания нефтепродуктов в воде лабораторные АН-2**

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ**

**Общество с ограниченной ответственностью "Нефтехимавтоматика-СПб"  
(ООО "Нефтехимавтоматика-СПб") г.Санкт-Петербург**

**РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 47681-11**

**ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ**

**АИП2.840.056 Д1**

**ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 1 год**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **05 сентября 2011 г. № 4747**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

Е.Р. Петросян

"....." ..... 2011 г.

Серия СИ

№ 001691

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Анализаторы содержания нефтепродуктов в воде лабораторные АН-2

#### Назначение средства измерений

Анализаторы содержания нефтепродуктов в воде лабораторные АН-2 предназначены для определения концентрации нефтепродуктов в сточных, технологических, природных и питьевых водах.

#### Описание средства измерений

Принцип действия анализаторов основан на экстракционно-фотометрическом методе определения содержания нефтепродуктов в анализируемой пробе воды, заключающемся в экстракции нефтепродуктов и полярных соединений, отделении нефтепродуктов от других классов органических соединений на хроматографической колонке и количественном определении содержания экстрагированных нефтепродуктов в четыреххлористом углероде или тетрахлорэтилене фотометрическим методом в инфракрасной области спектра.

Анализатор выполнен в виде отдельных блоков: концентратора, экстрактора, блока хроматографических колонок, делительной воронки с краном и кюветы.

Отсчетным устройством является жидкокристаллический индикатор.

Общий вид анализатора приведен на рисунке 1.

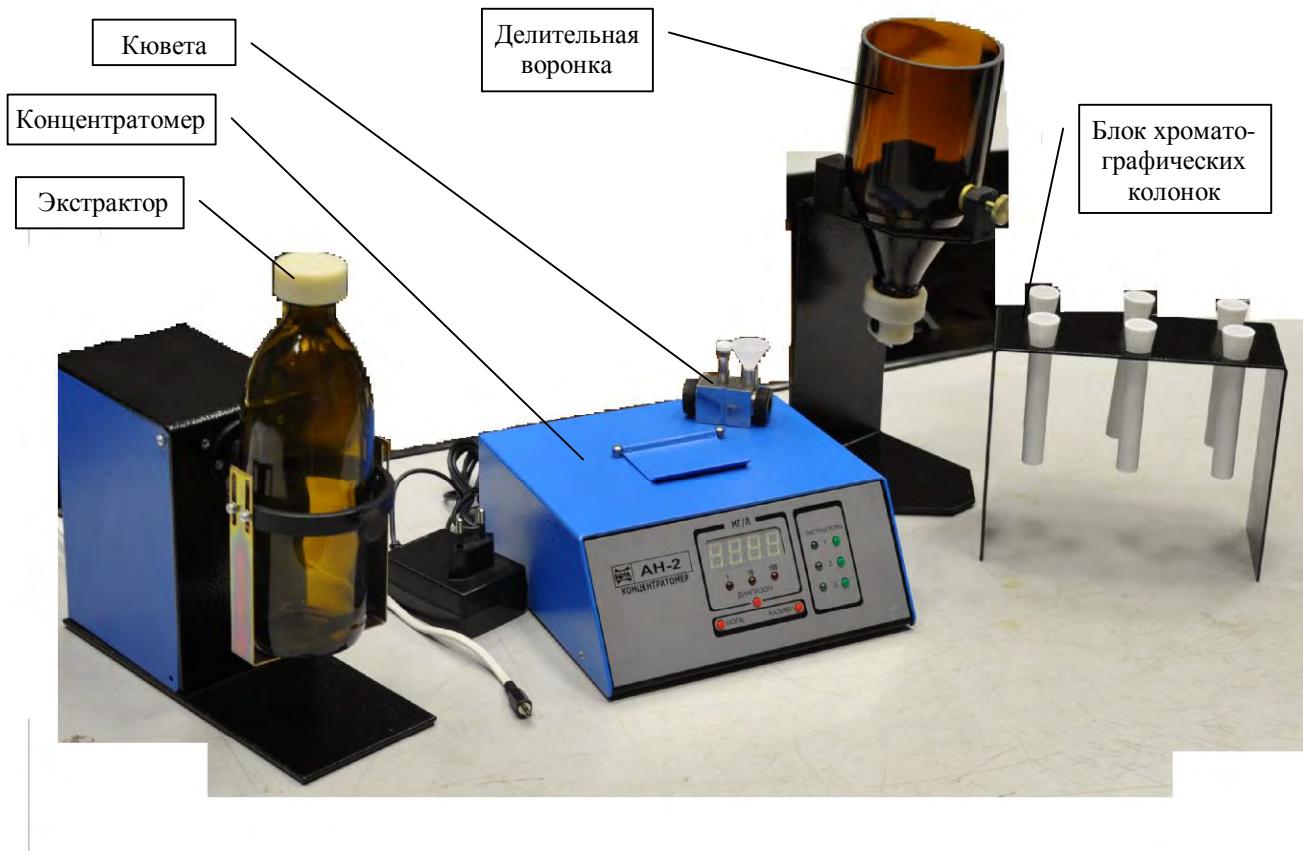


Рисунок 1 – Общий вид анализатора

Схема пломбировки приведена на рисунке 2.

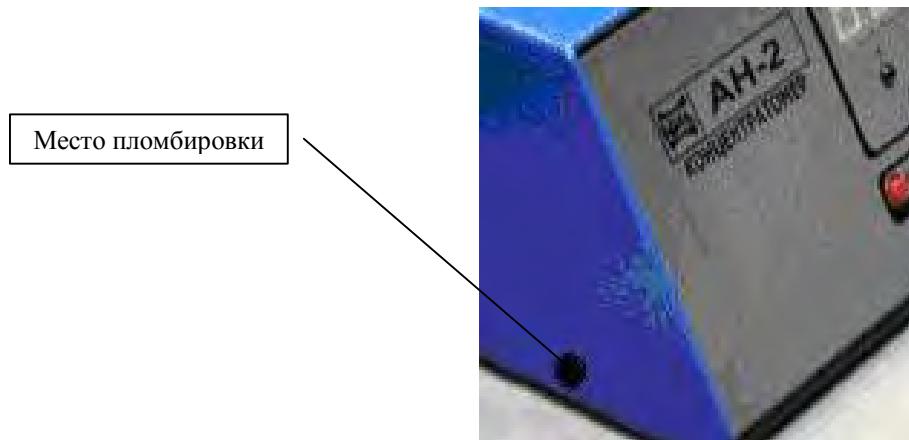


Рисунок 2 – Схема пломбировки

### Метрологические и технические характеристики

Диапазон измерения концентратомером содержания нефтепродуктов в четыреххлористом углероде или тетрахлорэтилене, что обеспечивает измерение содержания нефтепродуктов в воде в диапазоне от 0,04 до 1000,0, мг/л	от 2 до 100
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерения, мг/л	$\pm 2$
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающего воздуха на каждые 10 °С, мг/л	$\pm 1$
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры контролируемой среды на каждые 10 °С, мг/л	$\pm 1$
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения напряжения питания, мг/л	$\pm 1$
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от воздействия вибрации частотой 50 Гц и амплитудой не более 0,1 мм, мг/л	$\pm 1$
Время экстрагирования нефтепродуктов из пробы воды, с	$300 \pm 10$
Изменение показаний за регламентированный период (4 часа), мг/л	$\pm 1$
Масса, кг, не более:	
– концентратомер	1,9
– экстрактор	2,4
– делительная воронка с краном	1,4
– блок хроматографических колонок	0,8
Габаритные размеры, мм, не более:	
– концентратомер	220×210×100
– экстрактор	265×100×280
– делительная воронка с краном	150×95×340
– блок хроматографических колонок	80×180×180
Питание:	
– напряжение переменного тока частотой 50 ± 1 Гц, В	$220_{-33}^{+22}$
или напряжение постоянного тока, В	12
Потребляемая мощность, ВА, не более	20
Вероятность безотказной работы за 1000 ч	0,9
Условия эксплуатации:	
– температура анализируемой среды, °С	10 – 35
– температура окружающей среды, °С	10 – 35
– относительная влажность при температуре 25 °С, %	до 80
– атмосферное давление, мм рт.ст.	630 – 800

### **Знак утверждения типа**

Знак утверждения типа наносится типографским методом на титульный лист Руководства по эксплуатации и на шильдик, закрепленный на задней стенке концентратомера, методом шелкографии.

### **Комплектность средства измерений**

1. Анализатор в составе:	
– концентратомер АИП5.184.052	1 шт.;
– экстрактор АИП5.889.047-01	2 шт.;
– делительная воронка АИП6.412.077	2 шт.;
– блок хроматографических колонок АИП5.184.043	1 шт.;
– кювета АИП5.999.094	1 шт.;
– адаптер +12/220 В	1 шт.
2. ЗИП	1 комплект.
3. Руководство по эксплуатации АИП2.840.056РЭ	1 экз.
4. Методика поверки АИП2.840.056Д1	1 экз.

### **Проверка**

осуществляется в соответствии методикой поверки АИП2.840.056Д1 «Анализатор содержания нефтепродуктов в воде лабораторный АН-2. Методика поверки», согласованной ГЦИ СИ Тест-С.-Петербург в декабре 2004 г.

Перечень основных средств поверки:

- четырёххлористый углерод ГОСТ 20288 или тетрахлорэтилен ТУ 2631-031-44493179-99;
- секундомер СОПпр-2а-3 ТУ 25-18120021-90, 60 мин, КТ 2,0;
- цилиндр 1-500-2 ГОСТ 1770;
- колбы 2-100-2, 2-500-2 ГОСТ 1770;
- колбы 1-2-2-10, 1-2-2-25 ГОСТ 29228;
- пипетка 1-2-2-10, 2-2-2-25 ГОСТ 29169;
- стаканчик для взвешивания ГОСТ 25336;
- дизельное топливо высшей категории по ГОСТ 1667;
- цетан эталонный ГОСТ 12525;
- изооктан эталонный ГОСТ 12433;
- бензол ч.д.а. ГОСТ 5955;
- весы лабораторные ГОСТ 24104, НПВ 200 г, КТ 2.

### **Сведения о методиках (методах) измерений**

Методы измерений анализатором приведены в разделе 10 Руководства по эксплуатации АИП2.840.056РЭ «Анализаторы содержания нефтепродуктов в воде лабораторные АН-2. Руководство по эксплуатации».

### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к анализаторам содержания нефтепродуктов в воде лабораторных АН-2**

1. ТУ 301-12-009-91 «Анализатор содержания нефтепродуктов в воде лабораторный АН-2. Технические условия».
2. Методика АИП2.840.056 «Анализатор содержания нефтепродуктов в воде лабораторный АН-2. Методика поверки», согласованная ГЦИ СИ Тест-С.-Петербург в декабре 2004 года.

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

- осуществление деятельности в области охраны окружающей среды.

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Нефтехимавтоматика-СПб»  
(ООО «Нефтехимавтоматика-СПб»), Россия.  
Адрес: 199155, г. Санкт-Петербург, ул. Железнодорожная, д. 17/5, литер Д.  
Тел. (факс): (812) 323-59-70.  
e-mail: [techdirector@nha.spb.ru](mailto:techdirector@nha.spb.ru).

**Испытательный центр**

ГЦИ СИ ФГУ «Тест-С.-Петербург» зарегистрирован в Государственном реестре  
под № 30022-10.  
190103, г. Санкт-Петербург, ул. Курляндская, д. 1.  
Тел.: (812) 251-39-50, 575-01-00, факс: (812) 251-41-08.  
E-mail: [letter@rustest.spb.ru](mailto:letter@rustest.spb.ru).

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

Е.Р. Петросян

М.п.

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_ 2011 г.