



ПЕТРОАНАЛИТИКА

НеваРеактив



Каталог стандартных образцов

2017

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

Компания «ПЕТРОАНАЛИТИКА» разрабатывает и изготавливает стандартные образцы для контроля качества нефти и нефтепродуктов, органических жидкостей, продукции химического производства, пищевых продуктов, объектов окружающей среды и других объектов.

Наши стандартные образцы могут быть использованы в следующих областях:

- ✓ Нефтедобывающая промышленность
- ✓ Нефтеперерабатывающая промышленность
- ✓ Нефтехимическая промышленность
- ✓ Химическая промышленность
- ✓ Фармацевтическая промышленность
- ✓ Экология и мониторинг окружающей среды
- ✓ Агрохимическая промышленность
- ✓ Пищевая и вино-водочная промышленность
- ✓ Парфюмерно-косметическая промышленность
- ✓ Строительная промышленность
- ✓ Медицина

Стандартные образцы (ГСО), утвержденные Федеральным агентством по техническому регулированию, сопровождаются документацией, оформленной в соответствии с новыми требованиями, изложенными в МИ 3300-2010.

Выпускаемые компанией «ПЕТРОАНАЛИТИКА» стандартные образцы представляют собой искусственно созданные стабилизированные смеси на основе чистых веществ или на основе соответствующей натуральной матрицы с широкими диапазонами аттестуемых параметров и минимальными погрешностями.

НеваРеактив



ОГЛАВЛЕНИЕ

I. Стандартные образцы физических свойств нефти, нефтепродуктов и жидкостей

ГСО вязкости жидкости (ВЖ-ПА).....	7
ГСО низкотемпературной вязкости моторных масел (ВЖ-НТ-ПА).....	9
ГСО давления насыщенных паров (ДНП-ПА, метод Рейда).....	11
ГСО давления насыщенных паров (ДНП-ПА, ASVP).....	12
ГСО зольности нефти и нефтепродуктов (ЗЛ-ПА).....	13
ГСО испаряемости масел по методу НОАКА (ИМН-ПА).....	14
ГСО массовой доли коксового остатка (коксуемости) нефтепродуктов (КК-ПА).....	15
ГСО коэффициент фильтруемости дизельного топлива (КФ-ПА).....	16
ГСО окислительной стабильности дистилляционных топлив (ОСДТ-ПА).....	17
ГСО октанового числа (детонационной стойкости) (ОЧ-ПА).....	18
ГСО плотности жидкости (ПЛЖ-ПА).....	19
ГСО предельной температуры фильтруемости дизельных топлив на холодном фильтре (ПТФ-ПА).....	21
ГСО смазывающей способности дизельных топлив (ССДТ-ПА).....	22
ГСО сульфатной золы в нефтепродуктах (смазочных маслах) (СЗН-ПА).....	23
ГСО температуры вспышки в закрытом тигле (ТВЗТ-ПА).....	24
ГСО температуры вспышки в открытом тигле (ТВОТ-ПА).....	25
ГСО температур текучести и застывания нефтепродуктов (ТЗН-ПА).....	26
ГСО температуры начала кристаллизации нефтепродуктов (авиационных топлив) (ТНК-ПА).....	27



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО температуры помутнения нефтепродуктов (моторных топлив) (ТПМТ-ПА).....	28
ГСО фракционного состава бензина (ФС-Б-ПА).....	29
ГСО фракционного состава реактивного топлива (ФС-ДТ-ПА).....	29
ГСО фракционного состава дизельного топлива (ФС-РТ-ПА).....	29
ГСО цетанового числа нефтепродуктов (ЦЧ-ПА).....	30

II. Стандартные образцы состава и свойств нефти

ГСО давления насыщенных паров (ДНП-ПА, метод расширения).....	31
ГСО массовой доли парафинов в нефти (МДПН-ПА).....	32
ГСО состава и свойств нефти (СС-ТН-ПА).....	33
ГСО фракционного состава нефти (ФС-ТН-ПА).....	35
ГСО массовой доли хлорорганических соединений в нефти (ХОН-ПА).....	36

III. Стандартные образцы состава нефти, нефтепродуктов и жидкостей

СО содержания метиловых эфиров жирных кислот в дизельном топливе (FAME-ПА).....	38
СО массовой концентрации металлов для определения металлов в вакуумном газоэле по IP 470 (Me/ASS-ПА).....	40
ГСО массовой доли ароматических углеводородов в дизельном топливе (АУДТ-ПА).....	41
ГСО водорастворимых кислот и щелочей в нефтепродуктах (ВКЩ-ПА).....	42
ГСО массовой доли воды (ВН-ПА, метод Дина-Старка).....	43
ГСО массовой доли воды в органической жидкости (ВФ-ПА, м-д Фишера)....	44
ГСО йодных чисел нефтепродуктов (ИЧ-ПА).....	46
ГСО кислотности нефтепродуктов (КН-ПА).....	47

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО массовой концентрации фактических смол в нефтепродуктах (КФСН-ПА).....	48
ГСО кислотное число нефтепродуктов (КЧ-ПА).....	49
ГСО массовой доли азота в нефтепродуктах (МДАН-ПА).....	50
СО массовой доли кремния в нефтепродуктах (МДКН-ПА).....	52
ГСО массовой и объёмной доли бензола в бензинах (МОДБ-ПА).....	53
ГСО массовой доли механических примесей (МПН-ПА).....	55
ГСО массовой доли меркаптановой серы в нефтепродуктах (МСН-ПА).....	56
ГСО массовой доли метил-трет-бутилового эфира в бензине (МТБЭ-ПА).....	57
ГСО массовой доли оксигенатов и кислорода в бензинах (ОКБ-ПА).....	59
ГСО содержание общего остатка в остаточных топливах (ООТ-ПА).....	62
СО содержания примесей в метил-трет-бутиловом эфире (ПМТБЭ-ПА).....	63
СО массовой доли сероводорода в нефтепродуктах (СВН-ПА).....	65
ГСО массового содержания металлов в нефти, нефтепродуктах и органических жидкостях (СМН-ПА).....	66
- Градуировочные одноэлементные комплексы с набором концентраций (металлы в бензинах).....	66
- Мультиэлементные СМН-ПА (металлы в смазочных маслах и присадках).....	67
- Мультиэлементные СМН-ПА (металлы в нефти и нефтепродуктах, метод рентгенофлуоресцентной спектрометрии – РФА).....	69
- Мультиэлементные СМН-ПА (металлы в нефти, остаточных топливах и мазутах, метод атомной и абсорбционной спектрометрии - ААС).....	71
- Мультиэлементные СМН-ПА (металлы в газотурбинных топливах, метод атомной абсорбционной спектрометрии - ААС).....	72
- Мультиэлементные СМН-ПА (металлы в нефтепродуктах и органических жидкостях – элементы износа, загрязнений и присадок).....	73
- Одноэлементные СМН-ПА (металлы в нефти, нефтепродуктах и органических жидкостях).....	74
- Одноэлементные СМН-ПА (Bi) (массовая доля висмута в минеральном масле – МДВМ-ПА).....	75
- Другие одноэлементные СО содержания металлов в нефтепродуктах.....	76
ГСО массовой доли серы (СН-ПА).....	77

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО микропримесей серы в нефтепродуктах (ССН-ПА).....	79
ГСО массовой доли серы в темных нефтепродуктах (СУ-ПА, ускоренный метод).....	81
ГСО массовой доли фосфора в нефтепродуктах (ФН-ПА).....	82
ГСО массовой доли хлорорганических соединений в нефти (ХН-ПА).....	83
ГСО содержания хлористых солей в нефтепродуктах (ХСН-ПА).....	84
ГСО содержания общего щелочного числа в нефтепродуктах (ЩЧ-ПА).....	85
СО содержания этиленгликоля в отработанном моторном масле (ЭГМ-ПА)....	86
<i>IV. Стандартные образцы нефтяных битумов</i>	
ГСО свойств нефтяных битумов (БИТ-ПА).....	87
<i>V. Стандартные образцы для экологических анализов (анализа объектов окружающей среды)</i>	
ГСО состава водных растворов катионов (ВРК-ПА).....	89
СО массовой концентрации диметилдиаллиламмония хлорида в водорастворимой матрице (ДАДМАХ-ПА).....	91
ГСО содержания жиров в водорастворимой матрице (ЖВМ-ПА).....	92
ГСО содержания нефтепродуктов в почвах (МДНП-ПА).....	93
СО массовой концентрации сухого остатка воды (МКСО-ПА).....	95
ГСО содержания нефтепродуктов в водорастворимой матрице (НВМ-ПА)....	96
ГСО содержания нефтепродуктов в гексане (НГ-ПА).....	98
СО массовой доли бензапирена в почвах (П-БП-ПА).....	99
СО массовой доли металлов в почвах (П-МЕТ-ПА).....	100
СО состава раствора мочевины (карбамида) (СРМ-ПА).....	102

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

VI. Расходные материалы для экологических анализов

СОРБЕНТЫ (МС-1, МС-2, МС-3, МС-4, МС-5).....103

VII. Стандартные образцы полимеров (пластиков)

ГСО текучести и расплава пластмассы (ПТР-ПА).....105

VIII. Стандартные образцы минеральных удобрений

ГСО состава минерального удобрения (СМУ-ПА).....106

IX. Стандартные образцы для анализа пищевой продукции

СО массовой концентрации титруемых кислот в винах (КВ-ПА).....108

СО сухого молока (СМОЛ-ПА).....109

X. Стандартные образцы для строительной промышленности

СО массовой доли азота (карбамида) (МДАСМ-ПА).....111

СО содержания ионов аммония в бетонных смесях (МКА-ПА).....112

РАЗРАБОТКА НОВЫХ ТИПОВ ГСО.....113

ПРОВЕДЕНИЕ МСИ.....114

КОНТАКТЫ.....115

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеварРеактив

I. СТАНДАРТНЫЕ ОБРАЗЦЫ ФИЗИЧЕСКИХ СВОЙСТВ НЕФТИ, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ЖИДКОСТЕЙ.

ГСО ВЯЗКОСТИ ЖИДКОСТИ (ГСО ВЖ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартные образцы вязкости жидкости: ВЖ-ПА-1 (ГСО 9827-2011, МСО 1887:2014) и ВЖ-ПА-2 (ГСО 9828-2011, МСО 2041:2016), предназначены для градуировки и калибровки средств измерений вязкости, метрологической аттестации и контроля погрешностей методик измерений вязкости.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, химическая, фармацевтическая, пищевая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 8.025-96. Государственная поверочная схема для средств измерений вязкости жидкостей.

МД 17. Поверочная схема для средств измерений вязкости жидкостей. МОЗМ, 1987.

МИ 1748-87. Вискозиметры капиллярные стеклянные. Методика поверки.

РД 50-366-82. Вискозиметры Гепплера с падающим шаром. Методы и средства поверки.

МИ 2391-97. ГСИ. Вискозиметр поточный «Solartron». Методика поверки.

МР 69. Вискозиметры капиллярные стеклянные для измерения кинематической вязкости. Методы поверки. МОЗМ, 1985.

ГОСТ 33-2000 (ИСО 3104-94). Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости.

ASTM D 445. Standard Test Method for Kinematic Viscosity of Transparent and Opaque Liquids (and Calculation of Dynamic Viscosity).

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ВЖ-ПА номинальной вместимостью 50 см³; 100 см³; 250 см³; 500 см³, паспорт и инструкция по применению.

АТТЕСТАЦИЯ

При заказе ГСО ВЖ-ПА просим указывать температуру, при которой необходимо аттестовать стандартный образец (например, ГСО ВЖ-ПА-1(10) при 20°C).

НеварРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ВЖ-ПА

Индекс ГСО	Интервал аттестованных значений вязкости						
	кинематической, мм ² /с						динамической, мПа·с
	Температура						
	минус 20°С	20°С	40°С	50°С	80°С	100°С	20°С
ВЖ-ПА-1(2) при минус 20°С	1,5÷8	-	-	-	-	-	-
ВЖ-ПА-1(2)	-	1,3÷3	*	*	*	*	1÷2,5
ВЖ-ПА-1(5)	-	4÷6	2÷4	*	*	*	3÷5
ВЖ-ПА-1(10)	-	8÷14	4÷7	2÷4	*	*	7÷13
ВЖ-ПА-1(20)	-	16÷24	8÷12	5÷9	3÷5	2÷4	14÷21
ВЖ-ПА-1(30)	-	25÷34	10÷16	8÷12	5÷7	2÷4	23÷29
ВЖ-ПА-1(40)	-	35÷45	13÷20	9÷14	6÷8	3÷5	30÷38
ВЖ-ПА-1(60)	-	51÷70	18÷30	13÷20	7÷12	4÷6	40÷56
ВЖ-ПА-1(80)	-	71÷90	24÷36	16÷24	9÷15	5÷8	57÷72
ВЖ-ПА-1(100)	-	91÷115	29÷43	19÷29	10÷18	6÷8	76÷100
ВЖ-ПА-1(150)	-	131÷170	40÷60	30÷38	13÷20	7÷9	115÷155
ВЖ-ПА-1(200)	-	171÷230	52÷76	32÷48	14÷23	8÷11	155÷205
ВЖ-ПА-1(300)	-	255÷345	73÷109	44÷66	16÷27	8÷13	230÷310
ВЖ-ПА-2(600)	-	510÷690	132÷198	79÷117	22÷33	12÷18	450÷620
ВЖ-ПА-2(1000)	-	850÷1150	210÷310	115÷175	30÷45	15÷25	760÷1030
ВЖ-ПА-2(2000)	-	1700÷2300	300÷550	200÷300	50÷75	25÷35	1500÷2100
ВЖ-ПА-2(4000)	-	3400÷4600	600÷1100	360÷540	65÷110	40÷60	3000÷4200
ВЖ-ПА-2(6000)	-	5100÷6900	1050÷1550	470÷700	100÷160	50÷70	4500÷6200
ВЖ-ПА-2(10000)	-	8500÷11500	2100÷3150	750÷1050	180÷270	80÷130	7600÷10300
ВЖ-ПА-2(30000)	-	25000÷35000	5000÷8000	2300÷3200	500÷800	200÷300	23000÷31000
ВЖ-ПА-2(60000)	-	51000÷69000	10000÷16000	4500÷6200	1000÷1600	350÷500	45000÷62000
ВЖ-ПА-2(100000)	-	85000÷120000	17000÷27000	7600÷10800	1700÷2700	500÷750	76000÷108000

➤ ГСО ВЖ-ПА по требованию заказчика могут быть аттестованы при температурах: 40°С, 50°С, 80°С и 100°С, как по кинематической, так и по динамической вязкости

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО НИЗКОТЕМПЕРАТУРНОЙ ВЯЗКОСТИ МОТОРНЫХ МАСЕЛ (ГСО ВЖ-НТ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец низкотемпературной вязкости моторных масел (СО ВЖ-НТ-ПА, ГСО 10861-2016) предназначен для градуировки и калибровки средств измерений вязкости, метрологической аттестации и контроля погрешностей методик измерений динамической вязкости жидкостей (моторных масел) по ASTM D 5293, ГОСТ Р 52559-2006, ГОСТ 33111-2014, ASTM D 4684, ГОСТ Р 52257-2004, ASTM D 2983, ГОСТ 1929-87, ASTM D 6821.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ВЖ-НТ-ПА номинальной вместимостью 500 см³.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ВЖ-НТ-ПА

I. Метод CCS — Cold cranking simulator:

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 33111-2014. Масла моторные. Метод определения кажущейся вязкости в интервале температур от минус 5°C до минус 35°C с использованием имитатора холодной прокрутки.

ГОСТ Р 52559-2006. Масла моторные. Метод определения кажущейся вязкости при температуре от минус 5 град. С до минус 35 град. С с использованием имитатора холодной прокрутки.

ASTM D 5293-04. Standard Test Method for Apparent Viscosity of Engine Oils Between -5 and -35°C Using the Cold-Cranking Simulator (бывший ASTM D 2602).

Индекс ГСО	Диапазон аттестованных значений* динамической вязкости, мПа·с					
	Температура					
	-10°C	-15°C	-20°C	-25°C	-30°C	-35°C
ГСО ВЖ-НТ-ПА (CCS/SAE 0W)				800÷ ÷2600	1500÷ ÷3300	3100÷ ÷6200
ГСО ВЖ-НТ-ПА (CCS/SAE 5W)			1100÷ ÷2200	2600÷ ÷3500	3300÷ ÷6600	6200÷ ÷13000
ГСО ВЖ-НТ-ПА (CCS/SAE 10W)		1300÷ ÷2200	2200÷ ÷3500	3500÷ ÷7000	6600÷ ÷16000	
ГСО ВЖ-НТ-ПА (CCS/SAE 15W)	1300÷ ÷2200	2200÷ ÷4000	3500÷ ÷7000	7000÷ ÷16000		
ГСО ВЖ-НТ-ПА (CCS/SAE 20W)	2200÷ ÷4000	4000÷ ÷9500	7000÷ ÷20000			

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

II. Метод MRV — Mini-rotary viscometer:

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ASTM D 4684-02. Standard Test Method for Determination of Yield Stress and Apparent Viscosity of Engine Oils at Low Temperature.

ГОСТ Р 52257-2004. Масла моторные. Метод определения предела текучести и кажущейся вязкости при низкой температуре.

Индекс ГСО	Диапазон аттестованных значений* динамической вязкости, мПа·с					
	Температура					
	-10°C	-15°C	-20°C	-25°C	-30°C	-35°C
ГСО ВЖ-НТ-ПА (MRV/SAE 10W)			4000÷ ÷8000	8000÷ ÷16000	20000÷ ÷40000	50000÷ ÷100000

III. Вискозиметр Брукфильда (ASTM D 2983):

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ASTM D 2983-04. Standard Test Method for Low-Temperature Viscosity of Lubricants Measured by Brookfield Viscometer.

ASTM D 6821-14. Standard Test Method for Low Temperature Viscosity of Drive Line Lubricants in a Constant Shear Stress Viscometer.

Индекс ГСО	Диапазон аттестованных значений* динамической вязкости, мПа·с					
	Температура					
	-10°C	-15°C	-20°C	-25°C	-30°C	-35°C
ВЖ-НТ-ПА (ASTM D 2983/SAE 10W)				10000÷ ÷20000		

IV. ГОСТ 1929-87:

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 1929-87. Нефтепродукты. Методы определения динамической вязкости на ротационном вискозиметре.

Индекс ГСО	Диапазон аттестованных значений* динамической вязкости, мПа·с					
	Температура					
	-10°C	-15°C	-20°C	-25°C	-30°C	-35°C
ВЖ-НТ-ПА (ГОСТ 1929/SAE 10W)				7000÷ ÷14000		

! Диапазоны приводятся для информации. Аттестованные значения могут отличаться в зависимости от партии.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ДАВЛЕНИЯ НАСЫЩЕННЫХ ПАРОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ (ГСО ДНП-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец давления насыщенных паров нефти и нефтепродуктов (ДНП-ПА, ГСО 9817-2011, МСО 1884:2014) предназначен для поверки средств измерений давления насыщенных паров нефти и нефтепродуктов, для аттестации и контроля точности методик измерений давления насыщенных паров нефтепродуктов по ГОСТ 1756-2000, ГОСТ Р 8.601-2003 и ASTM D 323.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 1756-2000. Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров.

ГОСТ Р 8.601-2003. Давление насыщенных паров нефти и нефтепродуктов. Методика выполнения измерений.

ASTM D 323. Standard Test Method for Vapor Pressure of Petroleum Products (Reid Method).

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ДНП-ПА номинальной вместимостью 250см³; 500 см³; 1000 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ДНП-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений давления насыщенных паров, кПа	Границы допускаемой относительной погрешности (при P = 0,95), ±δ, %
ДНП-ПА(5)	5 ÷ 9	4
ДНП-ПА(10)	10 ÷ 19	4
ДНП-ПА(20)	20 ÷ 29	2,5
ДНП-ПА(30)	30 ÷ 39	2,5
ДНП-ПА(40)	40 ÷ 49	2,5
ДНП-ПА(50)	50 ÷ 59	2,5
ДНП-ПА(60)	60 ÷ 69	2,5
ДНП-ПА(100)	100 ÷ 120	2,5

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ДАВЛЕНИЯ НАСЫЩЕННЫХ ПАРОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ, СОДЕРЖАЩИХ ВОЗДУХ (ГСО ДНП-ПА (ASVP), ГОСТ Р ЕН 13016-1-2008)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец давления насыщенных паров нефтепродуктов, содержащих воздух (ДНП-ПА (ASVP), ГСО 9817-2011, МСО 1884:2014) предназначен для для метрологической аттестации и контроля точности методик измерений давления насыщенных паров нефтепродуктов, содержащих воздух и для проверки калибровки (градуировки) автоматических анализаторов давления насыщенных паров нефтепродуктов, содержащих воздух (типа MINIVAP и ERAVAP) по ГОСТ Р ЕН 13016-1-2008 и EN 13016-1:2000.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р ЕН 13016-1-2008. Нефтепродукты жидкие. Определение давления насыщенных паров, содержащих воздух (ASVP).

EN 13016-1:2000. «Liquid petroleum products — Vapour pressure — Part 1: Determination of air saturated vapour pressure (ASVP).

ASTM D 5191. Standard Test Method for Vapor Pressure of Petroleum Products (Mini Method).

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ДНП-ПА номинальной вместимостью 15 см³; 50 см³; 100 см³; паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ДНП-ПА (ASVP)

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений давления насыщенных паров, кПа	Границы допускаемой относительной погрешности (при P = 0,95), ±δ, %
ДНП-ПА(10, ASVP)	10 ÷ 19	4
ДНП-ПА(20, ASVP)	20 ÷ 29	2,5
ДНП-ПА(30, ASVP)	30 ÷ 39	2,5
ДНП-ПА(40, ASVP)	40 ÷ 49	2,5
ДНП-ПА(50, ASVP)	50 ÷ 59	2,5
ДНП-ПА(60, ASVP)	60 ÷ 69	2,5
ДНП-ПА(80, ASVP)	70 ÷ 90	2,5
ДНП-ПА(100, ASVP)	100 ÷ 120	2,5

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ЗОЛЬНОСТИ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (ГСО ЗЛ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец зольности нефтепродуктов (СО ЗЛ-ПА, ГСО 10319-2013, МСО 2057:2016) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений зольности нефти и нефтепродуктов по ГОСТ 1461-75, ГОСТ 28583-90, ASTM D482, ISO 6245.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 1461-75. Нефть и нефтепродукты. Метод определения зольности.

ГОСТ 28583-90. Нефтепродукты. Определение содержания золы.

ASTM D482-13. Standard Test Method for Ash from Petroleum Products.

ISO 6245. Petroleum products. Determination of ash.

ISO 10370. Petroleum products. Determination of carbon residue. Micro method

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ЗЛ-ПА, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ЗЛ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений зольности, %	Границы допускаемых значений относительной погрешности СО при P=0,95, %
ЗЛ-ПА (0,001)	0,0005 ÷ 0,002	±12
ЗЛ-ПА (0,003)	0,002 ÷ 0,004	±12
ЗЛ-ПА (0,005)	0,004 ÷ 0,006	±12
ЗЛ-ПА (0,01)	0,007 ÷ 0,04	±12
ЗЛ-ПА (0,1)	0,05 ÷ 0,2	±12

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ИСПАРЯЕМОСТИ МАСЕЛ ПО МЕТОДУ НОАКА (ГСО ИМН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец испаряемости нефтепродуктов (моторных и смазочных масел) по методу Ноака (ИМН-ПА, ГСО 10729-2015, МСО 2064:2016) предназначен для контроля точности результатов испаряемости нефтепродуктов по ГОСТ 32330-2013 (ОСТ 38.01381-98), ASTM D 5800 и DIN 51581 и аттестации методик измерений испаряемости нефтепродуктов по методу Ноака.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 32330-2013. Масла смазочные. Определение потерь от испарения методом Ноак.
ASTM D 5800. Standard test method for evaporation loss of lubricating oils by the noack method.
DIN 51581. Testing of petroleum products. Determination of evaporation loss. Part 1: Noack test.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ИМН-ПА номинальной вместимостью 80 см³ или 200 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ИМН-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений испаряемости при 250°С, %	Границы абсолютной погрешности аттестованного значения ГСО, % (P = 0,95)
ИМН-ПА	13 ÷ 18	±0,7

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ КОКСОВОГО ОСТАТКА (КОКСУЕМОСТИ) НЕФТЕПРОДУКТОВ (ГСО КК-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой доли коксового остатка (коксуемости) нефтепродуктов (СО КК-ПА, ГСО 10303-2013, МСО 2055:2016) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой доли коксового остатка нефтепродуктов по ГОСТ 19932-99 и ISO 6615-93.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 19932-99. Нефтепродукты. Определение коксуемости методом Конрадсона.
ASTM D189-06. Standard Test Method for Conradson Carbon Residue of Petroleum Products.
ISO 6615-93. Petroleum products. Determination of carbon residue. Conradson method.
ASTM D 4530. Standard Test Method for Determination of Carbon Residue (Micro Method).
ISO 10370:2014. Petroleum products. Determination of carbon residue. Micro method

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО КК-ПА вместимостью 30 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО КК-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли коксового остатка (коксуемости), %	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО (P = 0,95), %
КК-ПА (0,02)	0,02 ÷ 0,10	±10
КК-ПА (0,2)	0,15 ÷ 0,25	±10
КК-ПА (0,5)	0,3 ÷ 0,55	±10
КК-ПА (1)	0,6 ÷ 1,1	±10

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО КОЭФФИЦИЕНТА ФИЛЬТРУЕМОСТИ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА (ГСО КФ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец коэффициента фильтруемости дизельного топлива (КФ-ПА) предназначен для для контроля точности результатов измерений коэффициента фильтруемости дизельного топлива по ГОСТ 19006-73.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ 19006-73. Топливо дизельное. Метод определения коэффициента фильтруемости (с Изменениями N 1-3).

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО КФ-ПА вместимостью 250 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО КФ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений коэффициента фильтруемости	Границы допускаемых значений абсолютной погрешности СО (P = 0,95)
КФ-ПА	1,0 ÷ 3,0	±0,2

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ОКИСЛИТЕЛЬНОЙ СТАБИЛЬНОСТИ ДИСТИЛЛЯТНЫХ ТОПЛИВ (ГСО ОСДТ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец окислительной стабильности дистиллятных топлив (ОСДТ-ПА) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений окислительной стабильности дистиллятных топлив (стабильности дистиллятных нефтяных топлив в условиях ускоренного окисления) по ГОСТ Р ЕН ИСО 12205-2007 и ASTM D 2274-2003.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ Р ЕН ИСО 12205-2007 (ЕН ИСО 12205:1996). Нефтепродукты. Определение окислительной стабильности дистиллятных топлив.

ASTM D 2274-03. Standard Test Method for Oxidation Stability of Distillate Fuel Oil (Accelerated Method).

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО ОСДТ-ПА вместимостью 350 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ОСДТ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений общего количества нерастворимых веществ, г/м ³	Границы допускаемых значений относительной погрешности СО (P = 0,95), %
ОСДТ-ПА	1,0 ÷ 25,0	±5

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ДЕТОНАЦИОННОЙ СТОЙКОСТИ ГСО (ОЧ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец детонационной стойкости (октанового числа) нефтепродуктов (бензинов) (ОЧ-ПА, ГСО 10218-2013, МСО 1894:2014) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений октанового числа нефтепродуктов, аттестации установок для определения октанового числа нефтепродуктов по ГОСТ Р 52946-2008, ГОСТ 511-82, ГОСТ Р 52947-2008, ГОСТ 8226-82, ASTM D 2699-12, ASTM D 2700-12.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 32339-2013 (ISO 5164:2005). Нефтепродукты. Определение детонационных характеристик моторных топлив. Исследовательский метод.

ГОСТ 32340-2013 (ISO 5163:2005). Нефтепродукты. Определение детонационных характеристик моторных и авиационных топлив. Моторный метод.

ГОСТ Р 52946- 2008. Нефтепродукты. Определение детонационных характеристик моторных и авиационных топлив.

ГОСТ Р 52947-2008. Нефтепродукты. Определение детонационных характеристик моторных топлив.

ГОСТ 511-82 Топливо для двигателей. Моторный метод определения октанового числа.

ГОСТ 8226-82 Топливо для двигателей. Исследовательский метод определения октанового числа.

ASTM D 2699-12. Standard Test Method for Research Octane Number of Spark-Ignition Engine Fuel.

ASTM D 2700-12. Standard Test Method for Motor Octane Number of Spark-Ignition Engine Fuel.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ОЧ-ПА, объем материала СО во флаконе 500 см³.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ОЧ-ПА (МОТОРНЫЙ МЕТОД)

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений октанового числа по моторному методу	Границы допускаемых значений абсолютной погрешности СО (P = 0,95)
ОЧ-ПА(76/М)	76 ÷ 78	± 0,4
ОЧ-ПА(85/М)	85 ÷ 87	± 0,4
ОЧ-ПА(92/М)	92 ÷ 94	± 0,4
ОЧ-ПА(95/М)	95 ÷ 97	± 0,4
ОЧ-ПА(98/М)	98 ÷ 100	± 0,4

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ОЧ-ПА (ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ МЕТОД)

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений октанового числа по исследовательскому методу	Границы допускаемых значений абсолютной погрешности СО (P = 0,95)
ОЧ-ПА(92/И)	92 ÷ 94	± 0,4
ОЧ-ПА(95/И)	95 ÷ 97	± 0,4
ОЧ-ПА(98/И)	98 ÷ 100	± 0,4

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеварРеактив

ГСО ПЛОТНОСТИ ЖИДКОСТИ (ГСО ПЛЖ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец плотности жидкости (ГСО ПЛЖ-ПА) предназначен для поверки, калибровки и градуировки средств измерений плотности жидкости, для аттестации и контроля погрешностей методик измерений плотности жидкости по ГОСТ Р 51069-97, РД 50-294-81, ИСО 15212, Р 50.2.041-2004.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, пищевая и фармацевтическая промышленность

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 8.024-2002. ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерения плотности.

ГОСТ Р 51069-97. Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром.

ГОСТ 3900-85 Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности.

ИСО 15212. Плотномеры вибрационного типа.

Р 50.2.041-2004 ГСИ. Ареометры стеклянные. Методика поверки.

РД 50-294-81. Методические указания. Плотномеры вибрационные. Методы и средства поверки.

МИ 1319-86. Методические указания. ГСИ. Датчики плотности «Солартрон» типа 7830. Методика поверки.

МИ 1961-89. Рекомендации по метрологии. ГСИ. Преобразователи измерительные плотности. Методика поверки.

МИ 1606-87 ГСИ. Сахарометры образцовые 2-го разряда. Методика поверки.

ASTM D1298. Standard Test Method for Density, Relative Density (Specific Gravity), or API Gravity of Crude Petroleum and Liquid Petroleum Products by Hydrometer Method.

ASTM D4052. Standard Test Method for Density, Relative Density, and API Gravity of Liquids by Digital Density Meter.

EN ISO 12185. Сырая нефть и нефтепродукты. Определение плотности методом осцилляции U-образной трубки.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ПЛЖ-ПА номинальной вместимостью 50 см³; 100 см³; 250 см³; 500 см³, паспорт и инструкция по применению.

АТТЕСТАЦИЯ

ГСО ПЛЖ-ПА по умолчанию аттестованы при температуре 20°C. По требованию заказчика ГСО могут быть дополнительно аттестованы при температуре 15°C.

При заказе ГСО ПЛЖ-ПА просим указывать температуру, при которой необходимо аттестовать стандартный образец (например, ГСО ПЛЖ-ПА-3(1000) при 20°C).

НеварРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ПЛЖ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений плотности при 15°C, кг/м ³	Интервал допускаемых аттестованных значений плотности при 20°C, кг/м ³
ПЛЖ-ПА-1(690)	685 ÷ 695	680 ÷ 690
ПЛЖ-ПА-1(700)	695 ÷ 705	690 ÷ 700
ПЛЖ-ПА-1(730)	705 ÷ 745	700 ÷ 740
ПЛЖ-ПА-1(750)	745 ÷ 775	740 ÷ 770
ПЛЖ-ПА-2(780)	785 ÷ 835	780 ÷ 830
ПЛЖ-ПА-2(810)	805 ÷ 820	800 ÷ 815
ПЛЖ-ПА-2(850)	835 ÷ 875	830 ÷ 870
ПЛЖ-ПА-2(880)	875 ÷ 895	870 ÷ 890
ПЛЖ-ПА-2(900)	895 ÷ 915	890 ÷ 910
ПЛЖ-ПА-3(1000)	985 ÷ 1005	980 ÷ 1000
ПЛЖ-ПА-4(1330)	1305 ÷ 1405	1300 ÷ 1400
ПЛЖ-ПА-4(1600)	1585 ÷ 1635	1580 ÷ 1630

Также выпускается вариант ГСО ПЛЖ-ПА-4(1330), **не разрушающий полимерные трубки** для отбора проб в плотномеры:

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений плотности при 20°C, кг/м ³
ПЛЖ-ПА-4(1100)*	1100 ÷ 1190
ПЛЖ-ПА-4(1200)*	1200 ÷ 1290
ПЛЖ-ПА-4(1300)*	1300 ÷ 1400

Для метрологического обеспечения методик и средств измерений плотности, используемых для контроля качества фармацевтической, парфюмерной, пивоваренной и винно-водочной продукции, предлагаются следующие ГСО плотности.

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений плотности при 20°C, кг/м ³
ПЛЖ-ПА-3(984-986)	983,80 ÷ 985,77
ПЛЖ-ПА-3(987-989)	986,81 ÷ 988,79
ПЛЖ-ПА-3(990-992)	990,04 ÷ 992,02
ПЛЖ-ПА-3(997-1017)	996,78 ÷ 1016,92
ПЛЖ-ПА-3(1006-1026)	1005,71 ÷ 1026,03
ПЛЖ-ПА-3(1033-1055)	1032,96 ÷ 1053,82
ПЛЖ-ПА-3(1081-1103)	1081,00 ÷ 1102,84

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ПРЕДЕЛЬНОЙ ТЕМПЕРАТУРЫ ФИЛЬТРУЕМОСТИ ДИЗЕЛЬНЫХ ТОПЛИВ НА ХОЛОДНОМ ФИЛЬТРЕ (ГСО ПТФ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец предельной температуры фильтруемости дизельных топлив на холодном фильтре (ПТФ-ПА, ГСО 10269-2013, МСО 1896:2014) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений предельной температуры фильтруемости дизельных топлив на холодном фильтре по ГОСТ 22254-92 и ГОСТ Р 54269-2010.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 22254-92. Топливо дизельное. Метод определения предельной температуры фильтруемости на холодном фильтре.

ГОСТ Р 54269-2010. Топлива. Метод определения предельной температуры фильтруемости на холодном фильтре.

ГОСТ EN 116-2013. Топлива дизельные и печные бытовые. Метод определения предельной температуры фильтруемости.

ASTM D6371-05. Standard Test Method for Cold Filter Plugging Point of Diesel and Heating Fuels.

IP 309. Diesel and domestic heating fuels — Determination of cold filter plugging point (CFPP).

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ПТФ-ПА вместимостью 60 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ПТФ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений предельной температуры фильтруемости на холодном фильтре, °С	Границы допускаемых значений абсолютной погрешности CO, °С (P = 0,95)
ПТФ-ПА (ДТ-1)	минус 20 ÷ минус 10	±1
ПТФ-ПА (ДТ-2)	минус 40 ÷ минус 25	±1
ПТФ-ПА (ДТ-3) (арктическое ДТ)	минус 55 ÷ минус 45	±1

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО СМАЗЫВАЮЩЕЙ СПОСОБНОСТИ ДИЗЕЛЬНЫХ ТОПЛИВ (ССДТ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец смазывающей способности дизельных топлив (ССДТ-ПА, ГСО 10874-2017) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений смазывающей способности дизельного топлива по ГОСТ Р ИСО 12156-1-2006, EN ISO 12156 и ASTM D 6079.

Стандартный образец может быть использован для проверки режима работы испытательных аппаратов измерений смазывающей способности дизельного топлива по ГОСТ Р ИСО 12156-1-2006 (п. 7.2.5).

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ Р ИСО 12156-1-2006 (ISO 12156-1:2016, ДСТУ ISO 12156-1:2009, СТБ ISO 12156-1:2003). Топливо дизельное. Определение смазывающей способности на аппарате HFRR. Часть 1. Метод испытаний.

ASTM D 6079. Standard Test Method for Evaluating Lubricity of Diesel Fuels by the High-Frequency Reciprocating Rig (HFRR).

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО ССДТ-ПА вместимостью 30 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ССДТ-ПА

Индекс ГСО	Аттестованная характеристика	Интервал допускаемых аттестованных значений	Границы допускаемых значений абсолютной погрешности CO, мкм (P = 0,95)
ССДТ-ПА (400) (высокая смазывающая способность)	Скорректированный диаметр пятна износа WS 1,4), мкм	350 ÷ 430	±15
ССДТ-ПА (500) (средняя смазывающая способность)		470 ÷ 560	±15
ССДТ-ПА (600) (низкая смазывающая способность)		600 ÷ 700	±15

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО СУЛЬФАТНОЙ ЗОЛЫ В НЕФТЕПРОДУКТАХ (СМАЗОЧНЫХ МАСЛАХ) (ГСО СЗН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец сульфатной золы в нефтепродуктах (маслах) (СО СЗН-ПА) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой доли сульфатной золы в смазочных маслах с присадками и в присадках по ГОСТ 12417-94, ГОСТ ISO 3987-2013, ASTM D874-13a.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ 12417-94. Нефтепродукты. Метод определения сульфатной золы.

ГОСТ ISO 3987-2013. Нефтепродукты. Смазочные масла и присадки. Определение содержания сульфатной золы.

ASTM D 874-13a. Standard Test Method for Sulfated Ash from Lubricating Oils and Additives.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО СЗН-ПА номинальной вместимостью 30 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО СЗН-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли сульфатной золы, %	Границы допускаемых значений относительной погрешности СО при P=0,95, %
СЗН-ПА (0,5)	0,3 ÷ 0,8	±3
СЗН-ПА (1)	0,8 ÷ 1,5	±3

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ТЕМПЕРАТУРЫ ВСПЫШКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ В ЗАКРЫТОМ ТИГЛЕ (ГСО ТВЗТ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец температуры вспышки нефтепродуктов в закрытом тигле ТВЗТ-ПА-1 (ГСО 9830-2011, МСО 2042:2016) и ТВЗТ-ПА-2 (ГСО 9831-2011, МСО 2043:2016) предназначены для аттестации и контроля погрешностей методик выполнения измерений температуры вспышки нефтепродуктов в закрытом тигле и контроля метрологических характеристик средств измерений температуры вспышки нефтепродуктов в закрытом тигле методом Пенски-Мартенса.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 6356-75. Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле.
ГОСТ Р ЕН ИСО 2719-2008. Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса.
ASTM D 56. Standard Test Method for Flash Point by Tag Closed Tester.
ASTM D 93. Flash-Point by Pensky-Martens Closed Cup Tester.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ТВЗТ-ПА номинальной вместимостью 100см³, 250 см³ или 500 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ТВЗТ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений температуры вспышки в закрытом тигле, °С	Значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, °С
ТВЗТ-ПА-1(15)	10 ÷ 25	2
ТВЗТ-ПА-1(30)	26 ÷ 40	2
ТВЗТ-ПА-1(50)	45 ÷ 60	2
ТВЗТ-ПА-1(70)	61 ÷ 90	2
ТВЗТ-ПА-1(110)	95 ÷ 125	2
ТВЗТ-ПА-1(140)	130 ÷ 160	2
ТВЗТ-ПА-2(180)	165 ÷ 210	3
ТВЗТ-ПА-2(230)	220 ÷ 240	3
ТВЗТ-ПА-2(280)	250 ÷ 290	3

* ГСО ТВЗТ-ПА-2(230) может быть использован для метрологического обеспечения методик и средств измерений температуры вспышки растительных масел в закрытом тигле (ГОСТ 9287-59. Масла растительные. Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле).

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ТЕМПЕРАТУРЫ ВСПЫШКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ В ОТКРЫТОМ ТИГЛЕ (ГСО ТВОТ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец температуры вспышки нефтепродуктов в открытом тигле (ГСО ТВОТ-ПА, МСО 2047:2016) предназначен для аттестации и контроля точности методик измерений температуры вспышки нефтепродуктов в открытом тигле и аттестации аппаратов для определения температуры вспышки нефтепродуктов в открытом тигле по ГОСТ 4333-87 (метод «А») и ASTM D 92 (метод Кливленда).

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 4333-2014. Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки и воспламенения в открытом тигле.

ASTM D 92. Standard Test Method for Flash and Fire Points by Cleveland Open Cup Tester.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ТВОТ-ПА номинальной вместимостью 100 см³, 250 см³ или 500 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ТВОТ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений температуры вспышки в открытом тигле, °С	Значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, °С
ТВОТ-ПА(80)	70 ÷ 95	3
ТВОТ-ПА(110)	100 ÷ 125	3
ТВОТ-ПА(130)	126 ÷ 140	3
ТВОТ-ПА(150)	145 ÷ 175	3
ТВОТ-ПА(190)	180 ÷ 205	3
ТВОТ-ПА(230)	210 ÷ 250	3
ТВОТ-ПА(270)	255 ÷ 280	3

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ТЕМПЕРАТУР ТЕКУЧЕСТИ И ЗАСТЫВАНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ (ГСО ТЗН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец температур текучести и застывания нефтепродуктов (ТЗН-ПА, ГСО 10108-2012, МСО 1891:2014) предназначен для аттестации и контроля точности методик измерений температур текучести и застывания нефтепродуктов и аттестации аппаратов для определения температур текучести и застывания нефтепродуктов (типа ЛЗН-75М, ЛАЗ-М, АТЗ-70-ПХП, УТЗ-60М и др.) по ГОСТ 20287-91.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 20287-91. Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания.
ASTM D 97. Standard Test Method for Pour Point of Petroleum Products.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ТЗН-ПА номинальной вместимостью 50 см³ или 100 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ТЗН-ПА

Индекс ГСО	Аттестуемая характеристика СО	Интервал допускаемых аттестованных значений	Расширенная неопределенность (U) аттестованного значения при k=2, °C
ТЗН-ПА(5)	Температура текучести, °C	от +5 до +10	2
	Температура застывания, °C	от +2 до +7	2
ТЗН-ПА(10)	Температура текучести, °C	от -13 до -2	2
	Температура застывания, °C	от -16 до -5	2
ТЗН-ПА(20)	Температура текучести, °C	от -20 до -14	2
	Температура застывания, °C	от -23 до -17	2
ТЗН-ПА(30)	Температура текучести, °C	от -30 до -24	2
	Температура застывания, °C	от -33 до -27	2
ТЗН-ПА(40)	Температура текучести, °C	от -41 до -33	2
	Температура застывания, °C	от -44 до -36	2
ТЗН-ПА(50)	Температура текучести, °C	от -52 до -42	2
	Температура застывания, °C	от -55 до -45	2

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ТЕМПЕРАТУРЫ НАЧАЛА КРИСТАЛЛИЗАЦИИ НЕФТЕПРОДУКТОВ (АВИАЦИОННЫХ ТОПЛИВ) (ГСО ТНК-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец температуры начала кристаллизации нефтепродуктов (СО ТНК-ПА, ГСО 10591-2015, МСО 2063:2016) предназначен для контроля точности результатов измерений температуры начала кристаллизации по ГОСТ 5066-91 (Метод А, Б), ASTM D 2386 и аттестации методик измерений температуры начала кристаллизации авиационных топлив.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 5066-91 (Метод А). Топлива моторные. Методы определения температуры помутнения, начала кристаллизации и кристаллизации.

ASTM D 2386 Standard Test Method for Freezing Point of Aviation Fuels

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ТНК-ПА номинальной вместимостью 30 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ТНК-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений температуры начала кристаллизации, °С	Границы абсолютной погрешности аттестованного значения ГСО, °С (P = 0,95)
ТНК-ПА	минус 65 ÷ минус 50	±0,4

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ТЕМПЕРАТУРЫ ПОМУТНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ (МОТОРНЫХ ТОПЛИВ) (ГСО ТПМТ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец температуры помутнения нефтепродуктов (ТПМТ-ПА, ГСО 10442-2014, МСО 1900:2014) предназначен для контроля точности результатов измерений температуры помутнения нефтепродуктов по ГОСТ 5066-91 (Метод Б), ИСО 3013-74, ASTM D 2500 и аттестации методик измерений температуры помутнения нефтепродуктов.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ 5066-91 (Метод Б). Топлива моторные. Методы определения температуры помутнения, начала кристаллизации и кристаллизации.

ИСО 3013-74. Топлива моторные. Методы определения температуры помутнения, начала кристаллизации и кристаллизации.

ASTM D 2500. Standard Test Method for Cloud Point of Petroleum Products.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО ТПМТ-ПА вместимостью 30 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

Метрологические характеристики ГСО ТПМТ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений температуры помутнения, °С	Границы абсолютной погрешности аттестованного значения СО, °С (P = 0,95)
ТПМТ-ПА (1) (летнее дизельное топливо)	минус 16 ÷ минус 5	±0,5
ТПМТ-ПА (2) (зимнее дизельное топливо)	минус 35 ÷ минус 20	±0,5

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ФРАКЦИОННОГО СОСТАВА НЕФТЕПРОДУКТОВ (ГСО ФС-Б-ПА, ГСО ФС-РТ-ПА, ГСО ФС-ДТ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартные образцы фракционного состава бензинов (ФС-Б-ПА, ГСО 10750-2016, МСО 2068:2016), дизельных топлив (ФС-ДТ-ПА, ГСО 10752-2016, МСО 2070:2016) и реактивных топлив (ФС-РТ-ПА, ГСО 10751-2016, МСО 2069:2016) предназначены для аттестации и контроля погрешностей методик выполнения измерений фракционного состава нефтепродуктов и контроля метрологических характеристик средств измерений фракционного состава нефтепродуктов.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 2177-99. Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава.

ГОСТ Р ЕН ИСО 3405-2007. Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении.

ASTM D 86. Standard Test Method for Distillation of Petroleum Products at Atmospheric Pressure.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входят два флакона ГСО ФС-ПА номинальной вместимостью 100 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ФС-Б-ПА, ФС-РТ-ПА, ФС-ДТ-ПА

Индекс ГСО	Диапазон аттестованных значений температур перегоняемых фракций	Границы допускаемых значений абсолютной погрешности (при P = 0,95), ±Δ, °С
ФС-Б-ПА	от 30 °С до 290 °С	1,5
ФС-РТ-ПА	от 130 °С до 250 °С	1,5
ФС-ДТ-ПА	от 160 °С до 360 °С	2,0

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ЦЕТАНОВОГО ЧИСЛА НЕФТЕПРОДУКТОВ (ГСО ЦЧ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец цетанового числа нефтепродуктов (ЦЧ-ПА, ГСО 10398-2014, МСО(1898:2014) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений цетанового числа дизельных топлив по ГОСТ 3122-67, ГОСТ Р 52709-2007 и ASTM D 613-05. ЦЧ-ПА (1) и ЦЧ-ПА (2) предназначены для контроля качества летнего и зимнего дизельного топлива, соответственно. ЦЧ-ПА (ПЭТ-1) и ЦЧ-ПА (ПЭТ-1) предназначены для калибровки аппаратов, используемых для определения цетанового числа летнего и зимнего дизельного топлива.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ 32508-2013. Топлива дизельные. Определение цетанового числа.

ГОСТ Р 52709-2007. Топлива дизельные. Определение цетанового числа.

ГОСТ 3122-67. Топлива дизельные. Метод определения цетанового числа.

ASTM D 613-05. Standard Test Method for Cetane Number of Diesel Fuel Oil.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ЦЧ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений цетанового числа	Границы допускаемых значений абсолютной погрешности СО (P = 0,95)
ЦЧ-ПА (1)	45 ÷ 49	± 0,4
ЦЧ-ПА (2)	49 ÷ 52	± 0,4
ЦЧ-ПА (ПЭТ-1)	46 ÷ 47	± 0,4
ЦЧ-ПА (ПЭТ-2)	50 ÷ 51	± 0,4

НеваРеактив



II. СТАНДАРТНЫЕ ОБРАЗЦЫ СОСТАВА И СВОЙСТВА НЕФТИ.

ГСО ДАВЛЕНИЯ НАСЫЩЕННЫХ ПАРОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

(ГСО ДНП-ПА, метод расширения по ГОСТ Р 52340-2005)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец давления насыщенных паров нефти и нефтепродуктов (ДНП-ПА, метод расширения, ГСО 9817-2011, МСО 1884:2014) предназначен для проверки калибровки (градуировки) автоматических анализаторов давления насыщенных паров методом расширения (типа MINIVAP и ERAVAP) по ГОСТ Р 52340-2005 и ASTM D 6377-10.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р 52340-2005. Нефть. Определение давления паров методом расширения.

ASTM D6377-10. Standard Test Method for Determination of Vapor Pressure of Crude Oil: VPCR_x (Expansion Method).

МП 231-00005-2008. Анализаторы давления насыщенных паров MINIVAP VPS, MINIVAP VPSH. Методика поверки.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ДНП-ПА номинальной вместимостью 15 см³; 50 см³; 100 см³; паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ДНП-ПА (метод расширения)

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений давления насыщенных паров (VPCR ₄ (37,8 °C)), кПа	Границы допускаемой относительной погрешности (при P = 0,95), ±δ, %
ДНП-ПА(10), метод расширения	15 ÷ 24	4
ДНП-ПА(20), метод расширения	25 ÷ 34	2,5
ДНП-ПА(30), метод расширения	35 ÷ 44	2,5
ДНП-ПА(40), метод расширения	45 ÷ 54	2,5
ДНП-ПА(50), метод расширения	55 ÷ 64	2,5
ДНП-ПА(60), метод расширения	65 ÷ 74	2,5
ДНП-ПА(80), метод расширения	75 ÷ 95	2,5
ДНП-ПА(100), метод расширения	105 ÷ 125	2,5



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ ПАРАФИНОВ В НЕФТИ (ГСО МДПН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой доли парафинов в нефти (МДПН-ПА ГСО 10149-2012, МСО 2050:2016) предназначен для аттестации и контроля погрешностей методик измерений содержания парафинов в нефти и контроля метрологических характеристик средств измерений содержания парафинов в нефти по ГОСТ 11851-85.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 11851-85. Нефть. Метод определения парафина.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО МДПН-ПА номинальной вместимостью 100 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО МДПН-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли парафинов, %	Границы допускаемой относительной погрешности, % (P=0,95)
МДПН-ПА (0,5)	от 0,3 до 0,9	3
МДПН-ПА (1)	от 1,0 до 1,9	3
МДПН-ПА (3)	от 2,0 до 3,9	3
МДПН-ПА (5)	от 4,0 до 5,9	3
МДПН-ПА (10)	от 6,0 до 10	3

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО СОСТАВА И СВОЙСТВ НЕФТИ (ГСО СС-ТН-ПА)

ОПИСАНИЕ ГСО

Стандартный образец представляет собой стабилизированную нефть, расфасованную в стеклянный флакон, закрытый полиэтиленовой пробкой с плотно завинчивающейся крышкой.

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец состава и свойств товарной нефти (СС-ТН-ПА, ГСО 10407-2014, МСО 1899:2014) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений плотности и кинематической вязкости нефти, массовой доли серы, воды, механических примесей и массовой концентрации хлористых солей в нефти по ГОСТ Р 51069-97, ГОСТ 3900-85, ASTM D 1298-12, ASTM D 5002-13, ГОСТ 33-2000 (ИСО 3104-94), ASTM D 445-12, ГОСТ 1437-75, ГОСТ Р 51947-2002, ГОСТ Р 50442-92, ASTM D 4294-10, ГОСТ 2477-65, ASTM D 4006-11, ГОСТ 6370-83 и ГОСТ 21534-76.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р 51069-97. Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром.

ГОСТ 3900-85. Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности.

ASTM D 1298-12. Standard test method for density, relative density, or api gravity of crude petroleum and liquid petroleum products by hydrometer method.

ASTM D 5002-13. Standard test method for density and relative density of crude oils by digital density analyzer.

ГОСТ 33-2000 (ИСО 3104-94). Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости.

ASTM D 445-12. Standard test method for kinematic viscosity of transparent and opaque liquids (and calculation of dynamic viscosity).

ГОСТ 1437-75. Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения серы.

ГОСТ Р 51947-2002. Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии.

ГОСТ Р 50442-92. Нефть и нефтепродукты. Рентгено-флуоресцентный метод определения серы.

ASTM D 4294-10. Standard test method for sulfur in petroleum and petroleum products by energy dispersive x-ray fluorescence spectrometry.

ASTM D 4006-11. Standard test method for water in crude oil by distillation.

ГОСТ 2477-65. Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды.

ГОСТ 6370-83. Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей.

ГОСТ 21534-76. Нефть. Методы определения содержания хлористых солей.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО СС-ТН-ПА номинальной вместимостью 250, 500 или 1000 см³.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО СС-ТН-ПА

СС-ТН-ПА(плотность, вязкость)

Аттестованная характеристика	Диапазон аттестованных значений	Границы допускаемых значений относительной погрешности СО (P = 0,95), %
Плотность при 15°С, кг/м ³	770 ÷ 895	±0,04
Плотность при 20°С, кг/м ³	770 ÷ 895	±0,04
Кинематическая вязкость при 20°С, мм ² /с	2 ÷ 100	±0,4

СС-ТН-ПА(плотность, вязкость, сера)

Аттестованная характеристика	Диапазон аттестованных значений	Границы допускаемых значений относительной погрешности СО (P = 0,95), %
Плотность при 15°С, кг/м ³	770 ÷ 895	±0,04
Плотность при 20°С, кг/м ³	770 ÷ 895	±0,04
Кинематическая вязкость при 20°С, мм ² /с	2 ÷ 100	±0,4
Массовая доля серы, %	0,05 ÷ 5	±2,0

СС-ТН-ПА(вода, механические примеси, хлористые соли)

Аттестованная характеристика	Диапазон аттестованных значений	Границы допускаемых значений относительной погрешности СО (P = 0,95), %
Массовая доля воды, %	0,03 ÷ 10	±13
Массовая доля механических примесей, %	0,003 ÷ 0,1	±2,5
Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	2 ÷ 1000	±2,0

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ФРАКЦИОННОГО СОСТАВА НЕФТИ (ГСО ФС-ТН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец фракционного состава нефти (ФС-ТН-ПА, ГСО 10219-2013, МСО 1895:2014) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений фракционного состава нефти, выполняемых по ГОСТ 2177-99 (метод Б) и ASTM D 86-12.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ 2177-99. Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава. М.: Изд-во стандартов, 1999

ASTM D 86-12. Standard Test Method for Distillation of Petroleum Products at Atmospheric Pressure.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО ФС-ТН-ПА номинальной вместимостью 250 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ФС-ТН-ПА (ГСО 10219-2013)

Аттестованная характеристика СО	Интервал допускаемых аттестованных значений СО	Границы допускаемых значений абсолютной погрешности (при P = 0,95)
температура начала кипения	от 35 °С до 50 °С	±2,0
температура 10 %-ного отгона	от 50 °С до 110 °С	±2,0
объемная доля отгона до 100 °С	от 5 % до 10 %	±0,5
объемная доля отгона до 120 °С	от 10 % до 15 %	±0,5
объемная доля отгона до 150 °С	от 15 % до 20 %	±0,5
объемная доля отгона до 160 °С	от 20 % до 25 %	±0,5
объемная доля отгона до 180 °С	от 25 % до 30 %	±0,5
объемная доля отгона до 200 °С	от 30 % до 33 %	±0,5
объемная доля отгона до 220 °С	от 33 % до 35 %	±0,5
объемная доля отгона до 240 °С	от 35 % до 40 %	±0,5
объемная доля отгона до 260 °С	от 40 % до 45 %	±0,5
объемная доля отгона до 280 °С	от 45 % до 50 %	±0,5
объемная доля отгона до 300 °С	от 50 % до 55 %	±0,5
объемная доля отгона до 350 °С	от 55 % до 70 %	±0,5

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ ХЛОРООРГАНИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ В НЕФТИ (ГСО ХОН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Утвержденного типа стандартный образец массовой доли хлорорганических соединений в нефти (ХОН-ПА, ГСО 10150-2012, МСО 1892:2014) предназначен для аттестации методик измерения и контроля точности результатов измерений содержания хлорорганических соединений в нефти по ГОСТ Р 52247-2004 и ASTM D 4929-04.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р 52247-2004. Нефть. Методы определения хлорорганических соединений.
ASTM D 4929-04. Standard Test Methods for Determination of Organic Chloride Content in Crude Oil.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО ХОН-ПА номинальной вместимостью 500 см³ или 1000 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ХОН-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли хлорорганических соединений в пересчёте на органически связанный хлор, мкг/г (ppm)	Относительная расширенная неопределенность (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
ХОН-ПА(0)	<0,2	—
ХОН-ПА(1)	1 ÷ 2	13
ХОН-ПА(2)	2 ÷ 4	13
ХОН-ПА(5)	5 ÷ 7	13
ХОН-ПА(10)	8 ÷ 10	13
ХОН-ПА(30)	27 ÷ 33	13
ХОН-ПА(50)	45 ÷ 55	13

Для измерения массовой доли хлорорганических соединений в нефти методом рентгенофлуоресцентной волнодисперсионной спектроскопии в соответствии с ГОСТ Р 52247-2004 (метод В) в качестве внутреннего стандарта может быть использован ГСО СМН-ПА(Vi) (массовой доли висмута в минеральном масле).

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

См. также другие ГСО, применимые для определения состава и свойств нефти:

[ГСО давления насыщенных паров нефтепродуктов \(ГОСТ 1756-2000, ГОСТ Р 8.601-2003\) ГСО ДНП-ПА \(метод Рейда\)](#)

[ГСО массовой доли воды в нефтепродуктах и органических жидкостях \(метод К. Фишера\) ГСО ВФ-ПА](#)

[ГСО массовой доли серы в темных нефтепродуктах \(ускоренный метод\) ГСО СУ-ПА](#)

[ГСО содержания металлов в нефти и нефтепродуктах :: ГСО СМН-ПА](#)

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

III. СТАНДАРТНЫЕ ОБРАЗЦЫ СОСТАВА НЕФТИ, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ОРГАНИЧЕСКИХ ЖИДКОСТЕЙ

СО СОДЕРЖАНИЯ МЕТИЛОВЫХ ЭФИРОВ ЖИРНЫХ КИСЛОТ В ДИЗЕЛЬНОМ ТОПЛИВЕ (СО FAME-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец содержания метиловых эфиров жирных кислот в дизельном топливе (СО FAME-ПА) предназначен для градуировки средств измерений объемной и массовой доли метиловых эфиров жирных кислот (FAME, МЭЖК) в средних дистиллятах / дизельном топливе, для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерения объемной и массовой доли метиловых эфиров жирных кислот в дизельном топливе методами ИК-спектроскопии, газовой и жидкостной хроматографии.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р ЕН 14078-2010 (EN 14078:2003). Нефтепродукты жидкие. Определение метиловых эфиров жирных кислот (FAME) в средних дистиллятах методом инфракрасной спектроскопии.

ГОСТ Р ЕН 12916-2008 (EN 12916:2006, ГОСТ ЕН 12916-2012). Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с детектированием по коэффициенту рефракции.

ЕН 14213. Топливо бытовое. Определение метиловых эфиров жирных кислот (FAME). Требования и методы испытания (EN 14213, Heating fuels — Fatty acid methyl esters (FAME) — Requirements and test methods).

ЕН 14214. Топливо для двигателей внутреннего сгорания. Метиловые эфиры жирных кислот для дизелей. Требования и методы испытаний (EN 14214, Automotive fuels — Fatty acid methyl esters (FAME) for diesel engines — Requirements and test methods).

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

СО FAME поставляется в ампуле номинальной вместимостью 5 см³. Объем материала СО в ампуле составляет 5 см³. В комплект поставки входят: 1 образец с этикеткой и паспорт.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО FAME-ПА

Комплектация и НД	Индекс ГСО	Аттестованная характеристика, единица измерений		Границы относительной погрешности аттестованного значения СО (P = 0,95), %
		Объемная доля метиловых эфиров жирных кислот, %	Массовая доля метиловых эфиров жирных кислот, %	
Для метода инфракрасной спектроскопии: ГОСТ Р ЕН 14078-2010 (групповой состав)	FAME-ПА (0/ИК)	0		—
	FAME-ПА (1/ИК)	1,0		2,0
	FAME-ПА (3/ИК)	3,0		2,0
	FAME-ПА (7/ИК)	7,0		2,0
	FAME-ПА (10/ИК)	10,0		2,0
Для метода ВЭЖХ: ГОСТ Р ЕН 12916-2008 (индивидуальный состав)	FAME-ПА (0/ВЭЖХ)	0		—
	FAME-ПА (1/ВЭЖХ)	1,0		2,0
	FAME-ПА (3/ВЭЖХ)	3,0		2,0
	FAME-ПА (7/ВЭЖХ)	7,0		2,0
	FAME-ПА (10/ВЭЖХ)	10,0		2,0

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

СО МАССОВОЙ КОНЦЕНТРАЦИИ МЕТАЛЛОВ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ МЕТАЛЛОВ В ОСТАТОЧНЫХ ТОПЛИВАХ И ДРУГИХ НЕФТЕПРОДУКТОВ ПО IP 470 (СО Me/AAS-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ СО:

Стандартный образец массовой концентрации металлов (СО Me/AAS-ПА) предназначен для градуировки средств измерений и контроля точности методик измерений содержания металлов в остаточных топливах и других нефтепродуктах по IP 470 и другим аналогичным стандартам.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, химическая и экологическая промышленности

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

IP 470. Determination of aluminium, silicon, vanadium, nickel, iron, calcium, zinc and sodium in residual fuel oil by ashing, fusion and atomic absorption spectrometry.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

СО поставляется во флаконах номинальной вместимостью 100 см³.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО Me/AAS-ПА

Металл	Наименование СО	Аттестованное значение массовой концентрации металла, г/дм ³	Границы относительной погрешности аттестованного значения ГСО при k=2 (P=0,95), %
алюминий	Al/AAS-ПА	1	1,0
кальций	Ca/AAS-ПА	1	1,0
железо	Fe/AAS-ПА	1	1,0
марганец	Mn/AAS-ПА	1	1,0
натрий	Na/AAS-ПА	1	1,0
никель	Ni/AAS-ПА	1	1,0
кремний	Si/AAS-ПА	1	1,0
ванадий	V/AAS-ПА	1	1,0
цинк	Zn/AAS-ПА	1	1,0

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеварРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ АРОМАТИЧЕСКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ В ДИЗЕЛЬНОМ ТОПЛИВЕ (ГСО АУДТ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец массовой доли ароматических углеводородов в дизельном топливе (СО АУДТ-ПА) предназначен для для контроля точности результатов измерений массовой доли моноароматических (МАУ), диароматических (ДАУ), три+-ароматических (Т+АУ) и полициклических ароматических (ПОЛИ-АУ) углеводородов в средних дистиллятах по ГОСТ Р ЕН 12916-2008, аттестации методик измерений массовой доли типов ароматических углеводородов в дизельном топливе.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая промышленности

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ Р ЕН 12916-2008. Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с детектированием по коэффициенту рефракции.

ASTM D6591. Standard Test Method for Determination of Aromatic Hydrocarbon Types in Middle Distillates—High Performance Liquid Chromatography Method with Refractive Index Detection.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит одна ампула ГСО АУДТ-ПА, с объемом СО 3 см³ или 10 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО АУДТ-ПА

Индекс ГСО	Аттестуемая характеристика	Интервал допускаемых аттестованных значений, %	Границы допускаемой относительной погрешности, при доверительной вероятности P=0,95, %
АУДТ-ПА	Массовая доля моноароматических углеводородов (МАУ)	6 ÷ 30	±0,5
	Массовая доля диароматических углеводородов (ДАУ)	1 ÷ 10	±0,5
	Массовая доля три+-ароматических углеводородов (Т+АУ)	0 ÷ 2	±3
	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов (ПОЛИ-АУ)	1 ÷ 6	±3

СО содержания метиловых эфиров жирных кислот в дизельном топливе (требование ГОСТ Р ЕН 12916-2008) :: [СО FAME-ПА](#)

НеварРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО рН ВОДНОЙ ВЫТЯЖКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ (ВОДОРАСТВОРИМЫХ КИСЛОТ И ЩЕЛОЧЕЙ В НЕФТЕПРОДУКТАХ) (ГСО ВКЩ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец рН водной вытяжки нефтепродуктов (ГСО 10400-2014 ВКЩ-ПА, МСО 2059:2016) предназначен для аттестации и контроля погрешностей методик измерений рН водной вытяжки нефтепродуктов (наличие водорастворимых кислот и щелочей в нефтепродуктах) по ГОСТ 6307-75.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 6307-75. Нефтепродукты. Метод определения наличия водорастворимых кислот и щелочей.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

СО ВКЩ-ПА поставляется в стеклянном или полимерном флаконе вместимостью 100 см³.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО ВКЩ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений рН водной вытяжки (при температуре 20 °С), рН	Границы абсолютной погрешности аттестованного значения СО (Р = 0,95), рН
ВКЩ-ПА (5)	4 ÷ 6	±0,2
ВКЩ-ПА (7)	6 ÷ 8	±0,2
ВКЩ-ПА (9)	8 ÷ 10	±0,2

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ ВОДЫ В НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТАХ (ГСО ВН-ПА, метод Дина-Старка)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой доли воды в нефти и нефтепродуктах (ВН-ПА, ГСО 9829-2011, МСО 1888:2014) предназначен для аттестации методик измерений содержания воды в нефти и нефтепродуктах и контроля погрешностей методик измерений содержания воды в нефти и нефтепродуктах по ГОСТ 2477-65 и ASTM D 95, реализующих метод Дина-Старка.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 2477-2014. Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды.
ГОСТ ISO 3733-2013. Нефтепродукты и битуминозные материалы. Определение воды дистилляцией.
ASTM D 95. Метод определения содержания воды в нефтепродуктах и битумах дистилляцией.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

ГСО ВН-ПА поставляется в стеклянном флаконе с плотно завинчивающейся крышкой, объем материала во флаконе 100 см³. В комплект поставки входят 2 образца с этикетками и паспорт.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ВН-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли воды, %	Относительная расширенная неопределенность (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
ВН-ПА(0,1)	0,09 ÷ 0,11	2,5
ВН-ПА(0,3)	0,27 ÷ 0,33	2,5
ВН-ПА(0,5)	0,45 ÷ 0,55	2,5
ВН-ПА(0,7)	0,63 ÷ 0,77	2,5
ВН-ПА(1)	0,90 ÷ 1,10	2,5
ВН-ПА(1,5)	1,35 ÷ 1,65	2,5
ВН-ПА(2)	1,8 ÷ 2,2	2,5
ВН-ПА(3)	2,7 ÷ 3,3	2,5
ВН-ПА(4)	3,6 ÷ 4,4	2,5
ВН-ПА(5)	4,5 ÷ 5,5	2,5
ВН-ПА(6)	5,6 ÷ 6,6	2,5

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ ВОДЫ В ОРГАНИЧЕСКОЙ ЖИДКОСТИ (ГСО ВФ-ПА, метод Фишера)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартные образцы массовой доли воды в органической жидкости: ВФ-ПА-1 (ГСО 10056-2011, МСО 1786:2012) и ВФ-ПА-2 (ГСО 9922-2011, МСО 1890:2014), предназначены для аттестации и контроля точности методик измерений содержания воды в органической жидкости (нефти, нефтепродуктах, спиртах, лекарственных препаратах и др.) методами потенциометрического и кулонометрического титрования по ГОСТ 24614-81, ГОСТ Р 54281-2010, ASTM D 6304-07, ISO 12937:2000, ASTM D 4377-2006, ASTM D1744, реализующих метод Карла Фишера, и по МИ 5K0.283.002-2012.

ГСО ВФ-ПА-2 могут быть использованы для поверки средств измерений содержания воды в органических жидкостях (титраторов Фишера).

ГСО ВФ-ПА-1(0,003/М) может быть использован для поверки средств измерений содержания воды в трансформаторном масле (кулонометрических влагомеров трансформаторного масла типа ВТМ-МК, ВТМ-2).

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 24614-81. Жидкости и газы, не взаимодействующие с реактивом Фишера. Кулонометрический метод определения воды.

ГОСТ 14870-77 Продукты химические. Методы определения воды.

ГОСТ Р 54281-2010. Нефтепродукты, смазочные масла и присадки. Метод определения воды кулонометрическим титрованием по Карлу Фишеру.

ГОСТ Р 54284-2010. Нефти сырые. Определение воды кулонометрическим титрованием по Карлу Фишеру.

ASTM D 6304-07. Standard Test Method for Determination of Water in Petroleum Products, Lubricating Oils, and Additives by Coulometric Karl Fisher Titration.

ISO 12937:2000. Petroleum products — Determination of water — Coulometric Karl Fischer titration method.

ASTM D 4377-2006. Standard Test Method for Water in Crude Oils by Potentiometric Karl Fischer Titration.

ASTM D1744. Standard Test Method for Determination of Water in Liquid Petroleum Products by Karl Fischer Reagent.

МИ 5K0.283.002-2012 . Методика измерений массовой доли влаги в трансформаторном масле кулонометрическим методом влагомерами серии ВТМ.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

ГСО ВФ-ПА поставляется в ампулах вместимостью 5 см³. Объем материала СО составляет не менее 5 см³. В комплект поставки также входят паспорт и инструкция по применению.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ВФ-ПА

I. ГСО ВФ-ПА, предназначенные для метрологического обеспечения методик измерений и СИ содержания воды в органических жидкостях (нефти, нефтепродуктах, спиртах, лекарственных препаратах) методами потенциометрического и кулонометрического титрования Карла Фишера по ГОСТ 24614-81, ASTM D 6304-07, ISO 12937:2000, ASTM D 4377-2006, ASTM D1744.

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли воды, %	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
ВФ-ПА-1 (0,001)	0,0010 ÷ 0,0015 (10÷15 ppm)	4
ВФ-ПА-1 (0,002)	0,0020 ÷ 0,0025 (20÷25 ppm)	4
ВФ-ПА-1 (0,003)	0,003 ÷ 0,006 (30÷60 ppm)	4
ВФ-ПА-1 (0,01)	0,007 ÷ 0,015 (70÷150 ppm)	3
ВФ-ПА-1 (0,03)	0,02 ÷ 0,05 (200÷500 ppm)	3
ВФ-ПА-2 (0,1)	0,1 ÷ 0,5	1,5
ВФ-ПА-2 (1)	0,6 ÷ 1,6	1,5

II. ГСО ВФ-ПА, предназначенные для метрологического обеспечения методик измерений и СИ содержания воды в трансформаторном масле (кулонометрических влагомеров трансформаторного масла типа ВТМ-МК, ВТМ-2) по МИ 5К0.283.002-2012.

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли воды, %	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
ВФ-ПА-1 (0,001/М)	0,0010 ÷ 0,0015 (10÷15 ppm)	4
ВФ-ПА-1 (0,002/М)	0,0020 ÷ 0,0025 (20÷25 ppm)	4
ВФ-ПА-1 (0,003/М)	0,003 ÷ 0,006 (30÷60 ppm)	4

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ЙОДНОГО ЧИСЛА НЕФТЕПРОДУКТОВ (ГСО ИЧ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец йодного числа нефтепродуктов (СО ИЧ-ПА, ГСО 10443-2014, МСО 2061:2016) предназначен для контроля точности результатов измерений, выполняемых по ГОСТ 2070-82 (метод А) и аттестации методик измерений йодного числа нефтепродуктов.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 2070-82 (метод А). Нефтепродукты светлые. Методы определения йодных чисел и содержания непредельных углеводородов.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит одна ампула ГСО ИЧ-ПА номинальной вместимостью 5 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ИЧ-ПА:

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений йодного числа, г йода на 100 г нефтепродукта	Границы допускаемых значений относительной погрешности СО (P = 0,95), %
ИЧ-ПА (0,1)	0,10 ÷ 0,15	±7
ИЧ-ПА (0,5)	0,45 ÷ 0,55	±7
ИЧ-ПА (0,7)	0,65 ÷ 0,75	±7
ИЧ-ПА (1)	1,0 ÷ 1,5	±7
ИЧ-ПА (3)	2,5 ÷ 3,5	±7
ИЧ-ПА (6)	5,5 ÷ 6,5	±7
ИЧ-ПА (10)	9 ÷ 10	±7

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО КИСЛОТНОСТИ НЕФТЕПРОДУКТОВ (ГСО КН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец кислотности нефтепродуктов (СО КН-ПА, ГСО 10302-2013, МСО 2054:2016) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений кислотности нефтепродуктов, выполняемых по ГОСТ 11362-96, ГОСТ 5985-79 и ASTM D3242.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 5985-79. Нефтепродукты. Метод определения кислотности и кислотного числа.
ГОСТ 11362-96. Нефтепродукты и смазочные материалы. Число нейтрализации. Метод потенциометрического титрования.
ASTM D3242. Standard Test Method for Acidity in Aviation Turbine Fuel.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО КН-ПА номинальной вместимостью 100 см³ или 250 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО КН-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений кислотности, мг КОН/100 см ³	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО (P = 0,95), %
КН-ПА (0,3)	0,3 ÷ 0,4	± 3
КН-ПА (0,5)	0,5 ÷ 0,6	± 3
КН-ПА (1)	1,0 ÷ 1,1	± 3
КН-ПА (2)	2,0 ÷ 2,2	± 3
КН-ПА (3)	3,0 ÷ 3,3	± 3
КН-ПА (5)	5,0 ÷ 5,5	± 3

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ КОНЦЕНТРАЦИИ ФАКТИЧЕСКИХ СМОЛ В НЕФТЕПРОДУКТАХ (ГСО КФСН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой концентрации фактических смол в нефтепродуктах (СО КФСН-ПА, ГСО 10187-2013, МСО 2052:2016) предназначен для аттестации и контроля погрешностей методик измерений содержания фактических смол в нефтепродуктах по ГОСТ 1567-97, ГОСТ 8489-85 и ASTM D 381.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 1567-97. Нефтепродукты. Бензины автомобильные и топлива авиационные. Метод определения смол выпариванием струей.

ГОСТ 8489-85. Топливо моторное. Метод определения фактических смол (по Бударову).

ASTM D 381. Standard Test Method for Gum Content in Fuels by Jet Evaporation.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

СО КФСН-ПА поставляется в стеклянном или полимерном флаконе номинальной вместимостью 50 см³ или 100 см³.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО КФСН-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой концентрации фактических смол, мг/100 см ³	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
КФСН-ПА (1)	1 ÷ 1,5	8
КФСН-ПА (5)	5 ÷ 6	4
КФСН-ПА (10)	10 ÷ 11	2

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО КИСЛОТНОГО ЧИСЛА НЕФТЕПРОДУКТОВ (ГСО КЧ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартные образцы кислотного числа нефтепродуктов (КЧ-ПА ГСО 10759-2016, МСО 2071:2016) предназначены для аттестации методик измерений кислотного числа нефтепродуктов и контроля погрешностей методик измерений кислотного числа нефтепродуктов методом кислотно-основного индикаторного титрования по ГОСТ 5985-79. ГСО КЧ-ПА(0,5) и КЧ-ПА(1) могут быть использованы для аттестации методик выполнения измерений кислотного числа нефтепродуктов и контроля погрешностей методик выполнения измерений кислотного числа нефтепродуктов методом потенциометрического титрования по ГОСТ 11362-96.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 5985-79. Нефтепродукты. Метод определения кислотности и кислотного числа.
ГОСТ 11362-96. Нефтепродукты и смазочные материалы. Число нейтрализации. Метод потенциометрического титрования.
ASTM D664. Standard Test Method for Acid Number of Petroleum Products by Potentiometric Titration.
ASTM D 974. Standard test method for acid and base number by color-indicator titration.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО КЧ-ПА номинальной вместимостью 100 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО КЧ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений кислотного числа, мг КОН/г	Границы допускаемых значений относительной погрешности, %, при доверительной вероятности P=0,95
КЧ-ПА (0,02)	0,020 ÷ 0,025	±11
КЧ-ПА (0,05)	0,050 ÷ 0,055	±5
КЧ-ПА (0,1)	0,10 ÷ 0,15	±3
КЧ-ПА (0,3)	0,30 ÷ 0,35	±2
КЧ-ПА (0,5)	0,50 ÷ 0,55	±2
КЧ-ПА (1)	1,0 ÷ 1,5	±2

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ АЗОТА В НЕФТЕПРОДУКТАХ (ГСО МДАН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартные образцы массовой доли азота в нефтепродуктах (СО МДАН-ПА, ГСО 10318-2013, МСО 1897:2014) предназначены для градуировки и калибровки средств измерений содержания азота в нефти и нефтепродуктах (жидких углеводородах, маслах) по ASTM D 4629-10 и ASTM D 5762-11.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ASTM D 4629-10. Standard test method for trace nitrogen in liquid petroleum hydrocarbons by syringe/inlet oxidative combustion and chemiluminescence detection.

ASTM D 5762-11. Standard test method for nitrogen in petroleum and petroleum products by boat-inlet chemiluminescence.

UOP981-11. Trace Nitrogen in Liquid Hydrocarbons by Oxidative Combustion with Chemiluminescence Detection.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

Стандартные образцы поставляются **комплектами** в стеклянных ампулах вместимостью 5 см³. К каждому комплекту прилагается паспорт и инструкция по применению СО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО МДАН-ПА

Комплект	Индекс ГСО	Интервал допустимых аттестованных значений массовой доли азота, мкг/г (ppm)	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
МДАН-ПА-1	МДАН-ПА (0)	0 (матрица)	-
	МДАН-ПА (0,05)	0,05	5
	МДАН-ПА (0,1)	0,1	5
	МДАН-ПА (0,2)	0,2	5
	МДАН-ПА (0,5)	0,5	5
	МДАН-ПА (1)	1	5

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

МДАН-ПА-2	МДАН-ПА (0)	0 (матрица)	-
	МДАН-ПА (1)	1	5
	МДАН-ПА (2)	2	5
	МДАН-ПА (5)	5	3
	МДАН-ПА (10)	10	3
	МДАН-ПА (20)	20	3
МДАН-ПА-3	МДАН-ПА (0)	0 (матрица)	-
	МДАН-ПА (1)	1	5
	МДАН-ПА (5)	5	3
	МДАН-ПА (10)	10	3
	МДАН-ПА (50)	50	3
	МДАН-ПА (100)	100	2,5
МДАН-ПА-4	МДАН-ПА (0)	0 (матрица)	-
	МДАН-ПА (50)	50	3
	МДАН-ПА (100)	100	2,5
	МДАН-ПА (200)	200	2,5
	МДАН-ПА (500)	500	2,5
	МДАН-ПА (1000)	1000	2,5
МДАН-ПА-5	МДАН-ПА (0)	0 (матрица)	-
	МДАН-ПА (500)	500	2,5
	МДАН-ПА (1000)	1000	2,5
	МДАН-ПА (2000)	2000	2,5
	МДАН-ПА (5000)	5000	2,5
	МДАН-ПА (10000)	10000	2,5

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

СО МАССОВОЙ ДОЛИ КРЕМНИЯ В НЕФТЕПРОДУКТАХ (СО МДКН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ СО

Стандартный образец массовой доли кремния в нефтепродуктах (СО МДКН-ПА) предназначен для калибровки и градуировки средств измерений содержания кремния в нефтепродуктах, для аттестации и контроля погрешностей методик измерений содержания кремния в нефтепродуктах.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ASTM D 5184. Standard test methods for determination of aluminum and silicon in fuel oils by ashing, fusion, inductively coupled plasma atomic emission spectrometry, and atomic absorption spectrometry.

ISO 10478:1994. Petroleum products. Determination of aluminium and silicon in fuel oils. Inductively coupled plasma emission and atomic absorption spectroscopy methods.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит одна ампула СО МДКН-ПА номинальной вместимостью 5 см³, паспорт и инструкция по применению.

Для разбавления материала СО в комплект поставки дополнительно может входить флакон с минеральным маслом номинальной вместимостью 100 см³.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО МДКН-ПА

Индекс СО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли кремния, мкг/г (ppm)	Границы допускаемых значений относительной погрешности СО при P=0,95, %
МДКН-ПА (0)	<0,5	—
МДКН-ПА (5)	4,5 ÷ 5,5	±2,5
МДКН-ПА (10)	9 ÷ 11	±2,5
МДКН-ПА (20)	18 ÷ 22	±2,5
МДКН-ПА (50)	45 ÷ 55	±2,5
МДКН-ПА (100)	90 ÷ 110	±2,5
МДКН-ПА (200)	180 ÷ 220	±2,5
МДКН-ПА (500)	450 ÷ 550	±2,5
МДКН-ПА (1000)	900 ÷ 1100	±2,5

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ И ОБЪЕМНОЙ ДОЛИ БЕНЗОЛА В БЕНЗИНАХ ГСО МОДЬ-ПА

НАЗНАЧЕНИЕ СО:

стандартный образец массовой и объемной доли бензола в бензинах (СО МОДЬ-ПА, ГСО 10185-2013, МСО 2051:2016) предназначен для аттестации и контроля погрешностей методик измерений содержания бензола в бензинах по ГОСТ 29040-91, ГОСТ Р ЕН 12177-2008 и ASTM D 3606-10.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ 29040-91. Бензины. Метод определения бензола и суммарного содержания ароматических углеводородов.
ГОСТ Р ЕН 12177-2008. Жидкие нефтепродукты. Бензин. Определение содержания бензола газохроматографическим методом.
ASTM D3606 — 10 Standard Test Method for Determination of Benzene and Toluene in Finished Motor and Aviation Gasoline by Gas Chromatography.
ГОСТ Р 52714-2007. Бензины автомобильные. Определение индивидуального и группового углеводородного состава методом капиллярной газовой хроматографии.
ГОСТ 32507-2013. Бензины автомобильные и жидкие углеводородные смеси. Определение индивидуального и группового углеводородного состава методом капиллярной газовой хроматографии.
МП 92-224-2010. Анализаторы топлив автоматические EraSpec. Методика поверки.
ГОСТ Р 51930-2002. Бензины автомобильные и авиационные. Определение бензола методом инфракрасной спектроскопии.
ASTM D 4053. Standard Test Method for Benzene in Motor and Aviation Gasoline by Infrared Spectroscopy.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входят две ампулы ГСО МОДЬ-ПА номинальной вместимостью 5 см³ (комплект поставки аттестованной смеси ГСО МОДЬ-ПА(/ИК) — одна ампула 10 см³).

! Под заказ в комплект поставки может входить изобутилметилкетон (внутренний стандарт при работе по ГОСТ Р ЕН 12177-2008), расфасованный в ампулу номинальной вместимостью 1 см³.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО МОДЬ-ПА

Комплектация и метод	Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений		Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
		массовой доли бензола, %	объемной доли бензола, %	
Для метода газовой хроматографии: ГОСТ 29040-91 ГОСТ Р ЕН 12177-2008 ASTM D 3606-10 ГОСТ 32507-2013 ГОСТ Р 52714-2007	МОДЬ-ПА (0,5)	0,4 ÷ 0,6	0,3 ÷ 0,5	1,0
	МОДЬ-ПА (1)	0,9 ÷ 1,1	0,7 ÷ 0,9	1,0
	МОДЬ-ПА (1,5)	1,5 ÷ 1,7	1,4 ÷ 1,6	1,0
	МОДЬ-ПА (2,5)	2,5 ÷ 2,7	1,9 ÷ 2,1	1,0
	МОДЬ-ПА (3,5)	3,5 ÷ 3,7	2,8 ÷ 3,0	1,0
	МОДЬ-ПА (4,5)	4,5 ÷ 4,7	3,5 ÷ 3,7	1,0
Для ИК-метода: МП 92-224-2010 ГОСТ Р 51930-2002 ASTM D 4053	МОДЬ-ПА (0,2/ИК) — АСБ 1	0,2		2,5
	МОДЬ-ПА (10/ИК) — АСБ 2	10		1,0
	МОДЬ-ПА (20/ИК) — АСБ 3	20		1,0

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ МЕХАНИЧЕСКИХ ПРИМЕСЕЙ В НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТАХ (ГСО МПН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой доли механических примесей в нефти и нефтепродуктах (ГСО МПН-ПА-1, ГСО 9825-2011, МСО 2039:2016 и ГСО МПН-ПА-2, ГСО 9826-2011, МСО 2040:2016) предназначены для аттестации и контроля погрешностей, методик измерений содержания механических примесей в нефти и нефтепродуктах по ГОСТ 6370-83 и ГОСТ 10577-78 (ЕН ИСО 12662).

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 6370-83. Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей.

ГОСТ 10577-78. Нефтепродукты. Метод определения содержания механических примесей.

ЕН ИСО 12662. Жидкие нефтепродукты. Определение загрязнения в средних дистиллятах.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

ГОСТ 6370-83: ГСО МПН-ПА поставляется в стеклянном флаконе, с плотно завинчивающейся крышкой, объем материала во флаконе 100 см³.

ГОСТ 10577-78: Для метрологического обеспечения методик измерений содержания механических примесей в топливах для карбюраторных, дизельных и реактивных двигателей ГСО МПН-ПА поставляется во флаконе номинальной вместимостью 400 см³.

В комплект поставки входят: 2 образца с этикетками, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО МПН-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли механических примесей, %	Относительная расширенная неопределенность (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
МПН-ПА-1(0,001)*	0,0010 ÷ 0,0020	2,5
МПН-ПА-1(0,005)	0,0040 ÷ 0,0060	2,5
МПН-ПА-1(0,01)	0,0090 ÷ 0,0110	2,5
МПН-ПА-1(0,015)	0,0120 ÷ 0,0200	2,5
МПН-ПА-2(0,05)	0,0450 ÷ 0,0550	1
МПН-ПА-2(0,1)	0,090 ÷ 0,110	1
МПН-ПА-2(0,25)	0,200 ÷ 0,300	1
МПН-ПА-2(0,5)	0,450 ÷ 0,550	1
МПН-ПА-2(1)	0,90 ÷ 1,10	1
МПН-ПА-2(2)	1,80 ÷ 2,20	1

Для ГОСТ 10577-78 / ЕН 12662.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ МЕРКАПТАНОВОЙ СЕРЫ В НЕФТЕПРОДУКТАХ (ГСО МСН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец массовой доли меркаптановой серы в нефтепродуктах (ГСО МСН-ПА ГСО 10399-2014, МСО 2058:2016) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой доли меркаптановой серы в нефтепродуктах, выполняемых по ГОСТ 17323-71, ГОСТ Р 52030-2003 и ASTM D3227.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 17323-71. Топливо для двигателей. Метод определения меркаптановой и сероводородной серы потенциометрическим титрованием.

ГОСТ Р 52030-2003. Нефтепродукты. Потенциометрический метод определения меркаптановой серы.

ASTM D3227. Standard Test Method for (Thiol Mercaptan) Sulfur in Gasoline, Kerosine, Aviation Turbine, and Distillate Fuels (Potentiometric Method).

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО МСН-ПА номинальной вместимостью 100 см³

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО МСН-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли меркаптановой серы, %	Границы относительной погрешности (при P=0,95), ±δ, %
МСН-ПА (0,001)	0,0009 ÷ 0,0011	2
МСН-ПА (0,002)	0,0018 ÷ 0,0022	2
МСН-ПА (0,003)	0,0027 ÷ 0,0033	2
МСН-ПА (0,004)	0,0036 ÷ 0,0044	2
МСН-ПА (0,005)	0,0045 ÷ 0,0055	2
МСН-ПА (0,006)	0,0054 ÷ 0,0066	2
МСН-ПА (0,008)	0,0072 ÷ 0,0088	2
МСН-ПА (0,01)	0,0090 ÷ 0,0110	2
МСН-ПА (0,02)	0,0180 ÷ 0,0220	2
МСН-ПА (0,03)	0,0270 ÷ 0,0300	2

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ МЕТИЛ-ТРЕТ-БУТИЛОВОГО ЭФИРА В БЕНЗИНЕ (ГСО МТБЭ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец массовой доли метил-трет-бутилового эфира в бензине (СО МТБЭ-ПА, ГСО 10561-2015, МСО 2062:2016) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой доли метил-трет-бутилового эфира в бензинах, выполняемых по ГОСТ Р ЕН 13132-2008, ГОСТ Р 52256-2004, ГОСТ Р 52531-2006, ОСТ 153-39.2-004-00 и ASTM D 4815. СО могут применяться для поверки, калибровки и градуировки средств измерений массовой доли метил-трет-бутилового эфира в бензинах.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ Р ЕН 13132-2008. Нефтепродукты жидкие. Бензин неэтилированный. Определение органических кислородсодержащих соединений и общего содержания органически связанного кислорода методом газовой хроматографии с использованием переключающихся колонок.

ГОСТ Р 52531-2006. Дистилляты нефтяные. Хроматографический метод определения метил-третбутилового эфира.

ОСТ №153-39.2-004-00. Дистилляты нефтяные. Хроматографический метод определения метилтретбутилового эфира.

ASTM D4815. Standard Test Method for Determination of MTBE, ETBE, TAME, DIPE, tertiary-Amyl Alcohol and C1 to C4 Alcohols in Gasoline by Gas Chromatography.

ГОСТ Р 52256-2004. Бензины. Определение МТБЭ, ЭТБЭ, ТАМЭ, ДИПЭ, метанола, этанола и трет-бутанола методом инфракрасной спектроскопии.

МП 92-224-2010. Анализаторы топлив автоматические EraSpec. Методика поверки.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО МТБЭ-ПА номинальной вместимостью 5 см³ или 30 см³ (комплект поставки аттестованной смеси ГСО МТБЭ-ПА(/ИК) — одна ампула 10 см³), паспорт и инструкция по применению.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО МТБЭ-ПА

Комплектация и метод	Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли метил-трет-бутилового эфира, %	Границы допускаемой относительной погрешности, при доверительной вероятности P=0,95, %
Для метода газовой хроматографии: ГОСТ Р ЕН 13132-2008 ГОСТ Р 52531-2006 ОСТ №153-39.2-004-00 ASTM D4815	МТБЭ-ПА (0,002)	0,002 ÷ 0,003	±3
	МТБЭ-ПА (0,005)	0,004 ÷ 0,005	±3
	МТБЭ-ПА (0,01)	0,009 ÷ 0,010	±3
	МТБЭ-ПА (0,2)	0,15 ÷ 0,25	±3
	МТБЭ-ПА (0,5)	0,45 ÷ 0,55	±3
	МТБЭ-ПА (1)	1,0 ÷ 1,5	±3
	МТБЭ-ПА (5)	5 ÷ 6	±3
	МТБЭ-ПА (10)	10 ÷ 11	±3
	МТБЭ-ПА (12)	12 ÷ 13	±3
МТБЭ-ПА (20)	20 ÷ 21	±3	
Для ИК-метода: ГОСТ Р 52256-2004 МП 92-224-2010	МТБЭ-ПА (0,5/ИК) — АСМ 1	0,5	±3
	МТБЭ-ПА (12/ИК) — АСМ 2	12	±3
	МТБЭ-ПА (20/ИК) — АСМ 3	20	±3

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

СО МАССОВОЙ И ОБЪЕМНОЙ ДОЛИ ОКСИГЕНАТОВ И КИСЛОРОДА В БЕНЗИНАХ (СО ОКБ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ СО:

Стандартный образец массовой и объемной доли оксигенатов и кислорода в бензинах (СО ОКБ-ПА) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений объемной доли оксигенатов в бензинах, выполняемых по ГОСТ Р ЕН 13132-2008, ГОСТ Р 54282-2010, ASTM D4815, ASTM D5599. СО могут применяться для поверки и калибровки средств измерений объемной доли оксигенатов в бензинах.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р ЕН 13132-2008. Нефтепродукты жидкие. Бензин неэтилированный. Определение органических кислородсодержащих соединений и общего содержания органически связанного кислорода методом газовой хроматографии с использованием переключающихся колонок.

ASTM D4815. Standard Test Method for Determination of MTBE, ETBE, TAME, DIPE, tertiary-Amyl Alcohol and C1 to C4 Alcohols in Gasoline by Gas Chromatography.

ГОСТ Р 54282-2010. Бензин. Определение оксигенатов методом газовой хроматографии с селективным пламенно-ионизационным детектированием по кислороду.

ASTM D5599. Standard Test Method for Determination of Oxygenates in Gasoline by Gas Chromatography and Oxygen Selective Flame Ionization Detection.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

Поставляется в стеклянных ампулах номинальной вместимостью 5 см³, в комплект поставки входит паспорт и инструкция по применению.

НеваРеактив



МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО ОКБ-ПА

I. Однокомпонентные СО ОКБ-ПА

Индекс ГСО (ГСО №)	Аттестованная характеристика — объемная доля / Компонент	Границы диапазона аттестованных значений, %	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО при $k=2$ ($P=0,95$), %
ОКБ-ПА (МЕОН, кислород)	метанол (метиловый спирт, МЕОН)	0,1 ÷ 0,3	±2,0
		0,4 ÷ 1,0	
ОКБ-ПА (ЕТОН, кислород)	этанол (этиловый спирт, ЕТОН)	1 ÷ 2	±2,0
		3 ÷ 5	
ОКБ-ПА (NPA, кислород)	пропан-1-ол (пропиловый спирт, NPA)	0,1 ÷ 0,3	±2,0
		0,4 ÷ 1,0	
ОКБ-ПА (IPA, кислород)	пропанан-2-ол (изопропиловый спирт, IPA)	1 ÷ 3	±2,0
		4 ÷ 10	
ОКБ-ПА (NBA, кислород)	бутан-1-ол (бутиловый спирт, NBA)	0,1 ÷ 0,3	±2,0
		0,4 ÷ 1,0	
ОКБ-ПА (SBA, кислород)	бутан-2-ол (вторичный бутиловый спирт, SBA)	0,1 ÷ 0,3	±2,0
		0,4 ÷ 1,0	
ОКБ-ПА (TBA, кислород)	2-метилпропан-2-ол (третичный бутиловый спирт, TBA)	0,1 ÷ 0,3	±2,0
		0,4 ÷ 1,0	
ОКБ-ПА (IBA, кислород)	2-метилпропан-1-ол (изобутиловый спирт, IBA)	1 ÷ 3	±2,0
		4 ÷ 10	
ОКБ-ПА (SAA, кислород)	пентан-2-ол (вторичный амиловый спирт, SAA)	0,1 ÷ 0,3	±2,0
		0,4 ÷ 1,0	
ОКБ-ПА (MTBE, кислород)	третбутилметиловый эфир (метил-третичный бутиловый эфир, MTBE)	1 ÷ 3	±2,0
		4 ÷ 10	
ОКБ-ПА (TAME, кислород)	метилтретпентиловый эфир (третичный амил-метиловый эфир, TAME)	0,1 ÷ 0,3	±2,0
		0,4 ÷ 1,0	
ОКБ-ПА (ETAЕ, кислород)	этилтретпентиловый эфир (этил-третичный амил-метиловый эфир, ETAЕ)	0,1 ÷ 0,3	±2,0
		0,4 ÷ 1,0	
ОКБ-ПА диметилкетон, кислород)	ацетон (пропан-2-он, диметилкетон)	0,1 ÷ 0,3	±2,0
		0,4 ÷ 1,0	



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ОКБ-ПА (МЕК, кислород)	бутанон (метилэтилкетон, МЕК)	0,1 ÷ 0,3	±2,0
		0,4 ÷ 1,0	
ОКБ-ПА (ЕТВЕ, кислород)	третбутиловый эфир (этил-третичный бутиловый эфир, ЕТВЕ)	0,1 ÷ 0,3	±2,0
		0,4 ÷ 1,0	
Массовая доля органически связанного кислорода (аттестована отдельно для каждой комплектации)		0,05 ÷ 5	±2,0

II. Многокомпонентные СО ОКБ-ПА

Индекс ГСО (ГСО №)	Аттестованная характеристика — объемная доля / Компонент	Границы диапазона аттестованных значений, %	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО при k=2 (P=0,95), %
ОКБ-ПА (ЕТОН, IPA, кислород)	этиловый спирт (ЕТОН)	0,1 ÷ 0,5	±2,0
	изопропиловый спирт (IPA)	0,1 ÷ 0,5	
	Массовая доля кислорода	0,1 ÷ 0,5	
	этиловый спирт (ЕТОН)	1 ÷ 5	
	изопропиловый спирт (IPA)	1 ÷ 5	
	Массовая доля кислорода	1 ÷ 5	
ОКБ-ПА (ЕТОН, IPA, МТВЕ, кислород)	этиловый спирт (ЕТОН)	0,1 ÷ 0,5	±2,0
	изопропиловый спирт (IPA)	0,1 ÷ 0,5	
	метил-третичный бутиловый эфир (МТВЕ)	0,1 ÷ 0,5	
	Массовая доля кислорода	0,1 ÷ 0,5	
	этиловый спирт (ЕТОН)	1 ÷ 5	
	изопропиловый спирт (IPA)	1 ÷ 5	
	метил-третичный бутиловый эфир (МТВЕ)	1 ÷ 5	
	Массовая доля кислорода	1 ÷ 5	

! Под заказ могут быть изготовлены СО с требуемым набором оксигенатов и концентрациями.

НеваРеактив



ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ ОБЩЕГО ОСАДКА В ОСТАТОЧНЫХ ТОПЛИВАХ (ГСО ООТ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой доли общего осадка в остаточных топливах (СО ООТ-ПА, ГСО 10801-2016) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой доли общего осадка в остаточных топливах по ГОСТ Р 50837.6-95, ASTM D 4870, IP 375, IP 390 и ГОСТ Р ИСО 10307-1-2009.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р 50837.6-95. Топлива остаточные. Определение прямогонности. Метод определения общего осадка.

ГОСТ Р ИСО 10307-1-2009 (ISO 10307). Нефтепродукты. Определение содержания общего осадка в остаточных жидких топливах. Часть 1. Метод горячей фильтрации.

ASTM D 4870. Test Method for Total Sediment in Residual Fuels.

IP 375. Petroleum products. Total sediment in residual fuel oils. Part 1: Determination by hot filtration.

IP 390. Petroleum products. Total sediment in residual fuel oils. Part 2: Determination using standard procedures for ageing. (процедура А)

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

Проведение испытаний без предварительного старения: ГСО ООТ-ПА поставляется в стеклянном флаконе, масса материала во флаконе 10 г.

Проведение испытаний с предварительным химическим/термическим старением: ГСО ООТ-ПА поставляется в стеклянном флаконе, масса материала во флаконе 25 г.

В комплект поставки входит: 2 флакона с этикетками, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ООТ-ПА

Аттестованная характеристика СО		Индекс ГСО	Интервалы допускаемых аттестованных значений	Границы допускаемых значений относительной погрешности (при $P=0,95$), %
массовая доля общего осадка, %	без предварительного старения	ООТ-ПА (0,05)	0,02 ÷ 0,06	±5
	с предварительным химическим старением	ООТ-ПА (0,1)	0,07 ÷ 0,14	±5
	с предварительным термическим старением	ООТ-ПА (0,2) ООТ-ПА (0,4)	0,15 ÷ 0,30 0,30 ÷ 0,50	±5



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

СО СОДЕРЖАНИЯ ПРИМЕСЕЙ (МАССОВОЙ ДОЛИ СПИРТОВ, ЭФИРОВ И УГЛЕВОДОРОДОВ) В МЕТИЛ-ТРЕТ-БУТИЛОВОМ ЭФИРЕ (СО ПМТБЭ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец содержания примесей (массовой доли спиртов, эфиров и углеводородов) в метил-трет-бутиловом эфире (СО ПМТБЭ-ПА) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой доли спиртов, эфиров и углеводородов в метил-трет-бутиловом эфире, выполняемых по ASTM D 5441. СО могут применяться для поверки и калибровки средств измерений массовой доли спиртов, эфиров и углеводородов в метил-трет-бутиловом эфире.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ASTM D 5441. Стандартный метод испытаний для анализа метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) с помощью газовой хроматографии.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит одна ампула СО ПМТБЭ-ПА объемом материала в ампуле 1 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО ПМТБЭ-ПА

Индекс ГСО	Аттестованная характеристика – массовая доля (%)	Аттестованное значение	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО (P = 0,95), %
ПМТБЭ-ПА (0,1)	третичного амил-метилового эфира (ТАМЕ, tert-Amylmethylether)	0,10	±20
	третичного бутилового спирта (ТВА, tert-Butanol)	0,10	±20
	этил-третичного бутилового эфира (ЕТВЕ, tert-Butylethylether)	0,10	±20
	изопентана (Isopentane)	0,10	±20
	метилового спирта (МЕОН, Methanol)	0,10	±20
	2-метил-бут-2-ена	0,10	±20

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

	(2-Methyl-2-butene)		
	пентана (n-Pentane)	0,10	±20
ПМТБЭ-ПА (1)	третичного амил-метилового эфира (ТАМЕ, tert-Amylmethylether)	1,00	±4
	третичного бутилового спирта (ТВА, tert-Butanol)	1,00	±4
	этил-третичного бутилового эфира (ЕТВЕ, tert-Butylethylether)	1,00	±4
	изопентана (Isopentane)	1,00	±4
	метилового спирта (МЕОН, Methanol)	1,00	±4
	2-метил-бут-2-ена (2-Methyl-2-butene)	1,00	±4
	пентана (n-Pentane)	1,00	±4

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

СО МАССОВОЙ ДОЛИ СЕРОВОДОРОДА В НЕФТЕПРОДУКТАХ (СО СВН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ СО:

Стандартный образец массовой доли сероводорода в нефтепродуктах (СО СВН-ПА (0)) предназначен для калибровки анализаторов массовой доли сероводорода в судовых топливах и нефти (установления «нулевой» концентрации на анализаторах сероводорода в нефтепродуктах типа «H2S Analyser SA4000» Seta Analytics) по IP 570, ASTM D 7621, ASTM D 5705. Материал СО СВН-ПА может быть использован для разбавителя проб судовых топлив и нефти.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

IP 570. Determination of hydrogen sulfide in fuel oils — Rapid liquid phase extraction method.
ASTM D 7621. Standard Test Method for Determination of Hydrogen Sulfide in Fuel Oils by Rapid Liquid Phase Extraction.
ASTM D 5705. Standard Test Method for Measurement of Hydrogen Sulfide in the Vapor Phase Above Residual Fuel Oils.

ОПИСАНИЕ И КОМПЛЕКТАЦИЯ:

Стандартный образец представляет собой очищенное белое минеральное масло, расфасованное в полимерный флакон, объем материала во флаконе 500 см³.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО СВН-ПА

Индекс СО	Аттестованное значение, млн ⁻¹	Границы абсолютной погрешности аттестованного значения СО (P = 0,95), млн ⁻¹	Аналог СО
СВН-ПА (0)	< 0,5	—	SA4000-004 H2S Diluent 500mL для анализатора SA4000-0 (Stanhope-Seta)

НеваРеактив



ГОСТ СОДЕРЖАНИЯ МЕТАЛЛОВ В НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТАХ (ГОСТ СМН-ПА).

НАЗНАЧЕНИЕ ГОСТ

Стандартные образцы СМН-ПА (ГОСТ 10066-2012, МСО 2046:2016) предназначены для калибровки и градуировки средств измерений содержания металлов в нефти и нефтепродуктах, для аттестации и контроля точности методик измерений металлов в нефти и нефтепродуктах методами рентгенофлуоресцентной и атомно-абсорбционной спектроскопии, спектрофотометрии и др. Список применимых ГОСТ, ASTM и др. стандартов, а также варианты комплектации ГОСТ СМН-ПА приведены ниже.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

Метрологические характеристики ГОСТ СМН-ПА

I. Одноэлементные градуировочные комплекты ГОСТ СМН-ПА, предназначенные для метрологического обеспечения методик измерений и СИ содержания металлов (железа, марганца, свинца) в бензинах по ГОСТ Р 52530-2006, ГОСТ Р 51925-2002, ASTM D 3831-98, ГОСТ Р 51942-2002, ГОСТ Р ЕН 237-2008, ГОСТ 28828-90, ASTM D 3237, ГОСТ Р 54278-2010, ASTM D 5059.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р 52530-2006. Бензины автомобильные. Фотоколориметрический метод определения железа.

ГОСТ Р 51925-2011. Бензины. Определение марганца методом атомно-абсорбционной спектроскопии.

ASTM D 3831-98. Standard Test Method for Manganese in Gasoline by Atomic Absorption Spectroscopy.

ГОСТ Р 51942-2010. Бензины. Определение свинца методом атомно-абсорбционной спектроскопии.

ГОСТ Р ЕН 237-2013. Нефтепродукты жидкие. Определение малых концентраций свинца методом атомно-абсорбционной спектроскопии.

ГОСТ 32350-2013. Бензины. Определение свинца методом атомно-абсорбционной спектроскопии.

ГОСТ 28828-90. Бензины. Метод определения свинца.

ASTM D 3237. Standard Test Method for Lead in Gasoline by Atomic Absorption Spectroscopy.

ГОСТ Р 54278-2010. Бензин автомобильный. Методы определения свинца рентгеновской спектроскопией.

ASTM D 5059. Standard Test Methods for Lead in Gasoline by X-Ray Spectroscopy.

Матрица ГОСТ – смесь углеводородов (светлые нефтепродукты).



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
е-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

Металл	Наименование комплекта ГСО (ГСО №)	Аттестованные значения массовой концентрации металла, мг/дм ³	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
ГОСТ Р 52530-2006: Железо	СМН-ПА(Fe/Б) (10066-2012)	0; 10; 20; 50; 100	4
ГОСТ Р 51925-2011, ASTM D 3831: Марганец	СМН-ПА(Mn/Б) (10066-2012)	0; 0,3; 2; 5; 10; 20; 30	4
	СМН-ПА(Mn/Б/МИБК) (10066-2012)	0; 4; 10; 20; 40	4
ГОСТ Р 51942-2010, ГОСТ Р ЕН 237-2013, ГОСТ 32350-2013, ГОСТ 28828-90, ASTM D 3237: Свинец	СМН-ПА(Pb/Б) (10066-2012)	0; 2; 5; 10; 15; 25	4
ГОСТ Р 54278-2010, ASTM D 5059: Свинец	СМН-ПА (Pb/Б/РФА)-1 (10066-2012)	0,00; 0,26; 1,32; 2,64; 13,2; 25,0; 79,3	4
	СМН-ПА (Pb/Б/РФА)-2 (10066-2012)	0; 25; 264; 529; 793; 1057; 1322	
	СМН-ПА (Bi)-793 (10066-2012)	793	

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

Поставляется комплектом (набор концентраций для градуировки), в стеклянных ампулах вместимостью 5 см³ или флаконах 15 см³ и 50 см³. К комплекту прилагается паспорт и инструкция по применению ГСО.

Под заказ возможна поставка отдельных ГСО (не в комплектах).

II. Мультиэлементные ГСО СМН-ПА, предназначенные для метрологического обеспечения методик измерений содержания металлов в смазочных маслах и присадках по ГОСТ 13538-68, ASTM D 4927-02, ASTM D 4628, ASTM D 4951.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 13538-68. Присадки и масла с присадками. Метод определения содержания бария, кальция и цинка комплексонометрическим титрованием.

ASTM D 4927-02. Standard Test Methods for Elemental Analysis of Lubricant and Additive Components – Barium, Calcium, Phosphorus, Sulfur, and Zinc by Wavelength-Dispersive X-Ray Fluorescence Spectroscopy.

ASTM D 4628. Стандартный метод испытаний для анализа содержания бария, кальция, магния и цинка в неиспользованных смазочных маслах методом атомной абсорбционной спектрометрии.

ASTM D 4951. Standard Test Method for Determination of Additive Elements in Lubricating Oils by Inductively Coupled Plasma Atomic Emission Spectrometry.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

Матрица ГСО – минеральное масло.

Металлы	Индекс ГСО	Аттестованные значения массовой доли металлов, %	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
ГОСТ 13538-68, ASTM D 4927: Барий Кальций Цинк	СМН-ПА (Ba, Ca, Zn)-0 (10066-2012)	0 (матрица)	—
	СМН-ПА (Ba, Ca, Zn)-0,01 (10066-2012)	0,01	4
	СМН-ПА (Ba, Ca, Zn)-0,02 (10066-2012)	0,02	4
	СМН-ПА (Ba, Ca, Zn)-0,05 (10066-2012)	0,05	4
	СМН-ПА (Ba, Ca, Zn)-0,1 (10066-2012)	0,1	4
	СМН-ПА (Ba, Ca, Zn)-0,2 (10066-2012)	0,2	4
	СМН-ПА (Ba, Ca, Zn)-0,5 (10066-2012)	0,5	4
	СМН-ПА (Ba, Ca, Zn)-1,0 (10066-2012)	1,0	4
ASTM D 4628, ASTM D 4951: Барий Кальций Медь Магний Цинк	СМН-ПА (Ba, Ca, Cu, Mg, Zn)-0 (10066-2012)	0 (матрица)	—
	СМН-ПА (Ba, Ca, Cu, Mg, Zn)-0,01 (10066-2012)	0,01	4
	СМН-ПА (Ba, Ca, Cu, Mg, Zn)-0,02 (10066-2012)	0,02	4
	СМН-ПА (Ba, Ca, Cu, Mg, Zn)-0,05 (10066-2012)	0,05	4
	СМН-ПА (Ba, Ca, Cu, Mg, Zn)-0,1 (10066-2012)	0,1	4
	СМН-ПА (Ba, Ca, Cu, Mg, Zn)-0,2 (10066-2012)	0,2	4
	СМН-ПА (Ba, Ca, Cu, Mg, Zn)-0,5 (10066-2012)	0,5	4

КОМПЛЕКТАЦИЯ

Поставляется во флаконах 50 см³. К ГСО прилагается паспорт и инструкция по применению. При заказе мультиэлементных ГСО СМН-ПА просим указывать необходимый набор и значение массовой доли металлов (например, «СМН-ПА (Ba, Ca, Zn)-0,1»).

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

III. Мультиэлементные ГСО СМН-ПА, предназначенные для метрологического обеспечения методик измерений и СИ содержания металлов в нефти и нефтепродуктах методом рентгенофлуоресцентной спектроскопии по ФР.1.31.2014.17352 (ФР.1.31.2001.00290), ISO 14597:1997.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ФР.1.31.2014.17352 (ФР.1.31.2001.00290). Методика определения металлов в нефти и нефтепродуктах на рентгеновском флуоресцентном спектрометре «Спектроскан».
ISO 14597:1997. Нефтепродукты. Определение содержания ванадия и никеля. Рентгенолучевая флуоресцентная спектроскопия с дисперсией длины волны.

Матрица ГСО – минеральное масло.

Элементы	Индекс ГСО	Аттестованные значения массовой доли металлов, мг/кг (ppm)	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
Медь Железо Марганец Никель Свинец Ванадий Цинк <Сера 0%> ($<5\text{ppm}$)	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-0 массовая доля серы 0 % (10066-2012)	0 (матрица)	—
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-5 массовая доля серы 0 % (10066-2012)	5	4
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-10 массовая доля серы 0 % (10066-2012)	10	4
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-20 массовая доля серы 0 % (10066-2012)	20	4
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-50 массовая доля серы 0 % (10066-2012)	50	4
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-100 массовая доля серы 0 % (10066-2012)	100	4
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-200 массовая доля серы 0 % (10066-2012)	200	4
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-500	500	4

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

	массовая доля серы 0 % (10066-2012)		
Медь Железо Марганец Никель Свинец Ванадий Цинк <Сера 1%>	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-0 массовая доля серы 1 % (10066-2012)	0 (матрица)	—
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-5 массовая доля серы 1 % (10066-2012)	5	4
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-10 массовая доля серы 1 % (10066-2012)	10	4
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-20 массовая доля серы 1 % (10066-2012)	20	4
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-50 массовая доля серы 1 % (10066-2012)	50	4
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-100 массовая доля серы 1 % (10066-2012)	100	4
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-200 массовая доля серы 1 % (10066-2012)	200	4
	СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-500 массовая доля серы 1 % (10066-2012)	500	4

КОМПЛЕКТАЦИЯ

Поставляется во флаконах 50 см³. К ГСО прилагается паспорт и инструкция по применению. При заказе мультиэлементных ГСО СМН-ПА просим указывать необходимый набор и значение массовой доли металлов (например, «СМН-ПА (Cu, Fe, Mn, Ni, Pb, V, Zn)-10; массовая доля серы 1 %»).

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

IV. Мультиэлементные ГСО СМН-ПА, предназначенные для метрологического обеспечения методик измерений и СИ содержания металлов в нефти, остаточных топливах и мазутах методом атомной абсорбционной спектрометрии по ASTM D 5863–00, ASTM D 5184.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ASTM D 5863–00. Standard Test Methods for Determination of Nickel, Vanadium, Iron, and Sodium in Crude Oils and Residual Fuels by Flame Atomic Absorption Spectrometry.

ASTM D 5184. Standard Test Methods for Determination of Aluminum and Silicon in Fuel Oils by Ashing, Fusion, Inductively Coupled Plasma Atomic Emission Spectrometry, and Atomic Absorption Spectrometry.

Матрица ГСО – минеральное масло.

Металлы	Индекс ГСО	Аттестованные значения массовой доли металлов, мг/кг (ppm)	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
ASTM D 5863: Железо Натрий Никель Ванадий	СМН-ПА (Fe, Na, Ni, V)-0	0 (матрица)	—
	СМН-ПА (Na, Ni, V)-0,5	0,5	4
	СМН-ПА (Na, Ni, V)-1	1	4
	СМН-ПА (Na, Ni, V)-3	3	4
	СМН-ПА (Na, Ni, V)-5	5	4
	СМН-ПА (Fe, Ni, V)-1	1	4
	СМН-ПА (Fe, Ni, V)-3	3	4
	СМН-ПА (Fe, Ni, V)-5	5	4
	СМН-ПА (Fe, Ni, V)-10	10	4
	СМН-ПА (Fe, Ni, V)-20	20	4
ASTM D 5184: Алюминий Кремний	СМН-ПА (Al, Si)-0	0 (матрица)	—
	СМН-ПА (Al, Si)-5	5	4
	СМН-ПА (Al, Si)-10	10	4
	СМН-ПА (Al, Si)-20	20	4
	СМН-ПА (Al, Si)-50	50	4
	СМН-ПА (Al, Si)-100	100	4
	СМН-ПА (Al, Si)-200	200	4

КОМПЛЕКТАЦИЯ

Поставляется во флаконах 50 см³. К ГСО прилагается паспорт и инструкция по применению.

При заказе мультиэлементных ГСО СМН-ПА просим указывать необходимый набор и значение массовой доли металлов (например, «СМН-ПА (Fe, Ni, V)-10»).

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

V. Мультиэлементные ГСО СМН-ПА, предназначенные для метрологического обеспечения методик измерений и СИ содержания металлов в газотурбинных топливах методом атомной абсорбционной спектрометрии по ГОСТ 25784-83, ASTM D 3605.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 25784-83. Топливо нефтяное для газотурбинных установок. Метод определения натрия, калия и кальция.

ASTM D 3605. Standard Test Method for Trace Metals in Gas Turbine Fuels by Atomic Absorption and Flame Emission Spectroscopy.

Матрица ГСО – смесь углеводородов (светлые нефтепродукты).

Металлы	Индекс ГСО	Аттестованные значения массовой концентрации металла, мг/дм ³	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
ГОСТ 25784-83: Кальций Натрий	СМН-ПА (Ca, Na)-0	0 (матрица)	—
	СМН-ПА (Ca, Na)-0,5	0,5	4
	СМН-ПА (Ca, Na)-1	1	4
	СМН-ПА (Ca, Na)-2	2	4
	СМН-ПА (Ca, Na)-5	5	4
	СМН-ПА (Ca, Na)-10	10	4
	СМН-ПА (Ca, Na)-20	20	4
	СМН-ПА (Ca, Na)-50	50	4
ASTM D 3605: Кальций Натрий Свинец Ванадий	СМН-ПА (Ca, Na, Pb, V)-0	0 (матрица)	—
	СМН-ПА (Ca, Na, Pb, V)-0,5	0,5	4
	СМН-ПА (Ca, Na, Pb, V)-1	1	4
	СМН-ПА (Ca, Na, Pb, V)-2	2	4

КОМПЛЕКТАЦИЯ

Поставляется во флаконах 50 см³. К ГСО прилагается паспорт и инструкция по применению. При заказе мультиэлементных ГСО СМН-ПА просим указывать необходимый набор и значение массовой доли металлов (например, «СМН-ПА (Ca, Na)-10»).

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

VI. Мультиэлементные ГСО СМН-ПА, предназначенные для метрологического обеспечения методик измерений и СИ содержания металлов в, нефтепродуктах и органических жидкостях по ASTM D7111-11, UOP389-10, UOP391-09, UOP407-09 и др. (набор металлов – 16 элементов).

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ASTM D 7111. Standard Test Method for Determination of Trace Elements in Middle Distillate Fuels by Inductively Coupled Plasma Atomic Emission Spectrometry (ICP-AES).

ASTM D 5185. Standard Test Method for Determination of Additive Elements, Wear Metals, and Contaminants in Used Lubricating Oils and Determination of Selected Elements in Base Oils by Inductively Coupled Plasma Atomic Emission Spectrometry (ICP-AES).

UOP389–10. Trace Metals in Organics by Wet Ashing — ICP-OES.

UOP391–09. Trace Metals in Petroleum Products or Organics by AAS.

UOP407-09. Trace Metals in Organics by Dry Ashing — ICP-OES.

Матрица ГСО – смесь углеводородов (светлые нефтепродукты).

Элементы	Индекс ГСО	Аттестованные значения массовой доли металлов, мг/кг (ppm)	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
Набор – 16 элементов, S-16			
Алюминий Барий Бор Ванадий Железо Калий Кальций Кобальт Кремний Магний Марганец Медь	СМН-ПА (Al, Ba, Ca, Cr, Cu, Fe, Mg, Mn, Mo, Na, Ni, Pb, Si, Sn, V, Zn)	0 (матрица)	—
		1	4
		2	4
		5	4
		10	4
		20	4
		50	4
		100	4
		200	4
		500	4
Набор – 21 элемент (+Ag, B, Co, P, Ti), S-21			
Молибден Натрий Никель Олово Серебро Свинец Титан Фосфор Хром Цинк	СМН-ПА (Ag, Al, B, Ba, Ca, Co, Cr, Cu, Fe, Mg, Mn, Mo, Na, Ni, P, Pb, Si, Sn, Ti, V, Zn)	0 (матрица)	—
		1	4
		2	4
		5	4
		10	4
		20	4
		50	4
		100	4
		200	4
		500	4

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

Набор – 22 элементов (+К), S-21+К		
СМН-ПА (Ag, Al, B, Ba, Ca, Co, Cr, Cu, Fe, K, Mg, Mn, Mo, Na, Ni, P, Pb, Si, Sn, Ti, V, Zn)	0 (матрица)	—
	1	4
	2	4
	5	4
	10	4
	20	4
	50	4
	100	4
	200	4
	500	4

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

Поставляется во флаконах 50 см³. К ГСО прилагается паспорт и инструкция по применению. При заказе мультиэлементных ГСО СМН-ПА просим указывать необходимый набор и значение массовой доли металлов (например, «СМН-ПА (Al, Ba, Ca, Cr, Cu, Fe, Mg, Mn, Mo, Na, Ni, Pb, Si, Sn, V, Zn)-10»).

VII. Одноэлементные ГСО СМН-ПА, предназначенные для метрологического обеспечения методик измерений и СИ содержания металлов в нефти, нефтепродуктах и органических жидкостях.

Матрица ГСО – минеральное масло.

Металл	Наименование комплекта ГСО	Аттестованные значения массовой доли металла, мг/кг (ppm)	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
Алюминий	СМН-ПА(Al) (10066-2012)	0; 1; 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500	4
Барий	СМН-ПА(Ba) (10066-2012)	0; 1; 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500	4
Кальций	СМН-ПА(Ca) (10066-2012)	0; 1; 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500	4
Хром	СМН-ПА(Cr) (10066-2012)	0; 1; 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500	4
Медь	СМН-ПА(Cu) (10066-2012)	0; 1; 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500	4
Железо	СМН-ПА(Fe) (10066-2012)	0; 1; 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500	4

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

Магний	СМН-ПА(Mg) (10066-2012)	0; 1; 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500	4
Марганец	СМН-ПА(Mn) (10066-2012)	0; 1; 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500	4
Никель	СМН-ПА(Ni) (10066-2012)	0; 1; 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500	4
Свинец	СМН-ПА(Pb) (10066-2012)	0; 1; 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500	4
Ванадий	СМН-ПА(V) (10066-2012)	0; 1; 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500	4
Цинк	СМН-ПА(Zn) (10066-2012)	0; 1; 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500	4

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

Поставляется как комплект (диапазон концентраций для градуировки), так и с выборочными концентрациями, в стеклянных ампулах вместимостью 5 см³ или флаконах 15 см³ и 50 см³. К ГСО прилагается паспорт и инструкция по применению.

VIII. ГСО СМН-ПА (Bi) (массовой доли висмута в минеральном масле), предназначенный для применения в качестве внутреннего стандарта при измерении массовой концентрации хлорорганических соединений в нефти методом рентгенофлуоресцентной волнодисперсионной спектроскопии в соответствии с ГОСТ Р 52247-2004 (метод В).

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р 52247-2004 (метод В). Нефть. Методы определения хлорорганических соединений.

Матрица ГСО – минеральное масло.

Металл	Индекс ГСО	Аттестованные значения массовой доли металла, мкг/г (ppm)	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
Висмут	СМН-ПА (Bi)-1000 (10066-2012)	1000	4
	СМН-ПА (Bi)-5000 (10066-2012)	5000	4

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

Поставляется во флаконах 50 см³. К ГСО прилагается паспорт и инструкция по применению.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

IX. Другие одноэлементные СО содержания металлов в нефтепродуктах.

Металл	Наименование СО	Аттестованные значения массовой доли металла, мкг/г (ppm)	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)	Аналог ГСО
Иттрий	Иттрий (Y) в минеральном масле (в легком масле)	1000	4	CONOSTAN № 150-100-395
Лантан	Лантан (La) в минеральном масле (в легком масле)	1000	4	CONOSTAN № 150-100-575

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

Поставляется во флаконах 50 см³. К ГСО прилагается паспорт и инструкция по применению.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ СЕРЫ В НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТАХ (ГСО СН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартные образцы массовой доли серы в нефти и нефтепродуктах: СН-ПА-1 (ГСО 9819-2011, МСО 1885:2014), СН-ПА-2 (ГСО 9820-2011, МСО 1886:2014) и СН-ПА-3 (ГСО 10186-2013), предназначены для поверки, калибровки и градуировки средств измерений содержания серы в нефти и нефтепродуктах, для аттестации и контроля погрешностей методик измерений содержания серы в нефти и нефтепродуктах методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии по ГОСТ Р 50442-92, ГОСТ Р 51947-2002, ГОСТ Р 52660-2006, ASTM D 2622, МИ 2494-98 и др.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ Р 50442-92. Нефть и нефтепродукты. Рентгенофлуоресцентный метод определения серы.
ГОСТ Р 51947-2002. Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии.
ГОСТ Р 52660-2006. Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны.
ГОСТ Р 53203-2008. Нефтепродукты. Определение серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волны.
ГОСТ ISO 20884-2012 (ЕН ИСО 20884:2004). Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны.
ГОСТ Р 32139-2013. Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии.
ASTM D 2622. Standard Test Method for Sulfur in Petroleum Products by Wavelength Dispersive X-ray Fluorescence Spectrometry.
ASTM D 4294. Standard Test Method for Sulfur in Petroleum and Petroleum Products by Energy Dispersive X-ray Fluorescence Spectrometry.
ASTM D 6334. Standard Test Method for Sulfur in Gasoline by Wavelength Dispersive X-Ray Fluorescence
ASTM D 6445. Standard Test Method for Sulfur in Gasoline by Energy-Dispersive X-ray Fluorescence Spectrometry
МИ 2494-98. ГСИ. Анализатор рентгенофлуоресцентный Spectro херос. Методика поверки.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО СН-ПА-1 И ГСО СН-ПА-2

Индекс ГСО (ГСО №)	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли серы, %	Относительная расширенная неопределенность (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
СН-ПА-1(0,000)	меньше 0,0005	21
СН-ПА-1(0,005) (9819-2011)	0,0045 ÷ 0,0055	3
СН-ПА-1(0,01) (9819-2011)	0,0090 ÷ 0,0110	3
СН-ПА-1(0,03) (9819-2011)	0,0270 ÷ 0,0330	3

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

СН-ПА-2(0,06) (9820-2011)	0,0540 ÷ 0,0660	2,5
СН-ПА-2(0,1) (9820-2011)	0,090 ÷ 0,110	2,5
СН-ПА-2(0,2) (9820-2011)	0,180 ÷ 0,220	2,5
СН-ПА-2(0,3) (9820-2011)	0,280 ÷ 0,320	2,5
СН-ПА-2(0,5) (9820-2011)	0,490 ÷ 0,510	2,5
СН-ПА-2(0,6) (9820-2011)	0,590 ÷ 0,610	2,5
СН-ПА-2(1) (9820-2011)	0,90 ÷ 1,10	2,5
СН-ПА-2(1,5) (9820-2011)	1,35 ÷ 1,65	2,5
СН-ПА-2(1,8) (9820-2011)	1,70 ÷ 1,90	2,5
СН-ПА-2(2) (9820-2011)	1,80 ÷ 2,20	2,5
СН-ПА-2(2,5) (9820-2011)	2,40 ÷ 2,60	2,5
СН-ПА-2(3) (9820-2011)	2,70 ÷ 3,30	2,5
СН-ПА-2(3,5) (9820-2011)	3,40 ÷ 3,60	2,5
СН-ПА-2(4) (9820-2011)	3,70 ÷ 4,40	2,5
СН-ПА-2(4,5) (9820-2011)	4,50 ÷ 4,80	2,5
СН-ПА-2(5) (9820-2011)	4,90 ÷ 5,50	2,5

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО СН-ПА-1 (СН-ПА-2) номинальной вместимостью 50 см³ или 100 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

Под заказ ГСО СН-ПА-1 (СН-ПА-2) могут быть поставлены в стеклянных ампулах номинальной вместимостью 5 см³.

Под заказ в комплект поставки может быть включен флакон с образцом с «нулевым» содержанием серы.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО СН-ПА-3 (ГОСТ Р 51947-2002, ИЗМЕНЕНИЕ № 1 ОТ 10.04.2012)

Индекс ГСО (ГСО №)	* Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли серы, %	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО (P = 0,95), %
СН-ПА-3(6) (10186-2013)	5,6 ÷ 6,5	± 2,5
СН-ПА-3(7) (10186-2013)	6,6 ÷ 7,5	± 2,5
СН-ПА-3(8) (10186-2013)	7,6 ÷ 8,5	± 2,5
СН-ПА-3(9) (10186-2013)	8,6 ÷ 9,5	± 2,5
СН-ПА-3(10) (10186-2013)	9,6 ÷ 10,0	± 2,5

* Перед применением ГСО СН-ПА-3 предварительно разбавляется белым минеральным маслом в соответствии с **ГОСТ Р 51947-2002 (изменение № 1 от 10.04.2012)** таким образом, чтобы значение массовой доли серы в разбавленном продукте не превышало верхнее значение диапазона измеряемых концентраций (5 %).

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО СН-ПА-3 номинальной вместимостью 25 см³, а также флакон с белым минеральным маслом (содержание серы меньше 2 млн⁻¹) для разбавления, номинальной вместимостью 25 см³.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО содержания микропримесей серы в нефтепродуктах (ГСО ССН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец массовой доли (микропримесей) серы в нефтепродуктах (ССН-ПА, ГСО 10202-2013, МСО 1893:2014) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой доли серы в нефтепродуктах, выполняемых по ГОСТ Р 52660-2006, ГОСТ Р ЕН ИСО 20846-2006, ASTM D 2622-10, ASTM D 4294-10 и др. ГСО ССН-ПА могут применяться для поверки, калибровки и градуировки средств измерений массовой доли серы в нефтепродуктах.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ Р 52660-2006. Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны.
ГОСТ Р 53203-2008. Нефтепродукты. Определение серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волны.
ГОСТ ISO 20884-2012 (ЕН ИСО 20884:2004). Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны.
ГОСТ Р 32139-2013. Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии.
ГОСТ Р ЕН ИСО 20846-2006. Нефтепродукты. Определение содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции.
ASTM D 2622-10. Standard Test Method for Sulfur in Petroleum Products by Wavelength Dispersive X-ray Fluorescence Spectrometry.
ASTM D 4294-10. Standard Test Method for Sulfur in Petroleum and Petroleum Products by Energy Dispersive X-ray Fluorescence Spectrometry.
ASTM D 6334-12. Standard Test Method for Sulfur in Gasoline by Wavelength Dispersive X-Ray Fluorescence
ASTM D 6445-99. Standard Test Method for Sulfur in Gasoline by Energy-Dispersive X-ray Fluorescence Spectrometry
ASTM D 5453-12. Standard Test Method for Determination of Total Sulfur in Light Hydrocarbons, Spark Ignition Engine Fuel, Diesel Engine Fuel, and Engine Oil by Ultraviolet Fluorescence.
МП 13-224-2004. Методика поверки анализаторов Multi EA 3100.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ССН-ПА

I. ГСО ССН-ПА, предназначенные для метрологического обеспечения методик измерений и СИ содержания серы в нефтепродуктах **методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии** по ГОСТ Р 52660-2006, ГОСТ Р 53203-2008, ГОСТ ISO 20884-2012, ГОСТ Р 32139-2013, ASTM D 2622-10 и ASTM D 4294-10, ASTM D 6334-12, ASTM D 6445-99.

Наименование ГСО (ГСО №)	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли серы, млн ⁻¹ (мг/кг, ppm)	Границы допускаемых значений относительной погрешности СО при P=0,95, %
И-ПА (0) (10202-2013)	<0,5	—
ССН-ПА (2) (10202-2013)	2,0 ÷ 2,5	±2,5
ССН-ПА (5) (10202-2013)	4,5 ÷ 5,5	±2,5

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ССН-ПА (10) (10202-2013)	9 ÷ 11	±2,5
ССН-ПА (20) (10202-2013)	18 ÷ 22	±2,5
ССН-ПА (25) (10202-2013)	23 ÷ 27	±2,5
ССН-ПА (30) (10202-2013)	27 ÷ 33	±2,5
ССН-ПА (40) (10202-2013)	36 ÷ 44	±2,5
ССН-ПА (50) (10202-2013)	45 ÷ 55	±2,5
ССН-ПА (100) (10202-2013)	95 ÷ 105	±2,5
ССН-ПА (200) (10202-2013)	195 ÷ 205	±2,5
ССН-ПА (350) (10202-2013)	345 ÷ 355	±2,5
ССН-ПА (500) (10202-2013)	495 ÷ 500	±2,5

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

ГСО ССН-ПА поставляется в стеклянном флаконе номинальной вместимостью 5 см³ или 15 см³. В комплект поставки входит паспорт и инструкция по применению ГСО.

II. ГСО ССН-ПА (/УФ), предназначенные для метрологического обеспечения методик измерений и СИ содержания серы в нефтепродуктах **методом ультрафиолетовой флуоресценции** по ГОСТ Р ЕН ИСО 20846-2006, ASTM D 5453-12 и МП 13-224-2004.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ССН-ПА

Наименование ГСО (ГСО №)	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли серы, млн ⁻¹ (мг/кг, ppm)	Границы допускаемых значений относительной погрешности CO при P=0,95, %
ССН-ПА (0/УФ) (10202-2013)	<0,5	—
ССН-ПА (2/УФ) (10202-2013)	2,0 ÷ 2,5	±2,5
ССН-ПА (5/УФ) (10202-2013)	4,5 ÷ 5,5	±2,5
ССН-ПА (10/УФ) (10202-2013)	9 ÷ 11	±2,5
ССН-ПА (20/УФ) (10202-2013)	18 ÷ 22	±2,5
ССН-ПА (30/УФ) (10202-2013)	27 ÷ 33	±2,5
ССН-ПА (40/УФ) (10202-2013)	36 ÷ 44	±2,5
ССН-ПА (50/УФ) (10202-2013)	45 ÷ 55	±2,5
ССН-ПА (60/УФ) (10202-2013)	55 ÷ 65	±2,5
ССН-ПА (150/УФ) (10202-2013)	145 ÷ 155	±2,5
ССН-ПА (350/УФ) (10202-2013)	345 ÷ 355	±2,5
ССН-ПА (500/УФ) (10202-2013)	495 ÷ 500	±2,5

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

ГСО ССН-ПА (/УФ) поставляется в стеклянной ампуле вместимостью 5 см³.

Также поставляются градуировочные комплекты ССН-ПА (/УФ) в составе 7 ампул.

В комплект поставки входит паспорт и инструкция по применению ГСО.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ СЕРЫ В ТЕМНЫХ НЕФТЕПРОДУКТАХ (ГСО СУ-ПА, ускоренный метод)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой доли серы в темных нефтепродуктах (СУ-ПА, ГСО 9893-2011, МСО 1889:2014) предназначен для контроля погрешностей методик измерений содержания серы в нефти и темных нефтепродуктах ускоренным методом по ГОСТ 1437-75.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 1437-75. Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения серы.
ASTM D 1552. Standard Test Method for Sulfur in Petroleum Products (High-Temperature Method).

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит одна ампула ГСО СУ-ПА номинальной вместимостью 1 или 5 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО СУ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли серы, %	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
СУ-ПА (0,1)	0,1 ÷ 0,2	5
СУ-ПА (0,5)	0,5 ÷ 0,6	5
СУ-ПА (1)	0,9 ÷ 1,1	5
СУ-ПА (2)	1,5 ÷ 2,5	5
СУ-ПА (3)	2,6 ÷ 3,5	5
СУ-ПА (4)	3,6 ÷ 4,5	3
СУ-ПА (5)	4,6 ÷ 5,5	2,0
СУ-ПА (6)	5,6 ÷ 6,5	2,0
СУ-ПА (7)	6,6 ÷ 7,5	1,7
СУ-ПА (8)	7,6 ÷ 8,5	1,7
СУ-ПА (9)	8,6 ÷ 9,5	1,7
СУ-ПА (10)	9,6 ÷ 10	1,7

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ ФОСФОРА В НЕФТЕПРОДУКТАХ (ГСО ФН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой доли фосфора в нефтепродуктах (ФН-ПА, ГСО 10745-2016, МСО 2067:2016) предназначен для калибровки и градуировки средств измерений содержания фосфора в нефтепродуктах, для аттестации и контроля погрешностей методик выполнения измерений содержания фосфора в нефтепродуктах.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 9827-75. Присадки и масла с присадками. Метод определения фосфора.

ГОСТ Р 52240-2004. Масла смазочные и присадки. Методы определения фосфора.

ASTM D 1091. Standard Test Methods for Phosphorus in Lubricating Oils and Additives.

ASTM D 6481. Standard Test Method for Determination of Phosphorus, Sulfur, Calcium, and Zinc in Lubrication Oils by Energy Dispersive X-Ray Fluorescence Spectroscopy.

ASTM D 3231. Standard Test Method for Phosphorus in Gasoline.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит одна ампула ГСО ФН-ПА номинальной вместимостью 5 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ФН-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли фосфора, %	Границы относительной погрешности, %, при доверительной вероятности P=0,95
ФН-ПА (0,01)	от 0,009 до 0,011	±6
ФН-ПА (0,02)	от 0,019 до 0,021	±6
ФН-ПА (0,03)	от 0,029 до 0,031	±6
ФН-ПА (0,04)	от 0,039 до 0,041	±6
ФН-ПА (0,05)	от 0,049 до 0,051	±6
ФН-ПА (0,06)	от 0,059 до 0,061	±6
ФН-ПА (0,07)	от 0,069 до 0,071	±6
ФН-ПА (0,08)	от 0,079 до 0,081	±6
ФН-ПА (0,09)	от 0,089 до 0,091	±6
ФН-ПА (0,1)	от 0,099 до 0,120	±6

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ ДОЛИ ХЛОРООРГАНИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ В НАФТЕ (ГСО ХН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец массовой доли хлорорганических соединений в нефти (ХН-ПА, ГСО 10741-2016) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой доли хлорорганических соединений в нефти, выполняемых по ГОСТ Р 52247 (метод А), ASTM D 4929-04 (В) и ASTM D5808. ГСО ХН-ПА могут применяться для поверки, калибровки и градуировки средств измерений массовой доли хлорорганических соединений в нефти (МП 13-224-2004).

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р 52247-2004. Нефть. Методы определения хлорорганических соединений.

ASTM D 4929-04. Standard Test Methods for Determination of Organic Chloride Content in Crude Oil.

ASTM D5808. Standard Test Method for Determining Chloride in Aromatic Hydrocarbons and Related Chemicals by Microcoulometry.

МП 13-224-2004. Методика поверки анализаторов Multi EA 3100.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

ГСО ХН-ПА поставляется в стеклянных ампулах вместимостью 5 см³.

Также поставляются градуировочные комплекты ХН-ПА в составе 6 ампул.

В комплект поставки входит паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ХН-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли хлорорганических соединений в пересчете на органически связанный хлор, млн ⁻¹ (ppm)	Границы допускаемых значений относительной погрешности CO (P = 0,95), %
ХН-ПА (0)	0 (матрица)	—
ХН-ПА (0,5)	0,3÷0,5	±1
ХН-ПА (1)	0,8÷1,2	±1
ХН-ПА (2)	1,5÷2,5	±1
ХН-ПА (5)	4÷6	±1
ХН-ПА (10)	8÷14	±1
ХН-ПА (20)	14÷22	±1
ХН-ПА (25)	22÷28	±1
ХН-ПА (50)	45÷55	±1
ХН-ПА (100)	80÷140	±1
ХН-ПА (200)	170÷200	±1
Градуировочные комплекты с набором концентраций		
Комплект ХН-ПА-1	0; 1; 2; 5; 10; 25 ppm	
Комплект ХН-ПА-2	0; 5; 10; 25; 50; 100 ppm	

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ КОНЦЕНТРАЦИИ ХЛОРИСТЫХ СОЛЕЙ В НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТАХ (ГСО ХСН-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой концентрации хлористых солей в нефти и нефтепродуктах ХСН-ПА-1 (ГСО 9867-2011, МСО 2044:2016) и ХСН-ПА-2 (ГСО 9868-2011, МСО 2045:2016) предназначены для аттестации методик измерений содержания хлористых солей в нефти и нефтепродуктах и контроля погрешностей методик измерений содержания хлористых солей в нефти и нефтепродуктах.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 21534-76. Нефть. Методы определения содержания хлористых солей.
ASTM D 3230. Standard Test Method for Salts in Crude Oil (Electrometric Method).

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит один флакон ГСО ХСН-ПА, паспорт и инструкция по применению.

ГСО ХСН-ПА с аттестованными значениями <50 мг/дм³ поставляются во флаконах вместимостью только 200 см³ для проведения двух параллельных измерений в соответствии с ГОСТ 21534-76. ГСО ХСН-ПА с аттестованными значениями 50 мг/дм³ и выше поставляются во флаконах вместимостью 100 см³ или 200 см³.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ХСН-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой концентрации хлористых солей в пересчете на хлористый натрий, мг/дм ³	Относительная расширенная неопределенность (U) аттестованного значения при $k=2$, % (P=0,95)
ХСН-ПА-1 (5)	5 ÷ 6	5
ХСН-ПА-1 (10)	9 ÷ 11	5
ХСН-ПА-1 (30)	25 ÷ 35	5
ХСН-ПА-1 (50)	50 ÷ 55	5
ХСН-ПА-2 (100)	100 ÷ 110	2
ХСН-ПА-2 (300)	300 ÷ 330	2
ХСН-ПА-2 (500)	500 ÷ 550	2
ХСН-ПА-2 (900)	900 ÷ 1000	2

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО ОБЩЕГО ЩЕЛОЧНОГО ЧИСЛА НЕФТЕПРОДУКТОВ (ГСО ЩЧ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец общего щелочного числа нефтепродуктов (ГСО ЩЧ-ПА, ГСО 10112-2012, МСО 2048:2016) предназначен для аттестации и контроля погрешностей методик измерений общего щелочного числа нефтепродуктов методом потенциометрического титрования по ГОСТ 11362-96 и ASTM D 664.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 11362-96. Нефтепродукты и смазочные материалы. Число нейтрализации. Метод потенциометрического титрования.

ASTM D 664. Standard test method for acid number of petroleum products by potentiometric titration.

ASTM D 974. Standard test method for acid and base number by color-indicator titration.

КОМПЛЕКТАЦИЯ

В комплект поставки входит одна ампула ГСО ЩЧ-ПА номинальной вместимостью 5 см³ или флакон вместимостью 15 см³; 100 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ЩЧ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений общего щелочного числа, мг КОН/г	Относительная расширенная неопределенность (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
ЩЧ-ПА(0,5)	0,4 ÷ 0,6	3
ЩЧ-ПА(1)	0,9 ÷ 1,1	3
ЩЧ-ПА(3)	2,7 ÷ 3,3	3
ЩЧ-ПА(5)	4,5 ÷ 5,5	3
ЩЧ-ПА(7)	6,0 ÷ 8,0	3
ЩЧ-ПА(10)	9,0 ÷ 11,0	3
ЩЧ-ПА(20)	18,0 ÷ 22,0	3
ЩЧ-ПА(50)	45,0 ÷ 55,0	3
ЩЧ-ПА(100)	90,0 ÷ 125,0	3

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

СО МАССОВОЙ ДОЛИ ЭТИЛЕНГЛИКОЛЯ В МОТОРНОМ МАСЛЕ (СО ЭГМ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ СО:

Стандартный образец массовой доли этиленгликоля в моторном масле (СО ЭГМ-ПА) предназначен для контроля точности результатов измерений массовой доли этиленгликоля в моторных маслах по ASTM D 4291-93 и аттестации методик измерений массовой доли этиленгликоля в моторных маслах.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая, нефтеперерабатывающая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ASTM D 4291-93. Standard Test Method for Trace Ethylene Glycol in Used Engine Oil.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО ЭГМ-ПА

Комплект	Индекс СО	Аттестованное значение массовой доли этиленгликоля в моторном масле, млн ⁻¹ (ppm)	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО (P = 0,95), %
ЭГМ-ПА	ЭГМ-ПА (0)	<1,0	—
	ЭГМ-ПА (5)	5,0	±2,0
	ЭГМ-ПА (25)	25	±2,0
	ЭГМ-ПА (50)	50	±2,0
	ЭГМ-ПА (100)	100	±2,0
	ЭГМ-ПА (150)	150	±2,0
	ЭГМ-ПА (200)	200	±2,0

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

IV. СТАНДАРТНЫЕ ОБРАЗЦЫ НЕФТЯНЫХ БИТУМОВ

ГСО СВОЙСТВ НЕФТЯНЫХ БИТУМОВ (ГСО БИТ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец состава и свойств нефтяных битумов (БИТ-ПА, ГСО 10765-2016, МСО 2072:2016) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений глубины проникания иглы (пенетрации), растяжимости (дуктильности), температуры размягчения по кольцу и шару, температуры хрупкости по Фраасу, вспышки в открытом тигле и условной вязкости битумов по ГОСТ 11501-78, ГОСТ 11505-75, ГОСТ 11506-73, ГОСТ 11507-78, ГОСТ 4333-87 и ГОСТ 11503-74, соответственно.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Нефтехимическая и строительная промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 11501-78. Битумы нефтяные. Метод определения глубины проникания иглы.

ГОСТ 33136-2014. Дороги автомобильные общего пользования. Битумы нефтяные дорожные вязкие. Метод определения глубины проникания иглы.

ГОСТ 11505-75. Битумы нефтяные. Метод определения растяжимости.

ГОСТ 33138-2014. Дороги автомобильные общего пользования. Битумы нефтяные дорожные вязкие. Метод определения растяжимости.

ГОСТ 11506-73. Битумы нефтяные. Метод определения температуры размягчения по кольцу и шару.

ГОСТ 33142-2014. Дороги автомобильные общего пользования. Битумы нефтяные дорожные вязкие. Метод определения температуры размягчения. Метод «Кольцо и Шар».

ГОСТ 11507-78. Битумы нефтяные. Метод определения температуры хрупкости по Фраасу

ГОСТ 33143-2014. Дороги автомобильные общего пользования. Битумы нефтяные дорожные вязкие. Метод определения температуры хрупкости по Фраасу.

ГОСТ 4333-2014. Нефтепродукты. Методы определения температур вспышки и воспламенения в открытом тигле.

ГОСТ 33141-2014. Дороги автомобильные общего пользования. Битумы нефтяные дорожные вязкие. Метод определения температур вспышки. Метод с применением открытого тигля Кливленда

ГОСТ 11503-74. Битумы нефтяные. Метод определения условной вязкости.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО БИТ-ПА

I. Глубина проникания иглы (пенетрация) по ГОСТ 11501-78.

Индекс ГСО	Аттестованная характеристика	Диапазон аттестованных значений, 0,1 мм	Границы допускаемых значений погрешности СО (P = 0,95)
БИТ-ПА (ГПИ-1)	глубина проникания иглы при 25 °С	5 ÷ 20	±6 (отн.)
	глубина проникания иглы при 0 °С	1 ÷ 10	±8 (отн.)
БИТ-ПА (ГПИ-2)	глубина проникания иглы при 25 °С	10 ÷ 30	±7 (отн.)
	глубина проникания иглы при 0 °С	5 ÷ 15	±8 (отн.)

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

БИТ-ПА (ГПИ-3)	глубина проникания иглы при 25 °С	40 ÷ 70	±7 (отн.)
	глубина проникания иглы при 0 °С	20 ÷ 40	±8 (отн.)

Объем экземпляра СО — 100 см³.

II. Растяжимость (дуктильность) по ГОСТ 11505-75.

Индекс ГСО	Аттестованная характеристика	Диапазон аттестованных значений, см	Границы допускаемых значений погрешности СО (P = 0,95)
БИТ-ПА (ДНБ-1)	растяжимость при 25 °С	1 ÷ 4	±9 (отн.)
БИТ-ПА (ДНБ-2)	растяжимость при 25 °С	3 ÷ 6	±9 (отн.)
БИТ-ПА (ДНБ-3)	растяжимость при 25 °С	40 ÷ 70	±9 (отн.)
	растяжимость при 0 °С	4 ÷ 6	±15 (отн.)

Объем экземпляра СО — 100 см³.

III. Температура размягчения (по кольцу и шару) по ГОСТ 11506-73.

Индекс ГСО	Аттестованная характеристика	Диапазон аттестованных значений, °С	Границы допускаемых значений погрешности СО (P = 0,95)
БИТ-ПА (ТКиШ-1)	температура размягчения	100 ÷ 110	±2 (абс.)
БИТ-ПА (ТКиШ-2)		90 ÷ 100	±2 (абс.)
БИТ-ПА (ТКиШ-3)		45 ÷ 60	±1 (абс.)

Объем экземпляра СО — 100 см³.

IV. Температура хрупкости (по Фраасу) по ГОСТ 11507-78.

Индекс ГСО	Аттестованная характеристика	Диапазон аттестованных значений, °С	Границы допускаемых значений погрешности СО (P = 0,95)
БИТ-ПА (ТХБ-1)	температура хрупкости	-10 ÷ -15	±3 (абс.)
БИТ-ПА (ТХБ-2)		-5 ÷ -10	±3 (абс.)
БИТ-ПА (ТХБ-3)		-15 ÷ -25	±3 (абс.)

Объем экземпляра СО — 100 см³.

V. Температура вспышки в открытом тигле по ГОСТ 4333-87 (ASTM D 92).

Индекс ГСО	Аттестованная характеристика	Диапазон аттестованных значений, °С	Границы допускаемых значений погрешности СО (P = 0,95)
БИТ-ПА (ТВОТ)	температура вспышки в открытом тигле	290 ÷ 320	±5 (абс.)

Объем экземпляра СО — 200 см³.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

V. СТАНДАРТНЫЕ ОБРАЗЦЫ ДЛЯ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ АНАЛИЗОВ (анализа объектов окружающей среды)

ГСО СОСТАВА РАСТВОРА КАТИОНОВ (ГСО ВРК-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец состава водных растворов катионов (ВРК-ПА-1, ГСО 10730-2015, МСО 2065:2016) предназначен для градуировки средств измерений содержания ионов металлов в водных растворах и контроля точности методик измерений содержания ионов металлов в водных растворах.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Экологическая, химическая и различные отрасли промышленности

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ВРК-ПА

I. Одноэлементные комплекты ГСО ВРК-ПА-1

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

Поставляется в ампулах номинальной вместимостью 5 см³ (в комплект входит 5 ампул) и сопровождается паспортом и инструкцией по применению ГСО.

Аттестованная характеристика – массовая концентрация ионов	Аттестованное значение, г/дм ³	Границы относительной погрешности аттестованного значения ГСО при k=2 (P=0,95), %
алюминия (III)	1	2,0
железа (III)	1	1,0
	10	
кадмия (II)	1	1,0
кальция (II)	1	1,0
магния (II)	1	1,0
марганца (II)	1	1,0
	10	
меди (II)	1	1,0
никеля (II)	1	1,0
свинца (II)	1	1,0
	10	
цинка (II)	1	1,0

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

II. Многоэлементные ГСО ВРК-ПА-1

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

Поставляется в ампулах или флаконах номинальной вместимостью 10 см³ и 50 см³ и сопровождается паспортом и инструкцией по применению ГСО.

Ионы	Индекс ГСО	Аттестованное значение
алюминия (III) железа (III) кадмия (II) кальция (II) магния (II) марганца (II) меди (II) никеля (II) цинка (II) свинца (II)	ВРК-ПА-1 (Al, Ca, Cd, Cu, Fe, Mg, Mn, Ni, Pb, Zn)	0,1 г/дм ³ каждого
		1 г/дм ³ каждого

! Под заказ могут быть изготовлены ГСО с требуемым набором ионов металлов и концентрациями.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

СО МАССОВОЙ КОНЦЕНТРАЦИИ ДИМЕТИЛДИАЛЛИЛАММОНИЯ ХЛОРИДА (ДАДМАХ) В ВОДОРАСТВОРИМОЙ МАТРИЦЕ (СО ДАДМАХ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой концентрации диметилдиаллиламмония хлорида (ДАДМАХ) в водорастворимой матрице (СО ДАДМАХ-ПА) предназначен для градуировки и калибровки средств измерений, аттестации методик измерений, контроля точности результатов измерений массовой концентрации диметилдиаллиламмония хлорида по МВИ 223.09.11.133/2007 и МУ 2.1.4.1060-01.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Экологическая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

МВИ 223.09.11.133/2007. Методика выполнения измерений массовой доли диаллилдиметиламмония хлорида методом обращено-фазовой высокоэффективной жидкостной хроматографии.

МУ 2.1.4.1060-01. Санитарно-эпидемиологический надзор за использованием синтетических полиэлектролитов в практике питьевого водоснабжения.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входят один флакон СО ДАДМАХ-ПА, объем материала СО во флаконе 5 см³, паспорт и инструкция по применению СО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО ДАДМАХ-ПА

Индекс СО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой концентрации ДАДМАХ, г/дм ³	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО (P = 0,95), %
ДАДМАХ-ПА	0,95 ÷ 1,05	±1,0

НеваРеактив



ГСО СОДЕРЖАНИЯ ЖИРОВ В ВОДОРАСТВОРИМОЙ МАТРИЦЕ (ГСО ЖВМ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартные образцы массовой концентрации жиров в водорастворимой матрице (ГСО ЖВМ-ПА ГСО 10212-2013, МСО 2053:2016) предназначены для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой концентрации жиров в водах по ПНД Ф 14.1:2.122-97, ПНД Ф 14.1:2.189-02 и ФР.1.31.2008.0522.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Экологическая, химическая, пищевая и фармацевтическая промышленность)

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ПНД Ф 14.1:2.122-97. Методика выполнения измерений массовой концентрации жиров в пробах природных и очищенных сточных вод гравиметрическим методом.

ПНД Ф 14.1:2.189-02. Методика выполнения измерений массовой концентрации жиров в пробах природных и очищенных сточных вод методом ИК-спектрофотометрии.

ФР.1.31.2008.05229 (МВИ 01.02.140). Методика выполнения измерений массовой концентрации жиров в природных и очищенных сточных водах ИК-спектрометрическим методом с использованием концентратомера ИКН-025.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входят две ампулы ГСО ЖВМ-ПА, объем материала СО в ампуле 5 см³, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ЖВМ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой концентрации жиров в водорастворимой матрице, г/дм ³	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО (P = 0,95), %	* Диапазон измеряемых концентраций жиров в воде по МВИ, мг/дм ³
ЖВМ-ПА (0,2)	0,20 ÷ 0,25	2.5	от 0,05 до 1
ЖВМ-ПА (1)	1,0 ÷ 1,1	2.5	от 1 до 5
ЖВМ-ПА (2)	2,0 ÷ 2,1	2.5	от 5 до 10

* Для приготовления аттестованной смеси с требуемой концентрацией жиров в воде 5 см³ материала ГСО ЖВМ-ПА разбавляют в 0,5, 1 или 2 дм³ дистиллированной воды.



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО СОДЕРЖАНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ В ПОЧВАХ (ГСО МДНП-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец содержания нефтепродуктов в почвах (ГСО МДНП-ПА ГСО 10113-2012, МСО 2049:2016) предназначен для аттестации и контроля точности методик измерений массовой доли нефтепродуктов в минеральных (пески, супеси, суглинки, глины), органогенных (торф, лесная подстилка), органо-минеральных почвах и донных отложениях методом ИК-спектрометрии по ПНД Ф 16.1:2.2.22-98; гравиметрическим методом по РД 52.18.647-2003; флуориметрическим методом по ПНД Ф 16.1:2.21-98.

ГСО МДНП-ПА может быть использован для метрологического обеспечения МИ во всем диапазоне измерений, нормированном в соответствующими НД.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Экологическая и химическая промышленности

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входят 2 флакона ГСО МДНП-ПА для обеспечения двух параллельных измерений, паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО МДНП-ПА

I. ГСО МДНП-ПА, предназначенные для метода ИК-спектрометрии по ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 и гравиметрического метода по РД 52.18.647-2003.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ПНД Ф 16.1:2.2.22-98. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в минеральных, органогенных, органо-минеральных почвах и донных отложениях методом ИК-спектрометрии.

РД 52.18.647-2003. Определение массовой доли нефтепродуктов в почвах. Методика выполнения измерений гравиметрическим методом.

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли нефтепродуктов, мг/кг (млн ⁻¹)	Границы допускаемой относительной погрешности аттестованного значения, ±δ, %
МДНП-ПА(50)	30 ÷ 50	6
МДНП-ПА(100)	50 ÷ 200	6
МДНП-ПА(300)	200 ÷ 500	6
МДНП-ПА(1000)	500 ÷ 2000	6
МДНП-ПА(3000)	2000 ÷ 4000	6
МДНП-ПА(5000)	4000 ÷ 6000	6
МДНП-ПА(10000)	6000 ÷ 12000	6

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

II. ГСО МДНП-ПА, предназначенные для флуориметрического метода по ПНД Ф 16.1:2.21-98.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)
ПНД Ф 16.1:2.21-98. Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости «Флюорат-02».

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли нефтепродуктов, мг/кг (млн ⁻¹)	Границы допускаемой относительной погрешности аттестованного значения, ±δ, %
МДНП-ПА(50/ФЛ)	30 ÷ 50	6
МДНП-ПА(100/ФЛ)	50 ÷ 200	6
МДНП-ПА(300/ФЛ)	200 ÷ 500	6
МДНП-ПА(1000/ФЛ)	500 ÷ 2000	6
МДНП-ПА(3000/ФЛ)	2000 ÷ 4000	6
МДНП-ПА(5000/ФЛ)	4000 ÷ 6000	6
МДНП-ПА(10000/ФЛ)	6000 ÷ 12000	6

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

СО МАССОВОЙ КОНЦЕНТРАЦИИ СУХОГО ОСТАТКА ВОДЫ (ОБЩАЯ МИНЕРАЛИЗАЦИЯ ВОДЫ) (СО МКСО-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартные массовой концентрации сухого остатка воды (СО МКСО-ПА) предназначены для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой концентрации сухого остатка воды по ГОСТ 18164-72, ПНД Ф 14.1:2:4.114-97, ПНД Ф 14.1:2:4.261-10, ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.32-02.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Экологическая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 18164-72. Вода питьевая. Метод определения содержания сухого остатка.

ПНД Ф 14.1:2:4.114-97. Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации сухого остатка в питьевых, поверхностных и сточных водах гравиметрическим методом.

ПНД Ф 14.1:2:4.261-10. Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений массовой концентрации сухого и прокаленного остатков в пробах питьевых, природных и сточных вод гравиметрическим методом.

ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.32-02. Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений содержания сухого и прокаленного остатка в твердых и жидких отходах производства и потребления, осадках, шламах, активном иле, донных отложениях гравиметрическим методом.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

СО МКСО-ПА поставляется в стеклянном флаконе или ампуле, объем материала СО — 5 см³, и сопровождается паспортом и инструкцией по применению СО. Возможна поставка комплектом 3×5 мл (по 1 шт. каждой концентрации).

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО МКСО-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой концентрации сухого остатка, г/дм ³	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО (P = 0,95), %
МКСО-ПА (10)	9,5 ÷ 10,5	±2,0
МКСО-ПА (30)	28,5 ÷ 31,5	±2,0
МКСО-ПА (50)	47,5 ÷ 52,5	±2,0

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО СОДЕРЖАНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ В ВОДОРАСТВОРИМОЙ МАТРИЦЕ (ГСО НВМ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартные образцы массовой концентрации нефтепродуктов в водорастворимой матрице (ГСО НВМ-ПА ГСО 10317-2013, МСО 2056:2016) предназначены для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой концентрации нефтепродуктов в водах по ГОСТ Р 51797-2001, ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000, ПНД Ф 14.1.272-2012, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98, МУК 4.1.1013-01, МУК 4.1.1262-03, ФР.1.31.2007.03234 и ФР.1.31.2010.07127.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Экологическая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р 51797-2001. Вода питьевая. Метод определения содержания нефтепродуктов.
ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000. Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах питьевых вод.
ПНД Ф 14.1.272-2012. Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в сточных водах методом ИК-спектрофотометрии с применением концентратометров серии КН.
МУК 4.1.1013-01. Определение массовой концентрации нефтепродуктов в воде.
ФР.1.31.2007.03234. Методика выполнения измерений массовой концентрации нефтепродуктов в питьевых, природных и сточных водах ИК-спектрометрическим методом с использованием концентратомера нефтепродуктов «ИКН-025».
ФР.1.31.2010.07127. Методика выполнения измерений массовой концентрации нефтепродуктов в питьевых, природных и сточных водах ИК-спектрометрическим методом с использованием концентратомера нефтепродуктов «ИКН-025».
ПНД Ф 14.1:2:4.128-98. Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюорат-02».
МУК 4.1.1262-03. Измерение массовой концентрации нефтепродуктов флуориметрическим методом в пробах питьевой воды и воды поверхностных и подземных источников водопользования.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

ГСО НВМ-ПА поставляется в стеклянном флаконе номинальной вместимостью 2 см³ и 5 см³ и сопровождается паспортом и инструкцией по применению ГСО.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО НВМ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой концентрации нефтепродуктов в водорастворимой матрице, г/дм ³	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО (P = 0,95), %
НВМ-ПА (0,005)	0,004 ÷ 0,006	2,0
НВМ-ПА (0,01)	0,01 ÷ 0,02	2,0
НВМ-ПА (0,05)	0,05 ÷ 0,06	2,0
НВМ-ПА (0,10)	0,10 ÷ 0,20	2,0
НВМ-ПА (0,25)	0,25 ÷ 0,35	2,0
НВМ-ПА (0,50)	0,50 ÷ 0,60	2,0
НВМ-ПА (1,0)	1,0 ÷ 1,5	2,0
НВМ-ПА (3,0)	3,0 ÷ 3,5	2,0
НВМ-ПА (5,0)	5,0 ÷ 5,5	2,0

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ГСО МАССОВОЙ КОНЦЕНТРАЦИИ НЕФТЕПРОДУКТОВ В ГЕКСАНЕ (ГСО НГ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартные образцы массовой концентрации нефтепродуктов в гексане (СО НГ-ПА, ГСО 10408-2014, МСО 2060:2016) предназначены для калибровки и градуировки средств измерений массовой концентрации нефтепродуктов в водах и почвах, аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой концентрации нефтепродуктов в водах и почвах по ПНД Ф 14.1:2:4.128-98, ПНД Ф 16.1:2.21-98 и МУК 4.1.1262-03.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Экологическая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ПНД Ф 14.1:2:4.128-98. Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюорат-02».

ПНД Ф 16.1:2.21-98. Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости «Флюорат-02».

МУК 4.1.1262-03. Измерение массовой концентрации нефтепродуктов флуориметрическим методом в пробах питьевой воды и воды поверхностных и подземных источников водопользования.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

ГСО НГ-ПА поставляется в стеклянной ампуле номинальной вместимостью 5 см³ и сопровождается паспортом и инструкцией по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО НГ-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой концентрации нефтепродуктов в гексане, г/дм ³	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО (P = 0,95), %
НГ-ПА (1)	0,9 ÷ 1,1	±2,0
НГ-ПА (5)	4,5 ÷ 5,5	±2,0

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

СО МАССОВОЙ ДОЛИ БЕНЗ(А)ПИРЕНА В ПОЧВАХ (СО П-БП-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ СО

Стандартный образец массовой доли бенз(а)пирена в почвах (СО П-БП-ПА) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой доли бенз(а)пирена в почвах по ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003, ПНДФ 14.2.70-96, МУК 4.1.1274-03 и ФР.1.31.2005.01725.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Экологическая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003. Определение бенз(а)пирена в пробах почв, грунтов, твердых отходов и донных отложений.

ПНД Ф 14.2.70-96. Методика определения бенз(а)пирена в почве методом высокоэффективной жидкостной хроматографии с флуоресцентным детектором.

МУК 4.1.1274-03. Измерение массовой доли бенз(а)пирена в пробах почв, грунтов, донных отложений и твердых отходов методом ВЭЖХ с использованием флуориметрического детектора.

ФР.1.31.2005.01725. Методика выполнения измерений массовой доли бенз(а)пирена в почвах, грунтах и осадках сточных вод методом высокоэффективной жидкостной хроматографии.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входят два флакона СО П-БП-ПА (масса материала СО во флаконе — 1 г), паспорт и инструкция по применению СО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО П-БП-ПА

Индекс СО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли бенз(а)пирена, мг/кг (млн ⁻¹)	Границы допускаемой относительной погрешности аттестованного значения, ±δ, %
П-БП-ПА	0,01 ÷ 0,1	2,5

НеваРеактив



СО МАССОВОЙ ДОЛИ ТЯЖЕЛЫХ МЕТАЛЛОВ В ПОЧВАХ (СО П-МЕТ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой доли металлов в почвах (СО П-МЕТ-ПА) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой доли металлов в почвах.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Экологическая и химическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.78-2013. Количественный химический анализ почв. Методика измерений массовой доли подвижных форм металлов: меди, цинка, свинца, кадмия, марганца, никеля, кобальта, хрома в пробах почв, грунтов, донных отложений, осадков сточных вод методом пламенной атомно-абсорбционной спектроскопии.

ПНД Ф 16.1.1-96. Методика выполнения измерения массовых концентраций ртути в пробах почв методом беспламенной атомной абсорбции с термическим разложением проб.

ПНД Ф 16.1.9-98. Методика количественного химического анализа. Определение массовой доли кислоторастворимых, водорастворимых и подвижных форм металлов (хром, ртуть, марганец, кобальт, никель, медь, свинец, цинк) в пробах почвы рентгенофлуоресцентным методом на анализаторе рентгенофлуоресцентном энергодисперсионном ПРИЗМА-ЭКО.

ПНД Ф 16.1:2.3:3.10-98. Методика выполнения измерения содержания ртути в твердых объектах (почва, компосты, кеки, осадки сточных вод, пробы растительного происхождения) методом атомно-абсорбционной спектроскопии. (метод "холодного пара").

ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98. Методика выполнения измерения содержания металлов в твердых объектах (почва, компосты, кеки, осадки сточных вод, пробы растительного происхождения) методом спектроскопии с индуктивно-связанной плазмой.

ПНД Ф 16.1:2.2:3.17-98. Методика выполнения измерения массовой доли (валового содержания) мышьяка и сурьмы в твердых сыпучих материалах атомно-абсорбционным методом с предварительной генерацией гидридов.

ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.25-02. Методика выполнения измерений содержания ртути общей в твердых и жидких отходах производства и потребления, осадках, шламах, активном иле, донных отложениях беспламенной атомно-абсорбционным методом.

ПНД Ф 16.1:2.2:2.3:3.36-2002. Методика измерений валового содержания кадмия, кобальта, марганца, меди, никеля, свинца, хрома и цинка в почвах, донных отложениях, осадках сточных вод и отходах методом пламенной атомно-абсорбционной спектроскопии.

ПНДФ 16.1.40-03. Методика выполнения измерений содержания кадмия, свинца, меди и цинка в почве методом инверсионной вольтамперометрии.

ПНД Ф 16.1.43-05. Методика выполнения измерений массовой концентрации мышьяка в почве методом инверсионной вольтамперометрии.

ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.46-06. Методика выполнения измерений массовой доли растворимых форм тяжелых металлов и токсичных элементов (Cd, Pb, Cu, Zn, Bi, Tl, Ag, Tl, Se, Co, Ni, As, Sb, Hg, Mn) в почвах, грунтах, донных отложениях, осадках сточных вод методом инверсионной вольтамперометрии.



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.47-06. Методика выполнения измерений массовой доли подвижных форм тяжелых металлов и токсичных элементов (Cd, Pb, Cu, Zn, Bi, Tl, Ag, Fe, Se, Co, Ni, As, Sb, Hg, Mn) в почвах, грунтах, донных отложениях, осадках сточных вод методом инверсионной вольтамперометрии.

ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.48-06. Методика выполнения измерений массовой концентрации цинка, кадмия, свинца, меди, марганца, мышьяка и ртути в почвах, тепличных грунтах, сапропелях, илах, донных отложениях, твердых отходах методом инверсионной вольтамперометрии на анализаторах типа ГА.

ПНД Ф 16.1:2.2:3.49-07. Методика выполнения измерений содержания ртути в почве, донных отложениях, иле, твердых минеральных материалах методом инверсионной вольтамперометрии.

ПНД Ф 16.1:2.3:3.50-08. Методика выполнения измерений массовых долей подвижных форм металлов (цинка, меди, никеля, марганца, свинца, кадмия, хрома, железа, алюминия, титана, кобальта, мышьяка, ванадия) в почвах, отходах, компостах, кеках, осадках сточных вод атомно-эмиссионным методом с атомизацией в индуктивно-связанной аргоновой плазме.

ПНД Ф 16.1:2:2.2.63-09. Методика измерений массовой доли ванадия, кадмия, кобальта, марганца, меди, мышьяка, никеля, ртути, свинца, хрома и цинка в пробах почв, грунтов и донных отложений методом атомно-абсорбционной спектроскопии с использованием атомно-абсорбционного спектрометра с электротермической атомизацией МГА-915.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входят два флакона СО П-МЕТ-ПА (масса материала СО во флаконе 2 г, 5 г или 10 г), паспорт и инструкция по применению СО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО П-МЕТ-ПА

Металл	Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли металла, мг/кг (млн ⁻¹)	Границы допускаемой относительной погрешности аттестованного значения, ±δ, %
Кадмий	П-МЕТ-ПА	1 ÷ 40	5
Кобальт		5 ÷ 40	5
Марганец		2 ÷ 2000	5
Медь		3 ÷ 100	5
Мышьяк		1 ÷ 50	5
Никель		4 ÷ 100	5
Ртуть		0,02 ÷ 50	5
Свинец		10 ÷ 400	5
Сурьма		1 ÷ 50	5
Хром		5 ÷ 200	5
Цинк		2 ÷ 20	5

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

СО СОСТАВА РАСТВОРА МОЧЕВИНЫ (КАРБАМИДА) (СО СРМ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец состава раствора мочевины (СО СРМ-ПА) предназначен для градуировки средств измерений и контроля погрешностей методик измерений содержания карбамида (мочевины) или «амидного азота» в промышленной продукции (в минеральных удобрениях; в строительных материалах — бетонах, бетонных смесях, цементах; в комбикормах; в косметических средствах) и в других объектах (в биологических жидкостях — крови и моче; в водных средах).

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Строительная, сельскохозяйственная (производство минеральных удобрений), парфюмерно-косметическая, медицинская и экологическая промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ 30181.5-94. Удобрения минеральные. Метод определения массовой доли амидного азота в сложных удобрениях (спектрофотокориметрический метод).

ФР.1.31.2012.12152 (МВИ 01.11.32). Методика измерений массовой доли амидного азота в строительных материалах.

ГОСТ Р 51422-99. Корма, комбикорма, комбикормовое сырье. Метод определения массовой доли мочевины.

ГОСТ Р 50032-92. Мука кормовая из рыбы, морских млекопитающих, ракообразных и беспозвоночных. Методы определения массовой доли карбамида и расчета сырого протеина с учетом массовой доли карбамида.

ГОСТ 29113-91. Комбикорма, белково-витаминные добавки, карбамидный концентрат. Методы определения массовой доли карбамида.

ПНД Ф 14.1:2:4.155-99. Методика выполнения измерений массовой концентрации мочевины в пробах питьевых, природных и сточных вод фотометрическим методом.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон СО СРМ-ПА номинальной вместимостью 15 см³, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО СРМ-ПА

Комплектация и применение	Индекс СО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой концентрации		Относительное значение расширенной неопределенности аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
		мочевины, г/дм ³	«амидного азота», г/дм ³	
ФР.1.31.2012.12152 ГОСТ Р 51422-99 ГОСТ Р 50032-92 ГОСТ 29113-91 ПНД Ф 14.1:2:4.155-99	СРМ-ПА (1)	0,9 ÷ 1,1	0,4 ÷ 0,5	1,0
ГОСТ 30181.5-94. Удобрения минеральные	СРМ-ПА (8)	8	3,7	1,0

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

VI. СОРБЕНТЫ

СОРБЕНТЫ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ В ВОДАХ, ПОЧВАХ И ДОННЫХ ОТЛОЖЕНИЯХ

НАЗНАЧЕНИЕ СОРБЕНТОВ:

Сорбенты предназначены для хроматографического отделения нефтепродуктов от полярных органических соединений при определении содержания нефтепродуктов в водах, почвах и донных отложениях в соответствии с ГОСТ Р 51797-2001, ПНД Ф 16.1:2.2.22-98, ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000, ПНД Ф 14.1.272-2012, МУК 4.1.1013-01, ФР.1.31.2007.03234 и ФР.1.31.2010.07127.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Экологическая промышленность.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р 51797-2001. Вода питьевая. Метод определения содержания нефтепродуктов.
ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000. Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах питьевых вод.
ПНД Ф 14.1.272-2012. Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в сточных водах методом ИК-спектрофотометрии с применением концентратометров серии КН.
МУК 4.1.1013-01. Определение массовой концентрации нефтепродуктов в воде.
ФР.1.31.2007.03234. Методика выполнения измерений массовой концентрации нефтепродуктов в питьевых, природных и сточных водах ИК-спектрометрическим методом с использованием концентратомера нефтепродуктов «ИКН-025».
ФР.1.31.2010.07127. Методика выполнения измерений массовой концентрации нефтепродуктов в питьевых, природных и сточных водах ИК-спектрометрическим методом с использованием концентратомера нефтепродуктов «ИКН-025».
ПНД Ф 16.1:2.2.22-98. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в минеральных, органогенных, органо-минеральных почвах и донных отложениях методом ИК-спектрометрии

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит одна ампула вместимостью 5 см³, паспорт и инструкция по применению сорбента. Одна ампула с сорбентом предназначена для однократного заполнения хроматографической колонки, используемой для отделения нефтепродуктов от полярных органических соединений.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ХАРАКТЕРИСТИКИ СОРБЕНТОВ

Тип сорбента	Нормативный документ на метод измерений	Описание
МС-1	ФР.1.31.2010.07127	Модифицированный силикагель, фасовка – 5 г
МС-2	ФР.1.31.2010.07127	Модифицированный силикагель, фасовка – 1 г
МС-3	ГОСТ Р 51797-2001	Алюминия оксид 2-ой степени активности, фасовка – 6 г
МС-4	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000, ПНД Ф 14.1.272-2012, МУК 4.1.1013-01, ФР.1.31.2007.03234, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Алюминия оксид 2-ой степени активности, фасовка – 3 г
МС-5	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98	Алюминия оксид 2-ой степени активности, фасовка – 1 г

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

VII. СТАНДАРТНЫЕ ОБРАЗЦЫ ПОЛИМЕРОВ (ПЛАСТИКОВ)

ГСО ПОКАЗАТЕЛЯ ТЕКУЧЕСТИ РАСПЛАВА ПЛАСТМАССЫ (ГСО ПТР-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартные образцы показателя текучести расплава пластмассы (СО ПТР-ПА-1, ГСО 10170-2012 и СО ПТР-ПА-2, ГСО 10268-2013) предназначены для аттестации методик определения показателя текучести расплава термопластов (полиэтилена, полипропилена, полистирола и др. термопластов). ГСО ПТР-ПА могут применяться при контроле точности результатов определения показателя текучести расплава термопластов на экструзионных пластометрах (типа ИИРТ-АМ, ИИРТ-5М, GT 7100 MIB, RL-11B, Ceast 7021, GOTTFERT и др.) при условии соответствия их метрологических и технических характеристик критериям, установленным в методике измерений, в соответствии с ГОСТ 11645-73.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Химическая промышленность

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ 11645-73. Пластмассы. Метод определения показателя текучести расплава термопластов.

ASTM D 1238 (ISO 1133-76, DIN 53735). Standard Test Method for Melt Flow Rates of Thermoplastics by Extrusion Plastometer.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон ГСО ПТР-ПА, масса материала СО во флаконе — 10 г.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГСО ПТР-ПА

Индекс ГСО	Интервал допускаемых аттестованных значений показателя текучести расплава, г/10 мин.	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при $k=2$, % (P=0,95)
ПТР-ПА-1 (полиэтилен)	1 ÷ 3,5 (при 190 °С)	2,5
ПТР-ПА-2 (полипропилен)	10 ÷ 20 (при 230 °С)	2,5

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

VIII. ГСО МИНЕРАЛЬНЫХ УДОБРЕНИЙ

ГСО СОСТАВА МИНЕРАЛЬНЫХ УДОБРЕНИЙ (ГСО СМУ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ СО

Стандартный образец состава минеральных удобрений (СО СМУ-ПА, ГСО 10817-2016) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой доли питательных веществ, микроэлементов и воды в минеральных удобрениях по ГОСТ 30181.1, ГОСТ 30181.2, ГОСТ 30181.3, ГОСТ 30181.4, ГОСТ 30181.6, ГОСТ 30181.7, ГОСТ 30181.8, ГОСТ 30181.9, ГОСТ 20851.2, ГОСТ 20851.3 и ГОСТ 20851.4.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Сельскохозяйственная промышленность (производство минеральных удобрений)

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р 51520-99. Удобрения минеральные. Общие технические условия.

ГОСТ 30181.1-94 Удобрения минеральные. Метод определения суммарной массовой доли азота в сложных удобрениях (в аммонийной и амидной формах с отгонкой аммиака).

ГОСТ 30181.2-94. Удобрения минеральные. Метод определения суммарной массовой доли азота в однокомпонентных удобрениях (в аммонийной и амидных формах без отгонки аммиака).

ГОСТ 30181.3-94. Удобрения минеральные. Метод определения массовой доли азота в удобрениях, содержащих азот в нитратной форме.

ГОСТ 30181.4-94. Удобрения минеральные. Метод определения суммарной массовой доли азота, содержащегося в сложных удобрениях и селитрах в аммонийной и нитратной формах (метод Деварда).

ГОСТ 30181.6-94. Удобрения минеральные. Метод определения массовой доли азота в солях аммония (в аммонийной форме формальдегидным методом).

ГОСТ 30181.7-94. Удобрения минеральные. Метод определения суммарной массовой доли азота в сложных удобрениях (в аммонийной и амидной формах гипохлоритным методом).

ГОСТ 29313-92. Удобрения минеральные. Метод определения аммонийного азота (титриметрический) после отгонки.

ГОСТ 30181.8-94. Удобрения минеральные. Метод определения массовой доли аммонийного азота в сложных удобрениях (хлораминовый метод).

ГОСТ 30181.9-94. Удобрения минеральные. Метод определения массовой доли общего азота в сложных удобрениях (дистилляционный метод с восстановлением нитратного азота хромом и минерализацией органического азота).

ГОСТ 20851.2-75. Удобрения минеральные. Методы определения фосфатов.

ГОСТ Р 50242-92. Удобрения минеральные. Метод определения массовой доли калия.

ГОСТ 20851.3-93. Удобрения минеральные. Методы определения массовой доли калия.

ГОСТ 20851.4-75. Удобрения минеральные. Методы определения воды.

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

Материал СО СМУ-ПА расфасован в стеклянные ампулы, масса материала в ампуле — 5 г (количество ампул различное, в зависимости от необходимого количества аттестованных характеристик), в комплект поставки входит паспорт и инструкция по применению ГСО СМУ-ПА.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО СМУ-ПА

Аттестованная характеристика	Диапазон аттестованных значений	Границы относительной погрешности аттестованного значения СО при $k=2$ ($P=0,95$), %
массовая доля усвояемых фосфатов в пересчете на (P_2O_5) , %	от 5 до 20	$\pm 2,0$
массовая доля калия в пересчете на (K_2O) , %	от 10 до 40	$\pm 1,5$
массовая доля общего азота (N), %	от 10 до 20	$\pm 2,0$
массовая доля азота в нитратной форме (N), %	от 2 до 10	± 3
массовая доля азота в аммонийной форме (N), %	от 2 до 10	± 3
массовая доля воды, %	от 0,1 до 2	± 13
массовая доля магния (MgO), %	от 0,5 до 5	$\pm 3,0$

См. также другие СО для анализа минеральных удобрений:

[СО состава раствора мочевины \(карбамида\): СО СРМ-ПА](#)

НеваРеактив



IX. СТАНДАРТНЫЕ ОБРАЗЦЫ ДЛЯ ПИЩЕВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

СО МАССОВОЙ КОНЦЕНТРАЦИИ ТИТРУЕМЫХ КИСЛОТ В ВИНАХ (СО КВ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой концентрации титруемых кислот в винах (СО КВ-ПА) предназначен для аттестации и контроля погрешностей методик измерений массовой концентрации титруемых кислот в алкогольной продукции и сырья для ее производства (вина, виноматериалы, спиртные и слабоалкогольные напитки и соки) по ГОСТ Р 51621-2000.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Пищевая промышленность

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ГОСТ Р 51621-2000. Алкогольная продукция и сырье для ее производства. Методы определения массовой концентрации титруемых кислот.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

В комплект поставки входит один флакон СО КВ-ПА номинальной вместимостью 50 см³.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО КВ-ПА

Индекс СО	Интервал допускаемых аттестованных значений кислотности, г винной кислоты/дм ³	Относительное значение расширенной неопределенности (U) аттестованного значения при k=2, % (P=0,95)
КВ-ПА (1)	3 ÷ 5	1,0
КВ-ПА (2)	5 ÷ 8	1,0
КВ-ПА (3)	8 ÷ 10	1,0



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеварРеактив

СО СОСТАВА И СВОЙСТВА СУХОГО МОЛОКА (СМОЛ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО:

Стандартный образец состава и свойств сухого молока (СО СМОЛ-ПА) предназначен для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений массовой доли питательных веществ, токсичных элементов и влаги, а также индекса растворимости и кислотности в цельном и обезжиренном сухом молоке.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Пищевая и сельскохозяйственная промышленности.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ):

ГОСТ 29246-91. Консервы молочные сухие. Методы определения влаги.
ГОСТ 29247-91. Консервы молочные. Методы определения жира.
ГОСТ 22760-77. Молочные продукты. Гравиметрический метод определения жира.
ГОСТ 29248-91. Консервы молочные. Йодометрический метод определения сахаров.
ГОСТ Р 51259-99. Молоко и молочные продукты. Метод определения лактозы и галактозы.
ГОСТ 23327-98. Молоко и молочные продукты. Метод измерения массовой доли общего азота по Кьельдалю и определение массовой доли белка.
ГОСТ 30648.2-99. Продукты молочные для детского питания. Методы определения общего белка.
ГОСТ Р 53951-2001. Продукты молочные, молочные составные и молокосодержащие. Определение массовой доли белка методом Кьельдаля.
ГОСТ 25179-2014. Молоко и молочные продукты. Методы определения массовой доли белка.
ГОСТ 30305.4-95. Продукты молочные сухие. Методика выполнения измерений индекса растворимости.
ГОСТ 30305.3-95. Консервы молочные сгущенные и продукты молочные сухие. Титриметрические методики выполнения измерений кислотности.
Ртуть: ГОСТ 26927-86, ГОСТ Р 53183-2008, ГОСТ Р 54639-2011, МУК 4.1.985-00, МУК 4.1.1472-03, МУ 5178-90, М 04-46-2007
Мышьяк: ГОСТ 26930-86, ГОСТ 26929-94, ГОСТ Р 51766-2001, ГОСТ Р 53182-2008, ГОСТ 31628-2012, ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98, М-02-1009-08
Медь: ГОСТ 26931-86, ГОСТ 30178-96, ГОСТ Р 51301-99, ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98, ФР.131.2008.04390, МУ 31-04/04
Свинец: ГОСТ 26932-86, ГОСТ 30178-96, ГОСТ Р 51301-99, ГОСТ EN 14083-2013, ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98, ФР.131.2008.04390, МУК 4.1.986-00, МУ 31-04/04
Кадмий: ГОСТ 26933-86, ГОСТ 30178-96, ГОСТ Р 51301-99, ГОСТ EN 14083-2013, ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98, ФР.131.2008.04390, МУК 4.1.986-00, МУ 31-04/04
Цинк: ГОСТ 26934-86, ГОСТ 30178-96, ГОСТ Р 51301-99, ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98, ФР.131.2008.04390, МУ 31-04/04
Олово: ГОСТ 26935-86, ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

Материал ГСО СМОЛ-ПА расфасован в стеклянные флаконы с закупоркой, масса материала

НеварРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

в ампуле — 6 г (25 г для определения индекса растворимости), в комплект поставки входит паспорт и инструкция по применению ГСО.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО СМОЛ-ПА

Аттестованная характеристика	Диапазон аттестованных значений		Границы относительной погрешности аттестованного значения СО при $k=2$ ($P=0,95$), %
	СМОЛ-ПА (цельное)	СМОЛ-ПА (обезжиренное)	
Массовая доля влаги, %	1 ÷ 5		±3,0
Массовая доля жира, %	25 ÷ 28	1 ÷ 5	±3,0
Массовая доля лактозы, %	36 ÷ 40	47 ÷ 54	±3,0
Массовая доля сахарозы, %	0 ÷ 2		±3,0
Массовая доля белка, %	20 ÷ 25	25 ÷ 35	±3,0
Индекс растворимости, см ³	0,1 ÷ 0,2		±3,0
Кислотность, °Т	12 ÷ 18		±3,0
Массовая доля ртути, мг/кг	<0,003		—
Массовая доля мышьяка, мг/кг	<0,01		—
Массовая доля меди, мг/кг	<0,1		—
Массовая доля свинца, мг/кг	<0,01		—
Массовая доля кадмия, мг/кг	<0,01		—
Массовая доля цинка, мг/кг	10 ÷ 25		±10
Массовая доля олова, мг/кг	<0,01		—

См. также другие СО для пищевой промышленности:

[ГСО вязкости: ГСО ВЖ-ПА](#)

[ГСО массовой доли воды в нефтепродуктах и органических жидкостях \(метод К.Фишера\):](#)

[ГСО ВФ-ПА](#)

[ГСО плотности жидкости: ГСО ПЛЖ-ПА](#)

[ГСО содержания жиров в водорастворимой матрице: ГСО ЖВМ-ПА](#)

[ГСО состава раствора катионов: ГСО ВРК-ПА](#)

[СО состава раствора мочевины \(карбамида\): СО СРМ-ПА](#)

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

Х. СТАНДАРТНЫЕ ОБРАЗЦЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

СО МАССОВОЙ ДОЛИ АЗОТА (КАРБАМИДА) В СТРОИТЕЛЬНЫХ МАТЕРИАЛАХ (СО МДАСМ-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой доли азота (карбамидов) в строительных материалах (СО МДАСМ-ПА) предназначен для контроля точности методик измерений содержания общего азота и карбамидов в бетонных смесях и цементах по ФР.1.31.2012.12152, в т.ч. с применением тест-комплектов «Карбамиды».

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Строительная промышленность (поиск источников выделения аммиака в жилых помещениях/квартирах, контроль процессов образования аммиака в бетонных смесях и бетонах).

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ФР.1.31.2012.12152 (МВИ 01.11.32). Методика измерений массовой доли карбамидов в бетонных смесях.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

СО МДАСМ-ПА поставляется в полимерном флаконе вместимостью 100 см³. В комплект поставки входят 2 флакона СО (необходимо для проведения двух параллельных измерений), паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО МДАСМ-ПА

Индекс СО	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли азота, мг/кг	Интервал допускаемых аттестованных значений массовой доли карбамидов в пересчете на мочевины, мг/кг	Границы относительной погрешности (при P = 0,95), ±δ, %
МДАСМ-ПА (бетонная смесь)	10 ÷ 100	20 ÷ 200	8
МДАСМ-ПА (цемент)	20 ÷ 350	35 ÷ 700	8

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

СО СОДЕРЖАНИЯ ИОНОВ АММОНИЯ В БЕТОННЫХ СМЕСЯХ (СО МКА-ПА)

НАЗНАЧЕНИЕ ГСО

Стандартный образец массовой концентрации ионов аммония в водном растворе (СО МКА-ПА) предназначен для градуировки средств измерений содержания ионов аммония в бетонных смесях и контроля точности методик измерений содержания ионов металлов в бетонных смесях.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

Строительная промышленность.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ НА МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ (АНАЛИЗА, ИСПЫТАНИЙ)

ФР.1.31.2012.12153. Методика измерений массовой доли ионов аммония в бетонных смесях.

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

СО МКА-ПА поставляется в стеклянном флаконе вместимостью 15 см³. В комплект поставки входят 1 флакон СО, паспорт и инструкция по применению.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СО МКА-ПА

Аттестованная характеристика	Аттестованное значение	Границы относительной погрешности при вероятности P=0,95), ± δ, %
Массовая концентрация ионов аммония, г/дм ³	(0,9÷1,1) г/дм ³	1,0

См. также другие СО для строительной промышленности:

[СО состава раствора мочевины \(карбамида\): СО СРМ-ПА](#)

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

РАЗРАБОТКА НОВЫХ ТИПОВ ГСО

Компания «ПЕТРОАНАЛИТИКА» осуществляет разработку новых типов стандартных образцов под задачи заказчика и утверждение их в качестве ГСО и МСО, для различных отраслей:

- нефтехимическая промышленность
- нефтеперерабатывающая промышленность
- химическая промышленность
- экология
- фармацевтическая промышленность
- пищевая промышленность
- строительная промышленность
- агрохимическая промышленность
- парфюмерно-косметическая промышленность
- медицина

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, www: petroanalytica.ru

НеваРеактив

ПРОВЕДЕНИЕ МЕЖЛАБОРАТОРНЫХ СЛИЧИТЕЛЬНЫХ ИСПЫТАНИЙ (МСИ)

Компания «Петроаналитика» организует и приглашает испытательные лаборатории принять участие в межлабораторных сличительных испытаниях (МСИ) по определению показателей состава и свойств следующих объектов:

- нефть
- нефтепродукты
- полимеры
- нефтяные битумы
- минеральные удобрения
- объекты окружающей среды (экологические показатели)

В случае Вашей заинтересованности просим обращаться к координатору МСИ. По запросу Вам будут направлены программа МСИ, заявка, договор и форма протокола испытаний.

Контактная информация:

E-mail: msi@petroanalytica.ru

Тел.: +7 (812) 447-95-10

+7 (931) 580-87-73

НеваРеактив



ПЕТРОАНАЛИТИКА

198207 Санкт-Петербург, Дачный пр., д.4 корп.3
тел. (812) 447-95-10; факс (812) 445-27-70
e-mail: info@petroanalytica.ru, [www: petroanalytica.ru](http://www.petroanalytica.ru)

НеваРеактив

КОНТАКТЫ

Коммерческий отдел

Тел.: +7 (812) 447-95-10

Т/факс: +7 (812) 445-27-70

E-mail: info@petroanalytica.ru

Тендерный отдел

Тел.: +7 (812) 445-27-71

E-mail: tender@petroanalytica.ru

Сайт: www.petroanalytica.ru

Адрес:

г. Санкт-Петербург, Бумажная ул., д. 17

для отправлений через транспортные компании (курьерские службы)

Почтовый адрес:

198207, г. Санкт-Петербург, Дачный пр., 4-3-184

для отправлений через ФГУП Почта России

НеваРеактив