

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06

Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Киргизия (996)312-96-26-47

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижегород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Казахстан (772)734-952-31

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Таджикистан (992)427-82-92-69

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

<https://neva.nt-rt.ru/> || nvb@nt-rt.ru

Приложение к свидетельству № **49238** об утверждении типа средств измерений

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Установки автоматические трехфазные для поверки счётчиков электрической энергии НЕВА-Тест 6303

Назначение средства измерений

Установки автоматические трехфазные для поверки счётчиков электрической энергии НЕВА-Тест 6303 (далее – Установки) предназначены для регулировки, калибровки и поверки средств измерения (СИ) активной, реактивной, полной мощности и энергии, СИ промышленной частоты, действующих значений напряжения и тока, фазовых углов и коэффициента мощности:

- однофазных и трехфазных счетчиков активной и реактивной электрической энергии,
- однофазных и трехфазных ваттметров, варметров и измерительных преобразователей активной и реактивной мощности,
- энергетических фазометров, частотомеров и измерителей коэффициента мощности,
- вольтметров, амперметров и измерительных преобразователей напряжения и тока в промышленной области частот.

Область применения – поверочные и испытательные лаборатории, а также предприятия, изготавливающие и ремонтирующие средства измерений электроэнергетических величин.

Установка может быть использована автономно или в сочетании с персональным компьютером (ПК), расширяющим ее функциональные возможности.

Описание средства измерений

Установка выполнена в виде функционально законченного рабочего места поверителя и может работать в двух режимах:

- при управлении от ПК по последовательному интерфейсу с помощью программного обеспечения (ПО) «Тест-СОФТ»;
- в автономном режиме при управлении с клавиатуры и контролем по индикаторам, расположенным на лицевых панелях Установки и эталонного счетчика.

Отображение параметров сигналов осуществляется на встроенном дисплее блока управления и на встроенном дисплее эталонного счетчика, либо на ПК с помощью ПО «Тест-СОФТ».

В состав Установки входит:

- эталонное средство измерения (эталонный счетчик),
- вычислители погрешности,
- блок управления,
- трехфазный источник фиктивной мощности.

В состав источника фиктивной мощности входят:

- блок генератора (трехфазный источник испытательных сигналов),
- усилители тока и напряжения.

Источник фиктивной мощности и эталонное средство измерения монтируются в приборной стойке, на которой расположен стенд для установки и подключения поверяемых счетчиков (рис.1).

Установки могут быть оснащены:

- трехфазными развязывающими токовыми трансформаторами (т.е. для поверки счётчиков не имеющих гальванической развязки между цепями тока и напряжения, например с возможностью поверки шунтовых счетчиков),
- интерфейсами RS-232 или RS-485, позволяющими проводить проверку работоспособности интерфейсов, а так же проверку функции записи параметров в память поверяемых СИ,

- блоком для поверки точности хода часов поверяемых СИ.

Установки выпускаются в различных конструктивных вариантах в зависимости от размера стенда и количества устройств для подключения поверяемых СИ (см. табл.1).

Таблица 1. Конструктивные варианты исполнения

Вариант исполнения	Кол-во уст-в навески	Кол-во этажей стенда	Кол-во стендов	Габаритные размеры (длина, ширина, высота) не более, мм	Масса (нетто/брутто), не более, кг
НЕВА-Тест 6303 х - 0.хх 6 Ех х	6	1	1	2000×850×1650	220/300
НЕВА-Тест 6303 х - 0.хх 16 Ех х	16	2	1	2250×850×2000	320/420
НЕВА-Тест 6303 х - 0.хх 32 Ех х	32	2	2	2х(2250×850×2000)	320/420+200/320

В зависимости от метрологических характеристик используемого эталонного средства измерения Установки выпускается в двух вариантах исполнения (см. табл.2):

Структура обозначений модификаций установок:

НЕВА-Тест 6303	X -	X. XX	XX	XX	T	
						T – означает наличие блока проверки точности хода часов
						Тип интерфейса: E4 – RS485; E2 – RS232.
						Количество подключающих устройств
						Класс точности: 0.05 или 0.1
						I – означает наличие развязывающих токовых трансформаторов
						Тип Установки

Конструктивно Установки выполнены в виде приборной стойки, на которой расположен стенд с устройствами навески для установки и подключения поверяемых СИ. Над каждым устройством навески расположен локальный вычислитель погрешности с разъёмами для подключения испытательных выходов СИ и разъёмами для подключения интерфейса RS-232 или RS-485. Каждый локальный вычислитель погрешности имеет свой номер.

На лицевой панели приборной стойки расположены выключатель питания и кнопки включения, отключения источника фиктивной мощности.

Генератор испытательных сигналов формирует сигналы для усилителей тока и напряжения. Нагрузкой усилителей каналов напряжения служат подключенные параллельно цепи напряжения образцового счетчика и всех поверяемых счетчиков. Сигналы с выходов усилителей тока поступают непосредственно на поверяемые счетчики и образцовый счетчик, соединенные между собой последовательно. (В Установках, укомплектованные трехфазными развязывающими трансформаторами тока, сигналы с выходов усилителей тока поступают на трехфазные развязывающие трансформаторы тока, соединенные между собой последовательно. К выходным обмоткам трансформаторов тока подключаются токовые цепи счетчиков.

Трансформаторы тока работают в режиме короткого замыкания, это обеспечивает отсутствие взаимного влияния фазных сигналов напряжения и тока при поверке электросчетчиков. Установки, укомплектованные трехфазными развязывающими трансформаторами тока, позволяют осуществлять поверку счетчиков, не имеющих перемычек между цепями тока и напряжения и счетчиков с шунтовыми датчиками тока.)

Параметры сигналов источника фиктивной мощности измеряются эталонным счетчиком, подключенным параллельно цепям напряжения. Токосная цепь эталонного счетчика подключена в разрыв токовой цепи источника фиктивной мощности. Эталонный счетчик имеет высокочастотный и низкочастотный импульсные выходы, частота импульсных сигналов на которых пропорциональна энергии подаваемой на поверяемые счетчики.

Погрешность поверяемого счетчика определяется вычислителем погрешности по результатам сравнения частоты импульсных сигналов поступающих от эталонного и поверяемого счетчиков.

Внешний вид Установки представлен на рис. 1-3.



Рисунок 1. Внешний вид Установки на XX поверочных мест

Места установки пломб поверителя расположены:

- на крепежных винтах в левых верхних углах передней и задней панелей эталонного счетчика,
- на крепежных винтах трехфазных развязывающих трансформаторов тока.

Программное обеспечение

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 2.

Таблица 2.

Наименование ПО	Идентификационное наименование ПО	Номер версии (идентификационный номер)	Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма исполняемого кода по алгоритму CRC16)
Встроенное ПО блока управления	0707	не ниже 094 ver 1.2	195С
Встроенное ПО вычислителей погрешности	0707	не ниже 034 v 1.9	278Е

Встроенное ПО блока управления и вычислителей погрешности не является метрологически значимым и не требует дополнительной защиты. Уровень защиты программного обеспечения блока управления и вычислителей погрешности от непреднамеренных и преднамеренных изменений в соответствии с МИ 3286-2010 – «А».

Метрологические параметры Установки обеспечиваются входящим в её состав эталонным счетчиком. Уровень защиты программного обеспечения эталонного счетчика от непреднамеренных и преднамеренных изменений в соответствии с МИ 3286-2010 – «С». Для предотвращения доступа к памяти программ эталонный счетчик должен быть опломбирован.

В комплекте с Установкой для управления и отображения параметров на ПК поставляется ПО верхнего уровня «Тест-СОФТ». Метрологически значимых частей внешнее ПО не содержит.

Метрологические и технические характеристики

Установки обеспечивают формирование трехфазной системы токов и напряжений с параметрами и в диапазонах, указанными в таблице 3.

Таблица 3.

Наименование технической характеристики	Значение технической характеристики			Примечание
	Диапазон	Дискретность задания	Допускаемое отклонение	
Действующее (среднеквадратическое) значение переменного тока I_{Φ} , А	от 0,01 до 120	0,001	$\pm 0,5$ %	в диапазоне токов 0,25 А ... 120 А
Действующее (среднеквадратическое) значение переменного напряжения U_{Φ} (U_L), В	от 0 до 300/520	0,01	$\pm 0,5$ %	в диапазоне напряжений 40/70 В ... 300/520 В
Фазовый угол между фазными напряжениями, и между током и напряжением по 1-ой гармонике, градус	от 0 до 360	0,1	± 2	
Возможность введения гармоник основной частоты в цепи тока и цепи напряжения	от 2 до 21	-	-	не более 40%
Номинальные значения устанавливаемого коэффициента мощности	0,5L; 0,8L; 1,0; 0,8 С; 0,5С	-	-	
Частота основной гармоники переменного тока, Гц	от 45 до 65	0,01	-	
Нестабильность установленного значения активной мощности за 120 с, не более %	-	-	$\pm 0,05$	при $K_p=1$

Наименование технической характеристики	Значение технической характеристики			Примечание
	Диапазон	Дискретность задания	Допускаемое отклонение	
Коэффициент нелинейных искажений при генерации синусоидальных сигналов тока и напряжения при максимально допустимой активной нагрузке не более, %	-	-	±1,0	

Общие технические характеристики установок приведены в таблице 4.

Таблица 4.

Характеристика	Значение
Полная мощность потребляемая от сети питания, (Установками с количеством мест 6/16/32) не более, ВА - для Установок без развязывающих ТТ, - для Установок с развязывающими ТТ	1500 /2500 /5000 2500 /5000 / -
Выходная мощность Установки на поверяемый счетчик по каждой фазе (всего для Установок с количеством мест 6/16/32) не менее, В·А: - в цепи тока (при токе 100А): - с развязывающими ТТ, - без развязывающих ТТ, - в цепи напряжения	60 (650/ 1500 / -) 35 (350/ 650 /1500) 15 (100/ 240 /400)
Среднее время наработки на отказ, не менее, ч	25000
Средний срок службы, не менее, лет	8

Установки обеспечивают метрологические характеристики по истечении времени установления рабочего режима не более 20 мин.

Рабочие условия применения:

температура окружающего воздуха, °С	23 ± 5
относительная влажность воздуха, не более, %	80 при 25 °С
атмосферное давление, кПа (мм рт. ст.)	84 – 106,7 (630 – 800)

Электропитание Установки осуществляется от однофазной (220 ± 10%) или трехфазной (3×220/380В ± 10%) сети переменного тока (50Гц ± 5%) при коэффициенте несинусоидальности не более 5%.

Метрологические характеристики (МХ) установок определяется МХ эталонных СИ, входящих в комплект установки, и приведены в таблице 5.

Таблица 5.

Вид погрешности измеряемых параметров электрической энергии	Диапазоны измерений	Пределы допускаемой основной погрешности установок		Примечание
		НЕВА-Тест 6303 0.05	НЕВА-Тест 6303 0.1	
Основная относительная погрешность измерения среднеквадратических значений тока I_{Φ} не более, %	$50 \text{ mA} < I_{\Phi} \leq 120 \text{ A}$ $10 \text{ mA} \leq I_{\Phi} \leq 50 \text{ mA}$	± 0,1 ± 0,2		
Основная относительная погрешность измерения среднеквадратических значений напряжения U_{Φ} ($U_{\text{Л}}$), %	$40/70 < U_{\Phi} / U_{\text{Л}} \leq 480/830 \text{ В}$ $10/17 \leq U_{\Phi} / U_{\text{Л}} \leq 40/70 \text{ В}$	± 0,1 ± 0,15		

Вид погрешности измеряемых параметров электрической энергии	Диапазоны измерений	Пределы допускаемой основной погрешности установок		Примечание
		НЕВА-Тест 6303 0.05	НЕВА-Тест 6303 0.1	
Абсолютная погрешность измерения частоты сети не более, Гц	от 45 до 65 Гц	0,05		
Абсолютная погрешность измерения коэффициента активной мощности не более	от 0,5L до 0,5C	0,005		
Основная относительная погрешность измерения активной энергии и активной мощности не более %	$\cos\varphi 1 \pm 0,1$ $0,01 \leq I_{\Phi} \leq 0,025 \text{ A}$ $0,025 < I_{\Phi} \leq 0,05 \text{ A}$ $0,05 < I_{\Phi} \leq 0,10 \text{ A}$ $0,10 < I_{\Phi} \leq 100 \text{ A}$ $100 < I_{\Phi} \leq 120 \text{ A}$	$\pm 0,10 (\pm 0,50^*)$ $\pm 0,10 (\pm 0,20^*)$ $\pm 0,05$ $\pm 0,05$ $\pm 0,20$	$\pm 0,20 (\pm 0,50^*)$ $\pm 0,20 (\pm 0,30^*)$ $\pm 0,10 (\pm 0,20^*)$ $\pm 0,10$ $\pm 0,30$	в диапазоне напряжений от 40/70 до 300/520 В
	$\cos\varphi 0,5L - 1 - 0,5C$ $0,01 \leq I_{\Phi} \leq 0,025 \text{ A}$ $0,025 < I_{\Phi} \leq 0,05 \text{ A}$ $0,05 < I_{\Phi} \leq 0,10 \text{ A}$ $0,10 < I_{\Phi} \leq 100 \text{ A}$ $100 < I_{\Phi} \leq 120 \text{ A}$	$\pm 0,10 (\pm 0,50^*)$ $\pm 0,10 (\pm 0,20^*)$ $\pm 0,10$ $\pm 0,08$ $\pm 0,30$	$\pm 0,15 (\pm 0,50^*)$ $\pm 0,15 (\pm 0,30^*)$ $\pm 0,15 (\pm 0,20^*)$ $\pm 0,15$ $\pm 0,40$	
	$\cos\varphi 0,25L - 0,5L$ $0,10 \leq I_{\Phi} \leq 100 \text{ A}$	$\pm 0,15$	$\pm 0,20$ $\pm 0,15$ $\pm 0,40$	
Основная относительная погрешность измерения реактивной энергии и реактивной мощности не более %	$\sin\varphi 1 \pm 0,1$ $0,01 \leq I_{\Phi} \leq 0,025 \text{ A}$ $0,025 < I_{\Phi} \leq 0,05 \text{ A}$ $0,05 < I_{\Phi} \leq 0,10 \text{ A}$ $0,10 < I_{\Phi} \leq 100 \text{ A}$ $100 < I_{\Phi} \leq 120 \text{ A}$	$\pm 0,20 (\pm 0,50^*)$ $\pm 0,20 (\pm 0,30^*)$ $\pm 0,10$ $\pm 0,10$ $\pm 0,40$	$\pm 0,40 (\pm 0,50^*)$ $\pm 0,40$ $\pm 0,20$ $\pm 0,20$ $\pm 0,60$	в диапазоне напряжений от 40/70 до 300/520 В
	$\sin\varphi 0,5L - 1 - 0,5C$ $0,01 \leq I_{\Phi} \leq 0,025 \text{ A}$ $0,025 < I_{\Phi} \leq 0,05 \text{ A}$ $0,05 < I_{\Phi} \leq 0,10 \text{ A}$ $0,10 < I_{\Phi} \leq 100 \text{ A}$ $100 < I_{\Phi} \leq 120 \text{ A}$	$\pm 0,20 (\pm 0,50^*)$ $\pm 0,20 (\pm 0,30^*)$ $\pm 0,20$ $\pm 0,15$ $\pm 0,60$	$\pm 0,30 (\pm 0,50^*)$ $\pm 0,30$ $\pm 0,30$ $\pm 0,30$ $\pm 0,80$	
	$\sin\varphi 0,25L - 0,5L$ и $0,5C - 0,25C$ $0,10 \leq I_{\Phi} \leq 100 \text{ A}$	$\pm 0,30$	$\pm 0,40$	
Погрешность измерения периода следования импульсов, ppm **		0,5		

* - для исполнения с трехфазными развязывающими токовыми трансформаторами НЕВА-Тест 6303 И (отсутствие знака * означает, что данное значение действительно как для исполнения с развязывающими токовыми трансформаторами, так и без них)

** - для исполнения с блоком для проверки точности хода часов

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульных листах эксплуатационной документации типографским способом и на лицевой панели установок (на щитке, закрепленном на корпусе приборной стойки).

Комплектность средства измерений

В таблице 6 приведен состав комплекта поставки установок автоматических трехфазных для поверки счётчиков электрической энергии НЕВА-Тест 6303.

Таблица 6

	Наименование	Обозначение	Кол-во*
1	Установка автоматическая трехфазная НЕВА-Тест 6303	ТАСВ.411722.005	1 шт.
	Трансформатор тока развязывающий **		6/16/32 шт.
	Трехфазный эталонный счетчик		1 шт.
	Блок поверки точности хода часов ***		шт.
2	Головка фотосчитывающая		6/16/32 шт.
3	Комплект ЗИП		1 комплект
4	Формуляр	ТАСВ.411722.005 ФО	1 экз.
5	Руководство по эксплуатации	ТАСВ.411722.005 РЭ	1 экз.
6	Программное обеспечение для ПК «Тест-СОФТ» на CD		1 шт.
7	Методика поверки ****	ТАСВ.411722.005 МП	1 экз.

* - для установок с количеством мест 6/16/32 соответственно

** - только для исполнения НЕВА-Тест 6303 И с развязывающими трансформаторами тока

*** - только для исполнения НЕВА-Тест 6303 Т с блоком для поверки точности хода часов

**** - методика поверки высылается по запросу

Поверка

осуществляется по документу "Установки автоматические трехфазные для поверки счётчиков электрической энергии НЕВА-Тест 6303. Методика поверки ТАСВ.411722.005 МП", утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в сентябре 2012 г.

Основные средства поверки:

- прибор электроизмерительный эталонный многофункциональный «Энергомонитор-3.1К 02» или аналогичный, со следующими основными техническими характеристиками:
 - погрешность измерения тока: $\pm [0,01+0,005 |(I_n/I) - 1|]$ для I_n от 0,1 А до 100 А,
 $\pm [0,01+0,01|(I_n/I) - 1|]$ для I_n 0,05 А,
 - погрешность измерения напряжения $\pm [0,01+0,005 |(U_n/U) - 1|]\%$,
 - погрешность измерения активной мощности/энергии $\pm [0,015+0,005 |(P_n/P) - 1|]\%$,
 - погрешность измерения по реактивной мощности $\pm [0,03+0,005 |(P_n/P) - 1|]\%$.
- установка для проверки электрической безопасности GPI-725А, со следующими основными техническими характеристиками:
 - испытательное напряжение переменного тока не менее 1000В,
 - диапазон измерения сопротивлений от 1МОм до 10 ГОм,
 - относительная погрешность измерения сопротивления изоляции (в диапазоне от 1МОм до 50 МОм) $\pm 0,05 \cdot R_{изд}$.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений изложена в Руководстве по эксплуатации "Установка автоматическая трехфазная для поверки счётчиков электрической энергии НЕВА-Тест 6303. Руководство по эксплуатации ТАСВ.411722.005 РЭ".

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к установкам автоматическим трехфазным для поверки счётчиков электрической энергии НЕВА-Тест 6303

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».

ГОСТ 8.132-74 «Государственная система обеспечения единства измерений. Государственный специальный эталон и общесоюзная поверочная схема для средств измерений силы тока от 0,04 до 300 А в диапазоне частот от 0,1 до 300 МГц»;

МИ 1935-88 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений электрического напряжения до 1000 В»;

ГОСТ Р 8.746 – 2011 «Государственная поверочная схема для средств измерений коэффициента масштабного преобразования и угла фазового сдвига напряжения переменного тока промышленной частоты в диапазоне от 0,1/ до 750/ кВ»;

ГОСТ Р 8.568-97 «Государственная система обеспечения единства измерений. Аттестация испытательного оборудования. Основные положения».

Технические условия «Установки автоматические трехфазные для поверки счётчиков электрической энергии НЕВА-Тест 6303. ТАСВ.411722.005 ТУ».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- проведение работ по оценке соответствия промышленной продукции и продукции других видов, а также иных объектов установленным законодательством Российской Федерации обязательным требованиям.

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06

Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Киргизия (996)312-96-26-47

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Казахстан (772)734-952-31

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Таджикистан (992)427-82-92-69

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

<https://neva.nt-rt.ru/> || nvb@nt-rt.ru