



НЕВА

СЧЕТЧИКИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ

ПП РФ № 890

Эффективное управление энергией

02⁰³

О КОМПАНИИ

04⁰⁵

ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

06¹¹

ОДНОФАЗНЫЕ СЧЕТЧИКИ НЕВА

12¹⁹

ТРЕХФАЗНЫЕ СЧЕТЧИКИ НЕВА

20²³

ГАБАРИТНЫЕ ЧЕРТЕЖИ



Добро пожаловать в ТАЙПИТ-Измерительные Приборы

«Тайпит-ИП» — ведущий разработчик и поставщик счетчиков электрической энергии для России и стран ЕАЭС.

Счетчики электрической энергии «НЕВА»:

- ✓ **внесены в Государственный реестр СИ** и могут быть использованы в сферах Государственного регулирования
- ✓ **соответствуют** ТР ТС 004 и ТР ТС 020
- ✓ **соответствуют Постановлению Правительства РФ №890** от 19 июня 2020 г.
- ✓ прошли аттестацию на **соответствие требованиям ПАО «РОССЕТИ»**

Система менеджмента качества

- ✓ ООО «Тайпит-ИП» соответствует требованиям ГОСТ Р ISO 9001-2015
- ✓ **«Тайпит-ИП» аккредитован** на право поверки СИ в соответствии с ФЗ-412 от 28 декабря 2013 г.
- ✓ **Масштабируемое** производство
- ✓ Разработка и внедрение **инновационных конструкторских** решений
- ✓ **Реализация и внедрение** систем АСКУЭ



Программное обеспечение

Счетчики электрической энергии «НЕВА» интегрированы в следующие системы учета:

1

«ПИРАМИДА - СЕТИ»

2

«ЭНФОРС»

3

«ПИРАМИДА 2.0»

4

«НЕВА Pro»

5

ПК «ЭНЕРГОСФЕРА»

6

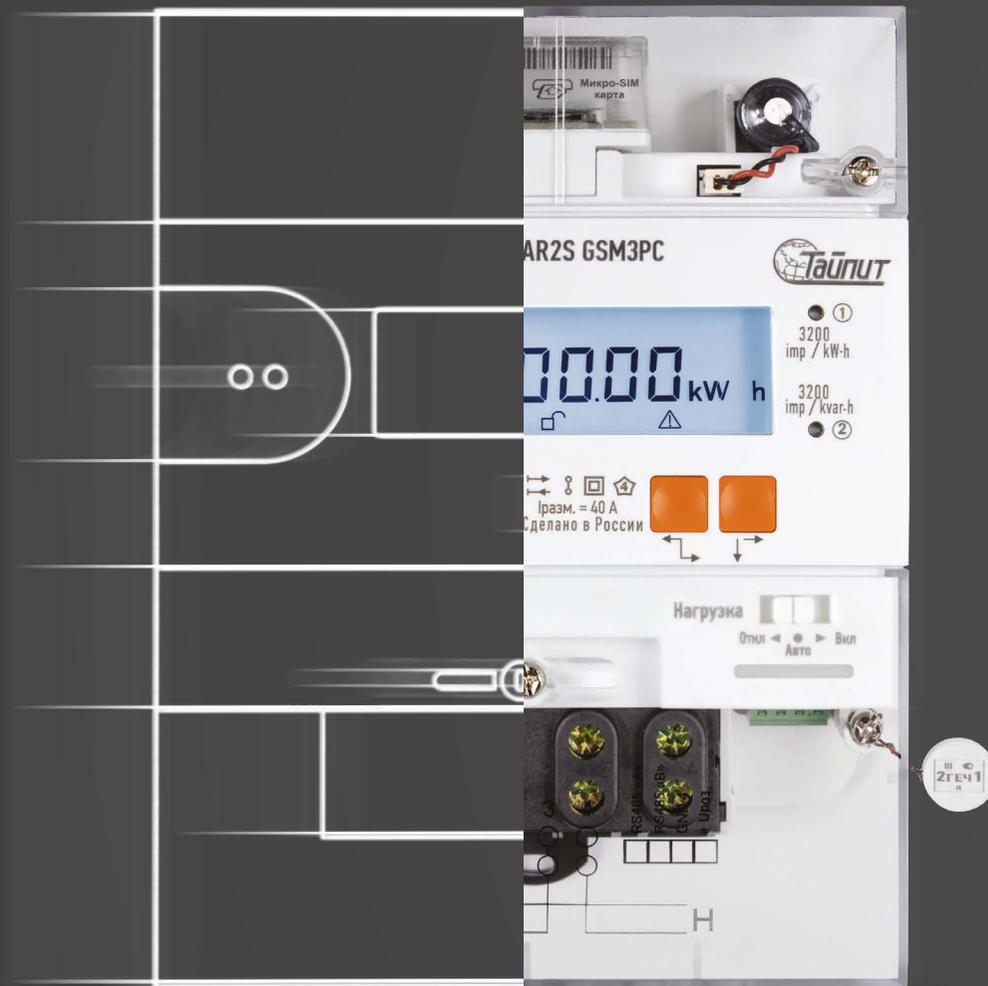
«АЛЬФАЦЕНТР»

НЕВА МТ 115 2AR2S

Однофазный
многофункциональный

НЕВА СП1

Однофазный
сплит



Однофазные Счетчики НЕВА

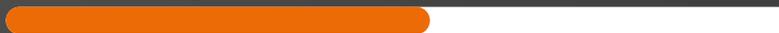
16 ЛЕТ МЕЖПОВЕРОЧНЫЙ ИНТЕРВАЛ



280 000 ЧАСОВ СРЕДНЯЯ НАРАБОТКА НА ОТКАЗ



30 ЛЕТ СРЕДНИЙ СРОК СЛУЖБЫ



7 ЛЕТ ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК



НЕВА MT 115 2AR2S

ПВ-0 Стойкость к горению



RS-485



PLC
(G3/PRIME)



PLC/RF



RF
(ZigBee)



LoRa
WAN



NB-IoT/
GPRS

Поддерживает
протокол обмена данными:
СПОДЭС

Номер в реестре средств
измерений № 61544-15

Назначение

Для измерения и учета активной и реактивной энергии в однофазных двухпроводных цепях переменного тока дифференцированно по временным зонам суток, активной энергии в двух направлениях и реактивной энергии (индуктивной и емкостной). Может использоваться в качестве первичного датчика в АСКУЭ, информация с которого считывается по интерфейсам. Применяется в бытовом и промышленном секторах для измерения потребленной электроэнергии в однофазной электрической сети.

Технические характеристики

Класс точности акт./реакт.	1/2
Номинальное напряжение, В	230
Рабочий диапазон напряжения	от 161 до 264
Частота питающей сети, Гц	50 ± 2,5
Базовый (макс.) ток, А	5 (60); 5 (80); 5 (100)
Стартовый ток	0,004 I6*
Разрядность показаний	5+2
Количество тарифов	4
Диапазон рабочих температур, °C	от -40 до +70
Масса счетчика, кг, не более	1,0
Габаритные размеры (ШxВxГ) не более, мм	135x180x65

*I6 – базовый ток счетчика

Функциональные возможности

1. Ведение многотарифного учета электроэнергии, максимальное количество тарифов – 4.
2. Измерение мгновенных значений:
 - мощностей активной (сумма, экспорт, импорт), реактивной (индуктивной и емкостной) и полной;
 - токов в фазном и нулевом проводах;
 - напряжения сети;
 - коэффициентов активной и реактивной мощностей;
 - частоты сети;
 - температуры в корпусе счетчика.
3. Контроль параметров качества электроэнергии по классу S:
 - медленных отклонений напряжения и частоты сети по ГОСТ 30804.4.30-2013;
 - длительности отклонений;
 - суммарной продолжительности положительного и отрицательного отклонений уровня сетевого напряжения на величину более 10% от номинального напряжения;
 - количества фактов положительного отклонения уровня сетевого напряжения на величину $\geq 20\%$ от номинального напряжения.
4. Соответствие требованиям спецификации протоколов СПОДЭС.
5. Обмен информацией с внешними устройствами через оптический порт, интерфейс RS-485 и встроенный модем.
6. Гибкая система формирования профилей измеряемых величин:
 - месячный профиль (возможность фиксации 32 объектов из 164 возможных на выбор, глубина хранения информации не менее 36 месяцев);
 - суточный профиль (возможность фиксации 24 объектов из 118 возможных на выбор, глубина хранения фиксируемых значений не менее 256 суток);
 - профили нагрузки (возможность фиксации в 2 профилях по 8 объектов из 83 возможных на выбор, число фиксируемых значений в каждом из профилей – 16 384).
7. Ведение отсчета текущего времени и даты, в том числе при отсутствии сетевого питания.
8. Ведение журналов событий, более 5 000 сохраняемых записей.
9. Автоматическая самодиагностика с формированием записи в соответствующем журнале событий.
10. Возможность замены батареи без снятия пломб со знаком поверки.
11. Возможность замены коммуникационных модулей.
12. Защита данных от несанкционированного изменения параметров, возможность задания паролей для чтения и записи.
13. Хранение информации в памяти счетчика при отсутствии напряжения питания не менее 30 лет.

Оснащение:

- 2 датчика тока (два шунта);
- электронные пломбы крышки клеммной колодки, коммуникационного отсека и корпуса;
- встроенный расцепитель нагрузки, обеспечивающий возможность отключения нагрузки командой по интерфейсу либо при превышении установленных порогов напряжения, мощности, энергии, тока и т. д. в зависимости от установленного режима, согласно ГОСТ Р 58940-2020;
- переключатель коммутационного аппарата для возможности фиксации встроенного расцепителя в положениях: «отключено», «включено» и «авто»;
- оптические испытательные выходы активной и реактивной энергии;
- электрический испытательный выход активной энергии с возможностью переключения в режим проверки точности измерения реактивной энергии или точности хода часов;
- оптический порт по ГОСТ IEC 61107-2011;
- интерфейс с RS-485 с питанием от встроенного блока питания;
- сменный коммуникационный модуль;
- корпус из стеклонаполненного поликарбоната со степенью защиты IP51;
- датчик магнитного поля;
- подсветка ЖКИ.

НЕВА СП1

ПВ-0 Стойкость к горению

IP65 Степень защиты корпуса



Поддерживает
протокол обмена данными:
СПОДЭС

Номер в реестре средств
измерений №75447-19

Назначение

Для измерения и учета активной и реактивной энергии в однофазных двухпроводных цепях переменного тока дифференцированно по временным зонам суток, активной в двух направлениях и реактивной энергий (индуктивной и емкостной).

Может использоваться в качестве первичного датчика в АСКУЭ, информация с которого считывается по интерфейсам.

Счетчик применяется для учета энергии и позволяет предотвратить хищения.



Технические характеристики

Класс точности акт./реакт.	1/2
Номинальное напряжение, В	230
Рабочий диапазон напряжения	от 90 до 264
Частота питающей сети, Гц	50 ± 2,5
Базовый (макс.) ток, А	5 (60); 5 (80); 5 (100); 10 (100)
Стартовый ток	0,004 Iб*
Разрядность показаний	5+2
Количество тарифов	4
Диапазон рабочих температур, °С	от -40 до +70
Масса счетчика, кг, не более	1,0
Габаритные размеры (ШxВxГ) не более, мм	150x180x70

*Iб – базовый ток счетчика

Функциональные возможности

1. Ведение многотарифного учета электроэнергии, максимальное количество тарифов – 4.
2. Измерение мгновенных значений:
 - мощностей активной (сумма, экспорт, импорт), реактивной (индуктивной и емкостной) и полной;
 - токов в фазном и нулевом проводках;
 - напряжения сети;
 - коэффициентов активной и реактивной мощностей;
 - частоты сети;
 - температуры в корпусе счетчика.
3. Контроль параметров качества электроэнергии по классу S:
 - медленных отклонений напряжения и частоты сети по ГОСТ 30804.4.30-2013;
 - длительности отклонений;
 - суммарной продолжительности положительного и отрицательного отклонений уровня сетевого напряжения на величину более 10% от номинального напряжения;
 - количества фактов положительного отклонения уровня сетевого напряжения на величину $\geq 20\%$ от номинального напряжения.
4. Соответствие требованиям спецификации протоколов СПОДЭС.
5. Обмен информацией с внешними устройствами через оптический порт и встроенный модем.
6. Гибкая система формирования профилей измеряемых величин:
 - месячный профиль (возможность фиксации 32 объектов из 164 возможных на выбор, глубина хранения информации не менее 36 месяцев);
 - суточный профиль (возможность фиксации 24 объектов из 118 возможных на выбор, глубина хранения фиксируемых значений не менее 256 суток);
 - профили нагрузки (возможность фиксации в 2 профилях по 8 объектов из 83 возможных на выбор, число фиксируемых значений в каждом из профилей – 16 384).
7. Ведение отсчета текущего времени и даты, в том числе при отсутствии сетевого питания.
8. Ведение журналов событий, более 5 000 сохраняемых записей.
9. Автоматическая самодиагностика с формированием записи в соответствующем журнале событий.
10. Возможность замены батареи без снятия пломб со знаком поверки.
11. Защита данных от несанкционированного изменения параметров, возможность задания паролей для чтения и записи.
12. Хранение информации в памяти счетчика при отсутствии напряжения питания не менее 30 лет.

Оснащение:

- 2 датчика тока (два шунта);
- корпус из стеклонаполненного поликарбоната со степенью защиты IP65;
- электронные пломбы крышки клеммной колодки и корпуса;
- встроенный расцепитель нагрузки, обеспечивающий возможность отключения нагрузки командой по интерфейсу, либо при превышении установленных порогов напряжения, мощности, энергии, тока и т.д. в зависимости от установленного режима, согласно ГОСТ Р 58940-2020;
- переключатель коммутационного аппарата для возможности фиксации встроенного расцепителя в положениях: «отключено», «включено» и «авто»;
- оптический испытательный выход активной энергии с возможностью переключения в режим проверки точности измерения реактивной энергии и точности хода часов;
- оптический порт по ГОСТ IEC 61107-2011;
- встроенный модем;
- датчик магнитного поля;
- подсветка ЖКИ;
- абонентский дисплей (поставляется в комплекте):
 - предназначен для визуализации информации об энергопотреблении, измеренном счетчиком;
 - информация от счетчика принимается по радиочастотному каналу на частоте 433.1 МГц., мощность передатчика радиоканала – не более 10 мВт;
 - питание дисплея осуществляется от двух элементов питания типоразмера АА напряжением 1,5 В.

НЕВА СПЗ

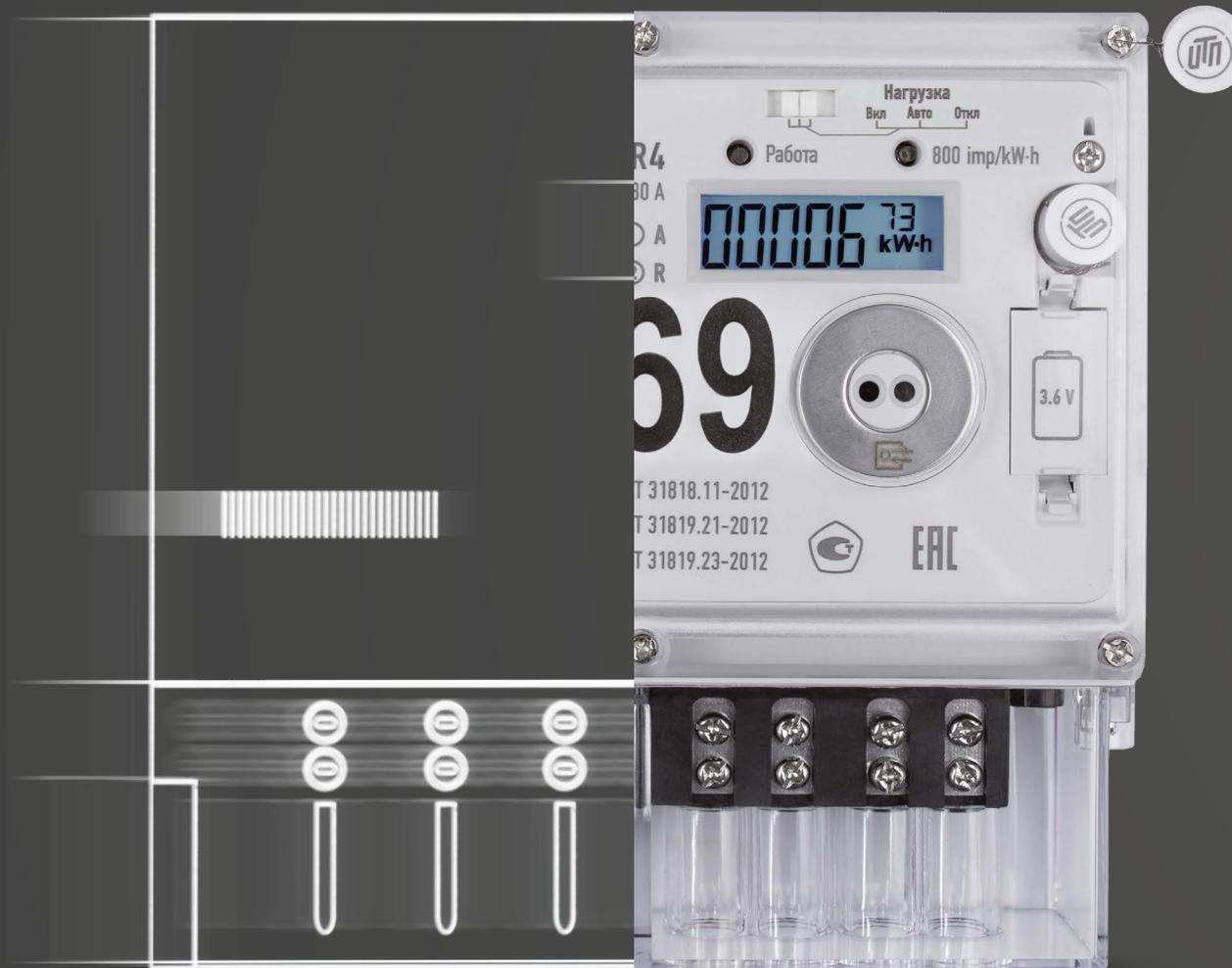
Трехфазный
сплит

НЕВА СТ413

Трехфазный многофункциональный
(трансформаторного
подключения)

НЕВА СТ414

Трехфазный многофункциональный
(непосредственного
подключения)



Трехфазные Счетчики НЕВА

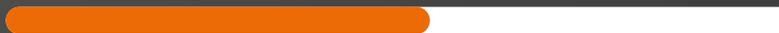
16 ЛЕТ МЕЖПОВЕРОЧНЫЙ ИНТЕРВАЛ



280 000 ЧАСОВ СРЕДНЯЯ НАРАБОТКА НА ОТКАЗ



30 ЛЕТ СРЕДНИЙ СРОК СЛУЖБЫ



7 ЛЕТ ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК



НЕВА СПЗ

ПВ-0 Стойкость к горению

IP65 Степень защиты корпуса

Поддерживает
протокол обмена данными:
СПОДЭС

Номер в реестре средств
измерений № 75453-19

Назначение

Для измерения и учета активной и реактивной энергии в трехфазных двухпроводных цепях переменного тока дифференцированно по временным зонам суток, активной в двух направлениях и реактивной энергий (индуктивной и емкостной).

Может использоваться в качестве первичного датчика в АСКУЭ, информация с которого считывается по интерфейсам.

Счетчик применяется для учета электроэнергии и позволяет предотвратить хищения. Состоит из двух частей: измерительного блока, выполняющего измерение и учет электроэнергии и абонентского дисплея.



PLC
(G3/PRIME)

PLC/RF

RF
(ZigBee)

LoRa
WAN

NB-IoT/
GPRS

Технические характеристики

Класс точности акт./реакт.	1/2
Номинальное напряжение, В	3×230/400
Рабочий диапазон напряжения	от 3×172/300 до 3×264/460
Частота питающей сети, Гц	50 ± 2,5
Базовый (макс.) ток, А	5 (60); 5 (80); 5 (100); 10 (100)
Стартовый ток	0,004 I _б *
Разрядность показаний	5+2
Количество тарифов	4
Диапазон рабочих температур, °С	от -40 до +70
Масса счетчика, кг, не более	1,4
Габаритные размеры (ШхВхГ) не более, мм	195×190×70

*I_б – базовый ток счетчика

Функциональные возможности

1. Ведение многотарифного учета электроэнергии, максимальное количество тарифов – 4.
2. Измерение мгновенных значений:
 - мощностей активной (сумма, экспорт, импорт), реактивной (индуктивной и емкостной) и полной;
 - реактивной мощности поквadrантно (суммарно и пофазно);
 - среднеквадратических фазных и линейных значений напряжения;
 - среднеквадратического значения тока (пофазно);
 - коэффициентов активной и реактивной мощностей (суммарно и пофазно);
 - частоты сети;
 - углов между векторами напряжений;
 - углов между векторами токов и напряжений (пофазно).
 - температуры в корпусе счетчика.
3. Контроль параметров качества электроэнергии по классу S:
 - медленных отклонений напряжения и частоты сети по ГОСТ 30804.4.30-2013;
 - длительности отклонений;
 - суммарной продолжительности положительного и отрицательного отклонений уровня сетевого напряжения на величину более 10% от номинального напряжения;
 - количества фактов положительного отклонения уровня сетевого напряжения на величину $\geq 20\%$ от номинального напряжения.
4. Соответствие требованиям спецификации протоколов СПОДЭС.
5. Обмен информацией с внешними устройствами через оптический порт и встроенный модем.
6. Гибкая система формирования профилей измеряемых величин:
 - месячные профили (возможность фиксации 48 объектов в основной профиль и по 24 объекта в фазные профили из 473 возможных объектов на выбор, глубина хранения информации не менее 36 месяцев);
 - суточные профили (возможность фиксации 24 объектов в основной профиль и по 24 объекта в фазные профили из 201 возможных объектов на выбор, глубина хранения фиксируемых значений не менее 256 суток);
 - профили нагрузки (возможность фиксации в 2 профилях по 8 объектов из 317 возможных на выбор, число фиксируемых значений в каждом из профилей – 16 384).
7. Ведение отсчета текущего времени и даты, в том числе при отсутствии сетевого питания.
8. Ведение журналов событий, более 5 000 сохраняемых записей.
9. Автоматическая самодиагностика с формированием записи в соответствующем журнале событий.
10. Возможность замены батареи без снятия пломб со знаком проверки.
11. Защита данных от несанкционированного изменения параметров, возможность задания паролей для чтения и записи.

Оснащение:

- электронные пломбы крышки клеммной колодки и корпуса;
- корпус из стеклонаполненного поликарбоната со степенью защиты IP65;
- встроенные по каждой фазе расцепители нагрузки, обеспечивающие возможность отключения нагрузки командой по интерфейсу, либо при превышении установленных порогов напряжения, мощности, энергии, тока и т.д. в зависимости от установленного режима, согласно ГОСТ Р 58940-2020;
- переключатель коммутационного аппарата для возможности фиксации встроенных расцепителей в положениях: «отключено», «включено» или «авто»;
- оптический порт по ГОСТ IEC 61107-2011;
- встроенный модем;
- датчик магнитного поля;
- подсветка ЖКИ;
- абонентский дисплей (поставляется в комплекте):
 - предназначен для визуализации информации об энергопотреблении, измеренном счетчиком;
 - информация от счетчика принимается по радиочастотному каналу на частоте 433.1 МГц., мощность передатчика радиоканала – не более 10 мВт;
 - питание дисплея осуществляется от двух элементов питания типоразмера AA напряжением 1,5 В.

НЕВА СТ413

ПВ-0 Стойкость к горению



Поддерживает
протокол обмена данными:
СПОДЭС

Номер в реестре средств
измерений № 73138-18

Назначение

Для измерения и учета активной и реактивной энергии в трехфазных трех- или четырехпроводных цепях переменного тока, а также активной энергии в двух направлениях, реактивной энергии индуктивной и емкостной, в том числе по квадрантам. Используется для организации учета количества и контроля качества электрической энергии автономно или в качестве первичного датчика в АСКУЭ на предприятиях промышленности и энергетики.

Технические характеристики

RS-485

PLC
(G3/PRIME)

PLC/RF

RF
(ZigBee)

LoRa
WAN

NB-IoT/
GPRS

Класс точности акт./реакт.	0,2S/0,5; 0,5S/1
Номинальное напряжение, В	3×57,7/100; 3×57,7/100 и 3×230/400; 3×230/400
Рабочий диапазон напряжения	от 3×46/80 до 3×69/120; от 3×46/80 до 3×264/460 от 3×172/300 до 3×264/460
Частота питающей сети, Гц	50 ± 2,5
Номинальный (макс.) ток, А	1 (2); 1 (7,5); 5 (10)
Стартовый ток	0,001 Iном*
Разрядность показаний	5+3
Количество тарифов	4
Диапазон рабочих температур, °С	от -40 до +70
Масса счетчика, кг, не более	1,4
Габаритные размеры (Ш×В×Г) не более, мм	170×257×75

*Iном – номинальный ток счетчика

Функциональные возможности

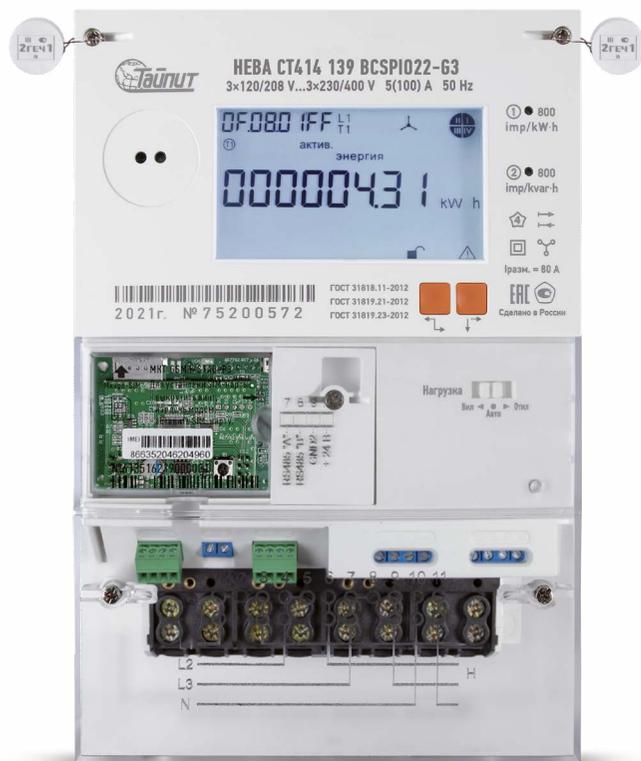
1. Ведение многотарифного учета электроэнергии, максимальное количество тарифов – 4.
2. Измерение мгновенных значений:
 - мощностей суммарно и пофазно активной (сумма, экспорт, импорт), реактивной (поквадрантно, емкостной и индуктивной) и полной;
 - среднеквадратических фазных и линейных значений напряжения;
 - среднеквадратического значения тока (пофазно);
 - коэффициентов активной и реактивной мощностей (суммарно и пофазно);
 - частоты сети;
 - углов между векторами напряжений;
 - углов между векторами токов и напряжений (пофазно).
 - температуры в корпусе счетчика.
3. Контроль параметров качества электроэнергии по классу S:
 - медленные отклонения напряжения и частоты сети по ГОСТ 30804.4.30-2013;
 - длительности отклонений;
 - суммарная продолжительность положительного и отрицательного отклонений уровня сетевого напряжения на величину более 10% от номинального напряжения;
 - количество фактов положительного отклонения уровня сетевого напряжения на величину $\geq 20\%$ от номинального напряжения.
4. Соответствие требованиям спецификации протоколов СПОДЭС.
5. Гибкая система формирования профилей измеряемых величин:
 - месячные профили (возможность фиксации 48 объектов в основной профиль и по 24 объекта в фазные профили из 473 возможных объектов на выбор, глубина хранения информации не менее 36 месяцев);
 - суточные профили (возможность фиксации 24 объектов в основной профиль и по 24 объекта в фазные профили из 201 возможных объектов на выбор, глубина хранения фиксируемых значений не менее 256 суток);
 - профили нагрузки (возможность фиксации в 2 профилях по 8 объектов из 317 возможных на выбор, число фиксируемых значений в каждом из профилей – 16 384).
6. Возможность обмена информацией с внешними устройствами через оптический порт, интерфейс RS-485 и встроенный модем.
7. Ведение отсчета текущего времени и даты, в том числе при отсутствии сетевого питания.
8. Ведение журналов событий, более 5 000 сохраняемых записей.
9. Автоматическая самодиагностика с формированием записи в соответствующем журнале событий.
10. Возможность замены батареи без снятия пломб со знаком поверки.
11. Возможность замены коммуникационных модулей.
12. Защита данных от несанкционированного изменения параметров, возможность задания паролей для чтения и записи.
13. Время хранения информации в памяти счетчика при отсутствии напряжения питания не менее 16 лет.

Оснащение:

- электронные пломбы крышки клеммной колодки и корпуса;
- оптический порт по ГОСТ МЭК 61107-2011;
- сменный коммуникационный модуль;
- интерфейс RS-485 с питанием от встроенного блока питания;
- возможность установки дополнительного модуля RS-485;
- вход для подключения резервного источника питания, от 10 до 27 В;
- датчик магнитного поля;
- подсветка ЖКИ;
- оптические испытательные выходы активной и реактивной энергии;
- электрические испытательные выходы активной энергии с возможностью переключения в режим проверки точности измерения реактивной энергии;
- электрический испытательный выход точности хода часов;
- модуль дискретных входов/выходов;
- выход питания – +24 В.

НЕВА СТ414

ПВ-0 Стойкость к горению



Поддерживает
протокол обмена данными:
СПОДЭС

Номер в реестре средств
измерений № 73138-18

Назначение

Для измерения и учета активной и реактивной энергии в двух направлениях трехфазных трех- или четырехпроводных цепях переменного тока, а также активной энергии в двух направлениях, реактивной энергии индуктивной и емкостной, в том числе и по квадрантам.
Используется для организации учета количества и контроля качества электрической энергии автономно или в качестве первичного датчика в АСКУЭ на предприятиях промышленности и энергетики.

Технические характеристики

Класс точности акт./реакт.	1/2
Номинальное напряжение, В	3×120/208 и 3×230/400; 3×230/400
Рабочий диапазон напряжения	от 3×90/156 до 3×264/460; от 3×172/300 до 3×264/460
Частота питающей сети, Гц	50 ± 2,5
Базовый (макс.) ток, А	5 (60); 5 (80); 5 (100)
Стартовый ток	0,004 I _б *
Разрядность показаний	6+2
Количество тарифов	4
Диапазон рабочих температур, °C	от -40 до +70
Масса счетчика, кг, не более	1,4
Габаритные размеры (ШхВхГ) не более, мм	170×257×75

*I_б – базовый ток счетчика

RS-485

PLC
(G3/PRIME)

PLC/RF

RF
(ZigBee)

LoRa
WAN

NB-IoT/
GPRS

Функциональные возможности

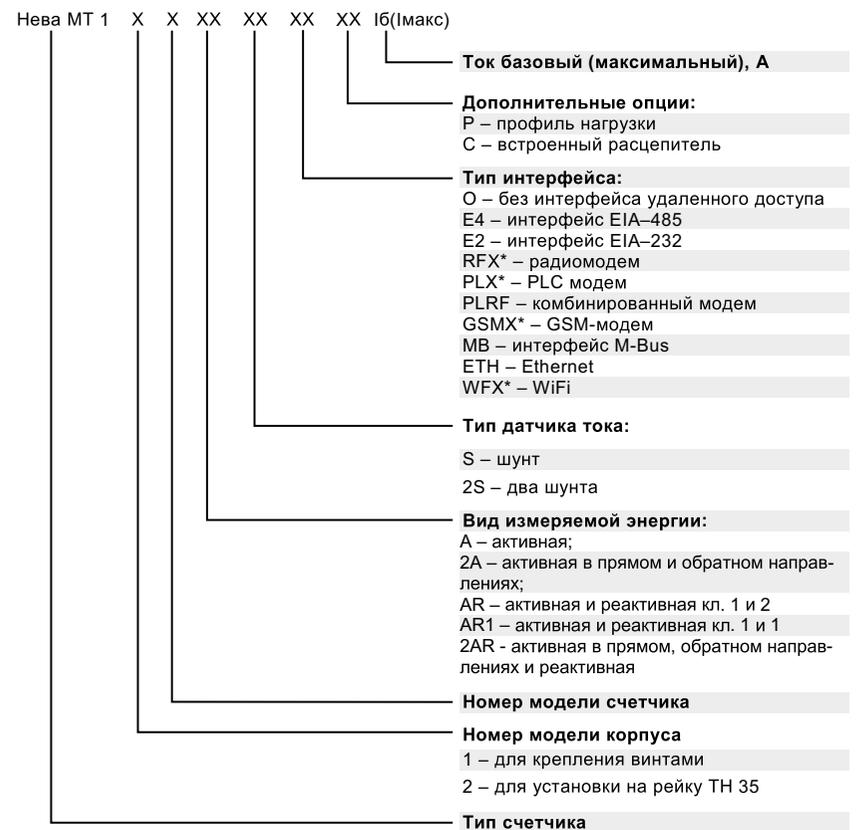
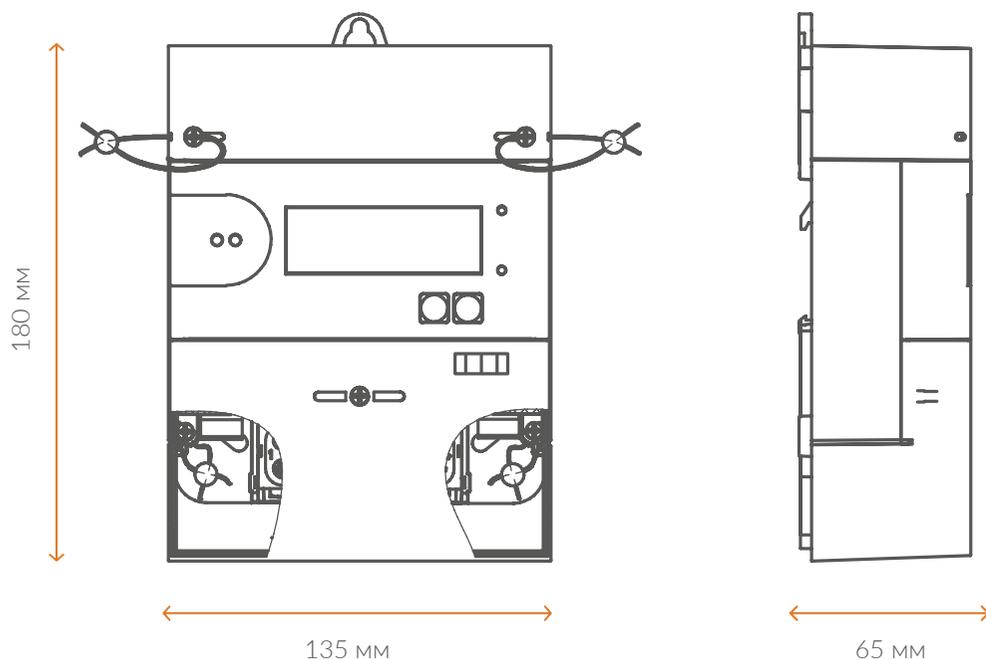
1. Ведение многотарифного учета электроэнергии, максимальное количество тарифов – 4.
2. Измерение мгновенных значений:
 - мощностей суммарно и пофазно активной (сумма, экспорт, импорт), реактивной (поквадрантно, емкостной и индуктивной) и полной;
 - среднеквадратических фазных и линейных значений напряжения;
 - среднеквадратического значения тока (пофазно);
 - коэффициентов активной и реактивной мощностей (суммарно и пофазно);
 - частоты сети;
 - углов между векторами напряжений;
 - углов между векторами токов и напряжений (пофазно).
 - температуры в корпусе счетчика.
3. Контроль параметров качества электроэнергии по классу S:
 - медленные отклонения напряжения и частоты сети по ГОСТ 30804.4.30-2013;
 - длительности отклонений;
 - суммарная продолжительность положительного и отрицательного отклонений уровня сетевого напряжения на величину более 10% от номинального напряжения;
 - количество фактов положительного отклонения уровня сетевого напряжения на величину $\geq 20\%$ от номинального напряжения.
4. Соответствие требованиям спецификации протоколов СПОДЭС.
5. Гибкая система формирования профилей измеряемых величин:
 - месячные профили (возможность фиксации 48 объектов в основной профиль и по 24 объекта в фазные профили из 473 возможных объектов на выбор, глубина хранения информации не менее 36 месяцев);
 - суточные профили (возможность фиксации 24 объектов в основной профиль и по 24 объекта в фазные профили из 201 возможных объектов на выбор, глубина хранения фиксируемых значений не менее 256 суток);
 - профили нагрузки (возможность фиксации в 2 профилях по 8 объектов из 317 возможных на выбор, число фиксируемых значений в каждом из профилей – 16 384).
6. Возможность обмена информацией с внешними устройствами через оптический порт, интерфейс EIA-485 и встроенный модем.
7. Ведение отсчета текущего времени и даты, в том числе при отсутствии сетевого питания.
8. Ведение журналов событий, более 5 000 сохраняемых записей.
9. Автоматическая самодиагностика с формированием записи в соответствующем журнале событий.
10. Возможность замены батареи без снятия пломб со знаком проверки.
11. Возможность замены коммуникационных модулей.
12. Защита данных от несанкционированного изменения параметров, возможность задания паролей для чтения и записи.
13. Время хранения информации в памяти счетчика при отсутствии напряжения питания не менее 16 лет.

Оснащение:

- электронные пломбы крышки клеммной колодки и корпуса;
- встроенные по каждой фазе расцепители нагрузки, обеспечивающие возможность отключения нагрузки командой по интерфейсу, либо при превышении установленных порогов напряжения, мощности, энергии, тока и т.д. в зависимости от установленного режима, согласно ГОСТ Р 58940-2020;
- переключатель коммутационного аппарата для возможности фиксации встроенного расцепителя в положениях: «отключено», «включено» или «авто»;
- оптический порт по ГОСТ МЭК 61107-2011;
- сменный коммуникационный модуль;
- интерфейс RS-485 с питанием от встроенного блока питания;
- возможность установки дополнительного модуля RS-485;
- вход для подключения резервного источника питания, от 10 до 27 В;
- датчик магнитного поля;
- подсветка ЖКИ;
- оптические испытательные выходы активной и реактивной энергии;
- электрические испытательные выходы активной энергии с возможностью переключения в режим проверки точности измерения реактивной энергии;
- электрический испытательный выход точности хода часов;
- модуль дискретных входов/выходов;
- выход питания — +24 В.

Габаритные чертежи

НЕВА МТ 115



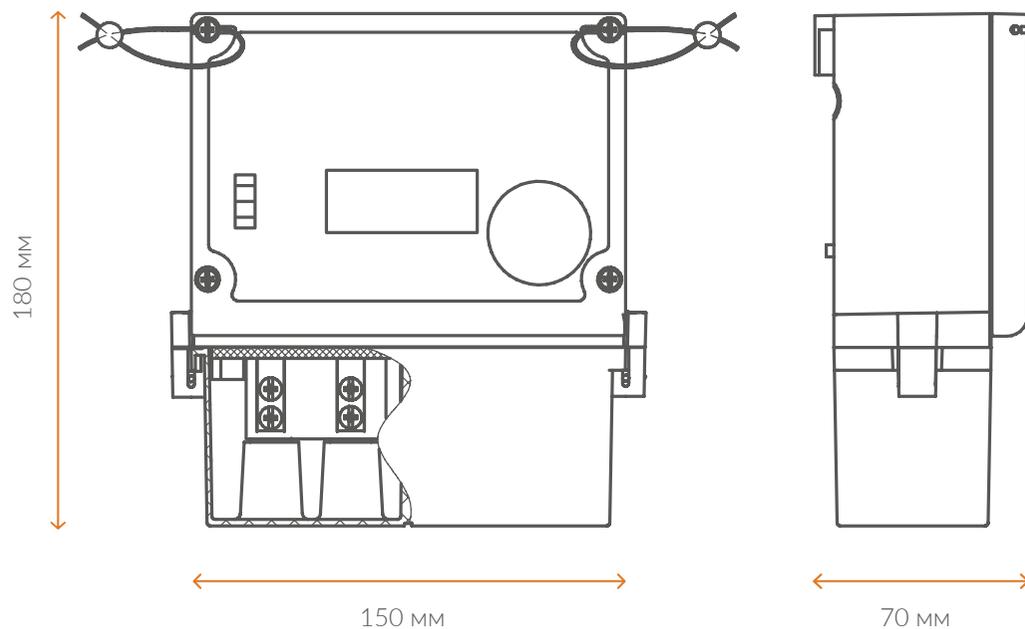
* X – исполнение модема. Счетчик с разъемом для выносной антенны обозначается цифрой «1» после исполнения модема (например, GSM21).

Счетчики «НЕВА» изготовлены и приняты
в соответствии с обязательными требованиями:

НЕВА МТ 115

ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012
ГОСТ 30804.4.30-2013, ГОСТ 32144-2013, ГОСТ МЭК 61038-2011
ГОСТ МЭК 61107-2012, ГОСТ 28906-91, ТАСВ.411152.002.01 ТУ

НЕВА СП1



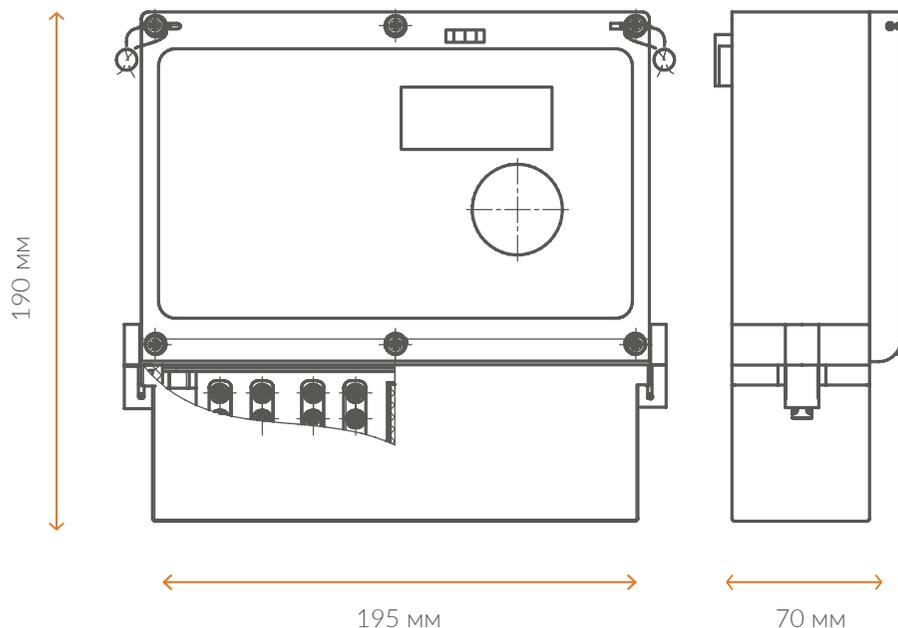
НЕВА СП1

ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012
 ГОСТ 30804.4.30-2013, ГОСТ 32144-2013, ГОСТ МЭК 61038-2011
 ГОСТ МЭК 61107-2012, ГОСТ 28906-91, ТУ 26.51.63-008-67505146-2019

НЕВА СП1	X	X	XX	XX	X	X	X	XX	XX/XX
Тип интерфейса:									
WX* – WiFi									
BX* – Bluetooth									
PX* – PLC									
RX* – RF модем									
CX* – модем PLC/RF									
GX* – GSM/GPRS модем									
LX* – модем LP WAN									
NX* – модем NB IoT									
Протокол обмена с ИВК:									
S – с протоколом СПОДЭС									
D – с протоколом DLMS									
X – значение присваивается в соответствии с КД									
Дополнительные опции:									
A – с автоматической коррекцией времени									
B – с подсветкой дисплея									
C – с расцепителем нагрузки									
Ток базовый (максимальный), А									
6 – 5(60) А									
8 – 5(80) А									
9 – 5(100) А									
0 - 10(100)А									
Класс точности акт./реакт.									
1 – 1/1									
2 – 1/2									
3 – 0.5/1									
Тип датчика тока:									
S – шунт									
2S – два шунта									
Вид измеряемой энергии:									
A – активная									
2A – активная в прямом и обратном направлениях									
AR – активная и реактивная									
2AR – активная в прямом, обратном направлениях и реактивная									
Номер модели счетчика									
Способ крепления проводников									
1 – винтами к клемме;									
2 – провода, опрессованные наконечниками, винтом к пластине									
Тип счетчика									

* X – номер модели коммуникационного модуля.

НЕВА СПЗ



Счетчики «НЕВА» изготовлены и приняты
в соответствии с обязательными требованиями:

НЕВА СПЗ X X XX X X X XX XX/XX**

Тип интерфейса:

WX* – WiFi
 BX* – Bluetooth
 PX* – PLC
 RX* – RF модем
 CX* – модем PLC/RF
 GX* – GSM/GPRS модем
 LX* – модем LP WAN
 NX* – модем NB IoT

Протокол обмена с ИВК:

S – с протоколом СПОДЭС
 I – с протоколом ГОСТ IEC 61107
 (режим C)
 D – с протоколом DLMS
 X – значение присваивается в соответствии с КД

Дополнительные опции:

A – с автоматической коррекцией времени
 B – с подсветкой дисплея
 C – с расцепителем нагрузки

Ток базовый (максимальный), А

0 -10(100)A
 1 -1(10)A
 6 – 5(60) A
 8 – 5(80) A
 9 – 5(100) A

Класс точности акт./реакт.

1 – 1/1
 2 – 1/2
 3 – 0.5/1

Вид измеряемой энергии:

2A – активная в прямом и обратном направлениях
 AR – активная и реактивная
 2AR – активная в прямом, обратном направлениях и реактивная

Номер модели счетчика

Способ крепления проводников

1 – винтами к клемме;
 2 – провода, опрессованные наконечниками, винтом к пластине

Тип счетчика

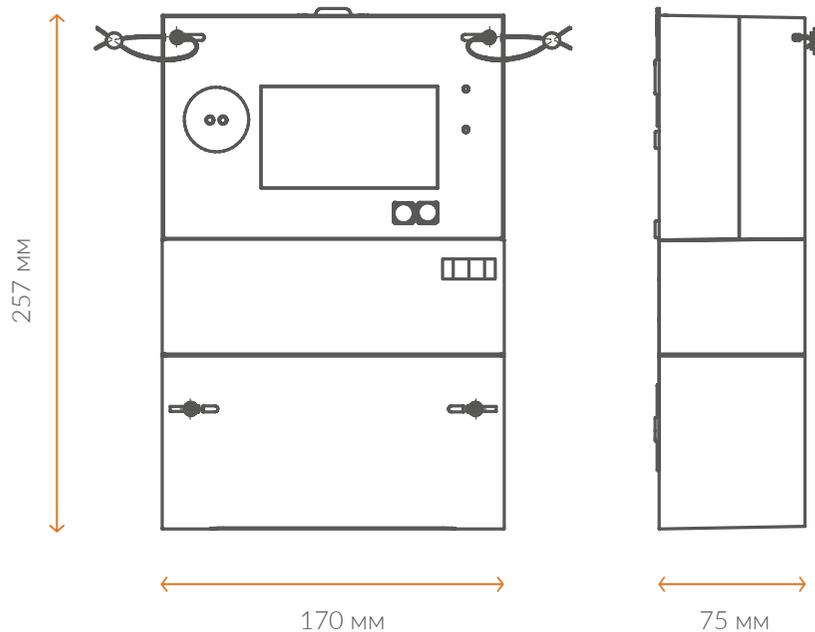
* X – исполнение модема;

**XX/XX - первые XX тип коммуникационного модуля для работы в составе системы АИИС КУЭ, вторые XX тип коммуникационного модуля для передачи данных в устройство визуализации.

НЕВА СПЗ

ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012 ГОСТ 30804.4.30-2013, ГОСТ 32144-2013, ГОСТ IEC 61038-2011 ГОСТ IEC 61107-2011, ГОСТ 28906-91, ТУ 26.51.63-009-67505146-2019

HEBA CT4



HEBA CT413 / HEBA CT414

ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ 30804.4.30-2013, ГОСТ 32144-2013, ГОСТ МЭК 61038-2011, ГОСТ МЭК 61107-2011, ТАСВ.411152.007 ТУ

HEBA CT4	X	X	X	X	X	XXX	-	XX
Тип коммуникационного модуля:								
								WX* – WiFi
								BX* – Bluetooth
								PX* – PLC
								RX* – RF модем
								CX* – комбинированный модем PLRF
								GX* – GSM модем
								LX* – модем LoRa WAN
								NX* – модем NB IoT
Дополнительные опции:								
								V – базовое исполнение счетчика с интерфейсом RS485, дискретным выходом, электронными пломбами крышки клеммной колодки и корпуса, датчиком магнитного поля, подсветкой ЖКИ, профилями
								C – встроенные реле-расцепители нагрузки
								D – протокол DLMS
								S – протокол СПОДЭС
								P – вход подключения резервного питания
								IOXX** – Дискретные входы и выходы
								Проводные интерфейсы
								E4 – RS485
								ET – Ethernet
Ток базовый/номинальный (максимальный)								
								1 – 1(2) A 6 – 5(60) A
								5 – 5(10) A 8 – 5(80) A
								7 – 1(7,5) A 9 – 5(100) A
Номинальное напряжение								
								1 – 3×57,7/100 В
								2 – 3×230/400 В
								3 – 3×120/208 В и 3×230/400 В
								4 – 3×57,7/100 В и 3×230/400 В
Класс точности:								
								1 – кл. 1 акт., кл. 2 реакт.
								2 – кл. 0,2S акт., кл. 1 реакт.
								3 – кл. 0,2S акт., кл. 0,5 реакт.
								5 – кл. 0,5S акт., кл. 1 реакт.
Номер модели счетчика								
Типа корпуса								
								1 – крепление на три винта
								2 – крепление на рейку TH-35
Тип счетчика								

* X – исполнение модема, буква E после цифры исполнения обозначает возможность установки выносной антенны.

** XX – первая цифра количество входов, вторая цифра количество выходов.



meters.taipit.ru

 ООО «ТАЙПИТ – ИП»
193318, г. Санкт-Петербург, ул. Ворошилова, д. 2

 +7 (812) 326-10-90

 meters@taipit.ru