



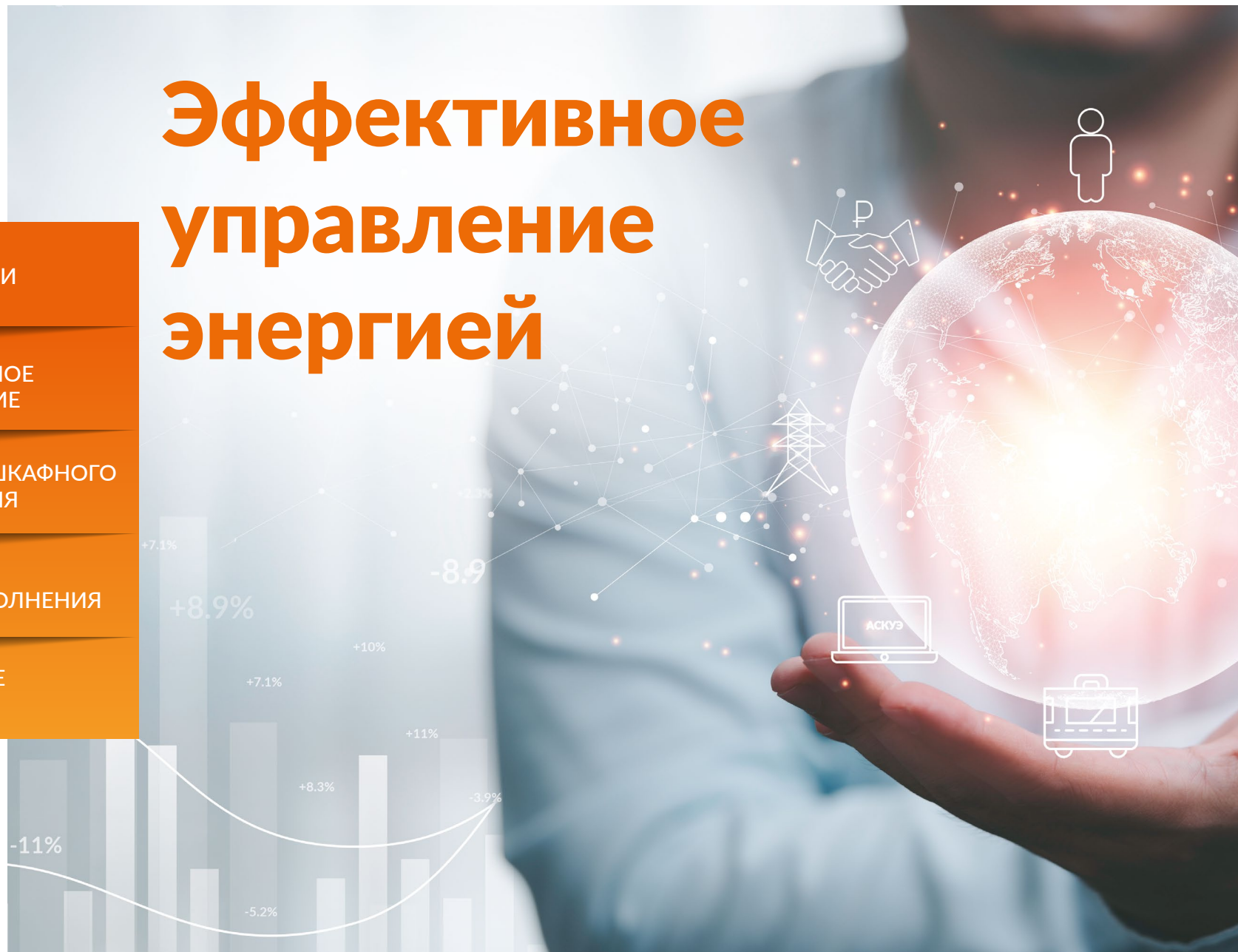
НЕВА

СЧЕТЧИКИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ

ПП РФ № 890

Эффективное управление энергией

02	03	О КОМПАНИИ
04	05	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ
06	15	СЧЕТЧИКИ ШКАФНОГО ИСПОЛНЕНИЯ
16	21	СЧЕТЧИКИ СПЛИТ-ИСПОЛНЕНИЯ
22	27	ГАБАРИТНЫЕ ЧЕРТЕЖИ



Добро пожаловать в ТАЙПИТ-Измерительные Приборы

«Тайпит-ИП» — ведущий разработчик и поставщик счетчиков электрической энергии для России и стран ЕАЭС с 2007 года.

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»**
- ✓ **конфигуратор для счетчиков НЕВА «TRMeter» и ВПО имеют государственную регистрацию** в реестре программ для ЭВМ и свидетельство Роспатента, а также **включены в реестр** российского ПО
- ✓ **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*:



«НЕВА Pro»



«ПИРАМИДА 2.0»



«НЕКТА»



«ПИРАМИДА-СЕТИ»



ПК «ЭНЕРГОСФЕРА»



«ЯЭНЕРГЕТИК»



«ЭНФОРС»



«АЛЬФАЦЕНТР»



СПО «МЕТРОСКОП»

*возможна интеграция в другие системы учета

Счетчики для установки в помещениях и щитах (шкафного исполнения)

30 ЛЕТ СРЕДНИЙ СРОК СЛУЖБЫ



16 ЛЕТ МЕЖПОВЕРОЧНЫЙ ИНТЕРВАЛ



7 ЛЕТ ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК



280 000 ЧАСОВ СРЕДНЯЯ НАРАБОТКА НА ОТКАЗ



НЕВА СТ221

Однофазный
многофункциональный
малогабаритный

НЕВА МТ 115 2AR2S

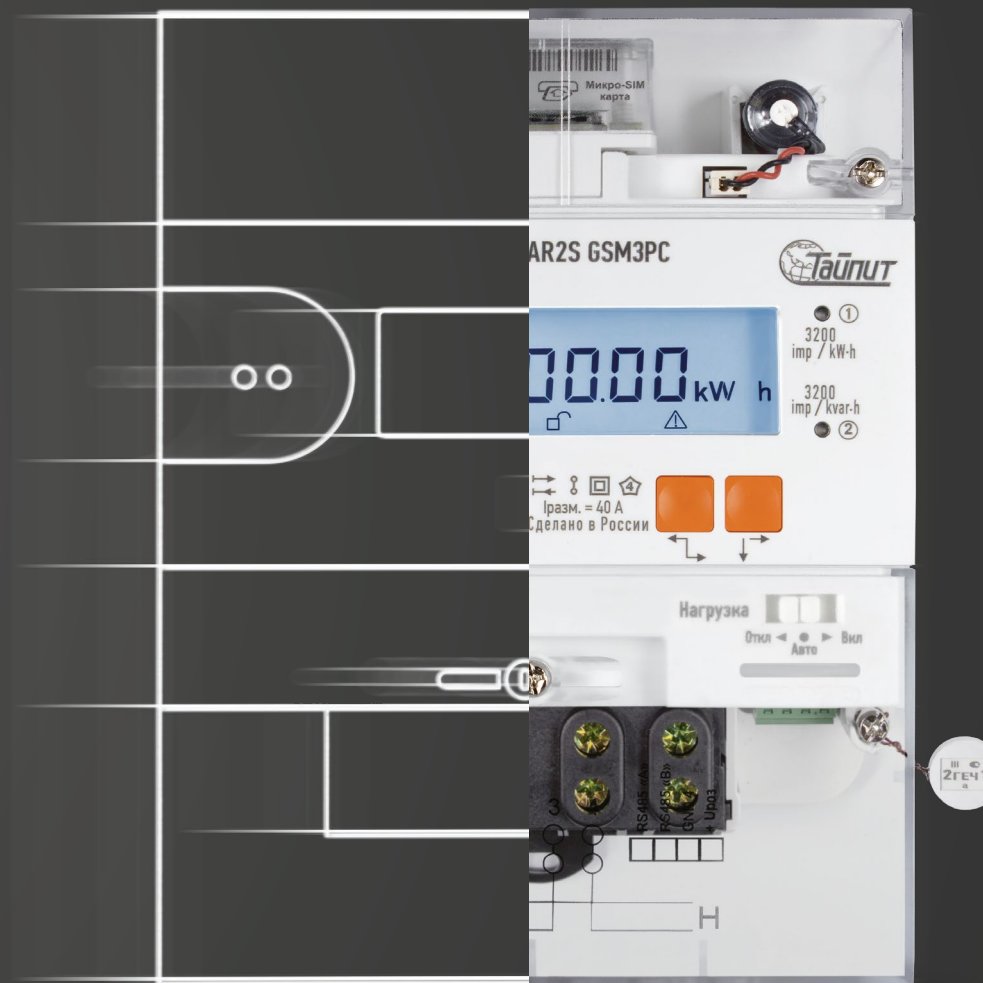
Однофазный
многофункциональный

НЕВА СТ413

Трехфазный
многофункциональный
(трансформаторного
подключения)

НЕВА СТ414

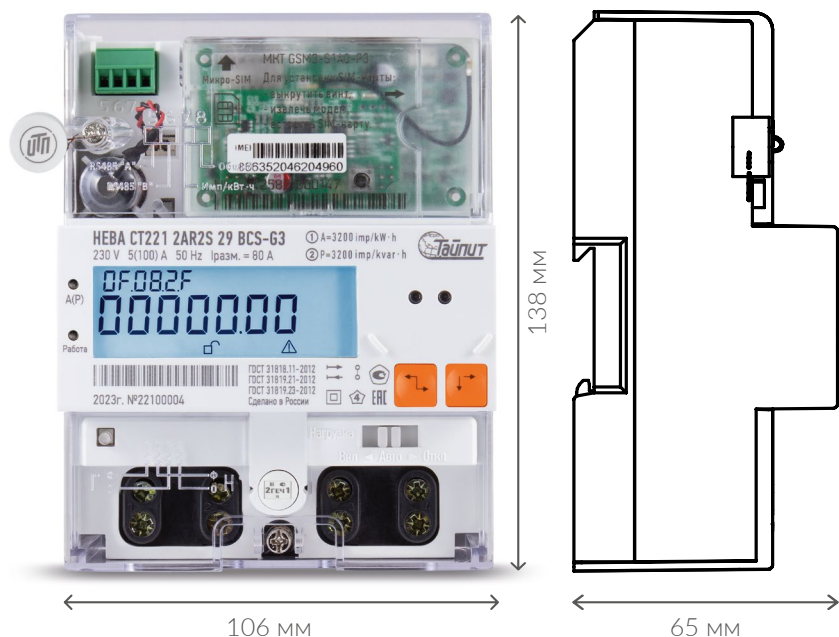
Трехфазный
многофункциональный
(прямого подключения)



НЕВА СТ221

- ✓ малогабаритный
- ✓ крепление на рейку ТН-35
- ✓ сменный коммуникационный модуль
- ✓ удобная замена батареи
- ✓ удобная замена SIM-карты

НОВИНКА



Поддерживает
протокол обмена данными:
СПОДЭС

Номер в реестре средств
измерений № 87229-22

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.

NB-IoT/
GPRS

LoRa
WAN

RF
(ZigBee)

RS-485

PLC

Технические характеристики

Класс точности акт./реакт.	0,5/1; 1/1; 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); 10 (100)
Количество тарифов	4
Диапазон рабочих температур, °С	от -40 до +70
Масса счетчика, кг	0,6
Габаритные размеры (ВхШхГ) не более, мм	138x106x65

Функциональные возможности

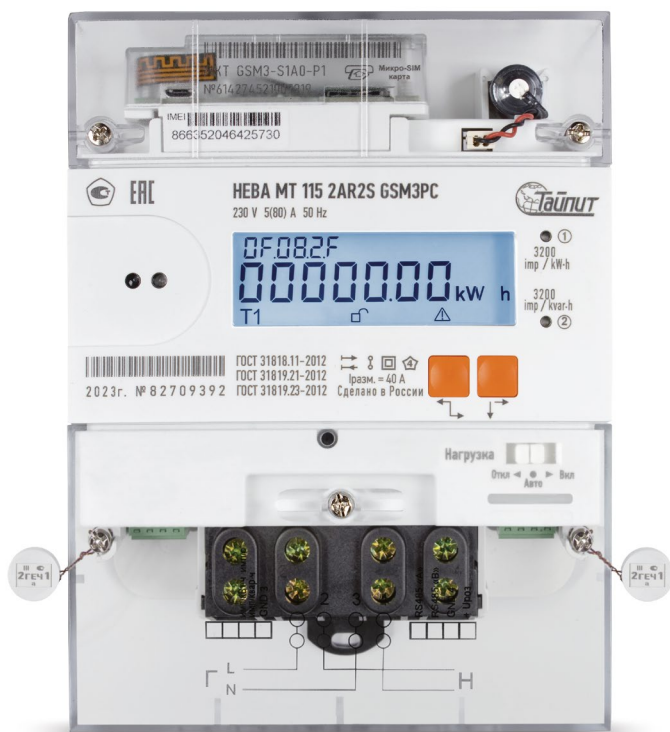
1. Ведение многотарифного учета электроэнергии, максимальное количество тарифов – 4.
2. Измерение мгновенных значений:
 - мощностей активной (сумма, экспорт, импорт), реактивной (индуктивной и емкостной) и полной;
 - токов в фазном и нулевом проводках;
 - напряжения сети;
 - коэффициентов активной и 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, 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.
14. Стойкость к горению ПВ-0.

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» или «включено»;
- оптический испытательный выход активной/реактивной энергии;
- оптический индикатор функционирования;
- 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 MT 115

- ✓ крепление на 3 винта и рейку TH-35
- ✓ сменный коммуникационный модуль
- ✓ удобная замена батареек
- ✓ удобная замена SIM-карты



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.	1/1; 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)
Количество тарифов	4
Диапазон рабочих температур, °С	от -40 до +70
Масса счетчика, кг	0,8
Габаритные размеры (ВхШхГ) не более, мм	180x135x65

Функциональные возможности

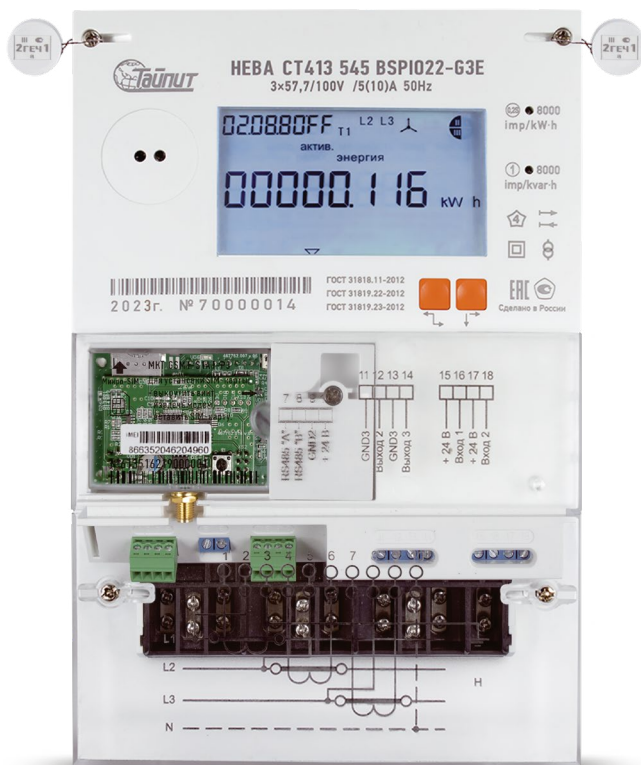
1. Ведение многотарифного учета электроэнергии, максимальное количество тарифов – 4.
2. Измерение мгновенных значений:
 - мощностей активной (сумма, экспорт, импорт), реактивной (индуктивной и емкостной) и полной;
 - токов в фазном и нулевом проводах;
 - напряжения сети;
 - коэффициентов активной и реактивной 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.
14. Стойкость к горению ПВ-0.

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» или «включено»;
- 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 СТ413

- ✓ крепление на 3 винта
- ✓ сменный коммуникационный модуль
- ✓ замена батареи без снятия пломб со знаком поверки



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

Класс точности акт./реакт.	0,2S/0,5; 0,5S/1; 0,5S/0,5; 0,2S/1
Номинальное напряжение, В	3×57,7/100; 3×57,7/100 и 3×230/400; 3×230/400
Рабочий диапазон напряжения	от 3×43/80 до 3×67/115; от 3×43/80 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)
Количество тарифов	4
Диапазон рабочих температур, °C	от -40 до +70
Масса счетчика, кг	1,6
Габаритные размеры (ВхШхГ) не более, мм	257×170×76

NB-IoT/
GPRS

LoRa
WAN

RF
(ZigBee)

RS-485

PLC

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.
14. Стойкость к горению ПВ-0.

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

- ✓ крепление на 3 винта
- ✓ сменный коммуникационный модуль
- ✓ замена батареи без снятия пломб со знаком поверки



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.	1/1; 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); 10 (100)
Количество тарифов	4
Диапазон рабочих температур, °С	от -40 до +70
Масса счетчика, кг	1,6
Габаритные размеры (ВхШхГ) не более, мм	257×170×76

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;
 - среднеквадратических фазных значений тока и значение тока в цепи нулевого провода;
 - 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 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.
14. Стойкость к горению ПВ-0.

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» или «включено»;
- 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.

Счетчики для установки на опору ЛЭП

(сплит-исполнения)

30 ЛЕТ СРЕДНИЙ СРОК СЛУЖБЫ



16 ЛЕТ МЕЖПОВЕРОЧНЫЙ ИНТЕРВАЛ



7 ЛЕТ ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК



280 000 ЧАСОВ СРЕДНЯЯ НАРАБОТКА НА ОТКАЗ



НЕВА СП1

Однофазный
сплит

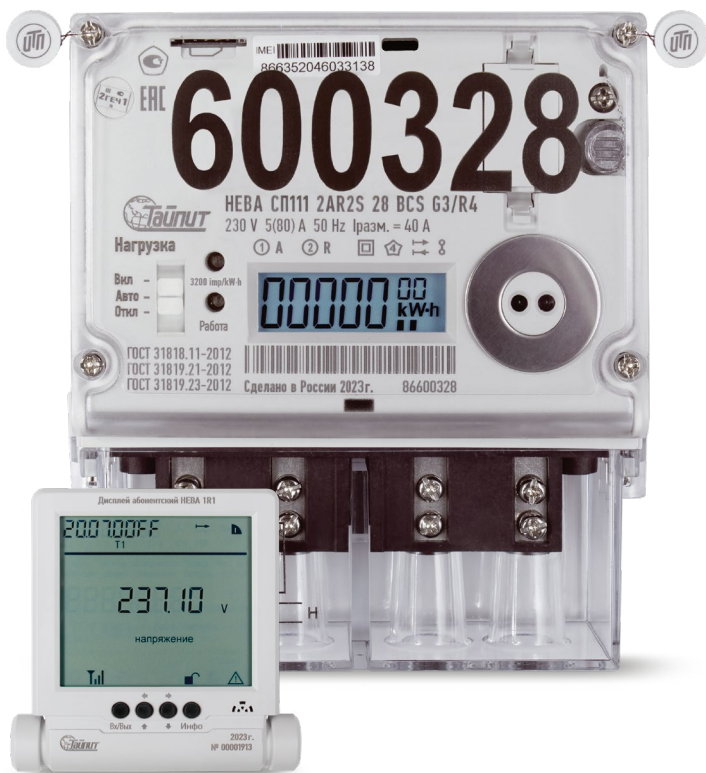
НЕВА СП3

Трехфазный
сплит



НЕВА СП1

- ✓ крепление на винты, опору, самонесущий кабель
- ✓ удобная замена SIM-карты
- ✓ замена батареи без снятия пломб со знаком поверки
- ✓ степень защиты корпуса IP65



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.	0,5/1; 1/1; 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)
Количество тарифов	4
Диапазон рабочих температур, °С	от -40 до +70
Масса счетчика, кг	1,2
Габаритные размеры (ВхШхГ) не более, мм	180х150х70

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, встроенный модем и радиомодем (для передачи данных на абонентский дисплей).
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.
13. Стойкость к горению ПВ-0.

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» или «включено»;
- оптический испытательный выход активной энергии с возможностью переключения в режим проверки точности измерения реактивной энергии и точности хода часов;
- оптический индикатор функционирования;
- 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, измеренной 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

- ✓ элементы крепления на винты, на опору
- ✓ удобная замена SIM-карты
- ✓ замена батареи без снятия пломб со знаком поверки
- ✓ степень защиты корпуса IP65



Поддерживает
протокол обмена данными:
СПОДЭС

Номер в реестре средств
измерений № 75453-19

Назначение

Для измерения и учета активной и реактивной энергии в трех- или четырехпроводных цепях переменного тока дифференцированно по временным зонам суток, активной в двух направлениях и реактивной энергии (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.

Технические характеристики

Класс точности акт./реакт.	0,5/1; 1/1; 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)
Количество тарифов	4
Диапазон рабочих температур, °С	от -40 до +70
Масса счетчика, кг	1,4
Габаритные размеры (ВхШхГ) не более, мм	180×195×70

NB-IoT/
GPRS

LoRa
WAN

RF
(ZigBee)

PLC

Функциональные возможности

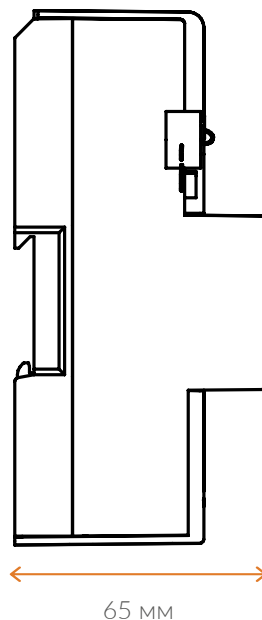
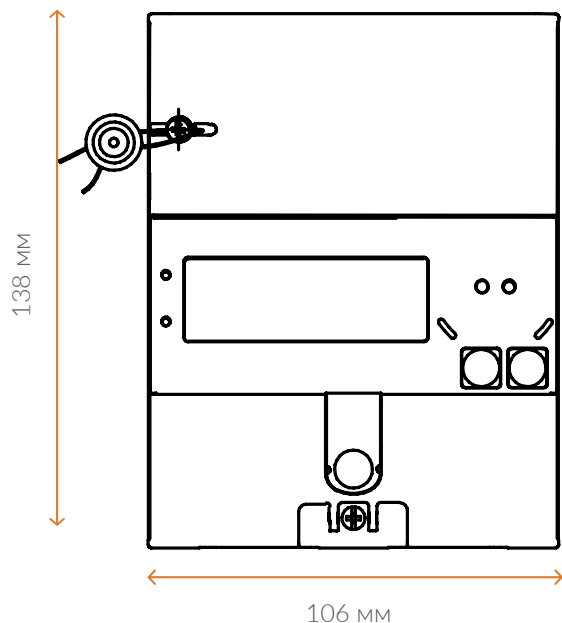
1. Ведение многотарифного учета электроэнергии, максимальное количество тарифов – 4.
2. Измерение мгновенных значений:
 - мощностей активной (сумма, экспорт, импорт), реактивной (индуктивной и емкостной) и полной;
 - реактивной мощности поквadrантно (суммарно и пофазно);
 - среднеквадратических фазных 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, встроенный модем и радиомодем (для передачи данных на абонентский дисплей).
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.
12. Стойкость к горению ПВ-0.

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» или «включено»;
- оптический индикатор функционирования;
- 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, измеренной 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.

Габаритные чертежи

НЕВА СТ221



НЕВА СТ221

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 61107-2011, ГОСТ 28906-91, 26.51.63-014-67505146-2022 ТУ

НЕВА СТ2 X X XX XX X X XX XXE

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

X – значение присваивается в соответствии с КД

E – разъем для подключения выносной антенны.

Дополнительные опции:

V** – базовое исполнение счетчика

C – расцепитель нагрузки

D – протокол DLMS

I – протокол ГОСТ IEC 61107 режим C

P – вход подключения резервного питания

S – протокол СПОДЭС

ZY – криптографическая защита

Y – значение присваивается в соответствии с КД

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 – для крепления винтами или установки на рейку TH 35;

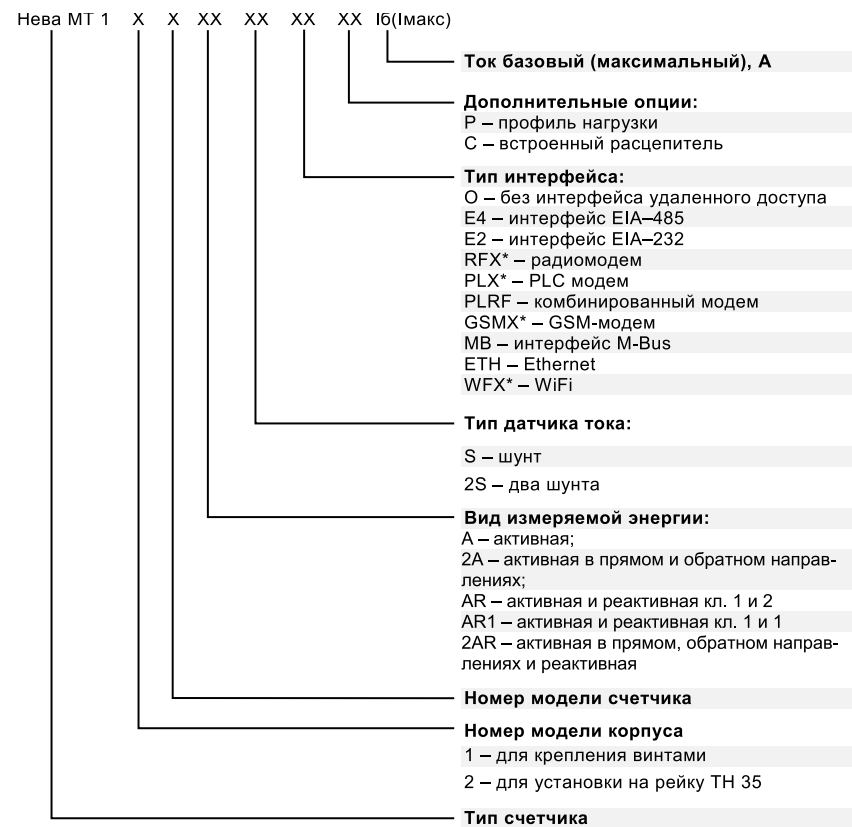
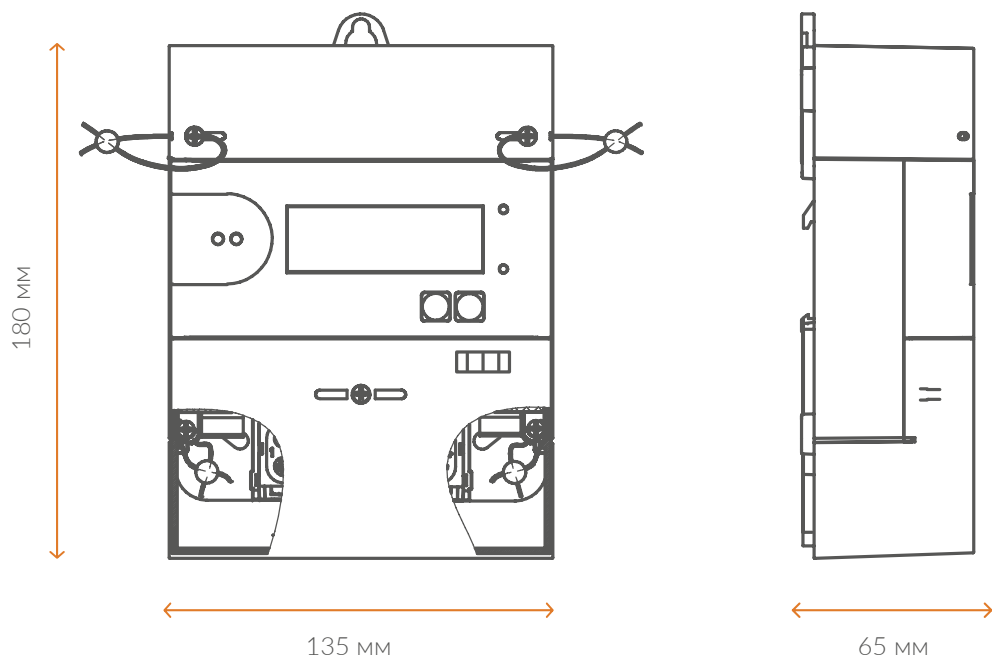
2 – для установки на рейку TH 35

Тип счетчика

* X – номер модели коммуникационного модуля.

** – базовое исполнение оснащено интерфейсом RS 485 с питанием от встроенного блока питания, электронными пломбами крышки клеммной колодки, корпуса и отсека коммуникационных модулей, датчиком магнитного поля, подсветкой ЖКИ.

НЕВА МТ 115



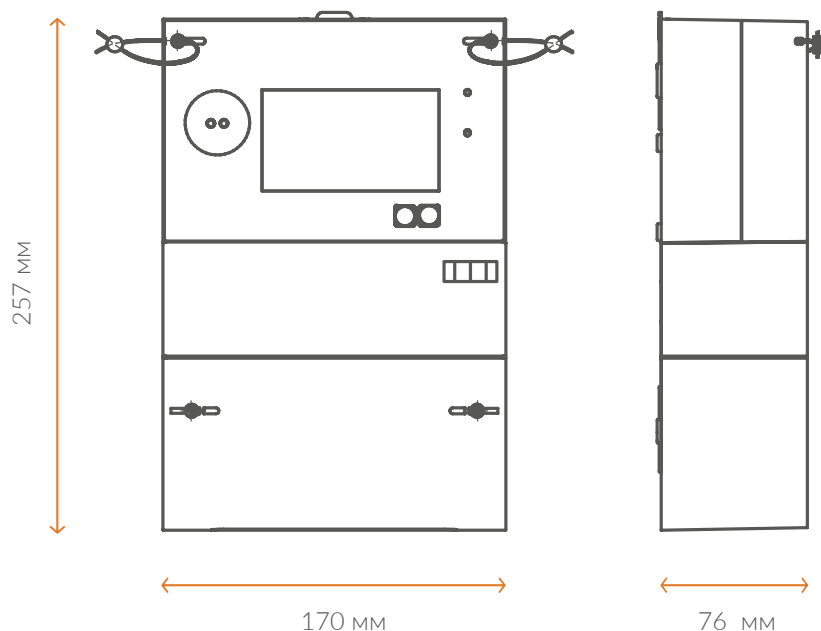
* X – исполнение модема. Счетчик с разъемом для выносной антенны обозначается цифрой «1» после исполнения модема (например, GSM21).

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

НЕВА МТ 115

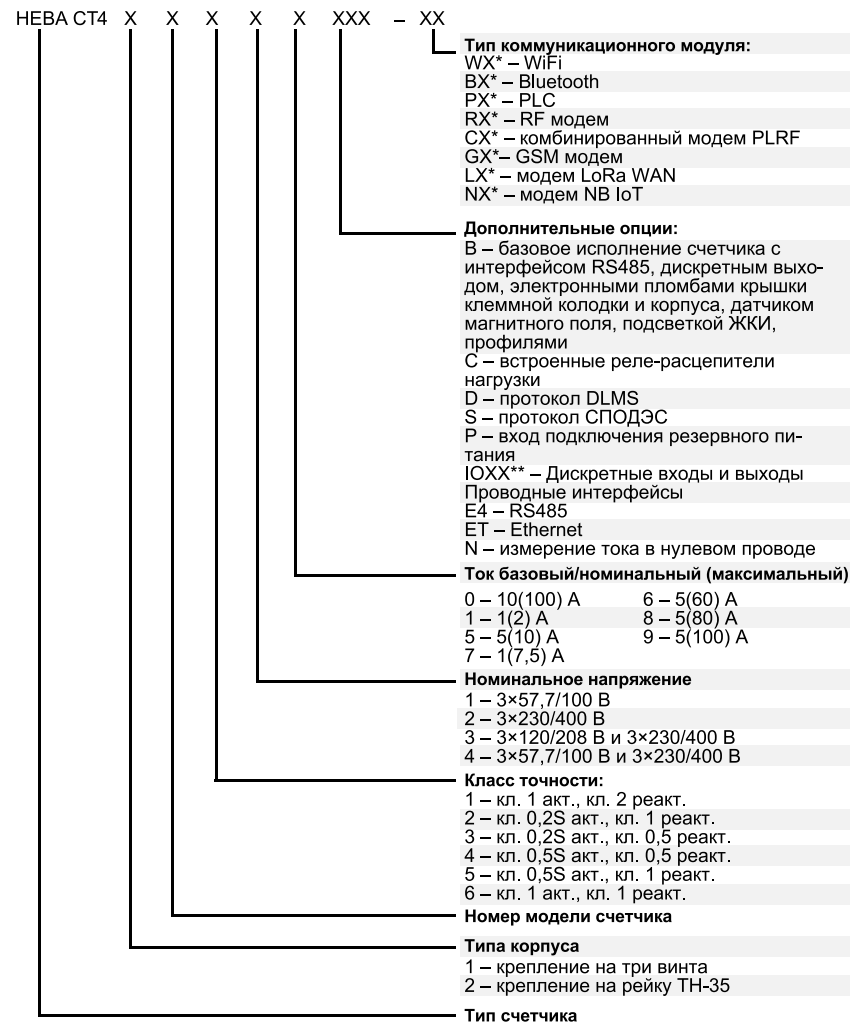
ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012
ГОСТ 30804.4.30-2013, ГОСТ 32144-2013, ГОСТ МЭК 61038-2011
ГОСТ МЭК 61107-2012, ГОСТ 28906-91, ТАСВ.411152.002.01 ТУ

HEBA CT4



HEBA CT413 / HEBA CT414

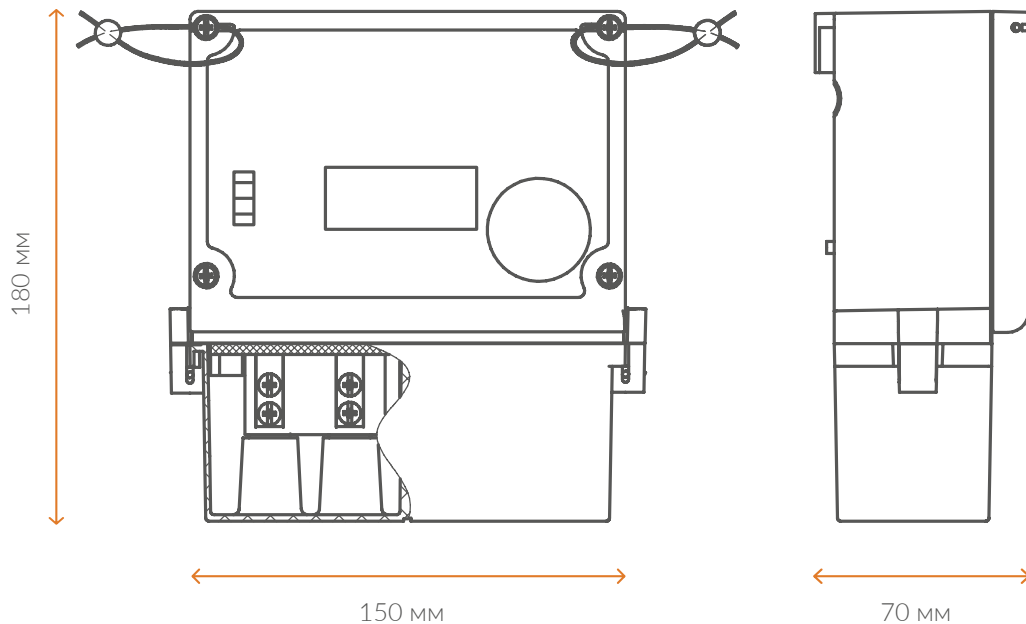
ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ 30804.4.30-2013, ГОСТ 32144-2013, ГОСТ МЭК 61038-2011, ГОСТ МЭК 61107-2011, ТАСВ.411152.007 ТУ



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

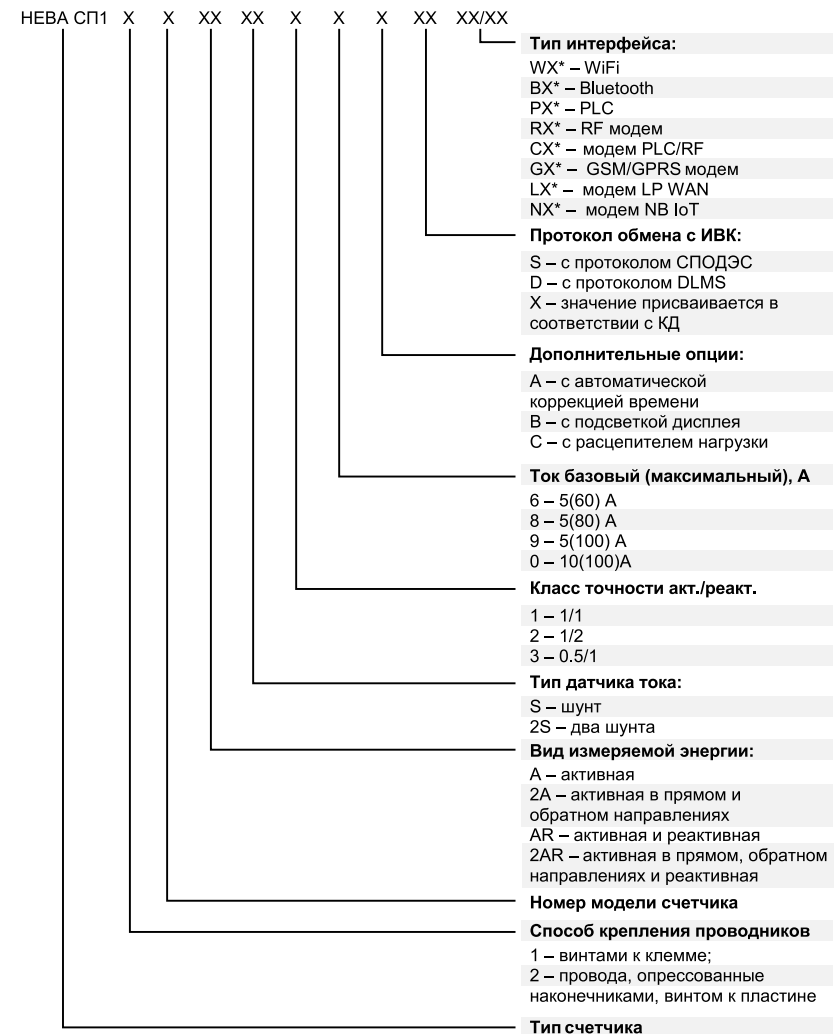
** XX – первая цифра количество входов, вторая цифра количество выходов.

НЕВА СП1



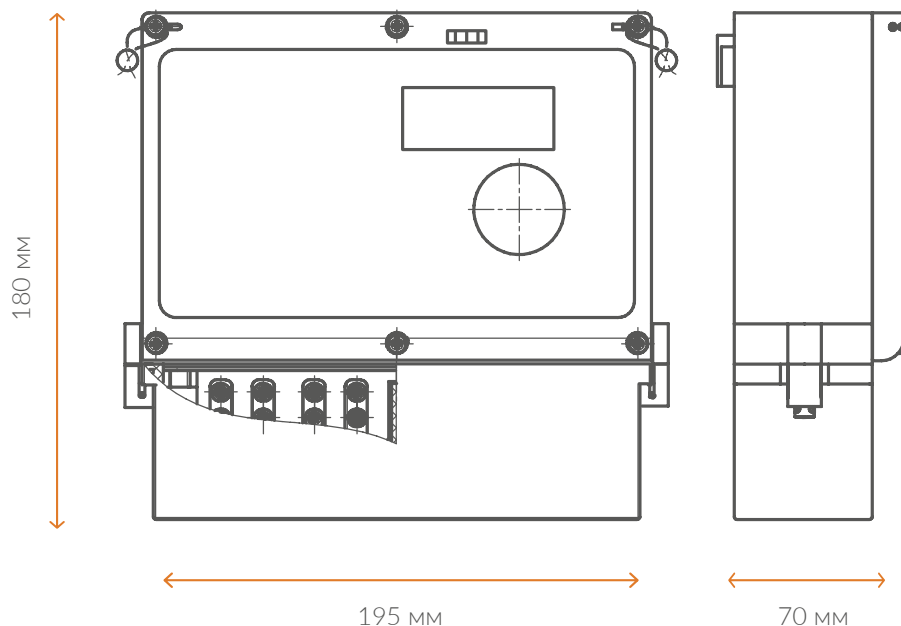
НЕВА СП1

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



* 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)А
 1 – 1(10)А
 6 – 5(60) А
 8 – 5(80) А
 9 – 5(100) А

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

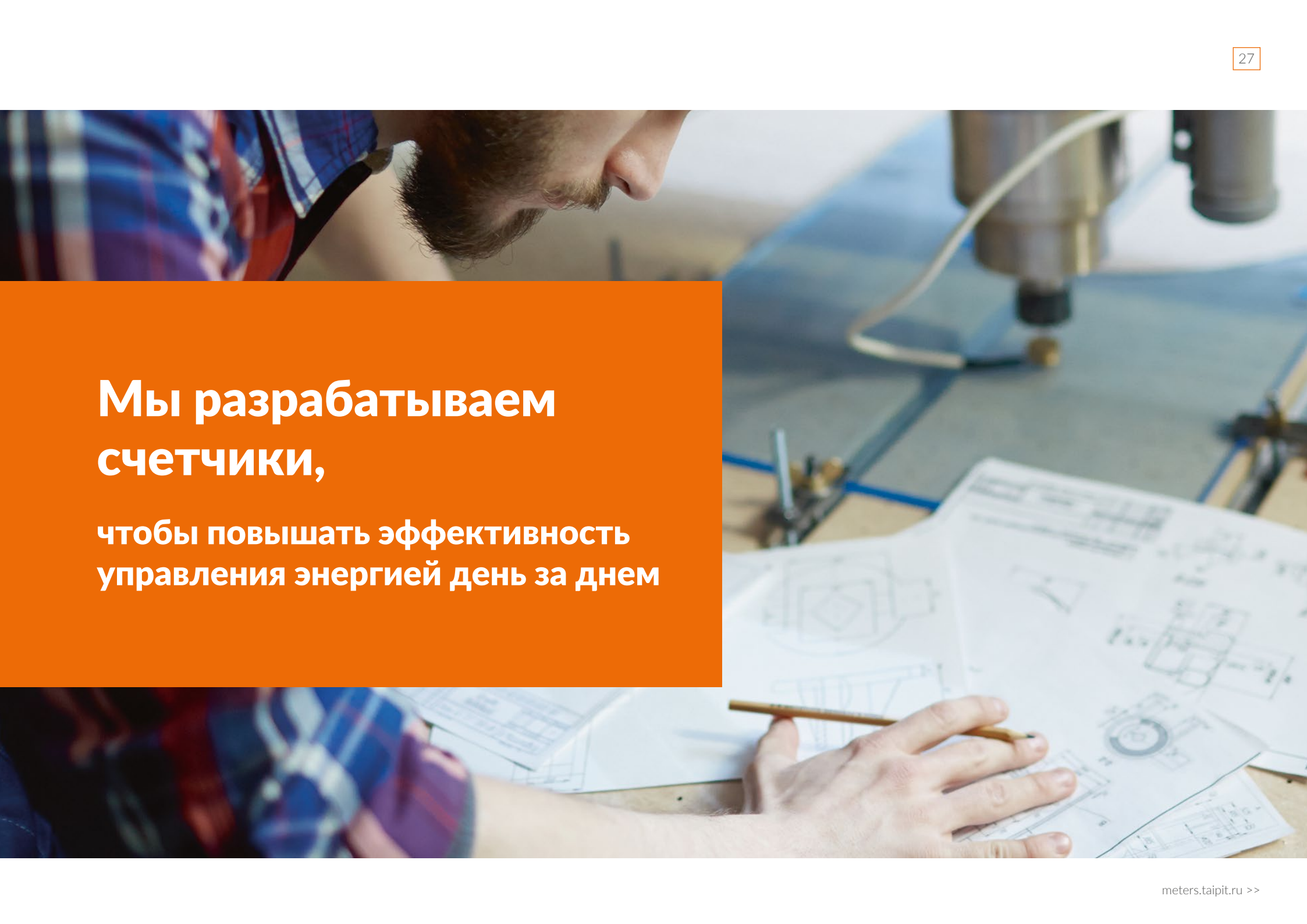
Тип счетчика

* 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

A man with a beard, wearing a blue and red plaid shirt, is looking down at technical drawings on a workbench. He is holding a pencil in his right hand. In the background, a microscope is visible on the workbench. The scene is set in a workshop or laboratory environment.

**Мы разрабатываем
счетчики,
чтобы повышать эффективность
управления энергией день за днем**



meters.taipit.ru



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



+7 (812) 326-10-90



meters@taipit.ru