



Техническа спецификация за
трифазен директен електронен електромер
с товаров профил

ТС-НП-156
Версия: v.01
В сила от: 16.03.2016 г.
Стр. 1 от 15

Техническа спецификация за трифазен директен електронен електромер с товаров профил

Пътнащата техническа спецификация е валидна за ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД

ЕНЕРГО - ПРО Мрежи АД
Варна Тавъре, Г'14
бул. „Владислав Варненчик“ №258
9009 Варна

 ENERGO-PRO	Техническа спецификация за трифазен директен електронен електрометър с токаров профил	TC-ЕИ-156 Версия v.01 В сила от: 16.03.2016 г. Стр. 2 от 15
Съдържание		
1. Област на приложение		
2. Общи изисквания		3
3. Технически изисквания		3
4. Обозначение		5
5. Одобряване на типа		7
6. Първоначална проверка		7
7. Обслужващ софтуер и възможности за параметризация на ЕМ		7
8. Коммуникация, отчитане и снемане на данни		9
9. Система за дистанционен отчет		9
10. Състояние при доставка, опаковка и транспортиране		10
11. Управление на качеството, околната среда, здравето и безопасността		11
12. Документация и мостри		11
13. Тестване на мострите		12
14. Гаранция		12
15. Одобрение на промени в договорените за доставка изделия и тестване		14
16. Приможими закони, наредби, правилници и стандарти		14



1. Област на приложение

Тази техническа спецификация се прилага за многотарифни трифазни електромери за потребление на активна електроенергия, оборудвани с електронен механизъм за измерване и вътрешен часовник.

2. Общи изисквания

Стандарти и наредби

В техническото си изпълнение електромерите трябва да отговарят на изискванията на настоящата техническа спецификация, действащото в Република България законодателство в областта на метрологията, както и на изискванията, зададени в стандартите и наредбите, изброени в т. 16.

Търговският и бизнес език е български.

Мястото на юрисдикция е местоположението на официалният бизнес адрес на Възложителя – ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД.

3. Технически изисквания

3.1. Напрежение и токов обхват

- Номинално напрежение: $Un=3 \times 220/380$ V или $3 \times 230/400$ V;
- Работен напреженов диапазон: от $0.8Un$ до $1.15Un$;
- Базов ток: $Ib=5$ A;
- Максимален ток: $Imax \geq 100$ A;
- Номинална честота: 50Hz.

3.2. Клас на точност

Класът на точност, които се изисква за тези електромери е клас 2 в съответствие с изискванията на БДС EN 62053-21:2004 или MID клас A.

3.3. Температурен работен интервал

Изискванията за електромери за инсталиране на открито:

- Специфициран работен интервал: -10°C до $+45^{\circ}\text{C}$
- Границен работен интервал: -25°C до $+55^{\circ}\text{C}$
- Границен интервал за съхранение и транспорт: -25°C до $+70^{\circ}\text{C}$.

3.4. Дисплей

- Течноекристален дисплей с не по-малко от 6 разряда;
- Големината на цифрите на показанията на дисплея да не бъде по-малка от 8mm;
- Действащата в момента тарифа да е обозначена на дисплея;
- Индикация за наличие или отсъствие на трите фазни напрежения;
- Индикация за право или обратно редуване на фазите;
- Възможност за показване на дисплея на текущите системни параметри - фазни напрежения и токове за всяка фаза чрез натискане на бутона от линевия панел;
- Посоката на измерваната енергия да е единствено показвана на дисплея;
- Да има един разряд след десетичната запетая на показанията на дисплея;
- Дисплеят трябва да използва своята функционалност в температурния диапазон от -25°C до $+55^{\circ}\text{C}$, като при температура от $<25^{\circ}\text{C}$ забавянето на визуализирането е необходимо да е под една секунда.

	Техническа спецификация за трифазен директен електронен електромер с тонаров профил	TC-III-156 Версия: v.01 В сила от: 16.03.2016 г. Стр. 4 от 15
3.5. Вграден часовник за превключване на тарифи		
Превключващият часовник на електромера трябва да бъде с кварцово управление и да отговаря на изискванията на IEC 62054-21:2004.		
3.6. Памет за данни		
Паметта за данни да е вградена в процесора или ако е възможна да има осигурена защита от физически достъп до нея (допълнителен неразглобяем капак, заливане и т.н.). Допуска се и изпълнение, в което са гарантира автентичността на данните чрез външната памет с контролна сума при честен запис в нея.		
3.7. Обратно взаимействие върху мрежата		
Захранващият блок на електромера трябва да е с такива параметри, които да гарантират спазването на БДС EN 61000-3-2:2006/A2.		
3.8. Устойчивост на импулсно напрежение		
Електромерът трябва да издържа на изпитание по В/ДС IEC 61000-4-5.		
3.9. Устойчивост спрещу електромагнитно поле		
Точността на измерване и визуализацията на дисплея не трябва да се наруши, когато върху електромера или в непосредствената близост до него е поставен постоянен магнит с остатъчна намагнитеност 400mT.		
Също така електромерът трябва да запазва своята точност на измерване и правилна визуализация на дисплея при работа в непосредствена близост до мобилни телефони или други изпълняващи устройствата с мощност на излъчване на електромагнитни вълни по-малка или равна на 2W.		
3.10. Батерия вградена в електромера		
Да осигурява работата на часовника най-малко 16 месеца при съхранение на електромера на склад без подадено напрежение и след това 144 месеца в условията на живот при работа под напрежение.		
3.11. Корпус		
<ul style="list-style-type: none"> ◦ Да е изработен от самогасящ се материали; ◦ Размерът на корпуса и начинът на монтаж е необходимо да отговарят на изискванията на DIN 43857 част 2. За покридане на изискванията на стандартта не се допуска използването на допълнителни елементи или подложки, прикрепени към корпуса; ◦ За електромерите от одобрен тип, предлежачи на първоначални метрологични проверки, болтовете предвидени за пломбиране е необходимо да бъдат изработени от метал. Завиването им към корпуса на електромера да става в метална втулка с резба, която да е механично неразделима от корпуса; ◦ Усилението на затягането на винтовете да е не по-голямо от 2,5 Nm; ◦ Пломбирането на болта трябва да е изпълнено така, че тялото да премине през отвора на главата му и ухо или пластинка за пломбиране, които са отвън като корпуса; ◦ За електромерите, които са с оценено съответствие също е желателно да е налична възможност за пломбиране на корпуса; ◦ Наличие на датчик за отваряне на капака на електромера. 		



Техническа спецификация за
трифазен лайректион електронен електрометър
с товаров профил

TC-NII-156
Версия v.01
В сила от: 16.03.2016 г.
Стр. 5 от 15

3.12. Клемен блок и капак на клемите

- Клеморедът да е асиметричен;
- Клемите на клемореда е необходимо да бъдат втулкови или рамкови, с два клемови винта за завиване с прави и кръстнати отвертки;
- Усилието на затягане на винтовете да е не по-голямо от 2.5 Nm;
- Капакът да обхваща пълно клемореда и да има възможност за пломбираше;
- От вътрешната страна на капака на клемния блок да е изобразена схема на свързване на електрометра;
- Наличие на датчик за отваряне на капака на клемите.

3.13. Оптичен тест на изхода

За извършване на оптична проба на изхода трябва да се използват светодиоди с червена светлина. Функциите „пауза“ и „енергийно пропорционален импулсен капацитет“ трябва да се покажат с помощта на същия светодиод. „Паузата“ се обозначава с носещо идентично светене на светодиода. Енергийно пропорционалните импулси се подават като оптични моментни импулси, с дължина не по-малко от 40 мс и не по-вече от 4 с.

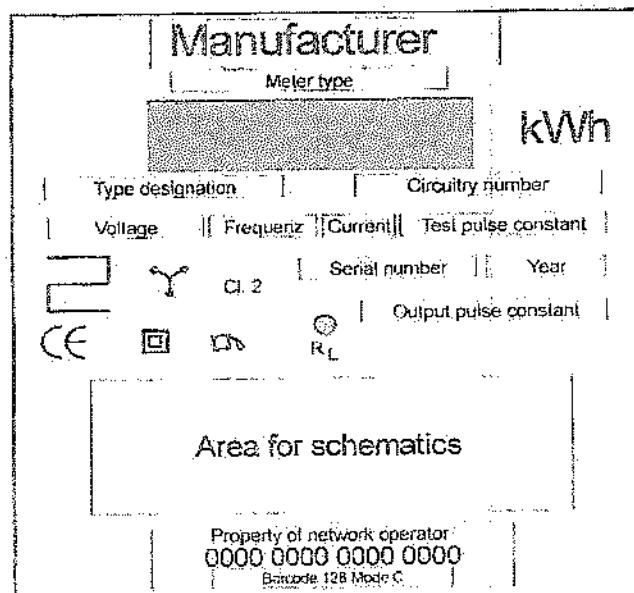
3.14. Защита срещу проникване на прах и вода

- IP52

4. Обозначение

4.1. Означение на лицевия панел

Принципното разположение на надписите по лицевия панел на електрометра трябва да има следния вид:

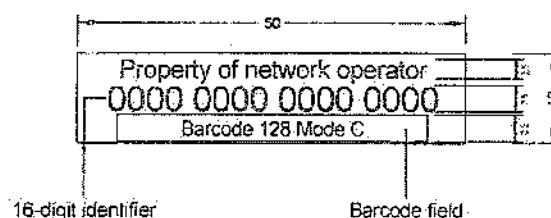




Не се допуска на лицевия панел на електрометъра да се изписват надписи, които не са предвидени в Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метродоговорен контрол, както и графични символи различни от посочените в EN 62053-52. Броячите (тарифите), които се визуализират на дисплея на електрометъра следва да са описани на лицевия панел.

4.2. Означение за собствеността и идентификация на електрометъра

- Собствеността на електрометъра се означава в долната част на лицевия панел със следната форма и размери на надписите:



- Надписът „Property of the network operator“ се заменя с надписа „ENERGO-PRO“.
- Баркод

В областта посочена на схемата като Barcode field се изписва идентификационния номер на електрометъра като баркод (Code 128, Mode C).

Четливостта на баркода ще бъде проверена от възложителя.

- Идентификационен номер

За неизвестно идентифициране на електрометърите се използва идентификационен номер посочен на горната схема като 16-digit identifier.

Идентификационният номер представлява 16-цифрова последователност, която трябва да се изобрази на електрометъра по примера посочен дури.

При изписване от вътрешната част на лицевия панел за одобряване на четливостта на изображението, номерът се уточнява като четири блока, всеки с четири цифри. Празните места не се отнасят за баркода.

Одобреният изпълнител на поръчката ще получи допълнителна информация за съдържанието на идентификационния номер.



1	1	12	12	12	12345678
1	2	34	56	78	910111213141516
1	1	01	12	08	00654321

Цифри в блока:

Общо цифри

Идентификационен номер

Сериен номер (попълнен отляво със значещи нули,
когато цифрите са по-малко от осем)

Последните две цифри на година на производство

Код за типа на устройството (предоставя се от възложителя)

01 = Производител 1

02 = Производител 2

05 = Производител 3

и т.н.

Вид устройство

1 = електромер

2 = ИТТ

3 = ИНТ

4 = Часовников превключвател

5 = Дистанционен приемник-превключвател

6 = Модем

7 = Измервателен уред

8 = Концентратор

OBIS код за измерваната величина

1 = Електроенергия

7 = Газ

и т.н.

5. Одобряване на тила

Електромерите подлежат на задължително одобряване на тила или на оценка на съответствието съгласно MID. Те могат да бъдат доставени само след одобрение на съответния модел електромер съгласно законния ред.

6. Първоначална проверка

Освен в случаите, когато електромерите са с оценено съответствие, същите се доставят след извършена първоначална проверка съгласно изискванията на Закона за измерванията /ЗИ/, удостоверена със знак съгласно Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол. За случаите на чл.26/2/ и чл.42 от ЗИ доставчика представя документи съгласно ЗИ.

7. Обслужващия софтуер и възможности за параметризация на електромера

- Обслужващият софтуер не бива да е ограничена версия, с която не може да се постигнат тънките възможности за програмиране на електромера. Софтуерът да е на български или английски език;
- При работа със софтуера да се използват две пароли с различни нива на достъпи. За свръвяването на дата и час да се използва парола на ниско ниво, а за прочитане на възникналите събития и параметризация на електромера тази е по-високо.



Прочитането на „Read Out“ файла да се извърши свободно без използването на парола. Паролите трябва да могат да бъдат променяни:

- Управлянието на тарифните регистри да става от вътрешен календар-часовник с автоматично преминаване към зимно и лятно време;
- Възможност за конфигуриране на не по-малко от 4 тарифни енергийни регистри за активна енергия +Δ(Δ14);
- Наличие на тотални регистри за активна енергия +Δ(Δ14),Δ1 или -Δ(Δ23);
- Описанието на тарифните зони (не по-малко от 4 за деновещие) да става с начален и краен час за всеки ден от седмицата и по сезони (зима и лято);
- Възможност за активиране на тарифи за почивни дни (например събота и неделя) в календара за всяка седмица;
- Възможност за активиране на тарифи през специални дни от календариата година като Коледа, Великден и др. празнични дни – не по-малко от 15 дни;
- Възможност за регулиране на времето за визуализация на показанията при цикличното им показване на дисплея;
- Възможност за промяна на разрядността на дисплея в тестов режим на електрометра (минимум три символа след десетичната запетая);
- Възможност за визуализиране на дисплея на събитие за отварянето на капака на електрометра, което да може да се изчества единствено от производителя. Визуализацията на събитието да е циклично-последователно на показванията;
- Възможност за визуализиране на дисплея на броячи за отварянето на капака на електрометра и отваряне капака на клемния блок;
- Възможност за определяне (добавяне и премахване) на регистрите и параметрите, които се визуализират на дисплея;
- Възможност за определяне (добавяне и премахване) на информацията, която се съдържа в „Read Out“ файла;
- Възможност при обратна посока на свързване на електрометра (по някоя от фазите или по всички) активната енергия -Δ(Δ23) да се прибавя в текущия регистър за права посока +Δ(Δ14). Тази възможност да е активирана при първоначалната настройка на електрометра от производителя;
- Възможност при изрична заявка от страна на Възложителя на дисплея да се визуализира регистър -Δ(Δ23);
- Възможност за запазване и отчитане на запомнени стойности на дефинираните енергийни тарифни и тотални регистри в края на отчетните периоди (края на отчетния период е края на всеки календарен месец) – не по-малко от последните 6 отчетни периода;
- При склоняване на договор. Изпълнителят уточнява с Възложителя вида на настройките (параметризация) и защитите (паролите) на електрометра с която ще му ги достави;
- Идентификацията на енергийните регистри на дисплея да става със свободно определен идентификатор или със OBIS-кодове по ИЕC 62056-61;
- Възможност за запазване в паметта и отчитане на не по-малко от 120 дни на следните състояния и събития:
 - фатална граника на електрометра;
 - отваряне на главен капак на електрометър;
 - отваряне на капака на клемния блок;
 - промяна на параметризации;



- настройка на външния часовник;
- отпадане на напрежението в отделни фази (L1, L2, L3);
- възстановяване на напрежението в отделни фази (L1, L2, L3);
- пад на напрежението в отделни фази (L1, L2, L3), под предварително дефинирана стойност;
- триене на регистри от книгата на събитията:
 - Възможност за запазване в паметта и отчитане на:
 - Р_{max} за отчетния период с дата и час на достигане. Това е максимална средна стойност за интервал 15 минути в рамките на един месец) – най-малко за последните 6 отчетни периода;
 - Записване на товаров график по активна мощност с интеграционен интервал 15 минути за период от последните 62 календарни дни.

8. Комуникация, отчитане и снемане на данни

- Наличие на Data Optical interface съгласно IEC 62056-21 (DIN EN 61107), 9600 baud за локален обмен на данни посредством оптична глава;
- Комуникацията с електромера през Optical interface D0 да става без присвоен IP-адрес;
- Комуникационната сесия през Optical interface D0 да започва при скорост 300 bps и се превключва на 9600 bps;
- Наличие на серийен интерфейс RS485, 9600 baud за дистанционно отчитане. Комуникационната сесия през серийния интерфейс да се осъществява на 9600 bps без превключване на скоростта;
- Комуникацията за четене на „Read Out“ файла да се извършива свободно без изподзването на парола;
- Комуникацията за параметризация на електромера трябва да е запечетена с парола;
- Предаването на паролата да става чрез команда „P1“ без алгоритъм за криптиране;
- Отчитанието на текущите показвания и данните за самоотчетите да става съгласно IEC 62056-21 mode C, режим “Data readout” (IEC 62056-21, 6.4.3.2). Не се допуска използването на „Manufacturer-specific operation“ (IEC 62056-21, 6.4.3.4);
- Сверяването на часовника на електромера да става съгласно IEC 62056-21 mode C, режим “Programming mode” (IEC 62056-21, 6.4.3.3). Не се допуска използването на „Manufacturer-specific operation“ (IEC 62056-21, 6.4.3.4);
- Отчитанието на товаров график и списък събития („Event log“) да става с използване на команда R5 съгласно VDEW 2.1.

9. Система за дистанционен отчет

Необходимо е с цел включване на електромера в системата за дистанционен отчет на Възложителя. Имателите да предоставят адресите и структурата на следното:

- конфигурация и структура на товаров график;
- календар - смяна от зимно към лятно време и обратното;
- структура на книгата за събития;
- дати за самоотчет;

До следващия етап няма да бъдат допуснати кандидати, които не предоставят посочената информация.



10. Състояние при доставка, опаковка и транспорт

10.1. Състояние при доставка

Електромерите се доставят в кашони поставени на „Евро“ палет. Кашоните трябва да са проектирани така, че по време на транспорта да гарантират запазването на механичната здравина и метрологичната точност на постепените в тях електромери. Във всеки един кашон трябва да се съдържат 12 броя електромера със задължително поредни идентификационни номера. Точният брой на електромерите във всеки един кашон подлежи и на допълнително договаряне.

Всеки отделен електромер трябва да бъде придружен с три самозалепящи се стикери с написан на тях идентификационен номер на електромера в цифров и баркод (Code 128 Mode C) формат.

Не се допуска стикерите да бъдат поставени общо в кашона;

Правилото за поредност на идентификационните номера на електромерите във всеки един кашон важи и за целия палет т.е. всички доставяни електромери на един палет трябва да са с поредни идентификационни номера.

На един палет е допустимо да се доставя само един вид електромер, без ограничение на брой кашони, съдържащи се в него.

Часовникът на електромера да е сврсен по ГМТ +2.

10.2. Обозначаване на палетите и кашоните

Поставените върху палета кашони се опаковат към него с помощта на транспортно фолио. Върху фолиото се наляга стикер, който съдържа следната информация:

- общ брой електромери, съдържащи се в палета;
- тип на електромера;
- номерата на кашоните, съдържащи се в палета;
- първи и последен идентификационен номер на електромерите съдържащи се в палета в цифров и баркод (Code 128 Mode C) формат.

Отвън на всеки един кашон в специално поле, се изписват следните данни:

- номер на кашона;
- количество на електромерите;
- вид на електромера (модел);
- идентификационните номера на съдържаниите се електромери в цифров и баркод (Code 128 Mode C) формат;

Полето не трябва да бъде отградено с рамка или други символи.

Номерата на електромерите и на кашоните не бива да се повтарят повременно действието на договора за доставка.

10.3. Капачки на щепрозиера и болтове на щепрозиера

Капачките на щепрозиера трябва да се доставят заедно с щепрозиера.

Токовите и напреженови болтове на щепрозиера трябва да са затегнати.

10.4. Документация, придружаваща доставката

Всяка един доставка трябва да бъде придружена с електронен носител със следната информация:

- Номер на кашона и идентификационните номера на съдържанието се в него електромери;



- Идентификационните номера на всички електромери, съдържащи се в палета;
- Номерата на кашоните, съдържащи се в палета;
- Протоколи за извършена първоначална проверка на електромерите от одобрен тир.
- Всяка доставка трябва да бъде придружена с протокол, съдържащ началните показания на всички тарифи на електромера, независимо дали се визуализират на дисплея или не, или Изпълнителят да декларира първоначалните показания на всички тези тарифи ако са еднакви.

Възможната информация е необходимо да бъде изпращана и на посочен от Възложителя електронен адрес пет работни дни преди физическата доставка.

10.5. Проверка на доставяните електромери

Възложителят ще извърши проверка на 5 % от електромерите от всяка една доставка. Ако повече от 0.5 % от тях, но не по-малко от 3 броя се констатира несъответствие с изискванията за точност съгласно действащата нормативна база или несъответствие с настоящите технически изисквания, цялата доставка подлежи на връщане на Изпълнителя. При две последни констатации несъответствия Възложителят има право да прекрати договора за доставка.

11. Управление на качеството, околната среда, здравето и безопасността

Изпълнителят следва да представи доказателства за наличие на сертифицирана система за управление на качеството в съответствие с изискванията на ISO 9001 (или еквивалент), гарантираща постоянно следене на качествените параметри на изделието, определени от Възложителя и гарантирани от Изпълнителя.

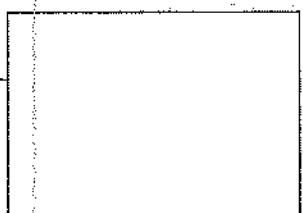
За мястото на производство, Изпълнителят трябва да удостовери наличието на система за управление на околната среда в съответствие с изискванията на ISO 14001 (или еквивалент).

Изпълнителят представя възможностите за овладяване на рисковете и подобряване на производствената дейност като удостовери управлението на условията за осигуряване на здравето и безопасността при работа в съответствие с изискванията на BS OHSAS 18001 (или еквивалент).

12. Документация и мости

Кандидатът трябва да представи в своето предложение следната документация:

- Технически характеристики на предлаганото изделие включително проектен експлоатационен срок;
- Технически характеристики на дисплея (температурен диапазон на работа, тъга на видимост, височина на символите и т.н.);
- Сертификат или друг документ с декларативен характер, издаден от производителя на батерията, който да доказва, че живота на монтираната в електромера батерия отговаря на посочените изисквания по т.3.10.;
- Декларация, че в случай на сключване на договор, доставените изделия ще бъдат напълно идентични (хардуерно и софтуерно) с представените мости по процедурата;
- Удостоверение за одобрен тир от Българска институт по метрология или сертификат по разпоредбите на MID;



 ENERGO-PRO	<p>Техническа спецификация за трифазен директен електронен електромер с товарен профил</p>	<p>TC-NI4-156 Версия: v.01 Време: 01/ 16.03.2016 г. Стр. 12 от 15</p>
<ul style="list-style-type: none"> ◦ Сертификати от типови изпитания проведени от акредитирани лаборатории, доказващи недвусмислено, че електромерите са преминали успешно и изцяло проверките и изпитанията по посочените в тази техническа спецификация стандарти; ◦ Декларация за съответствие с тази техническа спецификация; ◦ Сертификати за произход, съответствие и качество на вложените материали; ◦ Инструкция за транспорт, съхранение, монтаж и експлоатация включително монтажни чертежи; ◦ Каталог на предлаганите изделия с габаритни и монтажни размери включително за предлагания тип; ◦ Гаранционна карта с условия и срок на гарантията на изделиято; ◦ Шест броя мостри на предлаганите изделия, окоопакованни с техническа документация на български език в съответствие с настоящата техническа спецификация. Мострите на електромерите, избрани за доставка, ще бъдат съхранявани от Възложителя до края на изтичане на договора за доставка. Всички останали мостри ще бъдат съхранявани три месеца след приключването на процедурата по избор на Изпълнител, като разходите за тяхното връщане ще бъдат за сметка на страната поискала това. След изтичането на този срок мострите подлежат на унищожение. ◦ Сертификат на производителя за внедрена система за управление на качеството по EN ISO 9001 (или еквивалент); ◦ Сертификат на производителя за управление на околната среда по стандарт IEC ISO 14001 (или еквивалент); ◦ Сертификат на производителя за управление на здравето и безопасността при работа по стандарт BS OHSAS 18001 (или еквивалент); <p>Всички документи трябва да бъдат изгответи на български език или да бъдат съроводени с легализиран превод на български език.</p> <p>До следващ етап няма да бъдат допуснати и участници непредставили изисквания брой мостри.</p>		
<p>13. Тестване на мострите</p> <p>Възложителят ще извърши изпитания или експертизи на част или на всички мостри за да бъде гарантирано, че те отговарят на изискванията на настоящата техническа документация, както и на действащите нормативни актове в областта на метрологията към момента на извършване на подбора.</p> <p>Възложителят има правото да възлага извършване на подобни изпитания на експертизи и на трети лица.</p> <p>При извършването на изпитанията, Възложителят има право да наруши целостта на поставените пломби и знáци, както и физическата целост на представените мостри.</p> <p>В случаите когато при извършването на описаните по-горе изпитания или експертизи се установи, че мостра или мостри не отговарят на настоящите технически изисквания или на изискванията в българското законодателство, участникът няма да бъде допуснат до следващ етап на преговори.</p>		
<p>14. Гаранция</p> <p>14.1. Предмет</p> <p>Производителят/Изпълнителят гарантира, че доставяните електромери, отговарят на изискванията за всички съответни стандарти, наредби и настоящата техническа</p>		



спецификация, нямат дефекти или недостатъци, които да наручат или намалят тяхната стойност или пригодност.

Възложителят има право да изиска незабавно отстраняване на дефектите или подмяна от страна на Изпълнителя. Изпълнителят ще бъде задължен да покрие всички разходи, нужни за целите на отстраняване на дефектите или извършване на доставки за подмяна. Това също така ще се отнася за покриване на разходите по демонтирана на дефектите и уредия и монтажа на новите подменени средства за измерване и свързаните с отстраняването на дефектите дейности.

Серийните или скритите дефекти не са включени в настоящата спецификация и пачина на тяхното отстраняване ще е предмет на взаимно споразумение.

В случаите на отделни дефекти, електромерите ще се доставят с осигурен от Изпълнителя транспорт.

Ако в рамките на срока на гаранция или срока на гарантираната метрологична точност при метрологичен контрол се установи неизправност (под неизправност на електромера следва да се разбира всяко едно отклонение в предписаната точност на измерване или неправилно функциониране на коя да е част от него – дисплей, батерия и т.н.) на електромера и тази неизправност не се дължи на външна манипулация, доставчикът ще понесе за своя сметка разходите:

- по смяната на неизправните повредените електромери;
- за ремонт или подмяна с нови електромери, включително разходите за транспорт доставяне;
- за извършване на метрологична проверка (ако неизправността е констатирана при метрологичен контрол и електромера е в срок на гаранция или в срок на гарантирана метрологична точност);
- разходите за извършването на наложена се проверка на партида от електромери, когато образци (които са в гарантиран срок на метрологична точност), определени по разпоредбите на чл. 842а от „Наредба за средствата за измерване, която подлежат не-метрологичен контрол“ не преминат успешно метрологична проверка. Неизправност на корпуса или клемореда, причинена от неправилен монтаж или излагане на промеждено протичане на ток по-голям от максималния тек прелисан за електромера, няма да бъде предмет на гаранционни претенции от страна на Възложителя.

14.2. Уведомяване относно дефекти

Изпълнителят е задължен да уведомява Възложителя за всички констатирани дефекти в търговията.

14.3. Срок на гаранция

Срокът на гаранция да бъде не по-малък от 72 месеца, като той започва да тече след монтиране на електромера (датата на монтаж е налична в софтуера на Възложителя). В допълнение ще се прилагат договореностите, резултат от проведените преговори.

Срокът на гаранция за поддържащата батерия е посочен в 1.3.10 и започва да тече след постъпването на електромера в склада на Възложителя.

Срокът на гарантираната метрологична точност за минимум 95 % от доставените електромери трябва да бъде 96 месеца. Изпълнителят трябва да декларира, че през този срок електромерите ще продължат да бъдат годни за употреба и ще преминат успешно метрологична проверка съгласно разпоредбите на чл. 26 от ЗИ и по начините предвидени в чл. 842 и чл. 842а от Наредба за средствата за измерване, която подлежат на метрологичен контрол. В допълнение ще се прилагат договореностите, резултат от



проведените преговори. Срокът на гаранция не тече за времето през, когто се извършва гаранционен ремонт на изделието. За ремонтирани или подменени части гаранционният срок ще започва да тече от датата на монтажа.

Възможно е да се прилагат договорености, резултат от проведените преговори.

15. Одобрение на промените за доставка изделия и тестване
Извършването на каквото и да е промен, които водят до различия между доставяните електрометри и предоставените мостри е възможно само след изричното одобрение от Възложителя. То ще бъде дадено само ако са налични доказателства, че промените ще доведат до подобрено качество или подобрена функционалност на изделието, като и след потвърждение от институциите, които отговарят за одобрението, че измененията са регистрирани и че нямат възражения по смисъла на изискванията на техническите или метрологични наредби.

16. Приложими закони, наредби, правила и стандарти

- Закон за измерванията.
- Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.
- Наредба за реда за оправомощаване на лица за проверка на средства за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.
- Правила за измерване на количеството електрическа енергия.
- Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.
- Наредба № 3 от 09.06.2004 г. за устройството на електрическите уреди и електропроводните линии.
- БДС EN 62053-21:2004 Променливотокови уреди за измерване на електрическа енергия. Специфични изисквания. Част 21: Статични електрометри за активна енергия (класове 1 и 2) (IEC 62053-21:2003).
- БДС EN 62056-21:2003 Измерване на електрическа енергия. Обмен на данни за измервателни уреди за отчитане, управление на тарифи и товар. Част 21: Директен локален обмен на данни (IEC 62056-21:2002).
- БДС EN 62058-11:2010 Променливотокови уреди за измерване на електрическа енергия. Приемен контрол. Част 11: Общи методи за приемен контрол (IEC 62058-11:2008, с промени).
- БДС EN 62054-21:2006 Променливотокови уреди за измерване на електрическа енергия. Управление на тарифите и товара. Част 21: Специфични изисквания към превключващи часовини (IEC 62054-21:2004).
- БДС EN 61000-3-2:2006/A2:2009 Електромагнитна съвместимост (EMC). Част 3-2: Границни стойности. Границни стойности за излъчвания (на хармонични съставящи на тока (входен ток на устройства/съоръжения до и включително 16 А за фаза) (IEC 61000-3-2:2005/A2:2009)
- БДС EN 61000-4-5:2014 Електромасивна съвместимост (EMC). Част 4-5: Методи за изпитване и измерване. Изпитване на устойчивост на отскок (IEC 61000-4-5:2014).
- БДС EN 62053-52:2006 Променливотокови уреди за измерване на електрическа енергия. Специфични изисквания. Част 52: Символи за променливотокови електрометри (IEC 62053-52:2005).



Техническа спецификация за
трифазен директен електронен електрометър
с товаров профил

ТС-НМ-156
Версия: V.01
В сила от: 16.05.2016 г.
Стр. 15 от 15

- БДС EN ISO 9001 Системи за управление на качеството (или еквивалент);
- БДС EN ISO 14001 Системи за управление по отношение на околната среда (или еквивалент);
- BS OHSAS 18001 Системи за управление на здравето и безопасността при работа (или еквивалент).

Изготвил:
/Св. Славов/

Проверил:
/Г. Тодоров/

