

Сроковете за изграждане, при спазване на изискванията на ЗУТ и Наредба № 2 за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти от 31.07.2003 г. са както следва:

5.1. Срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на КРУ № 11 – 30.12.2016 г.

5.2. Срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на KE 20 kV – 30.12.2016 г.

6. ГРАНИЦА НА СОБСТВЕНОСТ

Границата на собственост е в съответствие с чл. 30 от Наредба № 6, а именно мястото на присъединяване на кабелните накрайници на KE 20 kV, собственост на КЛИЕНТА, към електрическите съоръжения в КРУ № 11 от РУ 20 kV на п/ст “Русе”, собственост на ECO.

7. МЯСТО И СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Мястото на търговско измерване на електрическа енергия е до границата на собственост, съгласно т. 6. Технически изисквания към системата за търговско измерване:

7.1. Измервателни токови трансформатори – съгласно т. 3.2.1.

7.2. Измервателни напреженови трансформатори - съгласно т. 3.2.2.

7.3. Електромер – търговски електромер, двупосочен, статичен, четири квадрантен, минимални изисквания за клас на точност - 0,5 S. Типът на електромера за търговско измерване да бъде от използваните в системата за дистанционно отчитане на електрическа енергия на ECO. Доставката и монтажа са задължение на КЛИЕНТА, като типа на електромера се съгласува с ECO, преди извършване на доставката. Електромерът за търговско измерване да притежава издадено удостоверение за одобрен тип средства за измерване от БИМ, съгласно изискванията на Закона за измерванията и да му бъде проведена първоначална метрологична проверка.

7.4. Вторична комутация - съгласно чл. 29 (1) от Правила за измерване на количеството електрическа енергия.

7.5. Електромерен шкаф по типов проект на ECO.

7.6. Коммуникационно оборудване – GSM/GPRS модем с комуникационен порт RS 485 в комплект с външна антена, като дълчината на антенния кабел е мин. 2 м, конектор тип SMA и gain от 3 до 5 dB. Модемът може да бъде външно устройство или модул за вграждане в електромера. Модемът трябва да има възможност за пломбиране. Поддържана честота: dual band 900/1800 Mhz. Захранване на модема - 100 до 230 V AC. Модемът да има опция за въвеждане/задаване на период за пълно автоматично рестартиране. Модемът да поддържа протоколи IEC 62056-21 и DLMS. Заедно с модема да се предостави и софтуер за параметризация и ако е необходимо сервизен кабел за конфигуриране.

8. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ

8.1. На основание Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕС), обн. в ДВ, бр. 6 от 21.01.2014 г., следва да се спазват техническите и режимни изисквания, посочени в Раздел III „Технически изисквания за присъединяване на клиенти“ от Глава трета „Присъединяване към преносната мрежа“.

8.2. **Технически изисквания към измервателните трансформатори** - да притежават издадено удостоверение за одобрен тип средства за измерване от БИМ, съгласно изискванията на чл. 32 (1) от Закона за измерванията; копия от протоколите за проведени първоначални метрологични проверки, извършени по реда на Закона за измерванията и Наредбата за средствата за измерване; преди монтажа на измервателните трансформатори, върху тях трябва да има поставени знаци за първоначална проверка и за одобрен тип.

9. РЕЖИМ НА РАБОТА И УПРАВЛЕНИЕ НА ОБЕКТА

9.1. Обектът ще работи без дежурен персонал.

9.2. Режим на работа на съоръженията на обекта:

- Паралелна работа с електроразпределителната мрежа не се допуска;
- Не се допуска паралелна работа на независим източник на електрозахранване (при наличие на дизел-генератор) с електрическата мрежа, захранвана от п/ст „Русе“;
- Схемата на захранване на резервния източник (при наличие на дизел-генератор, задоволяващ собствените нужди на обекта), да не позволява връщане на напрежение към външната мрежа 20 kV. За целта да се осигури електрическо и механично блокиране между прекъсвачите в схемата на захранване.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Токови трансформатори за номинално напрежение 20 kV и 3 бр. вторични намотки

1. Условия на експлоатация

Условията на околната среда са класифицирани, съгласно IEC 60694 както следва:

- Максимална околна температура + 40 ° C;
- Минимална околна температура - 5 ° C;
- Максимална относителна влажност на въздуха за месец ≤ 90 %
- Максимална надморска височина до 1000 m;
- Коефициент на сеизмична устойчивост 0.3g

2. Стандарти и норми

Токовите трансформатори трябва бъдат произведени и изпитани съгласно изискванията на посочените или други еквивалентни стандарти, както и всички свързани с тях приложими стандарти и норми.

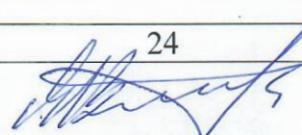
- БДС EN 61869-1:2009 - Измервателни трансформатори. Част 1: Общи изисквания (IEC 61869-1:2007 с промени)
- БДС EN 61869-2:2012 - Измервателни трансформатори. Част 2: Допълнителни изисквания за токови трансформатори (IEC 61869-2:2012)

3. Технически изисквания

Токовите трансформатори трябва да имат технически характеристики не по-лоши от тези, посочени в **Таблицата**.

- Вторичната ядра да са с номинален ток 5 A;
- Номиналната мощност на ядрата за мерене да гарантира изисквания клас на точност;
- Първичната връзка на токовите трансформатори трябва да бъде болтова за плоска шина;
- Вътрешните и външните връзки на първичните и вторичните намотки да бъдат устойчиви на изместване при въздействие на вибрации и при протичане на ток на късо съединение;
- Да отговарят на изискванията за термична и динамична устойчивост;
- Да имат клема за заземяване;
- Всички клемни изводи да бъдат маркирани съгласно изискванията на IEC;
- Да имат срок на експлоатация повече от 20 години;

№	Технически характеристики	Мярка	Минимални изисквания на възложителя
I Общи данни			
1	Производител		
2	Стандарт		БДС EN 61869-1:2009 БДС EN 61869-2:2012 или еквивалентен
3	Тип		
4	Работна температура	°C	- 5 ÷ + 40
5	Надморска височина	m	< 1000
II Параметри на системата и експлоатационни условия			
1	Номинално напрежение	kV	20
2	Номинална честота	Hz	50
III Технически параметри			
1	Максимално работно напрежение /Um/	kV	24



2	Номинално работно напрежение /Un/	kV	20
3	Номинален първичен ток I_n	A	50
4	Конструкция		за вътрешен монтаж, стоящ тип
5	Изпитателни напрежения на първичната намотка:		
5.1	- с промишлена честота 1мин	kV/eff	50
5.2	- със стандартна импулсна вълна $1,2/50 \mu s$	kV/peak	125
6	Частични разряди:		
6.1	- при изпитателно напрежение $1,2 Um$	pC	≤ 50
6.2	- при изпитателно напрежение $1,2 Um/\sqrt{3}$	pC	≤ 20
7	Изпитателно напрежение на вторичните намотки	kV	3
8	Продължително претоварване по ток	A	$\geq 1,2.I_n$
9	Ток на термична устойчивост за 1 сек $/I_{th}/$	kA rms	≥ 20
10	Ток на динамическа устойчивост $/I_{dyn}/$	kApeak	$2,5 I_{th}$
11	Кофициент на сейзмична устойчивост		$\geq 0,3g$
12	Количество вторични ядра	бр.	4
13	Първо ядро /за мерене/		
13.1	- номинален вторичен ток	A	1
13.2	- клас на точност		0.5S
13.3	- номинална мощност	VA	≥ 15
13.4	- номинален коефициент на безопасност		FS5
14	Второ ядро / за мерене /		
14.1	- номинален вторичен ток	A	1
14.2	- клас на точност		0.5S
14.3	- номинална мощност	VA	≥ 15
14.4	- номинален коефициент на безопасност		FS5
15	Трето ядро / за мерене /		
15.1	- номинален вторичен ток	A	1
15.2	- клас на точност		0.5S
15.3	- номинална мощност	VA	≥ 15
15.4	- номинален коефициент на безопасност		FS5
16	Четвърто ядро /за защита/		
16.1	- номинален вторичен ток	A	1
16.2	- клас на точност		5P20
16.3	- номинална мощност	VA	≥ 15
17	Волтамперна характеристика		в графичен или табличен вид
18	Клемна кутия на вторичните намотки с възможност за пломбиране		Да
19	Маркировка		съгласно БДС EN 61869-1:2009 БДС EN 61869-2:2012
20	Първична връзка		болтова, чрез плоска шина
21	Срок за експлоатация	години	≥ 20
22	Гаранционен срок	месеци	≥ 24

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Напреженови трансформатори за номинално напрежение 20 kV и 3 бр. вторични намотки

1. Условия на експлоатация

Условията на околната среда са класифицирани както следва:

- Максимална околна температура + 40 ° C;
- Минимална околна температура - 10 ° C;
- Максимална надморска височина под 1000 m;
- Сеизмично ускорение 0,3 g

2. Стандарти и норми

Напреженовите трансформатори трябва бъдат произведени и изпитани съгласно изискванията на стандарт IEC 61869-1, IEC 61869-3 или друг приложим стандарт.

3. Технически изисквания

Напреженовите трансформатори трябва да :

- са с три вторични намотки /съгласно посочените в таблица 1, и 2 изисквания/;
- вторичните намотки да са с номинално напрежение съгласно посочените в таблицата;
- са маркирани съгласно изискванията на IEC;
- първичната връзка на напреженовите трансформатори трябва да бъде болтова за плоска шина.
- отговарят на изискванията за статично и динамично натоварване;
- имат проектен срок на експлоатация минимум 20 години;

№	Технически характеристики	Мярка	Технически данни
Общи данни			
1	Производител		
2	Стандарт		IEC 61869-1 IEC 61869-3 или еквивалентен
3	Тип конструктивно изпълнение		
4	Работна температура	°C	- 10 ÷ + 40
5	Надморска височина	m	< 1000
Параметри на системата и експлоатационни условия			
1	Номинално напрежение	kV	20
2	Номинална честота	Hz	50
3	Приложна област		в ЗРУ
Технически параметри			
1	Максимално работно напрежение /Um	kV	24
2	Номинално първично напрежение /Un	kV	20/ $\sqrt{3}$
3	Изпитателни напрежения на първичната намотка:		
3.1	- с промишлена честота	kV/eff	50
3.2	- със стандартна импулсна вълна 1,2/50 μ s	kV/peak	125
4	Частични разряди:		
4.1	- при изпитателно напрежение 1,2 Um	pC	50
4.2	- при изпитателно напрежение 1,2 Um/ $\sqrt{3}$	pC	20
5	Изпитателни напрежения на вторичните намотки	kV	3
6	Количество вторични намотки	бр.	3
7	Първа намотка /за търговско мерене/		
7.1	- номинално вторично напрежение	V	100/ $\sqrt{3}$
7.2	- клас на точност		0.5
7.3	- номинална мощност	VA	≥15
8	Втора намотка / за защита /		
8.1	- номинално вторично напрежение	V	100/ $\sqrt{3}$

8.2	- клас на точност		3P
8.3	- номинална мощност	VA	≥ 15
9	Трета намотка /за защита/		
9.1	Номинално вторично напрежение	V	100/3
9.2	Клас на точност		6P
9.3	Номинална мощност	VA	≥ 15
10	Напреженов фактор (продължително време 8 часа)		1,9
11	Коефициент на сейзмичност		$\geq 0,3$
12	Клемна кутия на вторичните намотки		Да
13	Маркировка		съгласно IEC 61869-1 IEC 61869-3
14	Първична връзка		болтова, чрез плоска шина
15	Проектен срок за експлоатация	години	≥ 25