

Załącznik nr 1
do UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ
nr ../.../DEE/AEC

Techniczne warunki dostarczania energii elektrycznej

Nazwa Odbiorcy		
Adres siedziby Odbiorcy		
Charakterystyka poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej		
Przyłącze nr 1 pod adresem ^{*)}		
Kod PPE		
Grupa taryfowa		
Moc przyłączeniowa		[kW]
Moc bezpieczna ¹		[kW]
Moc zamówiona przez Odbiorcę (jako maksymalna moc czynna pobierana z sieci, uśredniana w okresach 15 - minutowych) i jest kontrolowana poprzez liczniki/ zabezpieczenia przedlicznikowe ² .		[kW]
Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo - rozliczeniowe będą doliczane następujące straty:		
do mocy czynnej		[% lub kW/m-c]
do energii czynnej		[% lub kWh/straty mierzone przez licznik]
do energii biernej		[% lub kVarh/straty mierzone przez licznik]
Granica eksploatacji		
Dopuszczalne czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej		
Czas trwania jednorazowej przerwy tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dla obiektu nie może przekroczyć:		
Przerwy planowanej	16	godz.
Przerwy nieplanowanej	24	godz.
Łączny czas trwania przerw w ciągu roku kalendarzowego, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dnia obiektu nie może przekroczyć:		
Przerwy planowanej	35	godz.
Przerwy nieplanowanej	48	godz.

1. Fizycznym punktem pomiarowym jest miejsce zainstalowania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym licznika bezpośredniego lub przekładników prądowych dla pomiaru półpośredniego.
2. Dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego wynosi od -10% do +10%.
3. Warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych powyżej jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy zamówionej przy współczynniku zawartym w granicach $0 \leq \text{tg}\varphi \leq 0,4$.

¹ wyłącznie gdy Odbiorca podlega zapisom Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej, a mocy minimalnej poboru nie można określić na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych z funkcją odczytu danych w systemie danych dobowo – godzinowych obejmujących pełny okres pomiarowo – rozliczeniowy od dnia 1 stycznia roku n-1 do 31 grudnia roku n-1, gdzie „n” jest rokiem uzgodnienia przez Prezesa URE planu wprowadzania ograniczeń, lecz nie dłużej niż przez okres 24 miesięcy od dnia zawarcia po raz pierwszy umowy świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej.

² niepotrzebne skreślić

4. Odbiorca jest obowiązany do pobierania energii elektrycznej przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ zawartym w granicach $0 \leq \text{tg}\varphi \leq 0,4$.
5. W sieci elektroenergetycznej mogą powstawać nieprzewidziane, krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej - zapady napięcia, wynikające z działania automatyki sieciowej oraz przełączeń ruchowych. Zakłócenia w dostarczaniu energii, spowodowane wyżej wymienionymi przyczynami, nie są przerwami w ciągłości dostaw energii elektrycznej. Zapady napięcia mogą być wywołane również załączeniem odbiorników w instalacji Odbiorcy. Zgodnie z normą PN-EN 50160 głębokość zapadu napięcia może sięgać od 90% do 1% napięcia deklarowanego natomiast czas trwania zapadu może wynosić od 10 ms do 1 minuty. Wyżej wymienione zakłócenia mogą powodować nieprawidłową pracę niektórych, szczególnie wrażliwych na zapady napięcia urządzeń Odbiorcy, który we własnym zakresie powinien zapewnić przeciwdziałanie skutkom tego typu zakłóceń przez np. zastosowanie urządzeń podtrzymujących napięcie.
6. Załącznikiem do „Technicznych warunków dostarczania energii elektrycznej” są dokumenty OTS określające parametry liczników, układu pomiarowego, zabezpieczenia przedlicznikowego oraz plomb OSD.

Odbiorca

OSD

.....
(podpis)

.....
(podpis, pieczęćka imienna)

.....
(podpis, pieczęćka imienna)