



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Łódź, dnia 4 września 2001 r.

Nr OŁO-821/13-A/4/2001/II/MG

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku**

zawartego w piśmie z dnia 9 maja 2001 roku, znak KU/2001,  
przedsiębiorstwa energetycznego **Energetyka Boruta Sp. z o. o.**  
z siedzibą w Zgierzu ( REGON: 471715197),  
zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem,

**postanawiam**

1. zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających poprawę efektywności w zakresie koncesjonowanych działalności, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie na okres do 30 czerwca 2002 roku.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 16 stycznia 2001 r. nr WEE/103/13/N/1/2/2001/MS - na wytwarzanie energii elektrycznej, z dnia 12 listopada 1998 r. nr PEE/6/13/W/3/98/AD - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 12 listopada 1998 r. nr OEE/8/13/W/3/98/AD - na obrót energią elektryczną, w dniu 11 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła ustalona została zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi  
Jan Krzysztof Noworyta

Otrzymują:

1. Energetyka Boruta Sp. z o. o.

**ENERGETYKA BORUTA Sp. z o. o.**

95 – 100 Zgierz  
ul. Energetyków 9

**TARYFA DLA ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ**

**SPIS TREŚCI**

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**
  - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
  - 3.2. STREFY CZASOWE
  - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
  - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
- 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA**
  - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA
  - 4.2. OPLATY ABONAMENTOWE
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
  - 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 5.2. MOC UMOWNA
  - 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADSTANDARDOWY POBÓR ENERGII BIERNEJ
- 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI**
- 9. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 10. TABELLE CEN I STAWEK OPLAT**
  - 10.1. CENA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA – WYTWARZANIE
  - 10.2. CENY I STAWKI OPLAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B22, B23
  - 10.3. CENY I STAWKI OPLAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22A
  - 10.4. CENY I STAWKI OPLAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12A
  - 10.5. CENY I STAWKI OPLAT DLA GRUP TARYFOWYCH GII

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje Odbiorców obsługiwanych przez „Energetykę Boruta” Sp. z o.o. z siedzibą w Zgierzu, przy ulicy Energetyków 9.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- stawek opłat za przyłączenia do sieci,
  - stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - opłat za ponadstandardowy pobór energii biernej,
  - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców oraz niedotrzymania warunków umów,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat za usługi dodatkowe lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- > Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zmianami) zwanej dalej „ustawą”,
  - > Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - > Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - > Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 r. w sprawie obowiązku zakupu energii elektrycznej ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz zakresu tego obowiązku (Dz. U. z 2000 r. Nr 122, poz. 1336).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają stawki podatku od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie oraz opłat sankcyjnych.
- 1.7. Układ pomiarowo-rozliczeniowy (w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych) winien być dostosowany do mocy umownej.
- 1.8. Rozliczenia opłat dokonywane są z dokładnością odpowiednio do:
- 1kW (1/1000 MW)
  - 1kWh (1/1000 MWh).

## 2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

**Niskie napięcie (nn)** - napięcie nie wyższe niż 1 kV.

**Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

**Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

**Okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowny obejmuje co najmniej rok kalendarzowy.

**Sprzedawca** – „Energetyka Boruta” Sp. z o.o - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzanie energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła oraz w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.

**Średnie napięcie (SN)** - obejmujące napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.

**Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz Odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.

**Wysokie napięcie (WN)** - obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.

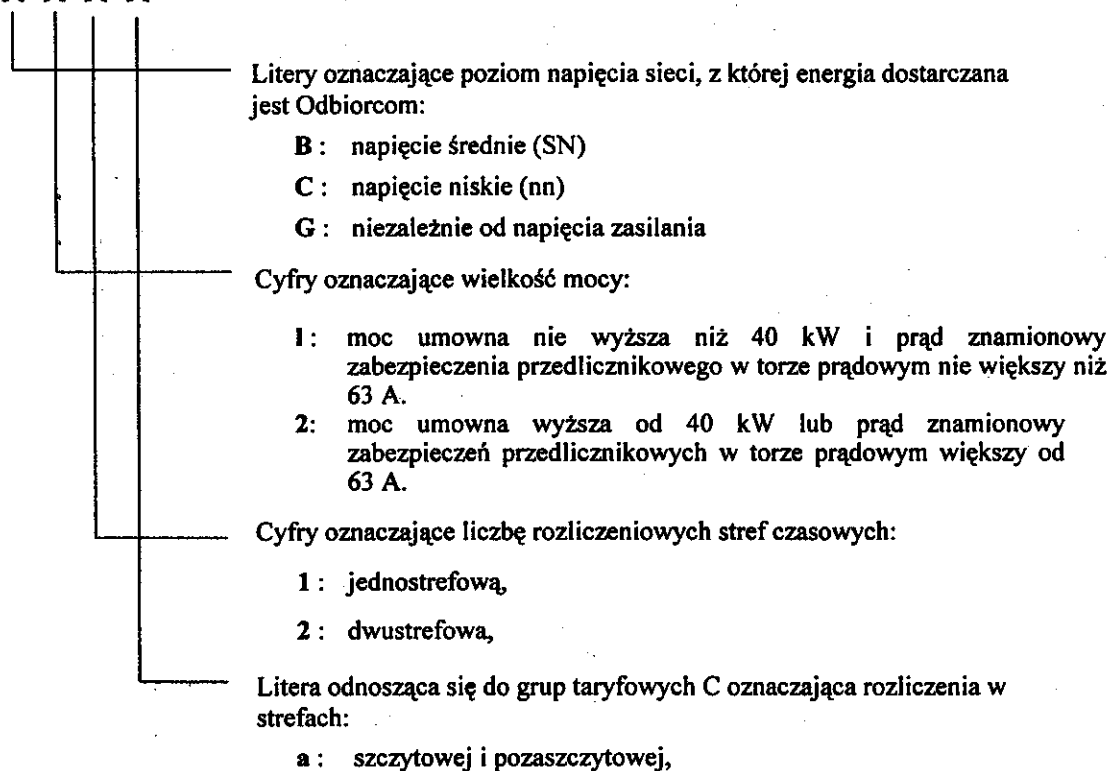


### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy umownej i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

**X X X X**



3.1.2. W oparciu o zasady podziału Odbiorców określone w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla Odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- b) dla Odbiorców zasilanych z sieci nn - C11, C12a, C21, C22a,
- c) dla Odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11.

3.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są Odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy), niezależnie od napięcia znamionowego.

3.1.4. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału Odbiorców na grupy taryfowe Odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.5. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.

3.1.6. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego obiektu, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

3.1.7. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

### 3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych B23 przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato	Zima
		(1 kwietnia - 30 września)	(1 października - 31 marca)
1	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>
2	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
3	pozostałe godziny doby *)	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>
		22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

\*) Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami dla grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

- 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach nie dłuższych niż :
- miesiąc - dla odbiorców grup : B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C11, C12a,
  - dwa miesiące - dla Odbiorców grupy G11,
- jeżeli umowa nie stanowi inaczej.
- 3.3.2. W uzasadnionych technicznie sytuacjach, w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy ze względu na miejsce zainstalowania inne niż miejsce dostarczania energii nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w tych liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez Odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.3. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ze względu na miejsce zainstalowania inne niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.2.
- 3.3.4. Dla Odbiorców zasilanych z kilku przyłączy opłaty ustalane są i pobierane odrębnie dla każdego przyłącza.
- 3.3.5. W przypadkach niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego uniemożliwiającej określenie ilości energii pobranej w poszczególnych strefach, a trwającej krócej niż 1 okres rozliczeniowy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji zużycia energii w danej strefie doby do zużycia całodobowego w poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności okresie rozliczeniowym.
- 3.3.6. W przypadkach niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego uniemożliwiającej określenie ilości energii pobranej w poszczególnych strefach, a trwającej dłużej niż 1 okres rozliczeniowy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się w następujący sposób:
- zgodnie z pkt. 3.3.5. jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy jest własnością sprzedawcy,
  - wg grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych, jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy jest własnością Odbiorcy.

### 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowało zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest stwierdzona wielkość błędów wskazań układu

pomiarowo - rozliczeniowego, a jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia, za okres doby, liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru energii.

- 3.4.4. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w poprzednim okresie rozliczeniowym podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.5. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy chyba, że Odbiorca zażąda jej zwrotu.

#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

##### 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

##### 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.

#### 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

##### 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,  
 $S_s$  - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł/jednostkę mocy/m-c, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5,  
 $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.,  
 $S_z$  - stawka zmienna opłaty przesyłowej wyrażona w zł/jednostkę energii, o której mowa w pkt. 5.1.2.,  
 $E$  - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawkę zmienną opłaty przesyłowej zależną od ilości energii ustala się w taryfie w rozbięciu na składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$  przedstawia się jako sumę ww. stawek.

- 5.1.3. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego.
- 5.1.4. Od Odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę przesyłową  $O_{PS1}$  w

części stałej pobiera się w wysokości obliczonej wg poniższego wzoru:

$$O_{PSI} = \frac{O_{PS}}{30} \cdot I_d$$

gdzie :

- $O_{PS}$  - miesięczna opłata za usługę przesyłową w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.1, określona dla grupy taryfowej, o której rozliczany jest Odbiorca, wyrażona w złotych,
- $I_d$  - ilość dni liczona od dnia przyłączenia Odbiorcy do sieci do końca miesiąca kalendarzowego.

5.1.5. Dla Odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G opłatę za usługę przesyłową w części stałej ustala się jako stawkę miesięczną, uzależnioną od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego.

## 5.2. MOC UMOWNA

5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.

5.2.4. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy, jeżeli pozwalają na to względy techniczne, pomiarowym urządzeniem stacjonarnym. Za przekroczenie mocy umownej Odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punktach a, b, c. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego :

- a) nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną podlega opłacie wg stawki stanowiącej dwukrotną wartość składnika stałego stawki sieciowej, przewidzianego w odpowiedniej grupie taryfowej,
- b) jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie,
- c) podstawę do określenia opłaty stanowi największe przekroczenie zmierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator.

## 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADSTANDARDOWY POBÓR ENERGII BIERNEJ

5.3.1. Przez ponadstandardowy pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także Odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym i pojemnościowym.

5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadstandardowy

pobór w strefach odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej, wynikającej z obowiązującej taryfy. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.

- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $tg\varphi_0$ .
- 5.3.5. Wartość współczynnika  $tg\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $tg\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $tg\varphi > tg\varphi_0$ ):

$$O_b = S_{zs} \cdot \left( \sqrt{\frac{1 + tg^2 \varphi}{1 + tg^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

gdzie:

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,  
 $S_{zs}$  - składnik zmienny stawki sieciowej dla danej grupy taryfowej, wyrażony w zł/kWh,  
 $A$  - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zs}$ .
- 5.3.8 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zs}$ .

## 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w §32 i §33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w §44 i §45 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w §44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{rt} = 1,95 \text{ zł / godzinę}$ .
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych Odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
- za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od Odbiorców - **13,71 zł**,
  - za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - **68,56 zł**,
  - za odmowę udzielenia Odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii w sieci - **6,86 zł**,
  - za nie przekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - **13,71 zł**,
  - za nie przekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie

- planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 137,12 zł,
- f) za nie przekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem - Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 68,56 zł,
  - g) za nie przekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 68,56 zł,
  - h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem. Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 137,12 zł,
  - i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 68,56 zł,
  - j) za nie udzielenie na żądanie Odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 6,86 zł,
  - k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji - 2,06 zł za każdy dzień zwłoki.

## 7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

### 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
  - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

### 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1 ppkt. 1), pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako Odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe Odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją Odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych zabezpieczeń przedlicznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

### 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1 ppkt. 2), Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu

nielegalnego pobierania energii elektrycznej dla całego okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii.

- 7.4. W przypadku, gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1 ppkt. 2), Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej,
  - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego, z zastrzeżeniem ppkt. 4):

Opis		Ilość energii
a)	Dla układu jednofazowego	3000 kWh
b)	Dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6000 kWh
c)	Dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	Dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	Przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego $I_0$ Prąd obliczeniowy $I_0$ określa się według wzoru: $I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$ gdzie: 2,5 - stała [1/kV], U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV], I - mniejsza z następujących wielkości: <ul style="list-style-type: none"> <li>• prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],</li> <li>• suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].</li> </ul>	300 kWh

- 4) ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego Odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, zastosować ilości mniejsze.

- 7.5. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy Odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.

- 7.6. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy Odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę w przypadku gdy odłączenia dokonano:

	Poziom napięcia	Stawka opłaty [zł/czynność]
a) w obiekcie Odbiorcy	SN	240,00
	nn	84,00
b) w sieci sprzedawcy	SN	360,00
	nn	125,00



- 7.7. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy Odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości:

	Stawka opłaty [zł/czynność]
a) dla układu bezpośredniego	38,00
b) dla układu półpośredniego	120,00
c) układu pośredniego	232,00

- 7.8. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy Odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości :

	Stawka opłaty [zł/czynność]
a) licznik 1-fazowy I-strefowy	117,23
b) licznik 1-fazowy II-strefowy	124,23
c) licznik 3-fazowy I-strefowy	169,40
d) licznik 3-fazowy II-strefowy	174,40
e) licznik 3-fazowy I-strefowy ze wskaźnikiem mocy	245,91
f) licznik 3-fazowy II-strefowy ze wskaźnikiem mocy	248,41
g) licznik 3-fazowy III-strefowy ze wskaźnikiem mocy	250,91

## 8. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63A,
  - grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do III,IV,V i VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie 1/4 rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia ale nie wyższą od wartości stanowiącej iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]
III	71,00
IV	80,00
V	90,00

- 8.3. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek Odbiorcy, Odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

## 9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

- 9.1. Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie Odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli.

L.p.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	50,00
2	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	85,00
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-Rozliczeniowego	50,00
4	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej <sup>1)</sup>	190,00
5	Laboratoryjne badanie zegara sterującego <sup>1)</sup>	190,00
6	Wymiana bezpieczników w złączu <sup>2)</sup> <i>Niezależnie od opłaty za usługę, Odbiorca pokrywa ceny wymienionych bezpieczników.</i>	40,00
7	Usługi pogotowia technicznego	35,00

<sup>1)</sup> pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez Odbiorcę zastrzeżeń

<sup>2)</sup> pobiera się wyłącznie wtedy, gdy ich zadziałanie nastąpiło z winy Odbiorcy

- 9.2. Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek uzgodnionych w drodze umowy z Odbiorcą.

## 10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

### 10.1. CENA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ - WYTWARZANIE

Energetyka Boruta Sp. z o.o. sprzedaje energię elektryczną produkowaną w pełnym skojarzeniu z ciepłem, objętą obowiązkiem zakupu przez przedsiębiorstwo energetyczne do sieci którego jednostka wytwórcza Energetyki Boruta jest przyłączona w cenie ustalonej na poziomie 167,85 zł/MWh.

## 10.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B23	B23	B22	B21
	LATO	ZIMA		
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	X	X	X	165,83
- szczytową	X	X	194,21	X
- pozaszczytową	X	X	147,57	X
- szczyt przedpołudniowy	184,51	171,03	X	X
- szczyt popołudniowy	226,02	172,07	X	X
- pozostałe godziny doby	125,60	170,15	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	31,70	31,70	31,70	31,70
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka zmienna opłaty przesyłowej w zł/MWh				
- całodobowa	X	X	X	57,51
- szczytowa	X	X	58,12	X
- pozaszczytowa	X	X	57,12	X
- szczyt przedpołudniowy	79,82	31,55	X	X
- szczyt popołudniowy	81,12	31,56	X	X
- pozostałe godziny doby	78,70	31,51	X	X
w tym: stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	15,27	15,27	15,27	15,27
składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
- całodobowy	X	X	X	42,24
- szczytowy	X	X	42,85	X
- pozaszczytowy	X	X	41,85	X
- szczyt przedpołudniowy	64,55	16,28	X	X
- szczyt popołudniowy	65,85	16,29	X	X
- pozostałe godziny doby	63,43	16,24	X	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	3747,93	3747,93	3747,93	3747,93

## 10.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22a

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C22a
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1645	X
- szczytową	X	0,1754
- pozaszczytową	X	0,1431
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,14	9,14
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka zmienna opłaty przesyłowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1142	X
- szczytowa	X	0,1157
- pozaszczytowa	X	0,1113
W tym : stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0153	0,0153
składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,0989	X
- szczytowy	X	0,1004
- pozaszczytowy	X	0,0960
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,85	4,85

## 10.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12a
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1670	X
- szczytową	X	0,1763
- pozaszczytową	X	0,1545
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,94	6,94
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka zmienna opłaty przesyłowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1138	X
- szczytowa	X	0,1152
- pozaszczytowa	X	0,1121
w tym : stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0153	0,0153
składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,0985	X
- szczytowa	X	0,0999
- pozaszczytowa	X	0,0968
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,85	4,85

**10.5. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ G11**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	G11
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną -w zł/kWh:	
- całodobową	0,1501
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,92
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka zmienna opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,1680
w tym : stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0153
składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1527
Składnik stały stawki sieciowa w zł/m-c (1-faz)	2,92
Składnik stały stawia sieciowej w zł/m-c (3-faz)	5,68