



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 13 lutego 2004 r.

DTA-4211-3(6)/2004/854/IV/BM

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660)

### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego Kopalnia Węgla Brunatnego „Bełchatów” S.A. z siedzibą w Rogowcu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 30 grudnia 2003 r. znak: D/4496/2003, uzupełnionym pismem z dnia 22 stycznia 2004 r. znak: D/237/2004 oraz pismem, które wpłynęło do Urzędu w dniu 5 lutego 2004 r. znak: D/472/2004

### **postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

## **UZASADNIENIE**

W dniu 31 grudnia 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/37/854/U/3/98/JB z dnia 17 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/39/854/U/3/98/JB z dnia

17 listopada 1998 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 ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo dokona przyłączenia nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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.

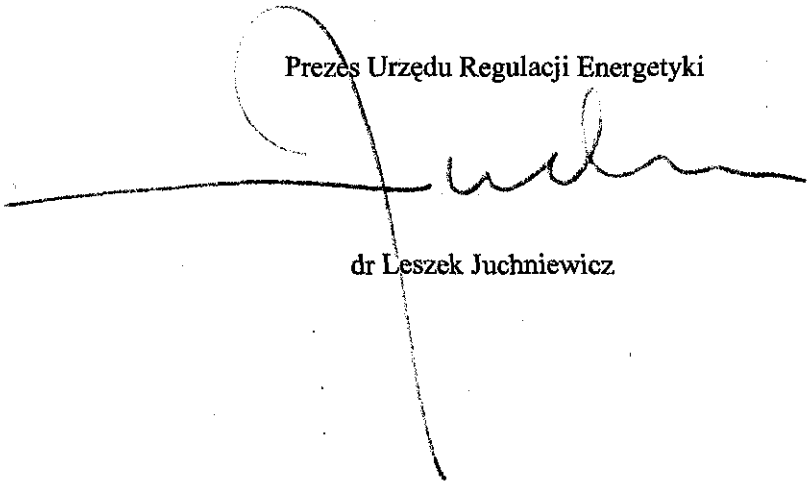
Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione 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 ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Kopalnia Węgla Brunatnego „Bełchatów” S.A.  
w Rogowcu  
97-400 Bełchatów, skr. pocztowa 100

*Kopalnia Węgla Brunatnego „Bełchatów” Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Rogowcu*

---

**TARYFA**  
**dla energii elektrycznej**

---

*Rogowiec 2004 r.*

## Spis treści.

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.
  - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.
  - 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH
  - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.
  - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
  - 3.5. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.
  - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.
  - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE.
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 5.2. MOC UMOWNA.
  - 5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ.
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
9. TABELĘ CEN I STAWEK OPŁAT.
  - 9.1. TABELĘ STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH B21, B22.
  - 9.2. TABELĘ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH C22A, C11, C12A.
  - 9.3. TABELĘ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUPY TARYFOWEJ G11

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Kopalnia Węgla Brunatnego „Bełchatów” Spółka Akcyjna z siedzibą w Rogowcu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - b) cen za energię elektryczną,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) 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”,
  - c) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone 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. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2 do 7.5 za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych niż ceny i stawki opłat

właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany biorąc pod uwagę kryteria określone w pkt. 3.1.1.

- 1.8. Przez warunki, o których mowa w pkt. 1.7., rozumie się w szczególności:
  - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- 1.9. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.10. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania w tym okresie umów o przyłączenie. W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 2. Definicje

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

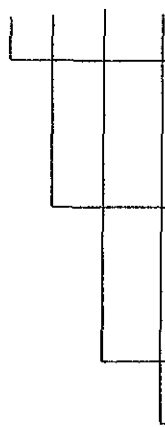
- 2.1. **dzień roboczy** – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku,
- 2.2. **niskie napięcie (nN)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV,
- 2.3. **okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- 2.4. **średnie napięcie (SN)** – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 110 kV,
- 2.5. **usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.

## 3. Ogólne zasady rozliczeń za sprzedaż energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.

### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak: poziom napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartość mocy umownej, liczba oraz rodzaj stref czasowych.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

B: napięcie średnie ( SN )

C: napięcie niskie ( nn )

G: niezależnie od poziomu napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

1: moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A

2: moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jednostrefowa

2: dwustrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:

a: szczytowej i pozaszczytowej

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

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C22a, C11, C12a,

c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11.

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

a) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, np. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,

b) klatek schodowych,

c) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z zasadami kwalifikacji odbiorców może być zaliczony do więcej, niż jednej grupy taryfowej, ma on prawo wyboru jednej z tych grup.

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach.

3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a:

Miesiące	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>

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 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> i 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	Pozostałe godziny doby

3.2.3. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.2 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu zimowego i letniego.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Ustala się w następujące okresy rozliczeniowe:

- a) miesięczne - dla odbiorców grup taryfowych B21, B22, C22a, C11 i C12a,
- b) dwumiesięcznych - dla odbiorców grupy taryfowej G11.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.

3.3.3. Rozliczenia za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych określonych w umowie.

3.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.

3.3.5. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt. 3.3.4., należy odpowiednio odejmować.

3.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy,

w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.7. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu, niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyt wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.6..
- 3.3.8. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

#### 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

#### 3.5. Wznowienie dostarczania energii

- 3.5.1. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustana przyczyna uzasadniająca wstrzymanie jej dostarczania.
- 3.5.2. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłaty w wysokości:

- a) na napięciu nn – 80 zł,
- b) na napięciu SN – 120 zł.

#### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

##### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi 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.
- 4.2.3. Opłata abonamentowa, skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę, doliczana jest do każdej faktury za sprzedaną energię elektryczną i usługę przesyłową.

#### 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

##### 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

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

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

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,
- $P$  - moc umowna wyrażona w kW,
- $S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł za jednostkę energii,
- $E$  - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G opłata za usługę przesyłową w części stałej ustalona jest w złotych za miesiąc.
- 5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

## 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 i jest zamawiana w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku.
- 5.2.2. Moc umowna zgłoszona przez odbiorcę nie podlega zmianie w trakcie roku taryfowego, o ile nie zaszły szczególne okoliczności uzasadniające wprowadzenie stosownej korekty w drodze wzajemnych uzgodnień między stronami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usługi przesyłowej.
- 5.2.3. Odbiorca może wystąpić o zmianę mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.5. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
  - a) sumy maksymalnych nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinnych, lub
  - b) maksymalnej nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).

## 5.3. Rozliczenia za energię bierną.

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który 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,
  - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
  - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ ,pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.5., 5.3.6., 5.3.7..
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oraz strefy czasowe, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej 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.
- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  zadanego dla strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

gdzie:

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

$O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

$S_{zvn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/kWh,

$A$  – energia czynna pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.6. 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  $S_{zvn}$ .
- 5.3.7. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zvn}$ .

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,18 zł
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci	7,59 zł
d)	za nie powiadomienie, 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 odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł

e)	za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł
f)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł
g)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
h)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 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	75,91 zł
j)	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

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

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń,
- samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- Pięciokrotnych 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. wielkości mocy stanowiącej sumę 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, 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 udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
  1. dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  2. mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
  3. ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
  1. dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  2. mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
  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, 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.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b i c, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
  1. dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  2. mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
  - ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a)	dla układu jednofazowego	3 000 kWh
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 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 $I_o$	300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 * U * I \text{ [ A ]}$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego z winy odbiorcy licznika albo innego urządzenia pomiarowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości brutto nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym montażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, w szczególności na zabezpieczeniu przedlicznikowym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzenia, o którym mowa w punkcie 7.10 pobiera się opłatę w wysokości:
- |  |            |
|--|------------|
| przy układzie z licznikiem do pomiaru bezpośredniego | 117,08 zł, |
| przy układzie z licznikiem do pomiaru półpośredniego | 146,40 zł, |
| przy układzie z licznikiem do pomiaru pośredniego    | 195,20 zł. |
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość iloczynu 150% ilości kW mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.



## 8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

### 8.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Nazwa usługi lub czynności*	Stawka w zł /czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu SN	120,00
	b) na napięciu nN	80,00
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	a) pośredniego	170,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) bezpośredniego	80,00
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego **	- 114,00 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika lub urządzenia sterującego, lub - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika lub urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1	wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	a) - do 25 A włącznie - za każdą następną	25,00 3,00
	b) - od 32A do 63A - za każdą następną	27,00 5,00
	c) - powyżej 63A - za każdą następną	36,00 14,00
4.2	Przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego w inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	100,00
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu sieci sprzedawcy	50,00

4.4	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych wykonawców oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem napięcia	
	a) na napięciu WN	450,00
	b) na napięciu SN	320,00
	b) na napięciu nn	220,00
5	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr należy doliczyć opłatę w wysokości	1,10

- \* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km,
- \*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik lub urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.
- 8.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

## 9. Tabele cen i stawek opłat

### 9.1. Tabele stawek opłat i cen dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, B22.

Cena lub stawka	GRUPA TARYFOWA	
	B21	B22
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną [zł/MWh]:		
- całodobową	172,60	X
- szczytową	X	244,61
- pozaszczytową	X	146,06
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]*	12,45	15,65
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej [zł/MWh]	31,49	31,49
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	87,39	44,09
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW.miesiąc]	4,21	8,84
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]**	12,45	15,65

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

### 9.2. Tabele cen i stawek opłat dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C22a, C11, C12a.

Cena lub stawka	GRUPA TARYFOWA		
	C22a	C11	C12a
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]:			
- całodobową	X	0,1872	X
- szczytową	0,2083	X	0,2083
- pozaszczytową	0,1249	X	0,1249
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]*	15,65	2,57	2,57
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej [zł/kWh]	0,0315	0,0315	0,0315
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,1672	0,1648	0,1648

Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW·miesiąc]	8,99	2,88	2,88
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]**	15,65	2,57	2,57

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

### 9.3. Tabele cen i stawek opłat dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G11.

Cena lub stawka	GRUPA TARYFOWA
	G11
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]:	
- całodobową	0,1894
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]*	1,01
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej [zł/kWh]	0,0315
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,1315
Składnik stały stawki sieciowej [zł/miesiąc]	2,88
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]**	1,01

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe