



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 9 marca 2005 r.

DTA-4211-28(7)/2005/854/V/BM

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz 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 z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) i 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, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**przedsiębiorstwa energetycznego Kopalnia Węgla Brunatnego „Bełchatów”**

**Spółka Akcyjna z siedzibą w Rogowcu,**

**zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 26 stycznia 2005 r. znak: D/473/2005, uzupełnionym pismami z dnia 18 lutego 2005 r. znak: D/888/2005 oraz z dnia 4 marca 2005 r. znak: D/1047/2005

**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 27 stycznia 2005 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, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), 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



obowiązki taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

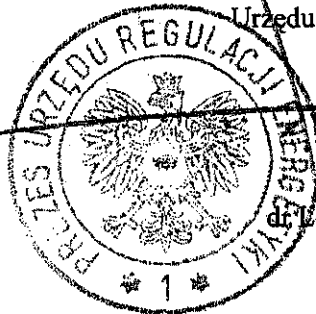
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## 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”  
Spółka Akcyjna w Rogowcu  
97-400 Bełchatów skr. pocztowa 100

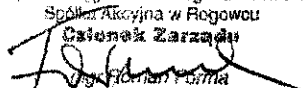
*Kopalnia Węgla Brunatnego „Bełchatów” Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Rogowcu*

---

Kopalnia Węgla Brunatnego „Bełchatów”  
Spółka Akcyjna w Rogowcu  
97-400 Bełchatów, skr. pocztowa 100  
tel. Bełchatów 737-30-00, 737-40-00  
identyfikator 000560236

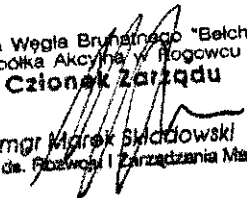
- 67 -

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

Kopalnia Węgla Brunatnego „Bełchatów”  
Spółka Akcyjna w Rogowcu  
Członek Zarządu  
  
mgr Piotr Fijałkowski

Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych

Kopalnia Węgla Brunatnego „Bełchatów”  
Spółka Akcyjna w Rogowcu  
Członek Zarządu

  
mgr Marek Śliadowski  
Dyrektor ds. Rozwoju i Zarządzania Majątkiem

---

Rogowiec 2005 r.

**Spis treści.**

<b>1.</b>	<b>INFORMACJE OGÓLNE.....</b>
<b>2.</b>	<b>DEFINICJE.....</b>
<b>3.</b>	<b>OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....</b>
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 ELEKTRYCZNEJ.....
<b>4.</b>	<b>SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....</b>
4.1.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.....
4.2.	OPLATY ABONAMENTOWE.....
<b>5.</b>	<b>SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....</b>
5.1.	OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....
5.2.	MOC UMOWNA.....
5.3.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ.....
<b>6.</b>	<b>BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ..</b>
<b>7.</b>	<b>OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....</b>
<b>8.</b>	<b>OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....</b>
<b>9.</b>	<b>TABELE CEN I STAWEK OPLAT.....</b>
9.1.	TABELE STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH B21, B22.....
9.2.	TABELE CEN I STAWEK OPLAT DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH C21, C22A.....
9.3.	TABELE CEN I STAWEK OPLAT DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH C11, C12A.....
9.4.	TABELE CEN I STAWEK OPLAT 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 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług. Do cen i stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług zgodnie z przepisami prawa podatkowego.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 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,

- c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
  - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczonej energii elektrycznej.
- 1.9. 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:

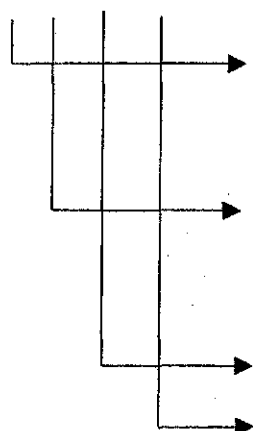
- 2.1. **dzień roboczy** – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku,
- 2.2. **niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
- 2.3. **okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- 2.4. **średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV,
- 2.5. **usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca w szczególności:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

## 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 elektrycznej, 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 dostarczenia energii elektrycznej:

B: napięcie średnie ( SN )

C: napięcie niskie ( nN )

G: niezależnie od poziomu napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczeń przelicznikowych dotyczy tylko niskiego napięcia):

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 – C21, 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
Styczeń	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <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, C21, C22a, C11 i C12a,
- b) dwumiesięczne - 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. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.3.1., powstanie nadpłata za pobraną energię lub niedopłata, to:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. 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.
- 3.3.6. 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 elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii elektrycznej 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 elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii elektrycznej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.7. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt. 3.3.6., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. 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 elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii 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 elektrycznej 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.
- 3.3.9. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu, niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyt wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.8.
- 3.3.10. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.10., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej 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 błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o których 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 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 elektrycznej

- 3.5.1. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii elektrycznej wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania.
- 3.5.2. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłaty w wysokości:
  - a) na napięciu nn – 66,75 zł,
  - b) na napięciu SN – 100,13 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 elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny tej 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 elektrycznej objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii elektrycznej 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 optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyk poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.5. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinnych,
- lub
- 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:
- 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,
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej,
  - pobór energii elektrycznej 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  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lub umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale  $0,2 \div 0,4$  musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lub umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 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:

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

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,  
 $S_{zVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh,  
 $A$  – energia elektryczna 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 elektrycznej 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 elektryczną 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 i parametrów technicznych energii elektrycznej.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 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, przerwanych z powodu awarii sieci	7,59 zł
d)	za nie powiadomienie, co najmniej z 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, co najmniej z 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, co najmniej z 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, co najmniej z 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. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

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

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej 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:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

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

1. pięciokrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, 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 elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1. dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
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 ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1. dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
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, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1. dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
2. mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
3. 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 $I_0$	300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I \text{ [A]}$$

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 energii, o których mowa w pkt. 7.2., 7.4. i 7.5. określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	<p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego</p>	<p>97,70 zł. 122,16 zł. 162,88 zł.</p>
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

## 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	100,13
	b) na napięciu nN	66,75
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	a) pośredniego	141,85
	b) półpośredniego	100,13
	c) bezpośredniego	66,75
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego **	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika lub urządzenia sterującego, lub - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 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	20,86 3,00
	b) - od 32A do 63A - za każdą następną	22,53 5,00
	c) - powyżej 63A - za każdą następną	30,04 14,00
4.2	Przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego w inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu sieci sprzedawcy	41,72
4.4	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych wykonawców oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem napięcia	
	a) na napięciu WN	375,50
	b) na napięciu SN	267,00
	b) na napięciu nn	183,57
4.5	Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb na urządzeniu podlegającym oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji:	
	a) za pierwsze urządzenie	23,40
	b) za każde następne	5,00
5	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr należy doliczyć opłatę w wysokości	0,92

- \* 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	150,43	X
- szczytową	X	201,27
- pozaszczytową	X	127,55
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]*	10,49	12,83
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej [zł/MWh]	20,89	20,89
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	74,09	36,82
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW·miesiąc]	3,61	7,40
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]**	10,49	12,83

- \* 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 C21, C22a.

Cena lub stawka	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C22a
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]:		
- całodobową	0,1539	X
- szczytową	X	0,1809
- pozaszczytową	X	0,1085
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]*	12,83	12,83
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh]	0,0209	0,0209
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,1457	0,1457
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW•miesiąc]	7,72	7,72
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]**	12,83	12,83

\* 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 grup taryfowych C11, C12a.

Cena lub stawka	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12a
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]:		
- całodobową	0,1539	X
- szczytową	X	0,1809
- pozaszczytową	X	0,1085
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]*	2,20	2,20
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh]	0,0209	0,0209
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,1512	0,1512
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW•miesiąc]	2,47	2,47
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]**	2,20	2,20

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

9.4. 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	0,1645
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]*	0,87
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej [zł/kWh]	0,0209
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,1176
Składnik stały stawki sieciowej [zł/miesiąc]	2,47
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]**	0,87

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