



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 3 października 2005 r.

DTA-4211-107(12)/2005/9257/V/2005/AO

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 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, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) 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, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**FENICE POLAND Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku Białej**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 marca 2005 r. znak: FP/DG/046/05, uzupełnionym pismami z dnia 20 maja 2005 r. znak: FP/DG/084/05, z dnia 30 maja 2005 r. znak: FP/DG/088/05 i znak: FP/DG/089/05, z dnia 13 lipca 2005 r. znak: FP/DG/117/05, z dnia 22 lipca FP/DG/124/05, z dnia 29 lipca 2005 r. znak: FP/DG/128/05, z dnia 2 września 2005 r. znak: FP/DG/134/05, z dnia 15 września 2005 r. znak: FP/DG/136/05 oraz z dnia 23 września 2005 r. znak: FP/DG/143/05

**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 23 marca 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

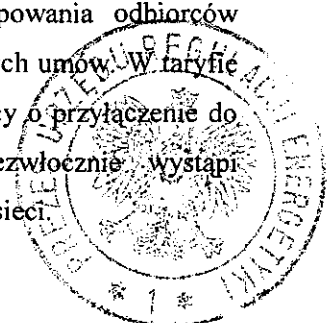
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

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 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) 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.

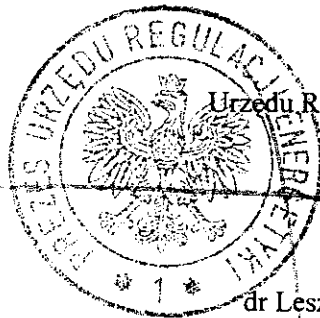


Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione 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 ustawy - 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, związane 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 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, 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:**  
FENICE Poland Sp. z o.o.  
ul. Komorowicka 79A  
43-300 Bielsko-Biała

**FENICE POLAND** Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w **Bielsku-Białej**

---

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

**"FENICE POLAND"**  
Spółka z o.o.  
ul. Komorowska 79 A  
43-300 BIELSKO-BIALA  
NIP 547-16-38-076 R-972144757

**"FENICE POLAND"**  
Spółka z o.o.  
DYREKTOR GENERALNY  
*mgr inż. Jerzy Prokopowicz*

---

**Bielsko-Biała 2005 r.**

## Spis treści

1. Informacje ogólne .....	
2. Definicje .....	
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i 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 elektryczną .....	
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną .....	
4.2. Opłaty abonamentowe .....	
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe .....	
5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe .....	
5.2. Moc umowna .....	
5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną .....	
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii .....	
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej .....	
8. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu .....	
9. Tabele cen i stawek opłat .....	

## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – FENICE POLAND Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku Białej, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość, a także warunki stosowania:
  - a) cen za energię elektryczną,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
  - e) opłat za nielegalne pobieranie energii elektrycznej
  - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe 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, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808, z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej 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”,
  - 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 określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 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. Niniejsza taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.
- 1.7. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.8. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.9. 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.
- 1.10. 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 technicznych energii,
  - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

## 2. Definicje

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

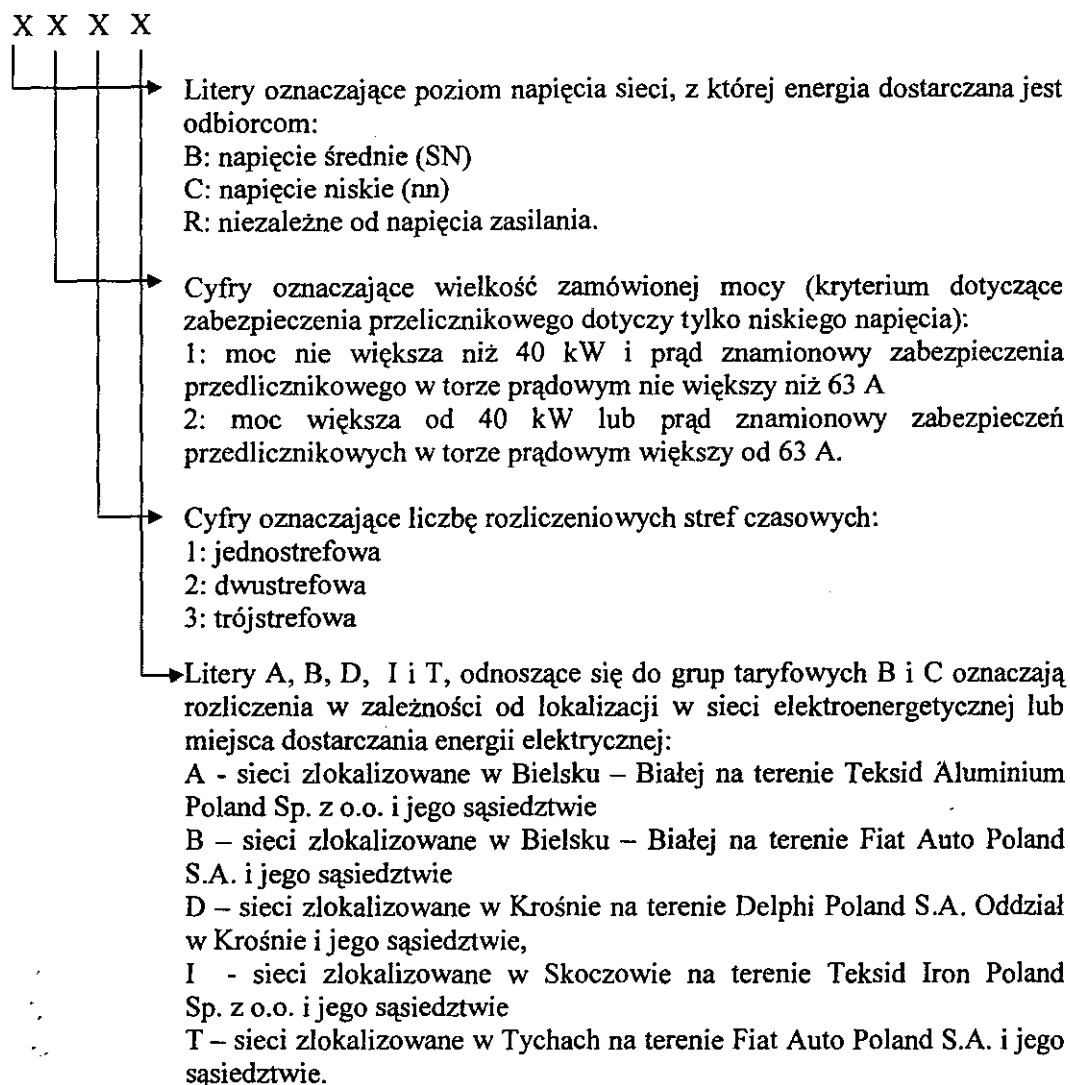
Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.2. **grupa taryfowa** – grupa odbiorów pobierających energię elektryczną, dla których sprzedawca stosuje jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.3. **moc umowna** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
  - a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą” a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.4. **zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.5. **usługa przesyłowa** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.6. **okres rozliczeniowy** – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.7. **średnie napięcie (SN)** – obejmuje napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.8. **niskie napięcie (nn)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. **przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.10. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.11. **nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są wg cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21I, B23I
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C11A, C11B, C11D, C11T , C21B, C21T, C22B, C22T, C23A,i C23D
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – RB i RT.
- 3.1.4. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.
- 3.1.5. Grupy taryfowe RB i RT mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
  - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
  - stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - oświetlenia reklam.



- 3.1.6. 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 przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.7. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.1.8.
- 3.1.8. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.1.9. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24<sup>00</sup> dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.
- 3.1.10. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nn	66,75
b) na napięciu SN	100,13

### 3.2. Strefy czasowe

- 3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C22B i C22T:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
2. luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
3. marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
4. kwiecień	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>
5. 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>
6. 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>
7. 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>
8. 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>
9. wrzesień	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>
10. październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
11. listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
12. grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23I, C23A i C23D :

Numer Strefy	Strefa doby	Pora Roku	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
1	2	3	4
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 wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 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 dostawy energii elektrycznej 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 pkt 3.3.3. powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu
  - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. 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 energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo rozliczeniowe.
- 3.3.6. Przy rozliczeniach Odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia

- transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7. 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.
- 3.3.8 W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9., 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**

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 zgodnie z § 37, 38, 39 rozporządzenia taryfowego.

### **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, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej RB i RT ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.5. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej RB i RT opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2

#### 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. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

### 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

#### 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

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

$$O_p = S_s \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{zk} \cdot E_k)$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł

$S_s$  – składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy \* miesiąc)

$P$  – moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy

$S_{zk}$  – składnik zmienny opłaty przesyłowej dla strefy czasowej  $k$  wyrażony w zł/ jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.

$E_k$  – ilość energii w strefie czasowej  $k$  objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii

$n$  – ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbięciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{zk}$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo-rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grup taryfowych RB i RT składa się z :
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
  - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.
- 5.1.5. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt 5.1.4. lit. a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupach RB i RT, syren alarmowych.
- 5.1.6. Od odbiorców przyłączonych 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 przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej

- wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.3. 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 charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.

### 5.3. Rozliczenia za energię elektryczną 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  $\text{tg}\varphi_0$ , lub
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.6., 5.3.7. i 5.3.8.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy 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. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ , jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2-0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika.
- Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

- 5.3.1. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\phi_0$  oblicza się wg wzoru (stosuje się tylko, gdy  $\text{tg}\phi > \text{tg}\phi_0$ )

$$O_b = 2 * Szv_n * \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

Ob. – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł

Szvn – 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 – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej

- 5.3.2. 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 Szvn.
- 5.3.3. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki Szvn.

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

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

a) za nieprzyjęcie 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, przerwane z powodu awarii sieci	7,59 zł
d) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18 zł
e) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	151,83 zł

f) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych 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	75,91 zł
g) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
h) 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
i) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł
j) 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 nielegalne pobieranie energii elektrycznej

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2. pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

- 1) 5-krotności cen i stawek opłat ustalonych 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, 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) 2-krotności 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) 2-krotności 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 25A.
    - 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 ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności 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	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 znamionowego licznika	300 kWh
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni i 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 wg wzoru :

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV]

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

I – mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w [A]
- 2) 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, są 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. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

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

Lp.	Nazwa usługi lub czynności*	Stawka (zł/czynność)
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu nn	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego przez sprzedawcę:	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85

3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego wykonane przez jednostkę zewnętrzną **	95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego	
a)	Opłata za wymianę wkładki topikowej w wewnętrznej instalacji zasilającej	
	- do 25 A włącznie	20,86
	- za pierwszą	3,00
	- za każdą następną	
	- od 32 A do 63 A	22,53
	- za pierwszą	5,00
	- za każdą następną	
	- powyżej 63 A	30,04
	- za pierwszą	14,00
	- za każdą następną	
b)	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu::	83,45
c)	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
d)	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	
	a) w sieci nN	183,57
	b) w sieci SN	267,00
e)	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	23,40
	- za każdą następną	5,00
5	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości 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

\*\* opłatę wynikającą z faktury pobiera się jedynie w przypadku gdy badanie potwierdziło nieprawidłowości

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

**TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21I, B23I**

- sieci zlokalizowane w Skoczowie na terenie Teksid Iron Poland Sp. z o.o. i jego sąsiedztwie

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	B21I	B23I ZIMA	B23 I LATO
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną (zł/MW)			
-całodobową	127,65		
-szczytową			
-pozaszczytową			
-szczyt przedpołudniowy		148,04	148,04
-szczyt popołudniowy		152,80	152,80
-pozostałe godziny doby		115,08	115,08
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c) *	2,29		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/MWh)	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	41,78	20,85	
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	3,64	9,55	
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)**			

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

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

**TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11A, C23A**

- sieci zlokalizowane w Bielsku-Białej na terenie Teksid Aluminium Poland Sp. z o.o. i jego sąsiedztwie

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C11A	C23A ZIMA	C23A LATO
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną (zł/MWh)			
-całodobową	127,68		
-szczytową			
-pozaszczytową			
-szczyt przedpołudniowy		127,68	127,68
-szczyt popołudniowy		127,68	127,68
-pozostałe godziny doby		127,68	127,68
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c) *	2,29		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/MWh)	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	43,98		
-szczyt przedpołudniowy		43,98	43,98
-szczyt popołudniowy		43,98	43,98
-pozostałe godziny doby		43,98	43,98
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	9,59	12,61	
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)**			

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

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

**TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11B, C21B, C22B, RB**

- sieci zlokalizowane w Bielsku-Białej na terenie Fiat Auto Poland S.A. i jego sąsiedztwie

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	C11B	C21B	C22B	RB
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną (zł/MWh)				
-całodobową	127,75	127,75		127,75
-szczytową			140,36	
-pozaszczytową			123,64	
-szczyt przedpołudniowy				
-szczyt popołudniowy				
-pozostałe godziny doby				
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c) *	2,27			
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/MWh)	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	54,59	58,71	81,71	54,59
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	4,67	10,71	12,79	11,68
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)**				

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

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

**TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11T, C21T, C22T, RT**

- sieci zlokalizowane w Tychach na terenie Fiat Auto Poland S.A. i jego sąsiedztwie

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	C11T	C21T	C22T	RT
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną (zł/MW)				
-całodobową	122,90	122,90		122,90
-szczytową			137,08	
-pozaszczytową			117,79	
-szczyt przedpołudniowy				
-szczyt popołudniowy				
-pozostałe godziny doby				
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c) *	2,29			
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/MW)	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MW)	21,55	58,14	54,68	62,59
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	7,61	11,26	18,88	14,19
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)**				

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

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

**TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11D, C23D**

- sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie Delphi Poland S.A. i jego sąsiedztwie

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11D	C23D ZIMA	C23D LATO
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną (zł/MWh)			
-całodobową	124,38		
-szczytową			
-pozaszczytową			
-szczyt przedpołudniowy		124,38	124,38
-szczyt popołudniowy		124,38	124,38
-pozostałe godziny doby		124,38	124,38
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c) *	2,29		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/MWh)	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)			
-całodobową	63,96		
-szczytową			
-pozaszczytową			
-szczyt przedpołudniowy		80,85	80,85
-szczyt popołudniowy		110,12	110,12
-pozostałe godziny doby		42,51	42,51
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	1,67	12,50	
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)**			

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

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