



**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

Warszawa, 25 lipca 2005 r.

DTA-4211-59(12)/2005/564/IV/JS

**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 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 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552) 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 Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, zawartym w piśmie z dnia 8 lutego 2005 r. znak: N/ZNAK PE/922/2005, uzupełnionym pismami: z dnia 16 marca 2005 r. znak: N/ZNAK PE/1862/2005, z dnia 22 kwietnia 2005 r. znak: N/ZNAK PE/2805/2005, z dnia 2 czerwca 2005 r. znak N/ZNAK PE3695/2005, z dnia 13 czerwca 2005 r. N/ZNAK PE3936/2005, z dnia 21 czerwca 2005 r. znak: N/ZNAK PE/4154/2005, dnia 7 lipca 2005 r. N/ZNAK PE 4604/2005 oraz z dnia 19 lipca 2005 r. N/ZNAK PE 4883/2005

**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 10 lutego 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 koncesje 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 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.



## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

Dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.  
s. pocz. 163  
ul. Mostowa 30 A  
47-220 Kędzierzyn-Koźle

## ZAKŁADY AZOTOWE KĘDZIERZYN S.A.

47-220 Kędzierzyn-Koźle.



**ZAK**

Zakłady Azotowe  
Kędzierzyn S.A.

# TARYFA

dla

## ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Nr 4-ZAK

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI  
ELEKTROENERGETYCZNEJ  
ZAKŁADÓW AZOTOWYCH KĘDZIERZYN S.A.**

**PEŁNOMOCNIK ZARZĄDU**

Jednostka Biznesowa - Usługowa

ENERGETYKA

DYREKCJA PRODUKCJI

ARNOLD SCHEIT

ZAKŁADY AZOTOWE KĘDZIERZYN S.A.

ul. Mostowa 30 A

skr. pocztowa 163

47 - 220 Kędzierzyn - Koźle

Reg. 530544497 ; NIP 749-00-05-094

- 53 -

PREZES ZARZĄDU

Jerzy Majchczak

## Spis treści.

### **1. INFORMACJE OGÓLNE.**

### **2. DEFINICJE.**

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.2. Strefy czasowe.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

### **4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.**

### **5. OPŁATY ABONAMENTOWE.**

### **6. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.**

6.1 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

6.3. Pewność zasilania odbiorców.

6.4. Rozliczenia za energię bierną.

### **7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMYWANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.**

### **8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**

### **9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI.**

### **10. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.**

### **11. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**

## 1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Zakłady Azotowe „Kędzierzyn” S.A. zwane dalej „sprzedawcą”.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) cen za energię elektryczną,
- d) stawek opłat abonamentowych,
- e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- g) 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, 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 2005r. Nr 62, poz.552), 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 sieciowego 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 określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

1.5. 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.

1.6. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń niezawartych w niniejszej taryfie.

1.7. Przez warunki, o których mowa w pkt. 1.6., 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 dostarczanej energii elektrycznej,

e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

## 2. Definicje

- 2.1. Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierająca energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię. Ustalona zgodnie z postanowieniami rozporządzenia taryfowego.
- 2.2. Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.4. Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.
- 2.5. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.6. Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. Odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.8. Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-



rozliczeniowego.

- 2.9. Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy.
- 2.10. Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.11. Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.12. Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.13. Umowa** – umowa o świadczenie usług przesyłowych i/ lub umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o przyłączenie.
- 2.14. Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
- b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,

- c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

**2.15. Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:

- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
- b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

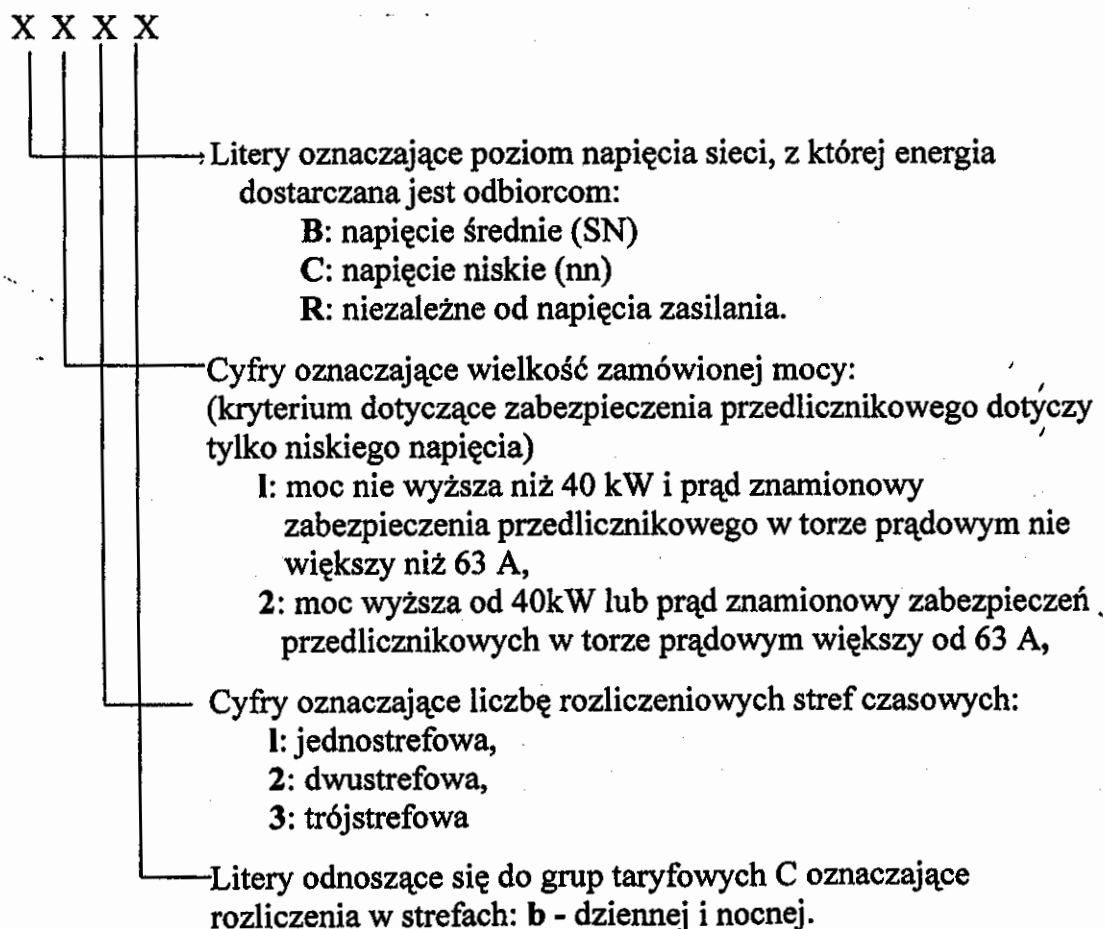
**2.16. Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania (plombowane przez sprzedawcę).

### 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 energią elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według 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:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21 i B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C11, C12b, C21, C23,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - R

3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe w przypadkach:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika.

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 przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.6. 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. 3.1.9

3.1.7. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.

3.1.8. 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.

3.1.9 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.

### 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23 i C23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato	Zima
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> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

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

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b :

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych.

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. 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 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. W przypadku obniżenia przez odbiorcę mocy umownej poniżej 20% mocy znamionowej

transformatora, do strat podanych wyżej oblicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas ostatnich badań lub wynikających z jego danych znamionowych.

3.3.4. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt. 3.3.3, należy odpowiednio odejmować.

3.3.5. 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 można określić w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.6. W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczenia wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.5.

- 3.3.7. 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.
- 3.3.8. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.7., 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 proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.9. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R stosuje się ceny i stawki w wysokościach określonych dla tej grupy taryfowej.
- 3.3.10. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia, zgodnie z ppkt. 1 pkt. 10.1. taryfy.
- 3.3.11. 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 zł  |
| b) na napięciu SN | 100,13 zł |



### **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. 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. 4.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.4. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

## 5. Opłaty abonamentowe

- 5.1. Odbiorca energii elektrycznej za obsługę handlową, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu i dostarczaniu faktur, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążany jest miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 5.2. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy
- 5.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

## 6. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

### 6.1 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

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

gdy składnik zmienny jest ustalony strefowo

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

gdzie:

$O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

$S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c,

z zastrzeżeniem pkt.6.1.4.

P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona w kW, z zastrzeżeniem pkt. 6.1.4.

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

$E_k$  - ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą przesyłową wyrażona w kWh/MWh,

n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

6.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt 6.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

6.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

6.1.4. Dla odbiorców nieposiadających określonej w umowie wielkości mocy umownej przyjmuje się moc umowną ryczałtową dla każdego przyłącza:

jednofazowego - 2,2 kW

trójfazowego - 6,6 kW

6.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

- 6.1.6. Część stałą opłaty za usługi przesyłowe od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do liczby dni trwania tego przyłączenia w okresie rozliczeniowym, w którym nastąpiło przyłączenie.
- 6.1.7. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.
- 6.1.8. Opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym dla przypadków, gdy odbiorca jest przyłączony po raz pierwszy do sieci.
- 6.2. Moc umowna.**
- 6.2.1. 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.
- 6.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 6.2.3. 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.
- 6.2.4. „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 charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę”
- 6.2.5. 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.

- 6.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
  - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a.

### **6.3. Pewność zasilania odbiorców.**

- 6.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 6.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 6.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko

te przypadki, gdy:

- a) ciagi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- b) ciagi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

6.3.4. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

### **6.3. Rozliczenia za energię bierną.**

6.4.1. Za ponad umowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi > 0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ , pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 6.4.5., 6.4.6., 6.4.7., 6.4.8..

6.4.2. 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.

- 6.4.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$
- 6.4.4. 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  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

- 6.4.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  dla danej strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

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

gdzie:

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

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

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

6.4.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik  $\text{tg}\varphi$  ustala się ze wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

$\Delta E_b$  – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

6.4.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .

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



## **7. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**

7.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w pkt. 1.6. niniejszej taryfy, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty 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  $b_{rT} = 1,50$  zł/godzinę.

7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 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, przerwanej z powodu awarii w sieci – 7,59 zł,
- d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 15,18 zł,
- e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym

- wyższym niż 1 kV – 151,83 zł,
- f) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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, z co najmniej 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 niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 151,83 zł,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 75,91 zł,
- j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 7,59 zł.
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,28 zł za każdy dzień zwłoki.

## 8. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

8.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 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.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1. ppkt. 1), pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5-krotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. 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.

8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1. ppkt. 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 6.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

8.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 8.1. ppkt. 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 6.2.,
- 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. 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.

8.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 8.1. ppkt. 2) lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii, określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2.,
- 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 znamionowanego licznika 300 kWh,
  - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
  - e) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  
 $I_0$  300 kWh,

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

8.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa z pkt. 8.2., 8.4. i 8.5. są określone 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.

8.7. 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.	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	
	a) dla układu bezpośredniego	97,70 zł
	b) dla układu pośredniego	122,16 zł

	c) dla układu pośredniego	162,88 zł
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 plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	Iloczyn 150% miesięcznej wartości: mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

## 9. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci

9.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
- b) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- c) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV

oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A.

d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

9.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustalona na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

9.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt. 9.2., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

9.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt. 9.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.



Opłatę za przyłączenie oblicza się według następującego wzoru:

$$O_{PS} = S_m \cdot P_P$$

gdzie:

$O_{PS}$  – opłata za przyłączenie w zł,

$S_m$  – stawka opłaty, w zł/kW, zgodnie z pkt 9.13.,

$P_P$  – wielkość mocy przyłączeniowej, w kW, określona w umowie o przyłączenie.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

9.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane lub dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

9.6. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłączenie tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę za przyłączenie liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

9.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt. 9.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie i przyrostu mocy

przyłączeniowej.

9.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy przyłączeniowej dokonywaną na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

9.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie całkowitych rzeczywistych nakładów poniesionych na jego realizację.

9.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.

9.11. Jeżeli podmiot przyłączany we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłączenia, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

9.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej.

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty $S_m$ w zł/kW	
		dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego
1.	IV	87,00	113,00
2.	V	98,00	123,00

9.13. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości:

- a) 120,00 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,  
 b) 240,00 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,

którą w przypadku gdy dojdzie do zawarcia stosownej umowy o przyłączenie zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet opłaty za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji zawartej umowy o przyłączenie lub nie zawarcia tej umowy w okresie ważności warunków przyłączenia, przedpłata nie podlega zwrotowi.

Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków przyłączenia.

## 10. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy

### 10.1. Tabela opłat dodatkowych

L.p.	Wyszczególnienie	zł/czynność
<i>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</i>		
1.	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
<i>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego</i>		
2.	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	<i>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia</i>	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie

	<i>sterującego*</i>	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 demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	<i>Usługi pogotowia energetycznego</i>	
	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	
4.1.	a) do 25 A włącznie: - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 A do 63 A: - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A: - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	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
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci	
	a) w sieci nN b) w sieci SN	183,57 267,00
4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	za pierwszą plombę za każdą następną	23,40 5,00

- Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

## 11. Tabele cen i stawek opłat

**TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH B23 i B21**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	B23		B21
	Lato	Zima	
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh :			
-całodobową			133,72
- szczyt przedpołudniowy	157,10	157,10	
-szczyt popołudniowy	219,10	219,10	
-reszta doby	103,00	103,00	
Stawka opłaty abonamentowej -w zł/ m-c *	47,10		6,60
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej - w zł/MWh	41,52		41,52
Składnik zmienny stawki sieciowej - w zł/MWh	16,47	16,47	42,46
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,96	5,96	5,50
Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c **	47,10		6,60

\* 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 STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12b, C21, R**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12b	C21	R
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
-całodobową	130,66		133,74	132,29
-dzienna		216,50		
-nocna		75,00		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *	6,60	6,60	6,60	6,60
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej -w zł/MWh	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej - w zł/MWh	96,21	25,92	91,08	95,38
Składnik stały stawki sieciowej - w zł/kWm-c	2,90	7,03	6,60	6,23
Stawka opłaty abonamentowej -w zł/m-c: **	6,60	6,60	6,60	6,60

\* 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 STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY  
TARYFOWEJ C23**

CENA LUB STAWKA	C23
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/ MWh:	
- szczyt przedpołudniowy	156,00
-szczyt popołudniowy	214,80
-reszta doby	103,00
Stawka opłaty abonamentowej-w zł/ m-c *	47,10
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/ MWh:	41,52
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	38,92
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c **	47,10

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

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