



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 18 lutego 1999 r.

DTA-821/2708-A/2/99/JF

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),

**po rozpatrzeniu wniosku**

zawartego w pismach: znak EO/KB/1186/99 z dnia 31 stycznia 1999 r., znak DE/1431/99 z dnia 8 lutego 1999 r., znak EO/KB/1432/99 z dnia 8 lutego 1999 r. i znak DE/1718/99 z dnia 15 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Białystok Spółka Akcyjna z siedzibą w Białymstoku

**postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Białystok Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/42/2708/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/44/2708/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) ceny za energię elektryczną,
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:  
Zakład Energetyczny Białystok Spółka Akcyjna  
Ul. Elektryczna 13  
15-950 Białystok

## ZAKŁAD ENERGETYCZNY BIAŁYSTOK S.A.

# **Taryfa dla energii elektrycznej**

Białystok 1999 r.

## Spis treści

### A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE

### B. CZĘŚĆ TARYFOWA

1. OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
2. OPŁATY DLA ODBIORCÓW TARYFOWYCH
3. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
4. MOC PRZYŁĄCZENIOWA
5. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ
7. OPŁATA DLA ODBIORCÓW UPRAWNIONYCH
8. STREFY CZASOWE
9. RODZAJE I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

### C. DODATKOWE OPŁATY ZWIĄZANE Z DOSTAWĄ LUB POBOREM ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. UPUSTY DLA ODBIORCÓW ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I ENERGII ELEKTRYCZNEJ
2. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
3. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY ZWIĄZANE Z USŁUGĄ PRZESYŁOWĄ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

## A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

### 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa opracowana została na podstawie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54, poz. 348 i nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. nr 94, poz. 594 i nr 106, poz. 668);
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. nr 153, poz. 1002);
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. nr 135, poz. 881).

1.2. „Taryfa dla energii elektrycznej” stanowi zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania za:

- przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Zakładu,
- usługę przesyłu energii elektrycznej siecią dystrybucyjną Zakładu,
- energię elektryczną,
- odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- pobór energii niezgodny z warunkami umowy lub bez umowy,
- dodatkowe czynności związane z dostarczaniem lub użytkowaniem energii elektrycznej.

1.3. Podane w „Taryfie dla energii elektrycznej” stawki i opłaty stosuje się w rozliczeniach z:

- odbiorcami, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych, zwanych dalej odbiorcami taryfowymi,
- odbiorcami, którzy wykorzystują prawo do korzystania z usług przesyłowych zwanych odbiorcami uprawnionymi.

1.4. Ceny podane w „Taryfie dla energii elektrycznej” uwzględniają podatek od towarów i usług, z wyjątkiem opłat za przyłączenie do sieci, które nie zawierają podatku od towarów i usług. Do cen tych dolicza się podatek VAT liczony wg odrębnych przepisów.

1.5. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej, dostarczanie i sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców odbywa się na podstawie umów zawartych między odbiorcami a Zakładem.

- 1.6. Opłaty określone w niniejszej „Taryfie dla energii elektrycznej”, jeśli nie ustalono inaczej w warunkach dotyczących poszczególnych grup taryfowych, obowiązują odbiorcę dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 1.7. „Taryfa dla energii elektrycznej” zawiera stawki i ceny energii elektrycznej i usług przesyłowych odpowiadających standardom jakościowym zawartym w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. nr 135, poz. 881).

## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Zakład** - Zakład Energetyczny Białystok S.A.
- 2.2. **Odbiorca** - osoba prawna lub fizyczna, która otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z Zakładem.
- 2.3. **Usługi przesyłowe** – usługi związane z przesyłaniem energii elektrycznej, zapewniające fizyczną realizację umów sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.4. **Stawka grupowa** – stawka opłat za usługi przesyłowe określona dla danej grupy taryfowej.
- 2.5. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.6. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń i instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią Zakładu .
- 2.7. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów przyłączanych do sieci zdefiniowanych w pkt. 1.1. Części B „Taryfy dla energii elektrycznej”.
- 2.8. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.

- 2.9. **Miejsce dostarczenia** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.10. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez Zakład).
- 2.11. **Okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia lub w przypadku umowy wieloletniej rok kalendarzowy.
- 2.12. **Ustalony poziomy napięcie sieci:**
- a) niskie (nN) – obejmujące napięcia nie wyższe niż 1kV;
  - b) średnie (SN) – obejmujące napięcia wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV;
  - c) wysokie (WN) – obejmujące napięcia wyższe od 30kV i nie wyższe niż 110 kV;
- 2.13. **Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych dostawcy (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 następujące elementy:
- 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.
- 2.14. **WZL** - odcinek sieci od zabezpieczeń przedlicznikowych do licznika energii elektrycznej, podlegający sprawdzeniu i oplombowaniu przez Zakład.
- 2.15. **Dzień roboczy** - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.



## B. CZĘŚĆ TARYFOWA

### 1. OPLATA ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 1.1. Przyłączenie podmiotów do sieci elektroenergetycznej, zwanej dalej „siecią”, następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez przedsiębiorstwo sieciowe, zwanych dalej „warunkami przyłączenia”.
- 1.2. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe, zwane dalej „grupami przyłączeniowymi”:
  - a) grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej;
  - b) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią;
  - c) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV;
  - d) 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 od 63 A;
  - e) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A;
  - f) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 1.3. Zakład kalkuluje opłaty przyłączeniowe dla nowo przyłączanych odbiorców na okres 12 miesięcy.
- 1.4. Koszty przyłączenia ponoszone przez Zakład, wynikające z warunków przyłączenia lub z wstępnych warunków przyłączenia, stanowią podstawę do ustalenia w „Taryfie dla energii elektrycznej” lub umowie o przyłączenie, opłaty za przyłączenie .
- 1.5. Opłata za przyłączenie ustalana jest w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci, stawki opłaty ryczałtowej za przyłączenie podmiotu do sieci Zakładu określonych w „Taryfie dla energii elektrycznej” lub indywidualnie w umowie o przyłączenie.

- 1.6. Opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie kosztów przyłączenia wynikających z nakładów na budowę przyłączy, oraz nakładów na budowę lub rozbudowę sieci o tym samym napięciu co budowane przyłącze - niezbędną do realizacji przyłączenia.
- 1.7. Nakłady, o których mowa w p.1.6. ponosi Zakład, jeżeli budowa przyłącza i budowa lub rozbudowa sieci są przewidziane w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. W przypadku, gdy budowa przyłącza i budowa lub rozbudowa sieci, w zakresie niezbędnym dla przyłączenia podmiotu, nie jest przewidywana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, zakres i warunki realizacji inwestycji oraz pokrywania kosztów określa umowa o przyłączenie.
- 1.8. Opłatę za przyłączenie do sieci Zakładu dla odbiorców zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej i przyłączanych do sieci przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, ustala się w formie opłaty ryczałtowej z zastrzeżeniem pkt. 1.13.
- 1.9. Opłata, o której mowa w pkt. 1.7. składa się z:
  - ryczałtowej stawki opłaty za rozbudowę sieci,
  - ryczałtowej stawki opłaty za przyłącze danego rodzaju (dla poszczególnych rodzajów przyłączy, których długość nie przekracza 5 metrów),
  - ryczałtowej stawki opłaty za część przyłącza przekraczającą długość 5 m.
- 1.10. Opłatę za przyłączenie dla grup przyłączeniowych od I do III i VI ustala się na podstawie indywidualnych umów przyłączeniowych.
- 1.11. Opłatę o której mowa w pkt. 1.10. ustala się na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów, ustalonych na podstawie projektu budowy przyłącza i zakresu niezbędnej do realizacji przyłączenia rozbudowy sieci, z zastrzeżeniem pkt. 1.13.
- 1.12. Wysokość opłaty za przyłączenie, o której mowa w pkt. 1.10. uzależnia się od udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania urządzeń lub instalacji przyłączanego podmiotu.
- 1.13. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.

1.14. Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.

1.14.1. Przy wymianie przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.

1.14.2. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.

1.15. Opłaty za przyłączenie są wnoszone jednorazowo lub w równych ratach miesięcznych, przez okres nie dłuższy niż 5 lat.

1.15.1. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów finansowych, określa odrębna umowa.

Stawki ryczałtowych opłat za przyłączenie przedstawiono w Tabeli 1

Tabela 1. Stawki ryczałtowe

Grupa	W części za wykonanie przyłącza			W części za rozbudowę sieci
	Typ przyłącza	$S_{pt}$	$S_{zp}$	$S_{zr}$
		[zł/kW]	[zł/m·kW]	
IV	YAKY 4x70 mm <sup>2</sup> - ze stacji	38,17	0,42	195,75
	YAKY 4x120 mm <sup>2</sup> - ze stacji	39,46	0,54	
	YAKY 4x240 mm <sup>2</sup> - ze stacji	49,18	0,77	
V	YAKY 4x70 mm <sup>2</sup> - ze stacji	589,03	6,54	236,02
	YAKY 4x25 mm <sup>2</sup> - ze słupa	775,74	4,35	
	AsXSn 4x25 mm <sup>2</sup>	82,40	1,95	

$S_{zr}$  - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci

$S_{pt}$  - ryczałtowej stawki opłaty za przyłącze danego rodzaju (dla poszczególnych rodzajów przyłączy, których długość nie przekracza 5 metrów)

$S_{zp}$  - ryczałtowej stawki opłaty za część przyłącza przekraczającą długość 5 m

Stawki standardowych opłat za elementy przyłączy i sieci:

Tabela 2. Przyłącza nN

	długość 5 m (trasa) + kabel w stacji (złączach)+zapasy	każdy następny metr
<b>Kablowe ze słupa linii (ze złączem) nN<sup>1)</sup></b>	[zł]	[zł/m]
YAKY 4x25 mm <sup>2</sup> - ZK1 wyposażone w SLP 00	3 295,00	29,50
YAKY 4x25 mm <sup>2</sup> - ZK2 wyposażone w SLP 00	4 005,00	29,50
YAKY 4x25 mm <sup>2</sup> - ZK3 wyposażone w SLP 00	4 582,50	29,50
YAKY 4x35 mm <sup>2</sup> - ZK1 wyposażone w SLP 00	3 405,00	33,00
YAKY 4x35 mm <sup>2</sup> - ZK2 wyposażone w SLP 00	4 115,00	33,00
YAKY 4x35 mm <sup>2</sup> - ZK3 wyposażone w SLP 00	4 690,00	33,00
YAKY 4x50 mm <sup>2</sup> - ZK1 wyposażone w SLP 00	3 610,00	37,00
YAKY 4x50 mm <sup>2</sup> - ZK2 wyposażone w SLP 00	4 417,00	37,00
YAKY 4x50 mm <sup>2</sup> - ZK3 wyposażone w SLP 00	4 937,00	37,00
YAKY 4x70 mm <sup>2</sup> - ZK1 wyposażone w SLP 1	3 717,50	44,00
YAKY 4x70 mm <sup>2</sup> - ZK2 wyposażone w SLP 1	4 572,50	44,00
YAKY 4x70 mm <sup>2</sup> - ZK3 wyposażone w SLP 1	5 092,50	44,00
YAKY 4x120 mm <sup>2</sup> - ZK1 wyposażone w SLP 1	3 985,00	54,50
YAKY 4x120 mm <sup>2</sup> - ZK2 wyposażone w SLP 1	4 817,50	54,50
YAKY 4x120 mm <sup>2</sup> - ZK3 wyposażone w SLP 1	5 390,00	54,50
<b>Kablowe ze stacji SN/nN, lub istniejącego złącza<sup>2)</sup></b>		
YAKY 4x35 mm <sup>2</sup> - ZK1 wyposażone w SLP 00	1 467,50	33,00
YAKY 4x35 mm <sup>2</sup> - ZK2 wyposażone w SLP 00	1 832,50	33,00
YAKY 4x35 mm <sup>2</sup> - ZK3 wyposażone w SLP 00	2 401,25	33,00
YAKY 4x50 mm <sup>2</sup> - ZK1 wyposażone w SLP 00	1 562,50	37,00
YAKY 4x50 mm <sup>2</sup> - ZK2 wyposażone w SLP 00	1 915,00	37,00
YAKY 4x50 mm <sup>2</sup> - ZK3 wyposażone w SLP 00	2 520,00	37,00
YAKY 4x70 mm <sup>2</sup> - ZK1 wyposażone w SLP 00	1 622,50	44,00
YAKY 4x70 mm <sup>2</sup> - ZK2 wyposażone w SLP 00	2 027,50	44,00
YAKY 4x70 mm <sup>2</sup> - ZK3 wyposażone w SLP 00	2 662,50	44,00
YAKY 4x120 mm <sup>2</sup> - ZK1 wyposażone w SLP 1	1 762,50	54,50
YAKY 4x120 mm <sup>2</sup> - ZK2 wyposażone w SLP 1	2 160,00	54,50
YAKY 4x120 mm <sup>2</sup> - ZK3 wyposażone w SLP 1	2 805,00	54,50
YAKY 4x240 mm <sup>2</sup> - ZK1 wyposażone w SLP 1	2 302,50	75,75
YAKY 4x240 mm <sup>2</sup> - ZK2 wyposażone w SLP 1	2 555,00	75,75
YAKY 4x240 mm <sup>2</sup> - ZK3 wyposażone w SLP 1	3 152,50	75,75
<b>Napowietrzne (bez złącza)<sup>3)</sup></b>		
AsXSn 2x16 mm <sup>2</sup>	291,25	6,88
AsXSn 2x25 mm <sup>2</sup>	347,50	8,43
AsXSn 4x16 mm <sup>2</sup>	420,50	10,38
AsXSn 4x25 mm <sup>2</sup>	475,00	13,23

Tabela 3. Linie nN

	stawka opłaty
<b>Kablowe<sup>4)</sup></b>	[zł/km]
YAKY 4x35 mm <sup>2</sup>	38 837,50
YAKY 4x50 mm <sup>2</sup>	42 475,00
YAKY 4x70 mm <sup>2</sup>	46 907,50
YAKY 4x95 mm <sup>2</sup>	54 150,00
YAKY 4x120 mm <sup>2</sup>	60 850,00
YAKY 4x240 mm <sup>2</sup>	93 787,50
<b>Napowietrzne<sup>5)</sup></b>	
AL 4x25 mm <sup>2</sup> żerdzie ŻN	36 075,00
AL 4x35 mm <sup>2</sup> żerdzie ŻN	38 150,00
AL 4x50 mm <sup>2</sup> żerdzie ŻN	42 825,00
AL 4x70 mm <sup>2</sup> żerdzie ŻN	47 500,00
AsXSn 4x25 mm <sup>2</sup> żerdzie ŻN	40 150,00
AsXSn 4x35 mm <sup>2</sup> żerdzie ŻN	42 025,00
AsXSn 4x50 mm <sup>2</sup> żerdzie ŻN	48 475,00
AsXSn 4x95 mm <sup>2</sup> żerdzie ŻN	64 825,00
AsXSn 4x120 mm <sup>2</sup> żerdzie ŻN	34 725,00
AL 4x25 mm <sup>2</sup> żerdzie EPV	49 700,00
AL 4x35 mm <sup>2</sup> żerdzie EPV	52 400,00
AL 4x50 mm <sup>2</sup> żerdzie EPV	57 800,00
AL 4x70 mm <sup>2</sup> żerdzie EPV	68 575,00
AsXSn 4x25 mm <sup>2</sup> żerdzie EPV	58 425,00
AsXSn 4x35 mm <sup>2</sup> żerdzie EPV	60 925,00
AsXSn 4x50 mm <sup>2</sup> żerdzie EPV	66 875,00
AsXSn 4x70 mm <sup>2</sup> żerdzie EPV	74 600,00
AsXSn 4x95 mm <sup>2</sup> żerdzie EPV	79 675,00
AsXSn 4x120 mm <sup>2</sup> żerdzie EPV	95 725,00

Tabela 4. Linie SN

	stawka opłaty
Kablowe <sup>6)</sup>	[zł/km]
HAKnFta 3x70 mm <sup>2</sup>	88 450,00
HAKnFta 3x120 mm <sup>2</sup>	105 475,00
HAKnFta 3x240 mm <sup>2</sup>	126 900,00
YHAKXs 3x70 mm <sup>2</sup>	96 550,00
YHAKXs 3x120 mm <sup>2</sup>	118 325,00
YHAKXs 3x240 mm <sup>2</sup>	136 075,00
<b>Napowietrzne<sup>7)</sup></b>	
AFL 3x35 mm <sup>2</sup> - ŻN, układ trójkątny	38 225,00
AFL 3x50 mm <sup>2</sup> - ŻN, układ trójkątny	42 975,00
AFL 3x70 mm <sup>2</sup> - ŻN, układ trójkątny	57 275,00
AFL 3x50 mm <sup>2</sup> - ŻN, układ płaski	49 350,00
AFL 3x70 mm <sup>2</sup> - ŻN, układ płaski	60 825,00
AFL 3x35 mm <sup>2</sup> - BSW, układ płaski	45 750,00
AFL 3x50 mm <sup>2</sup> - BSW, układ płaski	56 875,00
AFL 3x70 mm <sup>2</sup> - BSW, układ płaski	67 550,00
AFL 3x35 mm <sup>2</sup> - EPV, układ trójkątny	47 425,00
AFL 3x50 mm <sup>2</sup> - EPV, układ trójkątny	55 650,00
AFL 3x70 mm <sup>2</sup> - EPV, układ trójkątny	71 325,00
AFL 3x120 mm <sup>2</sup> - EPV, układ trójkątny	98 933,33
AFL 3x50 mm <sup>2</sup> - EPV, układ płaski	58 375,00
AFL 3x70 mm <sup>2</sup> - EPV, układ płaski	78 800,00
AFL 3x120 mm <sup>2</sup> - EPV, układ płaski	107 066,67
PAS 3x35 mm <sup>2</sup> - ŻN, układ trójkątny	45 050,00
PAS 3x50 mm <sup>2</sup> - ŻN, układ trójkątny	60 100,00
PAS 3x70 mm <sup>2</sup> - ŻN, układ trójkątny	72 300,00
PAS 3x50 mm <sup>2</sup> - ŻN, układ płaski	131 800,00
PAS 3x70 mm <sup>2</sup> - ŻN, układ płaski	151 300,00
PAS 3x35 mm <sup>2</sup> - BSW, układ płaski	60 250,00
PAS 3x50 mm <sup>2</sup> - BSW, układ płaski	71 500,00
PAS 3x120 mm <sup>2</sup> - BSW, układ płaski	101 700,00
PAS 3x35 mm <sup>2</sup> - EPV, układ trójkątny	69 450,00
PAS 3x50 mm <sup>2</sup> - EPV, układ trójkątny	72 450,00
PAS 3x70 mm <sup>2</sup> - EPV, układ trójkątny	87 800,00
PAS 3x120 mm <sup>2</sup> - EPV, układ trójkątny	120 150,00
PAS 3x35 mm <sup>2</sup> - EPV, układ płaski	65 400,00
PAS 3x50 mm <sup>2</sup> - EPV, układ płaski	72 800,00
PAS 3x70 mm <sup>2</sup> - EPV, układ płaski	96 250,00
PAS 3x120 mm <sup>2</sup> - EPV, układ płaski	125 750,00

Tabela 5. Montaż odłącznika napowietrznego SN wraz ze słupem

	stawka opłaty
	[zł/szt.]
OS 24 A1, słup O, żerdź ŻN	8 092,50
OS 24 A1, słup O, żerdź BSW	9 437,50
OS 24 A1 żerdź EPV (EP)	7 755,00
OS 24 A1 żerdź 2xEPV (EP)	10 370,00
OUS 24 B1, słup O, żerdź ŻN	8 342,50
OUS 24 B1, słup O, żerdź BSW	9 662,50
OUS 24 B1 żerdź EPV (EP)	8 005,00
OUS 24 B1 żerdź 2xEPV (EP)	10 620,00

Tabela 6. Montaż słupowej stacji transformatorowej SN/nN na żerdziach typu E/EPV<sup>8)</sup>

	stawka opłaty
	[zł/szt.]
Słupowa, 1xEPV, rozdzielnica RS-5 - bez oświetlenia ulic	18 850,00
Słupowa, 1xEPV, rozdzielnica. RS-5 - z oświetleniem ulic	19 950,00
Słupowa, 1xEPV, rozdzielnica. 10-pol. - bez oświetlenia ulic	23 550,00
Słupowa, 1xEPV, rozdzielnica. 10-pol. - z oświetleniem ulic	27 100,00
Słupowa, 2xEPV, rozdzielnica. RS-5 - bez oświetlenia ulic	21 175,00
Słupowa, 2xEPV, rozdzielnica. RS-5 - z oświetleniem ulic	22 275,00
Słupowa, 2xEPV, rozdzielnica. 10-pol. - bez oświetlenia ulic	25 525,00
Słupowa, 2xEPV, rozdzielnica. 10-pol. - z oświetleniem ulic	28 250,00

Tabela 7. Ustawienie kontenerowej stacji transformatorowej SN/nN

	Montaż
	[zł/szt.]
Kontenerowa stacja transformatorowa SN/nN	18 850,00

Tabela 8. Prace modernizacyjne we wnętrzowych stacjach SN/nN

	Stawka opłaty
	[zł/szt.]
wymiana rozdzielnicy nN (ażurowej lub RNL) na nową z rozłącznikiem SLBM 400 - 10 - cio połową	18 750,00
dostawienie rozdzielnicy nN RNL 2x400 z połączeniem	3 700,00
dostawienie rozdzielnicy nN 4- ro połowej z rozłącznikiem SLMB 400 bez wyłącznika głównego	8 300,00
wyposażenie pola liniowego SN (rozłącznik typu OR + uziemnik + odgromniki)	16 725,00

Tabela 9. Wyposażenie w obwody pierwotne i wtórne pola liniowego w stacji 110/SN (wył. VD4, zabezpieczenie cyfrowe ZLC)

stawka opłaty [zł/pole]	60 000,00
-------------------------	-----------

Uwagi:

1)

1. Ceny zawierają - wykop i zasypanie, wykonanie podsypki, ułożenie folii niebieskiej itp..
2. Złącza kablowe wykonane w obudowie z nieprzewodzącego tworzywa tłoczonego poliestrowo - szklanego ESTRODUR, fundament prefabrykowany
3. Złącze pracuje promieniowo (wyposażone tylko w SLP oraz szynę PE i N)
4. Uwzględniono montaż ograniczników przepięć nN 0,66/5, osłon na kabel wykonanie uziemienia prętami miedziowanymi typu GALMAR (nie dotyczy złączy)

2)

1. Ceny zawierają - wykop i zasypanie, wykonanie podsypki, ułożenie folii niebieskiej itp..
2. Złącza kablowe wykonane w obudowie z nieprzewodzącego tworzywa tłoczonego poliestrowo - szklanego ESTRODUR, fundament prefabrykowany
3. Wyposażenie złączy: ZK-1 w SLP, ZK-2 w SLP oraz PBD 13, ZK-3 w SLP +2 x PBD13 ; wszystkie złącza w szynę PE oraz N
4. Wykonanie złącza uwzględnia nadbudowę części zabezpieczeniowo - pomiarowej

3)

1. Ceny zawierają wykonanie wszelkich elementów towarzyszących poszczególnej pozycji (śruby hakowe na słupie i budynku, uchwyty odciągowe, zaciski prądowe, oraz ułożenie 6 metrów przewodu wraz z rurą osłonową RL na budynku)

4)

1. Ceny zawierają - wykop i zasypanie, wykonanie podsypki, ułożenie folii niebieskiej itp..
2. Uwzględniono montaż ograniczników przepięć nN 0,66/5 - kpl 2, ewentualnie osłony na kabel, wykonanie uziemień prętami miedziowanymi typu GALMAR

5)

1. Ceny zawierają wykonanie wszelkich elementów towarzyszących (montaż ograniczników przepięć 0,66/5, montaż zacisków typu TTD CC do uziemiaczy - 3 kpl, wykonanie uziemień prętami miedziowanymi typu GALMAR, itp.. )

6)

1. Ceny zawierają - wykop i zasypanie, wykonanie podsypki, ułożenie folii niebieskiej itp..
2. Uwzględniono montaż głowic, muf (2 kpl na 1 km, ewentualne osłony na kabel, wykonanie uziemień prętami miedziowanymi typu GALMAR)



1. Ceny zawierają wykonanie wszelkich elementów towarzyszących (w tym wykonanie uziemień prętami miedziowanymi typu GALMAR)

8)

1. Ceny zawierają wykonanie wszelkich elementów towarzyszących (w tym wykonanie uziemień prętami miedziowanymi typu GALMAR, konstrukcje odejściowe nN, itp.)
2. Obudowa rozdzielnic nN - z blach aluminiowych lub z nieprzewodzącego tworzywa sztucznego
3. Zastosowano odgromniki zaworowe GXC 22
4. Uwzględniono montaż transformatora (bez jego wartości)

## 2. OPŁATY DLA ODBIORCÓW TARYFOWYCH

### 2.1. Zakład oferuje odbiorcom opłaty składające się z:

- 1) składnika stałego stawki grupowej za usługi przesyłowe, niezależnego od pobranej energii elektrycznej;
- 2) składnika zmiennego stawki grupowej za usługi przesyłowe, zależnego od pobranej energii elektrycznej;
- 3) opłaty za energię elektryczną;
- 4) opłaty abonamentowej za odczytywanie układów pomiarowych i wystawianie rachunków.

### 2.2. Odbiorcy mogą korzystać z oferowanych opłat za energię elektryczną oraz za usługę przesyłu siecią rozdzielczą w oparciu o niżej podane kryteria:

#### 2.2.1. Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.

Odbiorcom oferowane są następujące grupy taryfowe:

- Grupa A** - dla odbiorców zasilanych z sieci WN (o napięciu wyższym od 30 kV do 110 kV włącznie).
- Grupa B** - dla odbiorców zasilanych z sieci SN (o napięciu wyższym od 1kV i nie wyższym niż 30 kV).
- Grupa C** - dla odbiorców zasilanych z sieci nN (o napięciu nie wyższym niż 1 kV).
- Grupa G** - dla odbiorców określonych w pkt. 9.1.5. niezależnie od napięcia zasilania.

- a) Przy kwalifikowaniu do grup taryfowych A, B i C decyduje napięcie sieci rozdzielczej, do której przyłączone są obiekty (urządzenia) elektroenergetyczne stanowiące własność odbiorcy. Przy dostawie energii elektrycznej na cele oświetlenia ulic, parków, placów i innych otwartych terenów publicznych przy kwalifikowaniu do grup taryfowych nie decyduje kryterium własności urządzeń odbiorczych.
- b) Odbiorcom zasilanym z sieci o różnych napięciach, wyposażonym w układy sumujące do pomiaru energii elektrycznej i kontroli poboru mocy oferowana jest grupa taryfowa właściwa dla napięcia, na którym dostarczana jest największa ilość energii elektrycznej w okresie umownym.

#### 2.2.2. Wielkość mocy przyłączeniowej.

Powyższe kryterium decyduje o zaliczeniu odbiorcy do grupy taryfowej z kontrolą lub bez kontroli poboru mocy:

- a) grupy z kontrolą poboru mocy są oferowane odbiorcom o mocy przyłączeniowej określonej w umowie wyższej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym ponad 63 A;
- b) grupy bez kontroli poboru mocy są oferowane odbiorcom o mocy przyłączeniowej określonej w umowie do 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A oraz do wszystkich odbiorców rozliczanych według grupy taryfowej G.

#### 2.2.3. Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych i związane z nią usługi operatorskie należy do odbiorcy.

- 2.3. Odbiorca może wystąpić do Zakładu o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 2.4. Przy spełnionych powyższych kryteriach, w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą jest stosowana grupa taryfowa dostosowana do posiadanych urządzeń, przez czas określony w warunkach dostarczania lub umowie.
- 2.5 W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego sprawnych stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, Zakład stosuje do rozliczeń stawki z grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych urządzeń pomiarowych.

### 3. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.1. Zakład dokonuje rozliczeń z odbiorcami w okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie dla energii elektrycznej lub umowach.
- 3.2. Zakład oferuje rozliczenia w następujących okresach rozliczeniowych:
- a) jednomiesięcznych przy rozliczeniach w grupach taryfowych A i B oraz C 21, C 22a, C 22b;
  - b) dwumiesięcznych przy rozliczeniach w grupach taryfowych C 11, C 12a, C 12b, G 11 i G 12.
- 3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży Zakład może dokonywać rozliczeń w okresach rozliczeniowych krótszych niż określone w punkcie 3.2.a lub dłuższych niż określone w punkcie 3.2.b. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, poza odbiorcami V grupy przyłączeniowej, dla której okres rozliczeń nie może być dłuższy niż rok.
- 3.4. Terminy płatności faktur za energię elektryczną określa Zakład w umowie sprzedaży energii .
- 3.5. Rozliczenia dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie o świadczeniu usług przesyłowych lub w umowie o sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów sprzedanej energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora .
- W przypadkach, uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego transformatora, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii w transformatorach. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez Zakład.
- W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% ilości kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.
- Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

- 3.7. W rozliczeniach za energię elektryczną pobieraną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii elektrycznej nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalane w odrębnej umowie zawieranej z Zakładem lub innym wykonawcą.
- 3.8. W rozliczeniach według grup taryfowych C i G z odbiorcami pobierającymi energię elektryczną w różnych strefach czasowych doby, mierzoną odrębnymi licznikami mają zastosowanie stawki opłat dwustrefowych.
- 3.9. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 3.10. Zakład dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia:
  - a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.11. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia ww. nieprawidłowości obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości.
- 3.12. Nadpłata lub niedopłata powstała na skutek wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia jest rozliczana wg następujących zasad:
  - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

#### **4. MOC PRZYŁĄCZENIOWA**

- 4.1. Odbiorcy zaliczeni do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy wnoszą opłaty stałe za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od wysokości mocy przyłączeniowej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 4.2. Odbiorcy zaliczeni do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy posiadający więcej niż jedno przyłącze wnoszą opłaty stałe za usługi przesyłowe ustalane odrębnie dla każdego przyłącza. Powyższe dotyczy także przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym.
- 4.3. Do czasu zawarcia umów wg obecnie obowiązujących zasad, dla istniejących odbiorców grup przyłączeniowych II, III i IV, w obliczeniach opłaty stałej za usługi przesyłowe przyjmuje się jako moc przyłączeniową dotychczasową wielkość mocy umownej.
- 4.4. Zwiększenie mocy, o której mowa w pkt. 4.3., do wielkości nie przekraczającej mocy podanej w technicznych warunkach przyłączenia wydanych na podstawie dotychczasowych przepisów może nastąpić w drodze aktualizacji umowy.
- 4.5. W przypadku dotrzymania warunków zmiany mocy, o której jest mowa w pkt.4.4., nie nalicza się opłat określonych w części B „Taryfy dla energii elektrycznej”.
- 4.6. Odbiorcy grupy przyłączeniowej V rozliczani wg grup taryfowych bez kontroli poboru mocy ponoszą opłaty stałe za usługi przesyłowe w wysokości zryczałtowanej odpowiadającej :
- a) mocy przyłączeniowej 10 kW – odbiorcy grupy taryfowej C1x z przyłączem 1- fazowym;
  - b) mocy przyłączeniowej 25 kW – odbiorcy grupy taryfowej C1x z przyłączem 3- fazowym.
  - c) stawkom zawartym w tabeli 11 pkt. 9.1.5 części B „Taryfy dla energii elektrycznej, w zależności od rodzaju przyłącza – odbiorcy grupy taryfowej G;
- Powyższe obowiązuje do czasu uaktualnienia wszystkich umów z odbiorcami tej grupy.
- 4.7. Zwiększenie wielkości mocy przyłączeniowej może nastąpić jedynie po uprzednim złożeniu wniosku o nowe techniczne warunki przyłączenia i dokonaniu stosownych zmian w dotychczas zawartych umowach. Zwiększenie mocy przyłączeniowej powoduje wzrost opłaty stałej za usługi przesyłowe oraz poniesienie kosztów związanych z przebudową przyłącza i ewentualną rozbudową sieci z zastrzeżeniem pkt. 1.14. i 4.4.
- 4.8. Moc przyłączeniowa jest kontrolowana jako moc całodobowa.

- 4.8.1. Do kontroli poboru mocy przyjmuje się zależnie od rodzaju urządzenia pomiarowego skorygowane zgodnie z pkt. 3.6.:
- a) najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej w miesięcznym okresie obrachunkowym lub,
  - b) średnie z trzech najwyższych obciążeń zarejestrowanych przez urządzenie rejestrujące w odpowiednich strefach czasowych w trzech różnych dniach roboczych okresu obrachunkowego,
  - c) wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego.
- 4.9. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłaty stałej za usługi przesyłowe do końca roku kalendarzowego, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca.
- W uzasadnionych przypadkach, tj. gdy odbiorca zgłosił Zakładowi upadłość lub likwidację firmy, albo utracił całkowicie zdolność płatniczą – Zakład może odstąpić od naliczania opłaty stałej, o której mowa wyżej.
- 4.10. Ustalenia punktu 4.9. nie dotyczą odbiorców grupy V.
- 4.11. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc przyłączeniową określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych podlega dodatkowej opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznego składnika stałego opłaty grupowej lub powoduje zmianę wielkości mocy przyłączeniowej w przypadku zgłoszenia wniosku o zmianę, a tym samym zmianę opłaty stałej za przesył.
- 4.12. W przypadkach, gdy Zakład wprowadza oddzielnie kontrolę poboru mocy na wybranym przyłączy objętym układem do sumowania energii elektrycznej i kontroli poboru mocy, opłaty za nadwyżkę poboru mocy pobiera się w wysokości stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznego składnika stałego opłaty grupowej. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Zakładu lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

## 5. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 5.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki przyłączenia lub w innej umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższone opłaty stałe za przesył w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
- 5.2. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do składnika stałego opłaty za usługę przesyłową.

- 5.3. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy.
- 5.4. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym z winy Zakładu, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (unieruchomienie ciągu zasilania z przyczyn innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.
- 5.5. W układach zasilania odbiorcy z sieci Zakładu ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do składnika stałego opłaty za przesył:
- 1) **Stopień podstawowy** - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania wynosi 1,0.
  - 2) **Stopień wyższy** - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie ze współczynnikiem 1,5 podlega opłata stała określana względem mocy przyłączeniowej, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania.
  - 3) **Stopień najwyższy** - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema lub więcej ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,5 podlega opłata stała określana względem mocy przyłączeniowej, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania, a opłacie ze współczynnikiem 2 podlega opłata stała określana względem mocy przyłączeniowej, której dostarczenie zapewnione jest trzecim i dalszymi ciągami zasilania.
- Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki gdy:
- a) ciągi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.6. Przy rozliczeniach z zastosowaniem układów sumujących podwyższonej opłacie ze współczynnikiem 1,5 podlega ta część opłaty stałej określonej względem mocy przyłączeniowej, która może być dostarczona każdym z dwóch ciągów zasilania, a ze współczynnikiem 2,0 ta część opłaty stałej

określonej względem mocy, która może być dostarczona każdym z trzech lub więcej ciągów zasilania.

- 5.7. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (w danym ciągu zasilania), współczynnik zwiększający opłatę stałą podlega ustaleniu w drodze negocjacji między Zakładem a odbiorcą.

## 6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

- 6.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 6.3. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższą niż 0,2.
- 6.4. Jeżeli  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 6.5. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych, dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, Zakład ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.6. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  określa tabela w pkt. 6.10.



- 6.7. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci Zakładu może on uzgodnić z odbiorcą, dla stref czasowych poza strefami dziennymi i szczytowymi dni roboczych, podwyższony  $\text{tg } \varphi_n$  zwany dalej nakazany.
- 6.8. Odbiorca pobierający bez zgody Zakładu energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVarh wprowadzonych do sieci i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 6.10. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

$\text{tg } \varphi$	-	$\text{tg } \varphi_0$	d%	$\text{tg } \varphi$	-	$\text{tg } \varphi_0$	d%
0,01	-	0,05	0,65	0,46	-	0,50	20,5
0,06	-	0,10	1,9	0,51	-	0,55	23,8
0,11	-	0,15	3,4	0,56	-	0,60	27,2
0,16	-	0,20	5,2	0,61	-	0,65	30,8
0,21	-	0,25	7,2	0,66	-	0,70	34,5
0,26	-	0,30	9,4	0,71	-	0,75	38,4
0,31	-	0,35	11,9	0,76	-	0,80	42,4
0,36	-	0,40	14,6	0,81	-	0,85	46,5
0,41	-	0,45	17,4	0,86	-	0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$d \% = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

## 7. OPŁATA DLA ODBIORCÓW UPRAWNIONYCH

- 7.1. Odbiorcy uzyskują prawo do korzystania z usług przesyłowych zgodnie z harmonogramem określonym w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107 poz. 671).
- 7.2. Odbiorca uprawniony zobowiązany jest do posiadania układu pomiarowego umożliwiającego kontrolę mocy i poboru energii w każdej godzinie doby z uwzględnieniem dni roboczych i wolnych oraz umożliwiającego zdalny odczyt w formacie akceptowalnym przez system rozliczeniowy Zakładu.
- 7.3. Odbiorca uprawniony zobowiązany jest do poinformowania Zakładu, kto jest sprzedającym energię elektryczną odbiorcy oraz jakie ilości są zakontraktowane w każdym miesiącu roku kalendarzowego, oraz o wszelkich zmianach w tym zakresie.
- 7.4. Umowa o świadczenie usług przesyłowych musi regulować zasady rozliczania energii pobranej, w szczególności energii pobranej ponad zakontraktowaną ilość.
- 7.5. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorcy uprawnionego składa się z:
  - a) opłaty stałej za usługi przesyłowe, niezależnej od pobranej energii;
  - b) opłaty zmiennej za usługi przesyłowe, zależnej od pobranej energii.
- 7.6. Opłaty o których mowa w pkt. 7.5. pobiera się w zależności od napięcia na którym następuje świadczenie usługi wg stawek grupowych, określonych dla grupy taryfowej:
  - a) dla napięcia WN – A23;
  - b) dla napięcia SN – B23;
  - c) dla napięcia nN – C22.z zastrzeżeniem pkt. 7.7.
- 7.7. Rozliczenia za wzajemne usługi przesyłowe pomiędzy Spółkami Dystrybucyjnymi następują w oparciu o § 25 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. nr 153, poz. 1002) na warunkach określonych w umowie o wzajemnym świadczeniu usług przesyłowych.
- 7.8. Okresem rozliczeniowym dla odbiorców uprawnionych za usługi przesyłowe jest jeden miesiąc.

## 8. STREFY CZASOWE

8.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia dla grup taryfowych A 23 i B 23 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień + wrzesień)	ZIMA (październik + marzec)
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 <sup>x)</sup>	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>

<sup>x)</sup> Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

8.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych z kontrolą poboru mocy przedstawia tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna <sup>*)</sup>	nocna
Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

\*) W taryfie C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6<sup>00</sup> do 21<sup>00</sup>.

8.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych bez kontroli poboru mocy przedstawia się jak niżej:

a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej

	<u>godz. stref szczytowych</u>	<u>godz. stref pozaszczytowych</u>
- od kwietnia do września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
- od października do marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby

b) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w 2 strefach: dziennej i nocnej

- strefa dzienna - 14 godz. w ciągu doby

- strefa nocna \* - 10 godz. w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

\* dla odbiorców zużywających rocznie ponad 12 MWh czas trwania strefy nocnej może być rozszerzony na wniosek odbiorcy na całą dobę sobót i niedziel.

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa w umowie Zakład.

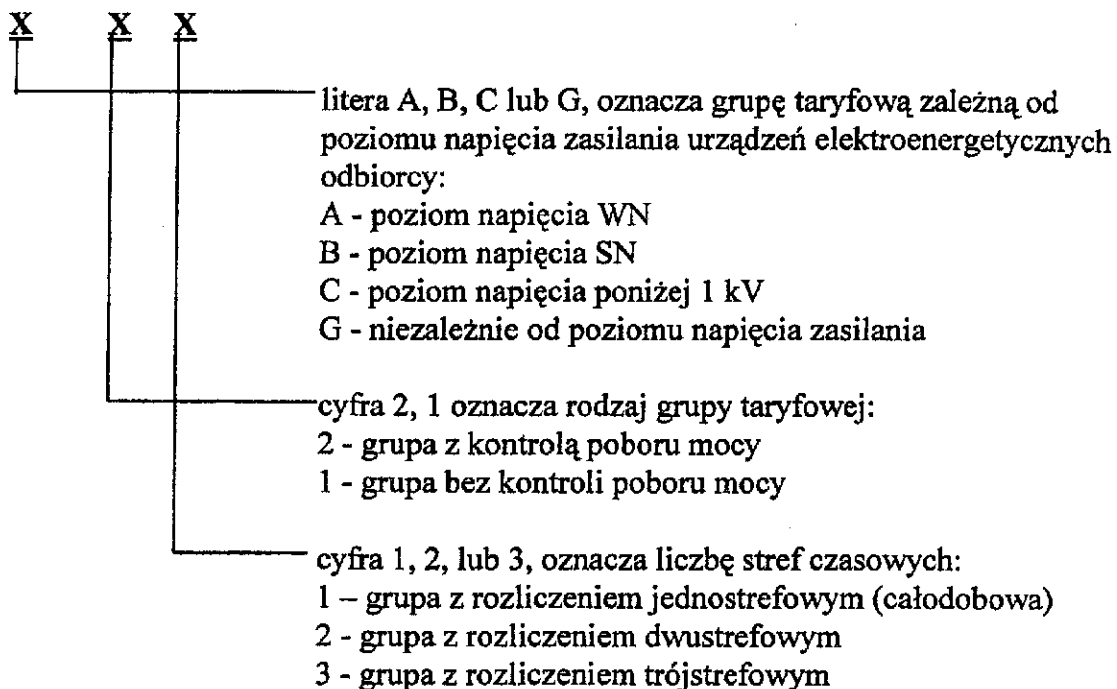
## 9. RODZAJE I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

9.1. Wyróżnia się następujące rodzaje grup taryfowych:

- grupy z kontrolą poboru mocy, z rozliczeniem energii jedno-, dwu- lub trójstrefowym,
- grupy bez kontroli poboru mocy, z rozliczeniem energii jedno- lub dwustrefowym,
- grupa ryczałtowa.

Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup przedstawiono na schemacie poniżej.

Symbol grupy taryfowej



Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

## 9.1.1. Grupy taryfowe A 21, A22, A23

- z kontrolą poboru mocy, rozliczeniem energii jedno-, dwu- lub trójstrefowym dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.  
Opłaty w grupach taryfowych A zawarte są w Tabeli 10.

Tabela 10.

Lp.	Rodzaj opłaty	TARYFA			
		A 21	A 22	A 23 zima	A 23 lato
1	2	3	4	5	6
1	Roczny składnik stały opłaty grupowej w zł/kW	56,04	56,04	56,04	56,04
2	Miesięczny składnik stały opłaty grupowej zł/kW	4,67	4,67	4,67	4,67
3	Miesięczna stawka za przekroczenie mocy przyłączeniowej w zł/kW	według punktu 4.11			
4	Składnik zmienny opłaty grupowej w zł/MWh				
	- całodobowy	31,65	x	x	x
	- szczytowy	x	38,00	x	x
	- pozaszczytowy	x	27,72	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym	x	x	27,70	24,75
	- w szczycie popołudniowym	x	x	30,70	26,25
	- w pozostałych godzinach doby	x	x	24,84	22,69
5	Stawki opłat za energię czynną w zł/MWh (1000 kWh)				
	- całodobową	143,84	x	x	x
	- szczytową	x	172,72	x	x
	- pozaszczytową	x	125,98	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym	x	x	168,27	168,60
	- w szczycie popołudniowym	x	x	225,25	211,99
	- w pozostałych godzinach doby	x	x	113,37	109,00
6	Należność za energię bierną	według punktu 6			
7	Miesięczna stawka abonamentowa	36,69	45,86	55,04	55,04

## 9.1.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

- bez kontroli i z kontrolą poboru mocy, rozliczeniem energii jedno-, dwu- lub trójstrefowym dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

Oplaty w grupach taryfowych B zawarte są w Tabeli 11

Tabela 11.

Lp.	Rodzaj opłaty	TARYFA				
		B 11	B 21	B 22	B 23 zima	B 23 lato
1	2	3	4	4	5	6
1	Roczny składnik stały opłaty grupowej w zł/kW	158,04	158,04	158,04	158,04	158,04
2	Miesięczny składnik stały opłaty grupowej zł/kW	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17
3	Miesięczna stawka za przekroczenie mocy przyłączeniowej w zł/kW	według punktu 4.11				
4	Składnik zmienny opłaty grupowej w zł/MWh					
	- całodobowy	23,85	32,93	x	x	x
	- szczytowy	x	x	40,25	x	x
	- pozaszczytowy	x	x	35,21	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym	x	x	x	28,46	23,09
	- w szczycie popołudniowym	x	x	x	34,68	26,24
	- w pozostałych godzinach doby	x	x	x	22,61	18,60
5	Stawki opłat za energię czynną w zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobową	128,27	143,84	x	x	x
	- szczytową	x	x	179,44	x	x
	- pozaszczytową	x	x	132,70	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym	x	x	x	154,81	155,13
	- w szczycie popołudniowym	x	x	x	211,98	198,45
	- w pozostałych godzinach doby	x	x	x	99,93	95,58
6	Należność za energię bierną	Według punktu 6				
7	Miesięczna stawka abonamentowa	36,69	36,69	45,86	55,04	55,04

## 9.1.3. Grupy taryfowe C 21, C 22

- z kontrolą poboru mocy, rozliczeniem energii jedno- lub dwustrefowym dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym ponad 63 A;
- Oplaty w grupach taryfowych C21 i C22 zawarte są w Tabeli 12

Tabela 12.

Lp.	Rodzaj opłaty	TARYFA		
		C 21	C 22	
			a *)	b *)
1	2	3	4	5
1	Roczny składnik stały opłaty grupowej w zł/kW	50,16	50,16	50,16
2	Miesięczny składnik stały opłaty grupowej zł/kW	4,18	4,18	4,18
3	Miesięczna stawka za przekroczenie mocy przyłączeniowej w zł/kW	według punktu 4.11		
4	Składnik zmienny opłaty grupowej w zł/kWh			
	- całodobowy	0,0980	x	x
	- szczytowy	x	0,1023	x
	- pozaszczytowy	x	0,0899	x
	- dzienny			0,0795
	- nocny			0,0714
5	Stawki opłat za energię czynną w zł/kWh			
	- całodobową	0,2242	x	x
	- szczytową	x	0,2535	x
	- pozaszczytową	x	0,2066	x
	- dzienną	x	x	0,1975
	- nocną	x	x	0,1660
6	Należność za energię bierną	według punktu 6		
7	Miesięczna stawka abonamentowa	36,69	45,86	45,86

- \*) Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową  
Wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną



## 9.1.4. Grupy taryfowe C 11, C12

- bez kontroli poboru mocy, rozliczeniem energii jedno- lub dwustrefowym dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy przyłączeniowej do 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A;

Opłaty w grupach taryfowych C11 i C12 zawarte są w Tabeli 13

Tabela 13.

Lp.	Rodzaj opłaty	TARYFA		
		C 11	C 12	
			a *)	b *)
1	2	3	4	5
1	Roczny składnik stały opłaty grupowej w zł			
	- odbiorcy 1- fazowi	502,08	502,08	502,08
	- odbiorcy 3- fazowi	1255,20	1255,20	1255,20
2	Miesięczny składnik stały opłaty grupowej w zł			
	- odbiorcy 1- fazowi	41,84	41,84	41,84
	- odbiorcy 3- fazowi	104,60	104,60	104,60
3	Składnik zmienny opłaty grupowej w zł/kWh			
	- całodobowy	0,0568	x	x
	- szczytowy	x	0,0659	x
	- pozaszczytowy	x	0,0559	x
	- dzienny			0,0602
	- nocny			0,0488
4	Stawki opłat za energię czynną w zł/kWh			
	- całodobową	0,1474	x	x
	- szczytową	x	0,1819	x
	- pozaszczytową	x	0,1385	x
	- dzienną	x	x	0,1598
	- nocną	x	x	0,1185
6	Należność za energię bierną		według punktu 6	
7	Miesięczna stawka abonamentowa	1,03	1,03	1,03

- \*) Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową  
Wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną

### 9.1.5. Grupy taryfowe G11, G12

- bez kontroli poboru mocy, rozliczeniem energii jedno- lub dwustrefowym zużywanej na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych)

Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według taryfy G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego;
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw;
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych;
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.;
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych;
- f) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych;
- g) garaży indywidualnych użytkowników.

W gospodarstwach rolnych wyposażonych w :

- a) instalację jednofazową całość energii rozlicza się według grup taryfowych G11 lub G12;
- b) odrębne liczniki pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) energię tę rozlicza się według grup taryfowych C;
- c) instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych 32 A i większych energię rozlicza się według stawek właściwych dla taryf C. W przypadku dokonania rozdziału instalacji na cele produkcyjne i bytowe stosuje się rozliczenie odpowiednio według stawek właściwych dla grup taryfowych C i G.

Opłaty w grupach taryfowych G zawarte są w Tabeli 14

Tabela 14.

Lp.	Rodzaj opłaty	TARYFA	
		G 11	G 12
1	2	3	4
1	Roczny składnik stały opłaty grupowej w zł		
	- odbiorcy 1- fazowi	10,20	34,80
	- odbiorcy 3- fazowi	22,80	52,08
2	Miesięczny składnik stały opłaty grupowej w zł		
	- odbiorcy 1- fazowi	0,85	2,90
	- odbiorcy 3- fazowi	1,90	4,34
3	Składnik zmienny opłaty grupowej w zł/kWh		
	- całodobowy	0,1276	x
	- dzienny	x	0,1473
	- nocny	x	0,0208
4	Stawki opłat za energię czynną w zł/kWh		
	- całodobową	0,1403	x
	- dzienną	x	0,1485
	- nocną	x	0,1094
5	Należność za energię bierną	Według punktu 6	
6	Miesięczna stawka abonamentowa	1,03	1,03

### 9.1.6. Grupa taryfowa R - ryczałtowa

9.1.6.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.

9.1.6.2. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.

9.1.6.3. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między Zakładem a odbiorcą.

9.1.6.4. Grupę taryfową R stosuje się również dla:

- a) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej;

b) stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala przedsiębiorstwo energetyczne w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

9.1.6.5. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody Zakładu na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

9.1.6.6. Opłata za energię elektryczną czynną w grupie taryfowej R zawarta jest w Tabeli 15

Tabela 15.

Lp.	Rodzaj opłaty	TARYFA
		R
1	2	3
1	Roczny składnik stały opłaty grupowej w zł	
	- odbiory 1- fazowi	49,08
	- odbiory 3- fazowi	147,12
2	Miesięczny składnik stały opłaty grupowej w zł	
	- odbiory 1- fazowi	4,09
	- odbiory 3- fazowi	12,26
3	Składnik zmienny opłaty grupowej w zł/kWh	0,0483
4	Stawka za energię czynną całodobową w zł/kWh	0,1415
5	Miesięczna stawka abonamentowa	1,03

9.1.6.7. Niezależnie od opłat za energię elektryczną odbiorca ponosi koszty przyłączenia (odłączenia) oraz ewentualnie wykonania i obsługi instalacji odbiorczej.

**C. DODATKOWE OPŁATY ZWIĄZANE Z DOSTAWĄ LUB POBOREM ENERGII ELEKTRYCZNEJ****1. UPUSTY DLA ODBIORCÓW ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- 1.1. Obowiązują następujące standardy jakościowe energii elektrycznej dostarczanej odbiorcom:
- a) częstotliwość – 50Hz z maksymalnymi odchyleniami od  $-0,5\text{Hz}$  do  $+0,2\text{Hz}$ ;
  - b) dopuszczalne średnie odchylenie napięcia znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od  $-10\%$  do  $+5\%$  w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110kV oraz  $\pm 10\%$  w sieciach o napięciu znamionowym 110kV.
- 1.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w obowiązujących przepisach i Taryfie, odbiorcom przysługują następujące opłaty:
- a) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną oraz aktualnej taryfy obowiązującej w rozliczeniach za energię elektryczną – w wysokości 5,00 zł
  - b) za przekroczenie terminu 14 dni na udzielenie odpowiedzi na wniosek lub reklamację odbiorcy w sprawie rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną – w wysokości 5,00 zł.
- 1.3. Opłata, o której mowa w punkcie 1.2.b nie przysługuje, jeżeli rozpatrzenie wniosku lub reklamacji w sprawie rozliczeń i udzielenie odpowiedzi nie jest możliwe w terminie 14 dni. Warunkiem zwolnienia jest pisemne poinformowanie o tym odbiorcy wraz z uzasadnieniem, które powinno być przesłane odbiorcy w wyżej wskazanym terminie 14 dni. Opłaty, o których mowa w punkcie 1.2 wypłacane są na pisemny wniosek odbiorcy.
- 1.4. Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną, jeżeli:
- a) obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie o świadczenie usług przesyłowych;
  - b) odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.
- 1.5. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby zależy od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych określa się wg wzoru:

- a) jeżeli wartość odchylenia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%:

$$W_{UT} = \left( \frac{U}{10\%} \right)^2 \cdot A \cdot C$$

gdzie:

- $W_{UT}$  - oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby w zł;
- A - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczonej do odbiorcy w danym okresie doby;
- U - oznacza procentowe odchylenie napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych;
- C - oznacza cenę energii elektrycznej, określoną w taryfie energii elektrycznej, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą.

- c) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%:

$$W_{UT} = A \cdot C + b \cdot t$$

gdzie

- $W_{UT}$  - oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby w zł;
- A - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczonej do odbiorcy w danym okresie doby;
- C - oznacza cenę energii elektrycznej, określoną w taryfie energii elektrycznej, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą;
- b - ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w wysokości 0,50 zł./godz.;
- t - łączny czas niedotrzymania poziomu w danym okresie doby liczony w godzinach.

- 1.6. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchylenia napięcia.
- 1.7. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin, w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 1.8. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej, w wyniku przekroczenia dopuszczalnego czasu trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych ponad określone standardy liczone dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia,

przysługuje odbiorcy bonifikata w wysokości równej pięciokrotnej cenie energii elektrycznej, określonej w „Taryfie dla energii elektrycznej” odpowiedniej dla grupy taryfowej odbiorcy .

- 1.9. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 1.10. Upust jest wypłacany odbiorcy w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców. Zakład ma prawo odmowy udzielenia upustu w przypadku nieuzasadnionego zgłoszenia faktu niedotrzymania standardów.

## 2. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 2.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
  - a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usługi przesyłowej z Zakładem;
  - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
    - z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowo-rozliczeniowego,
    - w wyniku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca,
    - w wyniku dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym manipulacji powodującej jego nieprawidłowe działanie.
- 2.2. W przypadku nielegalnego poboru energii polegającego na samowolnym przyłączeniu do sieci bez zawartej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usługi przesyłowej, odbiorca, z wyjątkiem odbiorcy grupy taryfowej G, ponosi opłatę wyliczoną wg następującego wzoru:

$$O = 5 \cdot [ P \cdot S_{sg} + E \cdot S_{zg} + E \cdot C ]$$

gdzie:

O – opłata za nielegalny pobór,

P – moc przyłączeniowa wynikająca z wielkości zastosowanego zabezpieczenia przedlicznikowego,

$S_{sg}$  – składnik stały stawki grupowej w grupie taryfowej wg której odbiorca winien być rozliczany [zł/kW],

$S_{zg}$  - składnik zmienny stawki grupowej [zł/kWh],

C – cena energii w określonej grupie taryfowej wg której odbiorca winien być rozliczany,

E – energia określona ryczałtowo wg zasad określonych w pkt.2.3.

2.2.1. Odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej G ponosi opłatę wyliczoną wg wzoru:

$$O = 5 \cdot [ S_{sg} + E \cdot S_{zg} + E \cdot C ]$$

gdzie:

O – opłata za nielegalny pobór,

$S_{sg}$  – składnik stały stawki grupowej w grupie taryfowej wg której odbiorca winien być rozliczany [zł.],

$S_{zg}$  – składnik zmienny stawki grupowej [zł/ kWh],

C – cena energii w określonej grupie taryfowej, wg której odbiorca winien być rozliczany,

E – energia określona ryczałtowo wg zasad określonych w pkt.2.3.

2.3. Za podstawę do ustalenia wielkości zużycia energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru, przyjmuje się zużycie energii stanowiące równowartość przy pobieraniu energii jedną fazą – 250 kWh /A :

- a) prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego – dla pomiarów bezpośrednich;
- b) prądu znamionowego strony pierwotnej przekładnika prądowego – dla pomiaru półpośredniego;
- c) prądu obliczeniowego wg następującego wzoru – dla pomiaru pośredniego:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego,

$I_p$  – prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego.

2.4. Przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak wyżej z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

2.5. W przypadku nielegalnego poboru energii polegającego na:

- a) całkowitym lub częściowym pominięciu układu pomiarowo-rozliczeniowego;



- b) uszkodzeniu pomiaru z winy odbiorcy;
  - c) dokonaniu przez odbiorcę bez zgody dostawcy zmian w układzie pomiarowo-rozliczeniowym;
- odbiorca ponosi opłatę wyliczoną wg następującego wzoru:

$$O = 2 \cdot [E \cdot S_{zg} + E \cdot C]$$

gdzie poszczególne jego elementy zdefiniowano w punkcie 2.2.

- 2.6. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej, której faktyczna, możliwa do ustalenia wartość znacznie odbiega od opłat ryczałtowych przewidzianych w punktach 2.2. i 2.5., dopuszcza się pobieranie zamiast opłaty ryczałtowej należności za udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej jednak nie mniej niż 1000 kWh. Ciężar udowodnienia ilości faktycznie zużytej energii spoczywa na sprawcy nielegalnego poboru, jeśli dochodzi on ustalenia należności w wysokości niższej niż wynika to z opłat ryczałtowych, a na dostawcy wówczas, gdy dochodzi on zapłaty należności w wysokości wyższej niż wynika to z opłaty ryczałtowej.

### 3. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY ZWIĄZANE Z USŁUGĄ PRZESYŁOWĄ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

#### 3.1. Opłat nie pobiera się za:

- a) wydanie warunków przyłączenia;
- b) sprawdzenie dokumentacji w zakresie zgodności z tymi warunkami;
- c) pierwsze sprawdzenie stanu technicznego instalacji wewnętrznej linii zasilającej przed przyłączeniem do wspólnej sieci;
- d) dopuszczenie do prac przy pierwszym przyłączeniu urządzeń elektroenergetycznych do sieci;
- e) czynności łączeniowe przewidziane instrukcją współpracy ruchowej.

#### 3.2. Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji wewnętrznej linii zasilającej:

- a) przy przepisaniu umowy na nowego odbiorcę;
- b) przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy;
- c) przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy dostawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami;

opłaty wynoszą w przypadku odbiorców:

- grupy taryfowej A	447,92 zł.
- grupy taryfowej B	357,61 zł.
- grupy taryfowej C i G:	
• bez kontroli poboru mocy	52,05 zł.
• z kontrolą poboru mocy	92,00 zł.

3.3. Za przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia, licznika lub innego przyrządu pomiarowego opłata wynosi za:

a) licznik do pomiaru bezpośredniego (i zegar)	52,05 zł.
b) licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego (i zegar)	102,61 zł.

W opłacie tej ujęte są należności za czynności związane ze sprawdzeniem miejsca przygotowanego do zainstalowania licznika lub innego przyrządu pomiarowego.

W przypadku stwierdzenia usterek uniemożliwiających wykonanie usługi, za czynności sprawdzenia miejsca do zainstalowania przyrządów pobiera się opłatę w wysokości 50% ustalonych wyżej opłat.

3.4. Jeśli odbiorca nie dopuści do urządzeń pomiarowych pracownika Zakładu upoważnionego do ich kontroli, pobiera się opłatę, gdy jest to instalacja wyposażona:

- w układ pomiarowy bezpośredni (bez wskaźnika mocy)	34,73 zł.
- w inne układy pomiarowe	89,44 zł.

3.5. Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona albo za wymianę na życzenie odbiorcy, licznika sprawnego na inny pobiera się opłatę gdy jest to:

a) licznik do pomiaru bezpośredniego	116,96 zł.
b) licznik do pomiar półpośredniego lub pośredniego	149,73 zł.
c) licznik z nadajnikiem impulsów, sumator lub rejestrator	366,61 zł.

3.6. Za uszkodzenie, zniszczenie lub utratę licznika albo innego przyrządu pomiarowego oraz innych nie wymienionych urządzeń dostawcy, za które odpowiada odbiorca, pobiera się opłatę w wysokości 200% kosztów związanych z przywróceniem stanu pierwotnego.

3.7. Za pozostałe czynności wykonywane przez Zakład na życzenie odbiorcy lub zamawiającego pobiera się ceny umowne.

- 3.8. Za każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 42,22 zł.
- 3.9. Za każde zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez Zakład na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za których stan odpowiada odbiorca, pobiera się opłatę:
- |   |   |            |
|---|---|------------|
| - | gdy zawiadomiono o tym fakcie Zakład      | 13,03 zł.  |
| - | gdy nie zawiadomiono o tym fakcie Zakładu | 130,25 zł. |
- 3.10. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez Zakład na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych /poza pomieszczeniami odbiorców/, pobiera się opłatę wynoszącą :
- |    |   |           |
|----|---|-----------|
| a) | przy zerwaniu jednej plomb                                  | 13,03 zł. |
| b) | przy zerwaniu więcej niż jednej plomb,<br>za każdą następną | 3,91 zł.  |
- 3.11. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar pobiera się opłatę wynoszącą :
- |    |  |            |
|----|--|------------|
| a) | przy liczniku do pomiaru bezpośredniego                    | 156,30 zł. |
| b) | przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub<br>pośredniego | 234,45 zł. |
- W opłatach powyższych uwzględnione są koszty wymiany i ponownej legalizacji licznika.
- 3.12. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez Zakład przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę wynoszącą 260,50 zł.
- 3.13. Za zerwanie plomb założonej przez Zakład na wskaźniku kontroli poboru mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość opłaty stałej za przesył (iloczyn miesięcznego składnika stałego opłaty grupowej i wysokości mocy przyłączeniowej):
- |    |  |
|----|--|
| a) | przy pierwszym zerwaniu plomb - 150% stawki;   |
| b) | przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% stawki. |

- 3.14. W opłatach tych mieszczą się koszty założenia nowych plomb. Opłaty z pkt. 3.10, 3.11, 3.12 i 3.13 ulegają obniżeniu o 50% w przypadku powiadomienia Zakładu o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb.
- 3.15. Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w niepodlegającym oplombowaniu przez Zakład instalacji odbiorcy lub instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników, pobiera się opłatę w wysokości 42,22 zł.
- Opłatę powyższą pobiera się również wtedy, gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy.
- 3.16. Za przekroczenie terminu płatności rachunków za energię elektryczną za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki ustawowe.
- 3.17. Zakład pobiera od odbiorcy opłatę za zmianę sprzedawcy energii elektrycznej pokrywającą spowodowane tym koszty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Opłata ta rekompensuje również nakłady lub zobowiązania wynikające z działań w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania odbiorcy na energię elektryczną.
- 3.18. Wysokość opłat z pkt. 3.17. Zakład i odbiorca ustalają w drodze umownej.
- 3.19. Zakład może pobierać dodatkowe opłaty według stawek określonych w obowiązującej taryfie lub umowach od tych odbiorców, których odbiorniki pobierają energię elektryczną w sposób odbiegający od standardów lub wprowadzają zakłócenia do sieci.