



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 10 listopada 1999 r.

DTA-821/9176-A/4/99/KK

### **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, z 1998 r. Nr 94 poz. 594, Nr 106 poz. 668 i Nr 162 poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88 poz. 980) 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),

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

Przedsiębiorstwa Połowów, Przetwórstwa i Handlu „DALMOR” S.A. z siedzibą w Gdyni, zawartego w pismach: z dnia 5 lipca 1999 r. (bez znaku), z dnia 9 sierpnia 1999 r. znak: RAM 203/99, z dnia 26 sierpnia 1999 r. znak: RAM –219/99, z dnia 6 października 1999 r. (bez znaku), z dnia 15 października 1999 r. znak: RAM- 271/99, z dnia 25 października 1999 r. znak: RAM-282/99 oraz w piśmie (bez daty i znaku), które wpłynęło do URE w dniu 9 listopada 1999 r.,

#### **postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez to Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa Połowów, Przetwórstwa i Handlu „DALMOR” S.A. w Gdyni, posiadającego koncesję nr PEE/102/9176/W/1/2/99/MS z dnia 16 lutego 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/103/9176/W/1/2/99/MS z dnia 16 lutego 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 13 lipca 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 Przedsiębiorstwo opracowało 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, z 1998 r. Nr 94 poz. 594, Nr 106 poz. 668 i Nr 162 poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88 poz. 980) 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 określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i ust. 3 tego rozporządzenia, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 4) ceny za energię elektryczną,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,

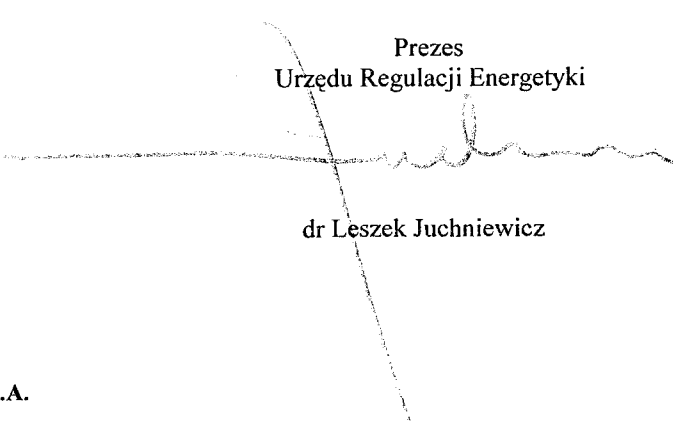
- 6) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 7) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 8) opłaty za nielegalny pobór energii.

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

**Otrzymują:**  
Przedsiębiorstwo Połowów,  
Przetwórstwa i Handlu „DALMOR” S.A.  
ul. Hryniewickiego 10  
81-340 Gdynia

---

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ  
PRZEDSIĘBIORSTWO POŁOWÓW, PRZETWÓRSTWA I HANDLU  
„DALMOR” SPÓŁKA AKCYJNA

Gdynia 1999 rok

---

## SPIS TREŚCI

### ROZDZIAŁ 1

Definicje

### ROZDZIAŁ 2

Informacje ogólne

### ROZDZIAŁ 3

Zasady rozliczeń i stawki opłat za przyłączenie do sieci

### ROZDZIAŁ 4

Zasady klasyfikacji odbiorców do grup taryfowych

### ROZDZIAŁ 5

Zasady rozliczeń za świadczenie usług przesyłowych

### ROZDZIAŁ 6

Zasady rozliczeń za energię elektryczną

### ROZDZIAŁ 7

Opłaty abonamentowe

### ROZDZIAŁ 8

Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych i naruszenie warunków umów

### ROZDZIAŁ 9

Opłaty za dodatkowe usługi świadczone na rzecz odbiorców

### ROZDZIAŁ 10

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

### ROZDZIAŁ 11

Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych

## ROZDZIAŁ 1

### DEFINICJE

Pojęcia używane w taryfie są zgodne z definicjami określonymi w: ustawie 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), rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym” i w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

1. Dostawca – Przedsiębiorstwo Połowów, Przetwórstwa i Handlu DALMOR S.A. z siedzibą w Gdyni.
2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą.
3. Zabezpieczenie przedlicznikowe – jest to najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo- rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez dostawcę).
4. Moc umowna – moc określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
5. Grupa taryfowa – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi warunkami poboru energii i wielkościami mocy przyłączeniowej.
6. Wskaźnik mocy – wskaźnik 15 - minutowego największego obciążenia czynnego wykazany przez zainstalowane u odbiorcy urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe.

## ROZDZIAŁ 2

### INFORMACJE OGÓLNE

1. Niniejsza taryfa zawiera:
  - stawki opłat za przyłączenie do sieci,
  - stawki opłat za usługi przesyłowe,
  - ceny za energię elektryczną,
  - opłaty abonamentowe,
  - opłaty za dodatkowe usługi świadczone na rzecz odbiorców,
  - opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych, obsługi odbiorców i warunków umów.
2. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci .
3. Przyłączenie do sieci, świadczenie usługi przesyłowej i sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców odbywa się na podstawie umów zawartych pomiędzy odbiorcami a dostawcą.
4. Ceny i stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

**ROZDZIAŁ 3****ZASADY ROZLICZEŃ I STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**

1. Przyłączenie podmiotu do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie zawieranej z przedsiębiorstwem energetycznym.
2. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na trzy grupy przyłączeniowe:
  - 2.1. grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym do 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - 2.2. 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,
  - 2.3. grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
3. Miejsce dostarczania energii jest określone w umowie o przyłączenie lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej. Dla podmiotów grupy IV i V miejscem dostarczania są:
  - 3.1. przy zasilaniu kablem ziemnym – zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji odbiorcy,
  - 3.2. w budynkach z wieloma lokalami – zaciski prądowe na wejściu do zabezpieczeń głównych w złączu, w kierunku instalacji odbiorców.
4. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci wg poniższych tabel:
  - 4.1. Ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci :

Dla odbiorców V grupy przyłączeniowej	25,50 zł / kW
Dla odbiorców IV grupy przyłączeniowej	25,50 zł / kW



## 4.2. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza:

Lp.	Rodzaj opłaty	Rodzaj przyłącza	Grupa IV	Grupa V
1	Za typowe przyłącze do 5 mb (zł)	Kablowe	1650	1500
		Kablowe Z pomiarem	1850	1650
2.	Za przyłącze powyżej 5 mb (zł /mb)	Napowietrzne	32,5	32,5
		Kablowe	42,5	30,0

5. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze i za rozbudowę sieci gdzie:
- opłatę za typowe przyłącze do 5mb, przyjmuje się z tabeli pkt. 4.2.,
  - opłatę za przyłącze powyżej 5 mb wylicza się z tabeli pkt. 4.2., mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5 mb,
  - opłatę za rozbudowę sieci wylicza się z tabeli pkt. 4.1., mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową, określoną w umowie o przyłączenie.
6. Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej nie przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego oraz dla odbiorców grupy VI opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia określonych w umowie o przyłączenie.

## 6.1. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i standardowych elementów sieci:

Element standardowy linii niskiego napięcia	Przekrój	Cena w zł /mb
Linia kablowa typu YAKY	4 x 70 mm	68,6
	4 x 120 mm	80,8
	4 x 240 mm	117,08

Element standardowy		Cena w zł /szt.
Złącze kablowe wolno stojące typu Z – 3	250A	711,5
Rozdzielnia nn typu RT 88x SLMB400		12746
Transformator 400/20 kVA TNOSCF		26638

7. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza udzielony zostanie upust od ryczałtowej opłaty za przyłączenie, w wysokości 10 %.

## ROZDZIAŁ 4

## ZASADY KLASYFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

## 1. Oznaczenia grup taryfowych.

Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej.

Symbol grupy taryfowej

X X X X

litera C oznacza grupę taryfową zależną od poziomu napięcia zasilania odbiorcy:

C- poziom nn

cyfra 2,1 oznacza rodzaj grupy taryfowej:

2- grupa taryfowa z kontrolą poboru mocy

1- grupa taryfowa bez kontroli poboru mocy

cyfra 1,2 oznacza liczbę stref czasowych :

1- grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym /całodobowa/

2- grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym

Litera a, b oznacza grupę z rozliczeniami:

a – w strefach: szczytowej i pozaszczytowej

b – w strefach: dziennej i nocnej

Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

## 2. Strefy czasowe doby.

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

Miesiąc	Strefy Szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna *)	Nocna
Styczeń	8 – 11	16 – 21	6-8 i 11-16	21-6
Luty	8 – 11	16 – 21	6-8 i 11-16	21-6
Marzec	8 – 11	18 – 21	6-8 i 11-18	21-6
Kwiecień	8 – 11	19 – 21	6-8 i 11-19	21-6
Maj	8 – 11	20 – 21	6-8 i 11-20	21-6
Czerwiec	8 – 11	20 – 21	6-8 i 11-20	21-6
Lipiec	8 – 11	20 – 21	6-8 i 11-20	21-6
Sierpień	8 – 11	20 – 21	6-8 i 11-20	21-6
Wrzesień	8 – 11	19 – 21	6-8 i 11-19	21-6
Październik	8 – 11	18 – 21	6-8 i 11-18	21-6
Listopad	8 – 11	16 – 21	6-8 i 11-16	21-6
Grudzień	8 – 11	16 – 21	6-8 i 11-16	21-6

\*) W taryfie C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

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

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

	Godz. stref szczytowych	Godz. stref pozaszczytowych
- od kwietnia do września	8-11, 20-21	pozostałe godziny doby
- od października do marca	8-11, 17-21	

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

- strefa dzienna	6-13, 15-22
- strefa nocna	13-15, 22-6

Godziny zegarowe trwania stref czasowych są uzgadniane między dostawcą, a odbiorcą na etapie zawierania umowy.

3. Dostawca oferuje odbiorcom w oparciu o niżej podane kryteria następujące grupy taryfowe:

- 3.1. C21, C22a, C22b - z kontrolą poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej na terenie portu rybackiego o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63 A.
- 3.2. C11, C12a, C12b - bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej na terenie portu rybackiego o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej do 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym do 63 A włącznie.
- 3.3. C11o - bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej poza portem rybackim o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej do 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym do 63 A włącznie.
- 3.4. R - stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
4. Przy kwalifikowaniu do grupy taryfowej decyduje napięcie zasilania, na którym energia elektryczna dostarczana jest do obiektu (urządzenia) stanowiącego własność odbiorcy z wyłączeniem grupy taryfowej R.
5. Odbiorcom zasilanym z sieci o różnych napięciach, wyposażonych w układy sumujące do pomiaru energii elektrycznej oferowana jest grupa taryfowa właściwa dla napięcia, na którym dostarczana jest największa ilość energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

6. Odbiorców w grupach taryfowych jednostrefowych C11 i C11o dodatkowo dzieli się na jedno – i trójfazowych.
7. W rozliczeniach za dostarczoną energię elektryczną w ramach grupy taryfowej oferowane są strefy czasowe, które wybiera odbiorca. Wybrana przez odbiorcę strefa czasowa obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy, jeżeli umowa nie stanowi inaczej.
8. Grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest odbiorca, jest tożsama dla opłat za świadczoną usługę przesyłową i za energię elektryczną.

## ROZDZIAŁ 5

## ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH

## GRUPY TARYFOWE – C11, C12a, C12b, C11o, R

1. Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych jedno- i dwustrefowych ponoszą miesięczną opłatę za usługę przesyłową w części stałej, do czasu zaktualizowania i podpisania nowych umów, wg poniższych zasad:

1.1. Do rozliczeń z odbiorcami o zużyciu powyżej 10000 kWh rocznie przyjmuje się wielkość mocy umownej zgodnie z tabelą:

Prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego I <sub>b</sub>	Grupy Taryfowe C11o, C11, C12a, C12b	
	Przyłącze 1 – fazowe	Przyłącze 3 – fazowe
[ A ]	[ kW ]	[ kW ]
≤ 25	5,55	16,65
32	6,00	18,00
40	8,00	23,00
50	10,00	29,00
63	12,00	37,00

1.2. Do rozliczeń z odbiorcami o zużyciu od 0 do 9999 kWh rocznie:

- a) o przyłączy 3 – fazowym przyjmuje się wielkość mocy umownej 5,5 kW.
- b) o przyłączy 1 – fazowym przyjmuje się wielkość mocy umownej 2,2 kW.

Po zaktualizowaniu umów sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych miesięczna opłata stała za usługę przesyłową będzie uzależniona od wielkości mocy podanej w umowie.

2. Opłata przesyłowa w części zmiennej za świadczenie usługi przesyłowej związana jest z ilością energii czynnej, która została zmierzona przez zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo – rozliczeniowy.
3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
4. W przypadkach uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych powiększa się o wielkość strat mocy i energii w transformatorach.
5. Straty energii czynnej, o których mowa w pkt. 4 oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat przy zastosowaniu współczynników charakterystycznych dla danego rodzaju transformatora.

6. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o 3%.
7. Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
8. Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej R ponoszą miesięczną opłatę przesyłową w części stałej w zależności od deklarowanej mocy przyłączeniowej bez podziału na odbiorców jedno i trójfazowych.
9. Odbiorcy rozliczani według grupy taryfowej R ponoszą opłaty za usługę przesyłową w części zmiennej, wynikające z iloczynu mocy przyłączeniowej, czasu trwania poboru i stawki opłaty przesyłowej. Czas trwania oraz wielkość mocy przyłączeniowej są uzgadniane między dostawcą, a odbiorcą na etapie zawierania umowy.

#### GRUPY TARYFOWE – C21 , C22a , C22b

1. Odbiorcy rozliczani według dwustrefowych grup taryfowych określają moc umowną w umowie sprzedaży energii elektrycznej, jednak nie większą niż moc przyłączeniowa.
2. Od wielkości mocy umownej zależy stały składnik opłaty za usługę przesyłową. W przypadku gdy zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłata ta pobierana jest oddzielnie za każde przyłącze.
3. Określona w umowie moc umowna obowiązuje odbiorcę przynajmniej przez okres 12 miesięcy, o ile umowa nie stanowi inaczej.
4. Zmiana mocy umownej wymaga dwustronnego uzgodnienia, przy czym może się ona wiązać z wydaniem nowych warunków przyłączenia lub koniecznością przystosowania istniejącej instalacji elektrycznej do zmienionej mocy.
5. Moc umowna jest określana i kontrolowana jako moc całodobowa.
6. W przypadku gdy odbiorca posiada układ sumujący do pomiaru mocy, moc umowna określona w umowie ulega podwyższeniu o współczynnik 0,3.
7. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania części stałej opłaty za przesył do końca okresu, na który moc była zamówiona, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął następny odbiorca.
8. Opłata przesyłowa w części zmiennej za świadczenie usługi przesyłowej związana jest z ilością energii czynnej, która została zmierzona przez zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo – rozliczeniowy.
9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

10. W przypadkach uzgodnionego przez strony zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych powiększa się o wielkość strat mocy i energii w transformatorach.
11. Straty energii czynnej, o których mowa powyżej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat przy zastosowaniu współczynników charakterystycznych dla danego rodzaju transformatora.
12. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o 3%.

## ROZDZIAŁ 6

### ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

1. Opłacie podlega ta ilość energii elektrycznej czynnej, która została zmierzona przez układ pomiarowo – rozliczeniowy zainstalowany u odbiorcy i wyliczona jako iloczyn tej energii oraz ceny energii elektrycznej w grupie taryfowej do jakiej odbiorca jest zakwalifikowany.
2. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, ilość energii podlegającej opłacie ustala się jako iloczyn mocy przyłączeniowej i czasu trwania poboru. Czas trwania poboru oraz wielkość mocy przyłączeniowej są uzgadniane między dostawcą a odbiorcą na etapie zawierania umowy.
3. Okres rozliczeniowy dla odbiorców w grupach taryfowych C i R wynosi jeden miesiąc.
4. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki w grupie taryfowej dostosowane do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
5. 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. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych.
6. Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z §42, §43, §44 rozporządzenia taryfowego .



## ROZDZIAŁ 7

### OPŁATY ABONAMENTOWE

1. Odbiorcy, którzy zawarli umowę sprzedaży energii elektrycznej ponoszą opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo- rozliczeniowych i wystawianie rachunków. W przypadku gdy zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłata ta pobierana jest oddzielnie za każde przyłącze.
2. Opłaty abonamentowe są opłatami miesięcznymi, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o sprzedaż energii elektrycznej.
3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżącego rachunku za energię elektryczną.

**ROZDZIAŁ 8****BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH I NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW**

1. Dostawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, na zasadach zgodnych z §46 rozporządzenia taryfowego oraz na zasadach wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej.
2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wynosi 0,10 zł / godz.,
3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §38 rozporządzenia przyłączeniowego, dostawca na wniosek odbiorcy ponosi poniższe opłaty:
  - 3.1. Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerywanej z tytułu awarii sieci rozdzielczej, opłata wynosi: 10,00 zł
  - 3.2. Za brak powiadomienia w formie komunikatów: prasowych radiowych, telewizyjnych albo w inny sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-ciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej opłata wynosi: 5,00 zł
  - 3.3. Za brak powiadomienia na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania opłata wynosi: 15,00 zł
  - 3.4. Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf 5,00 zł
  - 3.5. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.
  - 3.6. Za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej 10,00 zł
4. Wysokość dopuszczalnego poboru energii biernej i odpowiedzialność odbiorców za jego przekroczenie określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

5. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną podlega opłacie według stawki równej 5-krotnej wartości składnika stałego stawki za usługę przesyłową przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.
6. Nadwyżkę kilowatów mocy pobranej w okresie rozliczeniowym określa się na podstawie jednego maksymalnego przekroczenia mierzonego wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub rejestratorem.
7. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
8. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy kontrolowanej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy kontrolowanej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

**ROZDZIAŁ 9****OPLĄTY ZA DODATKOWE ŚWIADCZENIA NA RZECZ ODBIORCÓW**

1. Za założenie przez dostawcę nowych plomb – w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych – na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym, za którego stan odpowiada odbiorca lub zarządca budynku, pobiera się opłatę w wysokości 130,00 zł
2. Za ponowne założenie zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar i Jakości pobiera się opłatę pokrywającą koszt demontażu i montażu nowego licznika oraz koszt ponownej legalizacji:
  - 2.1. dla układu pomiarowego – bezpośredniego – 92 zł
  - 2.2. dla układu pomiarowego półpośredniego i pośredniego – 138 zł
3. Za przerwanie i ponowne wznowienie dostarczania energii elektrycznej 100,00zł
4. Za sprawdzenie u odbiorcy zakwestionowanej rzetelności wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, gdy reklamacja okaże się nieuzasadniona:
  - 4.1. dla układów pomiarowo rozliczeniowych 1-fazowych 50,00 zł
  - 4.2. dla układów pomiarowo – rozliczeniowych 3-fazowych 60,00 zł
5. Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej rzetelności wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, gdy reklamacja okaże się nieuzasadniona lub za wymianę na życzenie odbiorcy układu pomiarowo – rozliczeniowego sprawnego na inny :
  - 5.1. dla układów pomiarowo rozliczeniowych 1-fazowych 69,00 zł
  - 5.2. dla układów pomiarowo – rozliczeniowych 3-fazowych 92,00 zł

## ROZDZIAŁ 10

### OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. W razie stwierdzenia przez dostawcę nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci, a w szczególności:
  - 1.1. niezgodnie z postanowieniami umowy,
  - 1.2. bez zawarcia umowy,

pobiera się od odbiorców opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną

2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę dostawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonej w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej, zgodnie z § 38 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
3. Podwyższone opłaty o których mowa w pkt.2 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej, zgodnie z § 38 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.
4. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy, zgodnie z § 39 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
5. Opłaty o których mowa w pkt.4 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej, zgodnie z § 39 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

## ROZDZIAŁ 11

## CENY I STAWKI OPŁAT DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

## 1. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jedn.	Grupa taryfowa		
			C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW	10,40	10,40	10,40
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	28,30	36,91 25,82	43,0 29,0
	- całodobową				
	- szczytową				
	- pozaszczytową				
	- dzienną				
	- nocną				
2.	Ceny za energię elektryczną.	zł/MWh	100,45	190,35 95,50	142,30 72,00
	- Całodobową				
	- Szczytową				
	- Pozaszczytową				
	- Dzienną				
	- Nocną				
3.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	8	8	8

## 2. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jedn.	Grupa Taryfowa		
			C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW	3,00	3,00	3,00
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	96,00	160,50 85,10	120,00 80,10
	- Całodobową				
	- Szczytową				
	- Pozaszczytową				
	- Dzienną				
	- nocną				
2.	Ceny za energię elektryczną.	zł/MWh	152,9	195,20 110,30	175,10 105,3
	- Całodobową				
	- Szczytową				
	- Pozaszczytową				
	- Dzienną				
	- Nocną				
3.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	5	5	5

## 3. GRUPA TARYFOWA C11o

			<b>Grupa taryfowa</b>
L.p.	<b>Rodzaje cen i stawek opłat</b>	Jedn.	C11o
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW	2,6
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,1366
2.	Ceny za energię elektryczną. - całodobową	zł/kWh	0,1513
3.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	5

## 4. GRUPA TARYFOWA R

			<b>Grupa taryfowa</b>
L.p.	<b>Rodzaje cen i stawek opłat</b>	Jedn.	R
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW	7
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0722
2.	Ceny za energię elektryczną. - całodobową	zł/kWh	0,1063
3.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	5