



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 4 lutego 2000 r.

DTA-821/9354-A/6/2000/PK

**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 z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i 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 i 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 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego POLSIN - KARBID Spółka z o.o. z siedzibą w Chorzowie zawartego w piśmie z dnia 26 lipca 1999 r. znak: SZ/158/99, uzupełnionego pismami z dnia 17 sierpnia 1999 r. znak: HA-70/99, z dnia 30 sierpnia 1999 r. znak: SZ/190/99, dnia 13 września 1999 r. znak: EP/74/99, z dnia 20 września 1999 r. znak: SZ/212/99, z dnia 27 września 1999 r. znak: EP/78/99, z dnia 4 października 1999 r. znak: SZ/226/99, z dnia 5 listopada 1999 r. (bez znaku), z dnia 8 grudnia 1999 r. (bez znaku), z dnia 21 grudnia 1999 r. znak: EP/92/99, z dnia 10 stycznia 2000 r. znak: EP/01/00

**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 POLSIN - KARBID Spółka z o.o. z siedzibą w Chorzowie, posiadającego koncesję nr PEE/157/9354/W/1/2/99/AS z dnia 25 maja 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/170/9354/W/1/2/99/AS z dnia 25 maja 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 29 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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 z 1999 r. Nr 88, poz. 980 i Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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 ww. rozporządzenia, tj. :

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

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Z uwagi na fakt, że Przedsiębiorstwo

podjęło nowego rodzaju działalność polegającą na przesyłaniu i dystrybucji oraz obrocie energią elektryczną, wysokość ceny wskaźnikowej określono zgodnie z § 37 cytowanego rozporządzenia, na podstawie planowanych wielkości przychodów i sprzedaży w okresie obowiązywania taryfy.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa uwzględnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

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



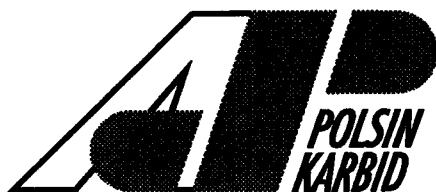
dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

POLSIN - KARBID Spółka z o.o.

ul. Azotowa 13

41-503 Chorzów



## **TARYFA**

**Dla**

**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**POLSIN – KARBID Sp. z o.o.**

41-503 Chorzów , ul. Azotowa 11

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. GRUPY TARYFOWE
4. STREFY CZASOWE
5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH
  - 5.1. SKŁADNIK STAŁY OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 5.2. SKŁADNIK ZAMIENNY OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
6. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
7. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
8. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
  - 8.1 BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ
  - 8.2 UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
  - 8.3 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY
9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
10. CENY I STAWKI OPŁAT

## **1. INFORMACJE OGÓLNE.**

### **1.1. Zawartość taryfy.**

Niniejsza taryfa zawiera:

- ceny za energię elektryczną,
- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz handlową obsługę Odbiorców,
- stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

### **1.2. Dostawa i pobór energii elektrycznej.**

Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów indywidualnych zawartych pomiędzy Odbiorcą energii elektrycznej i Dostawcą, którym jest POLSIN-KARBID Sp. z o.o. Dostawca dostarcza Odbiorcom energię elektryczną o standardach jakościowych określonych w par. 37 i 38 rozporządzenia 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), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

### **1.3. Ceny i stawki opłat.**

Ceny i stawki opłat ustalone zostały na podstawie 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 ), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Ceny i stawki opłat stosowane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%. Wyjątek stanowią stawki opłat za przyłączenie do sieci przedstawione w rozdziale 5.

## 2. DEFINICJE.

- 2.1. **Dostawca** – POLSIN-KARBID Sp. z o.o. dostarczająca Odbiorcom energię elektryczną na podstawie umowy.
- 2.2. **Dystrybucja** – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii elektrycznej za pomocą sieci.
- 2.3. **Dzień roboczy** – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.4. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców wydzielonych ze względu na poziom napięcia i wielkość mocy przyłączeniowej.
- 2.5. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci elektrycznej określony w umowie o dostarczanie energii elektrycznej.
- 2.6. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna zamówiona przez Odbiorcę w umowie o dostarczanie energii elektrycznej-maksymalna moc czynna jaką Odbiorca może pobrać w okresie umownym.
- 2.7. **Moc pobrana** – największy 15-min. pobór mocy czynnej w okresie rozliczeniowym.
- 2.8. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z POLSIN-KARBID Sp. z o.o. lub niezgodnie z warunkami określonymi w umowie
- 2.9. **Odbiorca** – każdy kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy.
- 2.10. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego Odbiorcy z siecią Dostawcy
- 2.11. **Standardy jakościowe obsługi Odbiorców** –jakość energii elektrycznej określona w rozdz. 7 rozporządzeniu przyłączeniowego.
- 2.12. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie okres czasu pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.13. **Opłata abonamentowa** – opłata, którą ponosi Odbiorca na rzecz Dostawcy, za odczytywanie układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

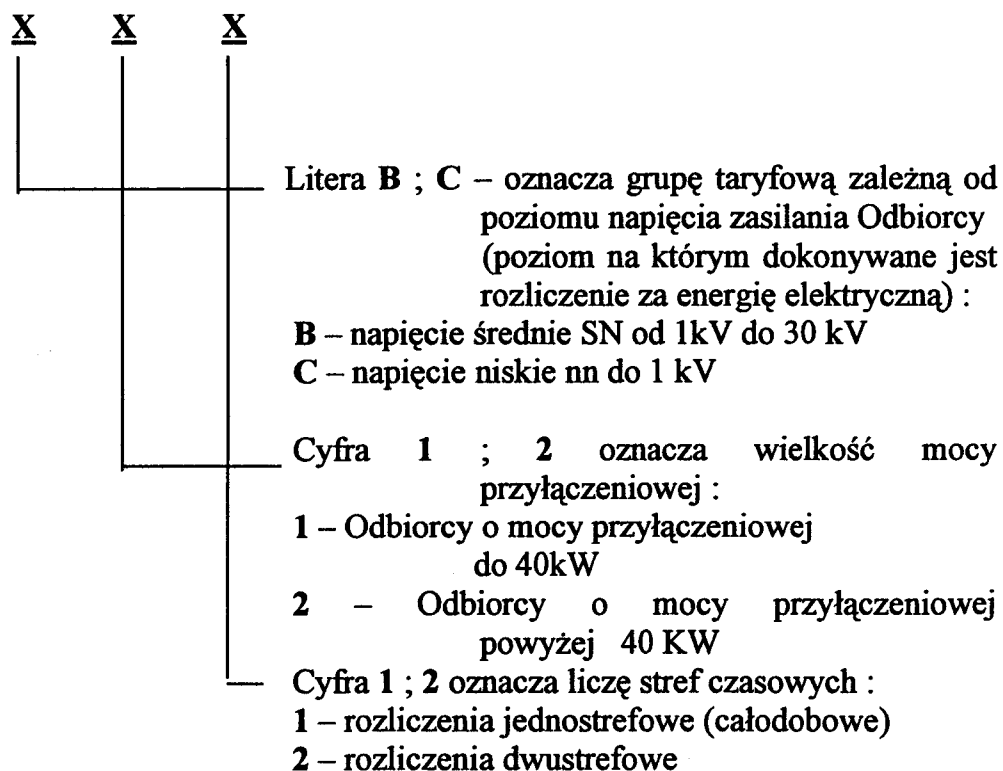
- 2.14. **Strefa czasowa** – godzina doby w określonym dniu tygodnia i porze roku w której obowiązuje określona stawka taryfowa.
- 2.15. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki energii elektrycznej i inne urządzenia pomiarowe służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiarów i rozliczeń.

### 3. GRUPY TARYFOWE.

Kryteriami zakwalifikowania odbiorcy do danej grupy taryfowej są :

- poziom napięcia sieci zasilającej,
- wielkość mocy przyłączeniowej.

Oznaczenie poszczególnych grup taryfowych oraz kryteria jakie musi spełnić Odbiorca, przedstawiono na schemacie :



Na obszarze działania Dostawcy stosowane są następujące grupy taryfowe :

- B** Odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni do sieci o napięciu od 1 kV do 30 kV .
- C** Odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni do sieci o napięciu poniżej 1kV .



Jeżeli na podstawie powyższych kryteriów Odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

Odbiorca o którym mowa wyżej może wystąpić do Dostawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

#### 4. STREFY CZASOWE.

Cena energii elektrycznej dostarczanej Odbiorcy uzależniona jest od strefy czasowej w której dostawa ta występuje. Tabela 1 przedstawia strefy czasowe obowiązujące Odbiorców wszystkich grup taryfowych.

Tabela 1

Nazwa strefy czasowej	Pora roku (miesiąc)	
	Lato (IV – IX)	Zima (X – III)
Strefa szczytowa	od 7.00 do 13.00 od 19.00 do 22.00	od 7.00 do 13.00 od 16.00 do 21.00
Strefa pozaszczytowa*	od 13.00 do 19.00 od 22.00 do 7.00	od 13.00 do 16.00 od 21.00 do 7.00

\* Jeżeli urządzenia pomiarowo rozliczeniowe na to pozwalają, soboty i dni świąteczne w całości są zaliczane do strefy pozaszczytowej.

#### 5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH.

##### 5.1. SKŁADNIK STAŁY STAWKI OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

Opłata za usługę przesyłową w części stałej zależy od wielkości mocy zamówionej przez Odbiorcę, oddzielnie dla każdego przyłącza oraz składnika stałego stawki opłaty za usługi przesyłowe odpowiadającego danej grupie taryfowej.

5.1.1. Odbiorca przyłączony do sieci Dostawcy zobowiązany jest zamówić przewidywaną wielkość mocy odpowiadającą największemu 15-minutowemu obciążeniu jakie może wystąpić w okresie umownym (rok kalendarzowy) oddzielnie dla każdego przyłącza.

5.1.2. Opłata za usługi przesyłowe w części stałej rozliczana jest jeden raz w miesiącu jako iloczyn stawki jednostkowej (*składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe*) i wielkości mocy zamówionej.

5.1.3. Odbiorca dokonuje zamówienia mocy na jeden rok .

## 5.2. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

Opłata za usługi przesyłowe w części zmiennej zależy od wielkości pobranej energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym oraz składnika zmiennego stawki opłaty za usługi przesyłowe odpowiadającego danej grupy taryfowej .

## 6. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

6.1. Na terenie objętym działalnością Dostawcy istnieją Odbiorcy zaliczani do następujących grup przyłączeniowych:

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

6.2. Stawki opłat za przyłączenie obejmują :

- a) stawki opłat za budowę przyłącza,
- b) stawki opłat za rozbudowę sieci.

6.2.1. Dostawca pobiera od Odbiorcy opłatę za przyłączenie na podstawie:

- a) dla grupy przyłączeniowej III - umowy o przyłączenie na podstawie indywidualnych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia określonych w umowie o przyłączenie ustalonych na podstawie, określonych w taryfie, 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.

b) dla grupy IV i V – ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie i za rozbudowę sieci.

6.2.2 Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla odbiorców zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej wynoszą odpowiednio

**Dla grupy IV**

**Tabela 2**

Rodzaj przyłącza	Ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze do 5 metrów [zł]	Ryczałtowa stawka opłaty za każdy metr przyłącza [zł/metr]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/kW]
Napowietrzne	864	33	25
Napowietrzne z pomiarem	1.150	33	22
Kablowe	1.678	42	22
Kablowe z pomiarem	1.860	42	22

**Dla grupy V**

**Tabela 3**

Rodzaj przyłącza	Ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze do 5 metrów [zł]	Ryczałtowa stawka opłaty za każdy metr przyłącza [zł/metr]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/kW]
Napowietrzne	767	32	25
Napowietrzne z pomiarem	1.010	32	22
Kablowe	1.500	32	22
Kablowe z pomiarem	1.675	32	22

6.2.3. Stawki opłat za standardowe elementy przyłączy i standardowe elementy sieci nN i SN dla III grupy przyłączeniowej.

Tabela 4

L.p.	Nazwa elementu przyłącza linie kablowe nN	pierwsze 5 metrów	kolejny metr
		[ zł ]	[ zł / metr ]
1.	Linia kablowa do 1 kV YAKY 4 x 16	573,25	45,86
2.	Linia kablowa do 1 kV YAKY 4 x 25	601,13	48,09
3.	Linia kablowa do 1 kV YAKY 4 x 35	648,88	51,09
4.	Linia kablowa do 1 kV YAKY 4 x 50	685,25	54,82
5.	Linia kablowa do 1 kV YAKY 4 x 70	746,38	59,71
6.	Linia kablowa do 1 kV YAKY 4 x 120	908,88	72,71
7.	Linia kablowa do 1 kV YAKY 4 x 185	1133,13	90,65
8.	Linia kablowa do 1 kV YAKY 4 x 240	1354,38	108,35

Tabela 5

L.p.	Nazwa elementu przyłącza linie kablowe SN	pierwsze 5 metrów	kolejny metr
		[ zł ]	[ zł / metr ]
1.	Linia kablowa do 1 kV YAKY 4 x 120	1504,63	120,37
2.	Linia kablowa do 1 kV YAKY 4 x 150	1692,13	135,37
3.	Linia kablowa do 1 kV YAKY 4 x 185	2026,63	162,13
4.	Linia kablowa do 1 kV YAKY 4 x 240	2278,88	182,31

Tabela 6

L.p.	Nazwa elementu przyłącza wyposażenie	za jeden element
		[ zł / szt. ]
1.	Pole odpływowe w stacji nN	9840
2.	Pole odpływowe w stacji SN	26400
3.	Złącze kablowe nN	3990
4.	Układ pomiarowo rozliczeniowy 2-taryfowy ze wskaźnikiem mocy	5760

## **7. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ.**

Rozliczeń za pobraną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie na dostawę energii elektrycznej, na podstawie faktycznie zużytej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, w odpowiedniej strefie czasowej, przy zastosowaniu ceny jednostkowej za energię elektryczną obowiązującej w tej strefie czasowej. Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych przedstawione są w formie tabelarycznej w punkcie 10. Ceny te ustalone zostały dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w par. 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

W przypadku zawyżenia należności za pobraną energię elektryczną spowodowanego błędami w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego przedsiębiorstwo dokonuje korekty rachunków zgodnie z paragrafami 42,43 i 44 rozporządzenia taryfowego

## **8. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.**

### **8.1 BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w paragrafie 37 rozporządzenia przyłączeniowego Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku w wysokości określonej zgodnie ze wzorem zawartym w paragrafie 46 ust.1 rozporządzenia taryfowego.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu wynosi odpowiednio:

$$b_{rT} = 0,1 \text{ zł/h}$$

### **8.2 BONIFIKATA ZA NIE DOSTARCZONĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej Odbiorcy przysługuje bonifikata w ilości i na zasadach określonych w par. 46 ust.2 rozporządzenia taryfowego.

### 8.3 UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- a) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerywanej z powodu awarii w sieci, wysokość upustu wynosi 10,00 zł,
- b) za brak powiadomienia o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 20,00 zł,
- c) za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażenia lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej:
  - rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1 kV, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,
  - 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, wysokość upustu wynosi 100,00 zł,
- d) za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej, wysokość upustu wynosi 100,00 zł,
- e) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,
- f) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat, wysokość upustu wynosi 10,00 zł,
- g) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu wynosi 2,00 zł za każdy dzień zwłoki,
- h) za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 10,00 zł.

### 8.4 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY.

Za niedotrzymanie współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi_0$  określonego w umowie na dostawę energii elektrycznej pobierane są dodatkowe opłaty według niżej określonych zasad :

- a) opłacie podlega pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ ,
- b) jako optymalny współczynnik ustala się  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ ,

- c) z odbiorcami, którzy posiadają własne transformatory pomiar energii biernej odbywa się przed transformatorem od strony Dostawcy,
- d) za przekroczenie optymalnego współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi_0$  ceny za energię elektryczną czynną zostaje powiększona o wskaźnik procentowy zgodnie ze wzorem :

$$D\% = \left[ \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right] \times 100\%$$

D% - procentowy wzrost ceny jednostkowej za energię czynną w odpowiedniej strefie czasowej

$\text{tg } \varphi_0$  - współczynnik mocy określony w umowie równy 0,4

$\text{tg } \varphi$  - współczynnik mocy stwierdzony u Odbiorcy w okresie obliczeniowym

## 9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

9.1. Za nielegalny pobór energii elektrycznej uważa się :

- pobór energii bez zawarcia umowy na dostawę energii elektrycznej z Dostawcą
- pobór energii elektrycznej niezgodnie z ustaleniami określonymi w umowie

9.2. W przypadku stwierdzenia poboru energii elektrycznej niezgodnie z ustaleniami określonymi w umowie na dostawę energii elektrycznej, lub dokonywania samowolnych zmian w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, Dostawca ma prawo naliczania opłat w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat przedstawionych w tabeli odpowiedniej dla danej grupy taryfowej.

9.3. W przypadku odbiorców pobierających energię bez zawarcia umowy na dostawę energii elektrycznej, Dostawca obciąża odbiorcę za pobraną energię opłatami w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w grupie taryfowej właściwej dla tego odbiorcy.

9.4. Moc przyłączeniową oraz energię pobraną jako nielegalną Dostawca określa na podstawie pomiarów kontrolnych lub wylicza na podstawie wielkości mocy zainstalowanych odbiorników Odbiorcy i czasu trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej.

#### **10.CENY I STAWKI OPŁAT**

- dla grupy taryfowej B zamieszczone w tabeli 10.1,
- dla grupy taryfowej B zamieszczono w tabeli 10.2.



## 10.1. GRUPA TARYFOWA B:

Tabela 7

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jedn. miary	Grupa taryfowa B-21			Grupa taryfowa B-22		
			netto	podatek VAT	brutto	netto	podatek VAT	brutto
			4.	5.	6.	7.	8.	9.
1.	2.	3.						
<b>1.</b>	<b>Stawki opłaty za usługi przesyłowe</b>							
1.1.	Składnik zmienny	z/MWh	31,88	7,01	38,89	31,88	7,01	38,89
1.2.	Składnik stały	z/kW/m-c	6,43	1,41	7,84	6,43	1,41	7,84
<b>2.</b>	<b>Ceny za energię elektryczną czynną</b>							
2.1.	Całodobową	z/MWh	155,40	34,19	189,59			
2.2.	Szczytową	z/MWh				228,80	50,34	279,14
2.3.	Pozaszczytową	z/MWh				102,65	22,58	125,23
<b>3.</b>	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	z/m-c/układ rozliczeniowy	10,25	2,26	12,51	10,25	2,26	12,51

10. 2. GRUPA TARYFOWA C:

Tabela 8

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jedn. miary	Grupa taryfowa C-11, C-21			Grupa taryfowa C-12, C-22		
			netto	podatek VAT	brutto	netto	podatek VAT	brutto
			4.	5.	6.	7.	8.	9.
1.	2.	3.						
<b>1.</b>	<b>Stawki opłaty za usługi przesyłowe</b>							
1.1.	Składnik zmienny	z/MWh	74,98	16,50	91,48	74,98	16,50	91,48
1.2.	Składnik stały	z/kW/m-c	6,51	1,43	7,94	6,51	1,43	7,94
<b>2.</b>	<b>Ceny za energię elektryczną czynną</b>							
2.1.	Całodobową	z/MWh	155,40	34,19	189,59			
2.2.	Szczytową	z/MWh				228,80	50,34	279,14
2.3.	Pozaszczytową	z/MWh				102,65	22,58	125,23
<b>3.</b>	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	z/m-c/układ rozliczeniowy	3,39	0,75	4,14	6,77	1,49	8,26