



Warszawa, dnia 13 października 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/1445-D/2/2003/LK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o. z siedzibą w Zagórzcu,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 25 lipca 2003 r. znak: ZUT/HM/ /2003, uzupełnionym pismem z dnia 10 września 2003 r. znak: ZUT/HM/ /2003 oraz pismem z dnia 8 października 2003 r. znak: ZUT/HM/ /2003

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

W dniu 29 lipca 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/99/1445/U/OT3/98/RW z dnia 30 grudnia 1998 r., koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/100/1445/U/OT3/98/RW

z dnia 30 grudnia 1998 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo dokona przyłączenia nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

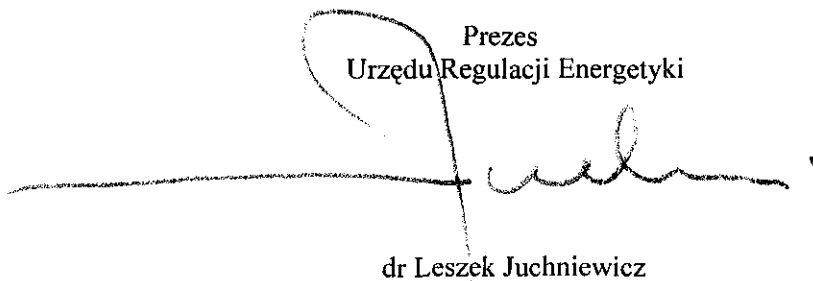
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

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

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:  
Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.  
ul. Bieszczadzka 5  
38-540 Zagórz

*Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.  
z siedzibą w Zagórz ul. Bieszczadzka 5*

---

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

---

*Zagórz 2003 r.*

## Spis treści.

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.2. Strefy czasowe.
  - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
  - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.
  - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
  - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
  - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe
  - 5.2. Moc umowna.
  - 5.3. Rozliczenia za energię bierną.
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
9. Tabele cen i stawek opłat

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o. z siedzibą Zagórz, ul. Bieszczadzka 5, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
  - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - b) cen za energię elektryczną,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu  
a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfę opracowano na podstawie:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 154, poz. 1504), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2003 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania usług przesyłowych (Dz.U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
  - a) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
  - b) odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%. Opłatę za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.8. Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Tak więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

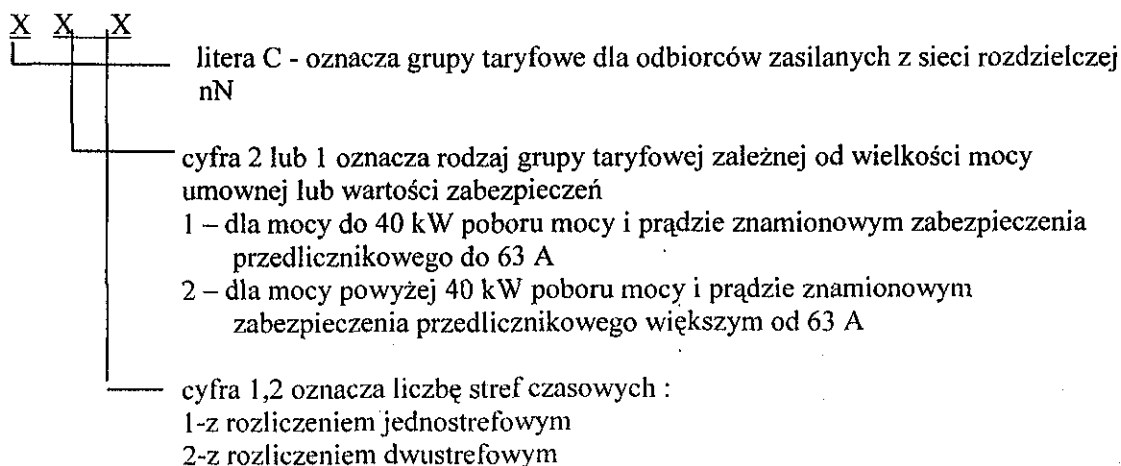
## 2. Definicje.

- 2.1. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.2. Przyłącze – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy.
- 2.3. Moc przyłączeniowa - moc czynna planowana do pobierana lub wprowadzania do sieci, określana w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłączenia.
- 2.4. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.6. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.7. Niskie napięcie ( nn ) – napięcie nie wyższe niż 1 kV.

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

### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

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



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C22, C11, C12,

3.1.4 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

### 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22:

| Miesiąc         | Strefy szczytowe                   |                                     | Strefy pozaszczytowe                                                    |                                    |
|-----------------|------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|
|                 | ranna                              | wieczorna                           | dzienna                                                                 | nocna                              |
| 1. 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> |
| 2. 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> |
| 3. 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> |
| 4. 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> |
| 5. maj          | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| 6. czerwiec     | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| 7. lipiec       | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| 8. sierpień     | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| 9. wrzesień     | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 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> |
| 10. 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> |
| 11. 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> |
| 12. 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> |

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12:

| Miesiące                      | Godziny stref szczytowych                                                | Godziny stref pozaszczytowych |
|-------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|
| Od 1 kwietnia do 30 września  | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | pozostałe godziny doby        |
| Od 1 października do 31 marca | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | pozostałe godziny doby        |

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- miesiąc lub 10 dni, w zależności od ustaleń w umowie dla odbiorców grup: C22,
- miesiąc – dla odbiorców grup C11, C12.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.

3.3.3. Okresy rozliczeń, o których mowa w pkt. 3.3.1 sprzedawca szczegółowo ustala w umowie. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być



pobierane opłaty za dostarczoną energię w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.

- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- Nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - Niedopłata doliczona jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej na napięciu nN, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 80,00 zł.

#### 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

#### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

gdzie:

$O_E$  – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażoną w zł

$C_i$  – cena energii wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej

$E_i$  – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, wyrażona w jednostkach energii

$n$  – ilość stref czasowych

#### 4.2. Opłaty abonamentowe.

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

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_{UP} = S_S \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{Zi} \cdot E_i$$

gdzie:

- $O_{UP}$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $S_S$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(kW/miesiąc)
- $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy, zawarta w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- $S_{Zi}$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł na jednostkę energii, w danej strefie czasowej,
- $E_i$  - ilość pobranej energii elektrycznej ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych w jednostkach energii w danej strefie czasowej,
- $n$  - ilość stref czasowych,

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{Zi}$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy opłata za usługę przesyłową w części stałej wzrasta o 20 %.
- 5.1.5. Od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci część stałą opłaty za usługę przesyłową pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

### 5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2. Termin zamawiania mocy umownej na następny rok określa umowa. Brak zamówienia w przewidzianym terminie powoduje przyjęcie mocy umownej na rok następny w wysokości z poprzedniego okresu umownego. Zamówienie mocy po upływie wyznaczonego terminu, w wysokości innej niż w poprzednim okresie umownym, traktowane jest jako korekta mocy ze skutkiem określonym w pkt 5.1.4.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.

- 5.2.4 Za przekroczenie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobiera się opłatę, obliczoną jako iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki opłaty sieciowej określonej w danej grupie taryfowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżki mocy pobranej, ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie „a”.
- Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie nastąpiło w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci.

### 5.3. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$
- 5.3.2. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefie całodobowej.
- 5.3.3. Opłacie podlega ponadumowny pobór energii biernej, w okresie rozliczeniowym, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$
- 5.3.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,  
 $S_{zvn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/kWh,  
 $A$  – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.6 W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .
- 5.3.7 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust.1 „rozporządzenia taryfowego”, wynosi 1,5 zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 15,18 zł, |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci                                                                                                                                                                                                                  | 75,91 zł, |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanoego z powodu awarii sieci                                                                                                                                                                       | 7,59 zł,  |
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18 zł, |
| e) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania                                                                                                                               | 75,91 zł, |
| f) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci                                                                                                                                              | 75,91 zł, |
| g) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf                                                                                                                                                                                                                                         | 7,59 zł,  |
| h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki                                                                                                                                                                            | 2,28 zł.  |
- 6.3. Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od jego złożenia.

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,

b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,

c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,

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

1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,

2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper

prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych.

W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.

3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper

prądu znamionowego zabezpieczenia

125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych.

W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b i c, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobieranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,

b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku  
o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A  
(pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,

c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku  
o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni)  
bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu  
znamionowanego licznika 300 kWh,

d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za  
każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego  
przekładnika prądowego 300 kWh,

7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

## 8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

### 8.1. Tabela opłat dodatkowych

| Lp. | Wyszczególnienie*                                                 | [zł / czynność]                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|-----|-------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.  | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii na napięciu nN       | 80,00                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 2.  | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego | x                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|     | a) bezpośredniego                                                 | 80,00                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|     | b) półpośredniego                                                 | 120,00                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 3.  | Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**       | - 114 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub<br>- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |

\* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości

8.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

## 9. Tabele cen i stawek opłat

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C22, C11, C12

| CENA LUB STAWKA                              | GRUPA TARYFOWA |        |        |
|----------------------------------------------|----------------|--------|--------|
|                                              | C22            | C11    | C12    |
| <b>Obrót</b>                                 |                |        |        |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: |                |        |        |
| - całodobową                                 | x              | 0,1561 | x      |
| - szczytową                                  | 0,2499         | X      | 0,2575 |
| - pozaszczytową                              | 0,1173         | X      | 0,1209 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *       | 23,59          | 12,81  | 15,40  |
| <b>Przesyłanie i dystrybucja</b>             |                |        |        |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh | 0,0494         |        |        |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh   |                |        |        |
| - całodobowy                                 | X              | 0,2022 | X      |
| - szczytowy                                  | 0,2389         | X      | 0,1935 |
| - pozaszczytowy                              | 0,1342         | X      | 0,0977 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c  | 10,72          | 0,37   | 0,37   |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **      | 23,59          | 12,81  | 15,40  |

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

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