



Warszawa, dnia 8 grudnia 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/3888-A/4/2003/OW

**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 i Nr 170, poz. 1660)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakłady Azotowe w Chorzowie - Holding - Spółka Akcyjna**

**z siedzibą w Chorzowie,**

**zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 29 września 2003 r. znak: AP-47/2003, uzupełnionym pismami:

z dnia 17 października 2003 r. znak: TE-168/03, z dnia 20 października 2003 r.

znak: AP-50/2003, z dnia 28 października 2003 r. znak: AP/51/2003,

z dnia 29 października 2003 r. znak: AP-52/2003, z dnia 30 października 2003 r.

znak: AP-52/2003, z dnia 20 listopada 2003 r. znak: AP-53/2003

oraz z dnia 4 grudnia 2003 r. bez znaku

**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 1 października 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/254/3888/W/3/2002/ASA z dnia 24 lipca 2002 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/321/3888/W/3/2002/ASA z dnia 24 lipca 2002 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 i w § 7 ust. 2 pkt 2-5 oraz 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.

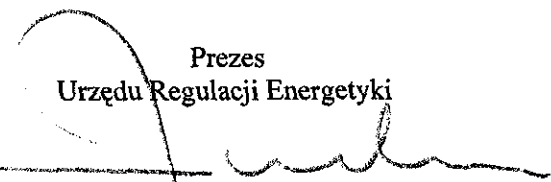
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymują:**  
Zakłady Azotowe w Chorzowie - Holding - Spółka Akcyjna  
ul. Narutowicza 15  
41-503 Chorzów

**ZAKŁADY AZOTOWE W CHORZOWIE -  
- HOLDING – SPÓŁKA AKCYJNA**

41 – 503 Chorzów, ul Narutowicza 15

---



**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

---

Chorzów 2003r.

**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. Opłaty 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. Tabele cen i stawek opłat.

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne ZAKŁADY AZOTOWE W CHORZOWIE - HOLDING - SPÓŁKA AKCYJNA, 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 podmiotuoraz warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504, 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 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z 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. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, cen i stawek opłat 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. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

## **2. Definicje.**

- 2.1. Sprzedawca – ZAKŁADY AZOTOWE W CHORZOWIE - HOLDING - SPÓŁKA AKCYJNA z siedzibą w Chorzowie, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Moc umowna – moc czynna pobierana, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.3. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy lub bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.4. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 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. Odbiorca – każdy, kto pobiera energię elektryczną lub otrzymuje usługę przesyłową na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.7. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.8. Niskie napięcie ( nN ) – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. Średnie napięcie ( SN ) – napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.

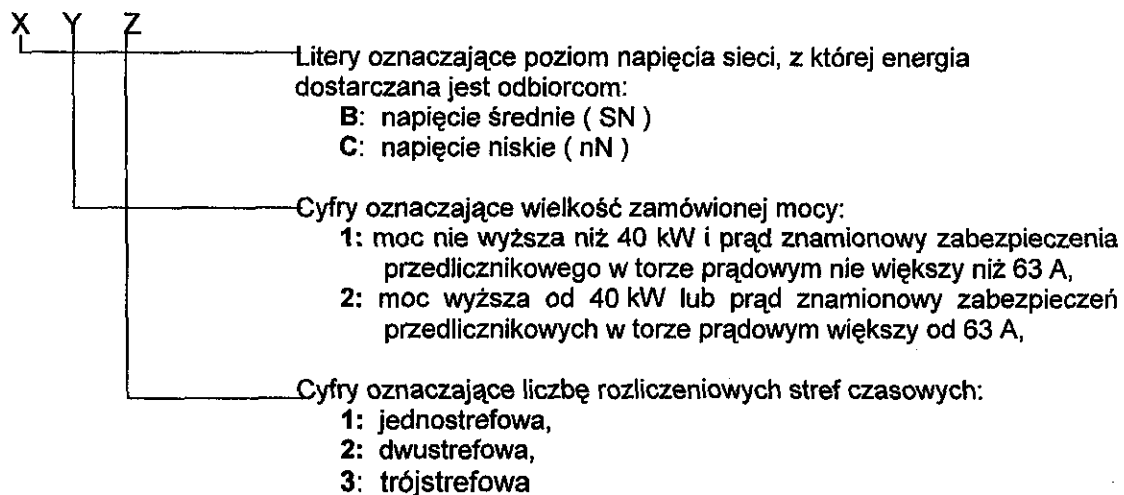
- 2.10. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

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

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

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust 1 rozporządzenia taryfowego.

- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B23
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22, C11,

- 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 spośród tych grup.



3.1.5. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

### 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami wszystkich grup taryfowych:

| Numer Strefy | Strefa doby             | Pora roku                             |  |
|--------------|-------------------------|---------------------------------------|--|
|              |                         | Lato<br>(1 kwiecień –<br>30 wrzesień) | Zima<br>(1 październik –<br>31 marzec) |
| 1            | 2                       | 3                                     | 4                                      |
| 1.           | szczyt przedpołudniowy  | 7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>    | 7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>     |
| 2.           | szczyt popołudniowy     | 19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>   | 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>    |
| 3.           | pozostałe godziny doby* | 13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>   | 13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>    |
|              |                         | 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>    | 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>     |

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

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się raz w miesiącu.

3.3.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

3.3.3. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.4. W przypadku uszkodzenia o którym mowa w pkt 3.3.3, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy, lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie

proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

### **3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.**

- 3.4.1. 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.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

### 4.2. Opłaty abonamentowe.

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu obsługi handlowej, polegającej 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.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

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

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie:

$O_p$  - opłata za usługę przesyłową obliczona dla danego odbiorcy, w zł za okres rozliczeniowy,

$S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej za okres rozliczeniowy, w zł/kW mocy umownej,

$P$  - moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW,

$S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową, w zł/MWh,

$E$  - ilość energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w MWh.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę w/w stawek.

- 5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Moc umowną przyjętą do ustalenia wysokości części stałej opłaty za usługę przesyłową należy zamawiać dla każdego z przyłączy w terminie do końca roku poprzedzającego rok objęty zamówieniem.
- Przy braku zamówienia, do rozliczeń przyjmuje się dla wszystkich okresów rozliczeniowych moc równą mocy umownej, obowiązującej w grudniu roku poprzedzającego rok objęty zamówieniem.
- 5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

## 5.2 Moc umowna.

- 5.2.1. Dla odbiorców, których układy pomiarowo - rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej.  
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.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 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 w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.

## 5.3. Rozliczenia za energię bierną

- 5.3.1. Za ponadoptymalny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
  - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub

- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$  pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.5.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy wszystkich grup taryfowych jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
- 5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadoptimalny pobór energii biernej 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 uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenia usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  dla wszystkich odbiorców przyjęto jako  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 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  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ),

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

gdzie:

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

## 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 w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 1,50$  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, przerwanego 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 przyjętej na terenie działania dostawcy - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia. 15,18 zł,
  - e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci średniego napięcia 151,83 zł,
  - f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 75,91 zł,
  - g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 75,91 zł,
  - h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci 151,83 zł,
  - i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 75,91 zł,

- j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 7,59 zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki 2,28 zł.

## 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 obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru 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 1 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 obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru 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 gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o czym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru 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 1 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 gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o czym mowa w pkt 7.1.2. lit. b i c, 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 bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
    - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za



|  |          |
|--|----------|
| każdy 1 amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego                                       | 300 kWh, |
| e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 amper prądu obliczeniowego $I_0$ | 300 kWh  |

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych, z winy Odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 7.10, pobiera się opłaty w wysokości:
- |                              |            |
|------------------------------|------------|
| 1) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| 2) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| 3) dla układu pośredniego    | 195,20 zł. |
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

## 8. Tabele cen i stawek opłat

### 8.1. Grupa taryfowa B

| CENA LUB STAWKA                                | GRUPA TARYFOWA |        |
|--|----------------|--------|
|  | B21            | B23    |
| <b>Obrót</b>                                   |                |        |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh    |                |        |
| -całodobową                                    | 152,79         | x      |
| -szczyt ranny                                  | x              | 189,11 |
| -szczyt popołudniowy                           | x              | 243,65 |
| -reszta dnia                                   | x              | 128,23 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze/m-c | 20,94          | 88,00  |
| <b>Przesyłanie i dystrybucja</b>               |                |        |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh   | 49,37          | 49,37  |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh     | 37,58          | 13,52  |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c    | 12,71          | 6,72   |

### 8.2. Grupa taryfowa C

| CENA LUB STAWKA                                | GRUPA TARYFOWA |        |        |
|--|----------------|--------|--------|
|  | C11            | C21    | C22    |
| <b>Obrót</b>                                   |                |        |        |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh    |                |        |        |
| -całodobową                                    | 175,91         | 180,46 | X      |
| -szczytową                                     | X              | X      | 262,46 |
| -pozaszczytową                                 | X              | X      | 130,99 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze/m-c | 1,56           | 1,56   | 6,34   |
| <b>Przesyłanie i dystrybucja</b>               |                |        |        |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh   | 49,37          | 49,37  | 49,37  |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh     | 110,80         | 99,78  | 110,45 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c    | 2,50           | 8,09   | 5,92   |