



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr Leszek Juchniewicz*

Warszawa, 13 kwietnia 2001 r.

DTA-821/351-B/5/2001/IR

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042, Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071),

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

**Przedsiębiorstwa energetycznego – Gmina Końskie prowadzącej działalność gospodarczą  
w formie komunalnego zakładu budżetowego p.n. Zakład Energetyki Ciepłej  
z siedzibą w Końskich  
zwanego w dalszej części decyzji „Zakładem”**

zawartego w pismach: z dnia 29 stycznia 2001 r. L.dz. ZEC/132/2001, z dnia 13 lutego 2001 r. L.dz. ZEC/219/2001, z dnia 5 marca 2001 r. L.dz. ZEC/309/2001, z dnia 16 marca 2001 r. L.dz. ZEC/364/2001 oraz z dnia 15 marca 2001 r. L.dz. ZEC/365/2001

#### **postanawiam**

**zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Zakład,  
stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.**

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Zakładu prowadzącego działalność w formie zakładu budżetowego Gminy Końskie, która to gmina posiada koncesję nr PEE/182/351/U/1/2/99/AS z dnia 14 października 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/177/351/U/1/2/99/AS z dnia 24 czerwca 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 29 stycznia 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez ten Zakład.

Na dzień ustalenia taryfy i złożenia wniosku o jej zatwierdzenie obowiązywało rozporządzenie 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), zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Stąd też Zakład opracował 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 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia taryfowego obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555), co – na podstawie zgromadzonej dokumentacji – ustalone zostało w trakcie postępowania administracyjnego.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 pkt 2-4 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

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

Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj.: stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Jednocześnie, w przypadku gdyby w okresie obowiązywania taryfy pojawił się nowy odbiorca z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Zakład zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

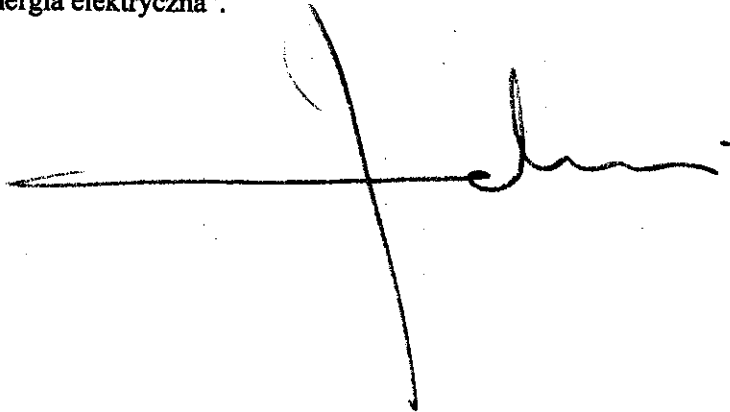
Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Zakładu.

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 oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie 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 wniosek 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 art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

4. 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 „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal line with a vertical stroke crossing it from above and a wavy tail extending to the right.

**Otrzymuje:**

1. Zarząd Miasta i Gminy  
ul. Partyzantów 1  
26-200 Końskie
2. Zakład Energetyki Ciepłej w Końskich  
ul. Armii Krajowej 5  
26-200 Końskie

**MIASTO I GMINA  
KOŃSKIE**

**TARYFA**  
**DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

STOSOWANA PRZEZ

**KOMUNALNY ZAKŁAD BUDŻETOWY  
MIASTA I GMINY KOŃSKIE**

*p.n.*

**ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W KOŃSKICH**

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Przedsiębiorstwo energetyczne - Zakład Energetyki Ciepłej działający na podstawie koncesji na:
- obrót energią elektryczną nr OEE/177/351/U/1/2/99/AS z dnia 24.06.1999 r.
  - przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/182/351/U/1/2/99/AS z dnia 14.10.1999 r.
- 1.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach na podstawie zawartych umów pomiędzy Miastem i Gminą Końskie prowadzącym działalność gospodarczą poprzez Komunalny Zakład Budżetowy pn. Zakład Energetyki Ciepłej, a odbiorcami energii elektrycznej.
- 1.3. Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 1.4. Taryfa obejmuje:
- stawki opłat za usługi przesyłowe,
  - ceny za energię elektryczną,
  - stawki opłat abonamentowych,
  - opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały określone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 32 - 36 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000r. 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. Nr 85, poz. 957).
- 1.7. Przedsiębiorstwo energetyczne nie przewiduje przyłączenia 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 przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **Dostawca** – przedsiębiorstwo energetyczne : Zakład Energetyki Ciepłej w Końskich
- 2.2. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3. **Odbiorca końcowy** – odbiorca, który całość kupowanej energii elektrycznej zużywa na własne potrzeby.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. **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 i warunków ich stosowania.
- 2.6. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączeniu jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.7. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają w okresie godziny.
- 2.8. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.9. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.10. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów rozliczeń.
- 2.11. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.12. **Tg  $\phi$**  - stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

**2.13.** Taryfa dla Zakładu Energetyki Ciepłej została opracowana w oparciu o wymienione poniżej przepisy:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. – 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 z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099), zwana dalej „ustawą – Prawo energetyczne”,
- rozporządzenie 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. Nr 85, poz. 957), zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzenie 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) zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązujące w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).

W Taryfie uwzględniono również postanowienia 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 odniesieniu do faktów, które wystąpią w trakcie stosowania taryfy.

### **3. ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH**

**3.1.** Przedsiębiorstwo energetyczne proponuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię elektryczną następujące grupy taryfowe:

**B11** - jednostrefowa – dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym od 1 kV do 30 kV, o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 10 MWh.

**B12** – dwustrefowa – dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym od 1 kV do 30 kV, o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 10 MWh.

**B21** - jednostrefowa – dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym od 1 kV do 30 kV, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 10 MWh.

**B22** - dwustrefowa – dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym od 1 kV do 30 kV, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 10 MWh.



- 3.2. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.
- 3.3. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy, przy czym warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

#### 4. STREFY CZASOWE

- 4.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zasilanymi z sieci średnich napięć w/g grupy taryfowej B przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	STREFY CZASOWE	
	Szczytowe	
	Ranna	Wieczorna
Styczeń	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>

#### 5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Za świadczoną usługę przesyłową odbiorca ponosi opłaty, które oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej tej opłaty.
- 5.2. Część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową właściwego dla grupy taryfowej w której odbiorca jest rozliczany i mocy umownej.
- 5.3. Moc umowna zamawiana jest dla każdego przyłącza oddzielnie w jednakowej wysokości w całym roku kalendarzowym, za którą ponoszą opłaty w/g stawek opłat określonych dla danej grupy taryfowej.
- 5.4. Moc umowna nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.

- 5.5. Opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej (właściwego dla grupy taryfowej, w której odbiorca jest rozliczany, z uwzględnieniem strefy czasowej) i ilości pobranej energii elektrycznej.
- 5.6. Rozliczenia za usługi przesyłowe dokonywane są w okresach miesięcznych, o ile odbiorca z przedsiębiorstwem energetycznym nie ustali w umowie inaczej.

## **6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

- 6.1. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 6.2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z zasadami określonymi w § 40, § 41 i § 42 rozporządzenia taryfowego.
- 6.3. O ile umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej, okresem rozliczeniowym jest jeden miesiąc.

## **7. OPŁATY ABONAMENTOWE**

- 7.1. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, wystawianiu rachunków oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 7.2. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz przedsiębiorstwa energetycznego opłaty abonamentowe za czynności określone w pkt 7.1. wynikające ze stawek opłat określonych w taryfie.
- 7.3. Opłaty abonamentowe pobierane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 7.4. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

## **8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- 8.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
  - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
    - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

- 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 8.2. W przypadku pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy, o których mowa w pkt 8.1.b, dla każdej jednostki tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
  - 8.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
  - 8.4. Opłaty, o których mowa w pkt 8.2. i 8.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
  - 8.5. W przypadku stwierdzenia u odbiorcy nielegalnego poboru mocy i energii za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w pkt 8.2, 8.3 i 8.4 przyjmuje się udowodnioną wielkość nielegalnie pobranej mocy i energii lub wielkości mocy i energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej
  - 8.6. W przypadku braku możliwości udowodnienia wielkości mocy i energii pobranej nielegalnie lub okresu trwania nielegalnego poboru energii jako podstawę naliczenia opłaty za nielegalny pobór energii przyjmuje się maksymalne zryczałtowane ilości energii.
  - 8.7. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym:
    - a) przy układzie 1-fazowym - **3 000 kWh**,
    - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - **6 000 kWh**,
    - c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - **300 kWh**,
    - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - **300 kWh**,
    - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - **300 kWh**.

Prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.

- 8.8. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia lub prądu obliczeniowego określonego w pkt 8.7.e,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w pkt 8.9. z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 8.9. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w pkt 8.8. przyjmuje 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 wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
- 8.10. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg pkt 8.1.b przyjmuje się ilości energii określone w pkt 8.5 lub 8.6 do 8.9 oraz dwukrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.11. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg pkt 8.1.a przyjmuje się ilości energii określone w pkt 8.5 lub 8.6 do 8.9 oraz pięciokrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.12. W przypadku, gdy okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, wysokość opłaty wylicza się dla okresu zaistnienia nielegalnego poboru przekraczającego 1 rok proporcjonalnie do udowodnionego czasu tego poboru.

## 9. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY

- 9.1. Za przekroczenie wielkości mocy umownej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w taryfie. Opłacie podlega nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną stanowiącą iloczyn 5 – krotnej miesięcznej stawki stałej za usługę przesyłową przewidzianą w odpowiedniej grupie taryfowej oraz ilości kW przekroczenia.
- 9.2. Opłat za przekroczenia wielkości mocy przyłączeniowej nie pobiera się jeśli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci przedsiębiorstwa energetycznego lub na polecenie organu dyspozytorskiego.
- 9.3. Do rozliczeń za przekroczenie mocy przyłączeniowej przyjmuje się największe przekroczenie zmierzone wskaźnikiem mocy 15 – minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.
- 9.4. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 9.5. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, do celów kontroli przekroczeń mocy umownej przedsiębiorstwo energetyczne stosuje zastępczy sposób określenia mocy pobranej w szczególności na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując najwyższy z poborów zarejestrowanych w okresie z 3 - ech miesięcy przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
- 9.6. Opłacie za pobór energii biernej podlega ponad optymalny jej pobór określony współczynnikiem mocy  $\text{tg } \varphi = 0,4$  w/g zasad zawartych w umowie.

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

- 10.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty i upusty w wysokości określonej w taryfie lub umowie. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest rozpatrzyć wnioski w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.
- 10.2. Przedsiębiorstwo energetyczne udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej na zasadach określonych w § 44 rozporządzenia taryfowego

- 10.3. Bonifikata za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby ( $b_{rT}$ ) wynosi 1 zł/h.
- 10.4. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej, odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa.
- 10.5. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 10.6. W przypadku niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców, wysokość opłat, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej, ustala się w następujący sposób:
- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – opłata stanowi 1/150 przeciętnego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w roku kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia nowej taryfy, określonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłaszanych w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”,
  - 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
  - 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci – opłata stanowi 1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
  - 4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – opłata stanowi 1/150 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
  - 5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – opłata stanowi 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
  - 6) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z 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 – opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

- 7) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 8) za niepoinformowanie na piśmie co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – opłata stanowi 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 9) 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 – opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – opłata stanowi 1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – opłata stanowi 1/1000 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

**CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH.**

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka Miary	Grupa taryfowa			
			B 11	B 12	B 21	B 22
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	9,61		12,71	
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefach czasowych:	zł/MWh				
	Całodobowej		105,73		77,12	
	Szczytowej			159,13		100,33
	Pozaszczytowej			87,40		67,55
3.	Ceny energii elektrycznej w strefach czasowych:	zł/MWh				
	Całodobowej		128,78		149,02	
	Szczytowej			185,65		193,93
	Pozaszczytowej			109,25		130,49
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/ m-c/odbiorcę	49,62			