



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, <sup>11</sup> września 2000 r.

DTA-821/34-B/2/2000/BS

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**Wojkowickiego Zakładu Energetycznego „WOJZEC”**

**Spółka z o.o.**

**z siedzibą w Wojkowicach**

**zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w pismach: z dnia 6 lipca 2000r. znak: L.dz. D/329/07/2000, z dnia 1 sierpnia 2000r.

znak: L.dz. D/375/08/2000, z dnia 8 sierpnia 2000 r. bez znaku, z dnia 14 sierpnia 2000r. znak:

L.dz. D/399/08/2000 oraz z dnia 4 września 2000 r. znak: L.dz. D/451/09/2000

**postanawiam**

- 1) **zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,**
- 2) **ustalić współczynniki korekcyjne określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii**

- elektrycznej w wysokości – 21,53 % (słownie: minus dwadzieścia jeden i pięćdziesiąt trzy setnych procenta) oraz w zakresie obrotu energią elektryczną w wysokości –13,71 % (słownie: minus trzynaście i siedemdziesiąt jeden setnych procenta),
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych, o którym mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje nr PEE/82/34/W/1/98/AP z dnia 8 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/83/34/W/1/98/AP z dnia 8 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 8 lipca 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

- 1) 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.

W związku z tym, że Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci, taryfa nie zawiera elementu wymienionego w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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.

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

Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalenie okresu obowiązywania tych współczynników.

Wysokość współczynnika korekcyjnego X, określonego w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 miesięcy okresu obowiązywania taryfy.

Współczynnik korekcyjny, o którym mowa powyżej, został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy – Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego X kierowałem się potrzebą jego weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne,

- w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>30</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 branżowym wydaniu Biuletynu 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

Wojkowicki Zakład Energetyczny  
„WOJZEC” Sp. z o.o.  
ul. Gustawa Morcinka 38  
42-580 WOJKOWICE

# WOJZEC

WOJKOWICKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY SP. Z O.O.

42-580 WOJKOWICE , UL. GUSTAWA MORCINKA 38

TEL. (032) 769 - 64 - 72 , (032) 769 - 65 - 04

TEL. / FAX. (032) 267 - 40 - 31

## TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

## **SPIS TREŚCI**

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**
  - 3.1. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**
  - 3.2. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW**
  - 3.3. OPŁATY ABONAMENTOWE**
  - 3.4. ZASADY DOKONYWANIA KOREKT ROZLICZEŃ**
  - 3.5. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW**
    - 4. BONIFIKATY , UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
      - 4.1. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
      - 4.2. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA**
  - 5. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 6. OPŁATY DODATKOWE**
- 7. CENY I STAWKI OPŁAT**

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:

1.1.1. ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm. ) zwana dalej "ustawą",

1.1.2. 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).

1.1.3. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwane dalej "rozporządzeniem przyłączeniowym", 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).

1.2. Taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania w działalności związanej z zaopatrzeniem odbiorców w energię elektryczną.

Taryfa zawiera :

- stawki opłat za świadczenie usługi przesyłowej ,
- ceny za energię elektryczną ,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów ,
- stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- opłaty dodatkowe,
- warunki stosowania cen i stawek opłat,

1.3. Stawki opłat i ceny podane w taryfie uwzględniają podatek VAT od towarów i usług zgodnie z odrębnymi przepisami, w wysokości 22%.

1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:

- a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają,
- b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.

- 1.5. Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie. W związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** - Wojkowicki Zakład Energetyczny "WOJZEC" Sp. z o.o. z siedzibą w Wojkowicach – prowadzący działalność gospodarczą z zakresu przesyłania, dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej tym samym poziomem napięcia lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.3. **Miejsce dostarczania** - miejsce w sieci określone w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie o sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.5. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Nielegalne pobieranie energii** – pobieranie energii bez zawarcia umowy z Wojkowickim Zakładem Energetycznym "WOJZEC" Sp. z o.o. lub niezgodnie z umową.
- 2.7. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.8. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.9. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu z siecią.
- 2.10. **Sieć rozdzielcza** - sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.11. **Strefa czasowa** - godziny doby w których stawki opłat za energię elektryczną dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe
- 2.12. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo -rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.



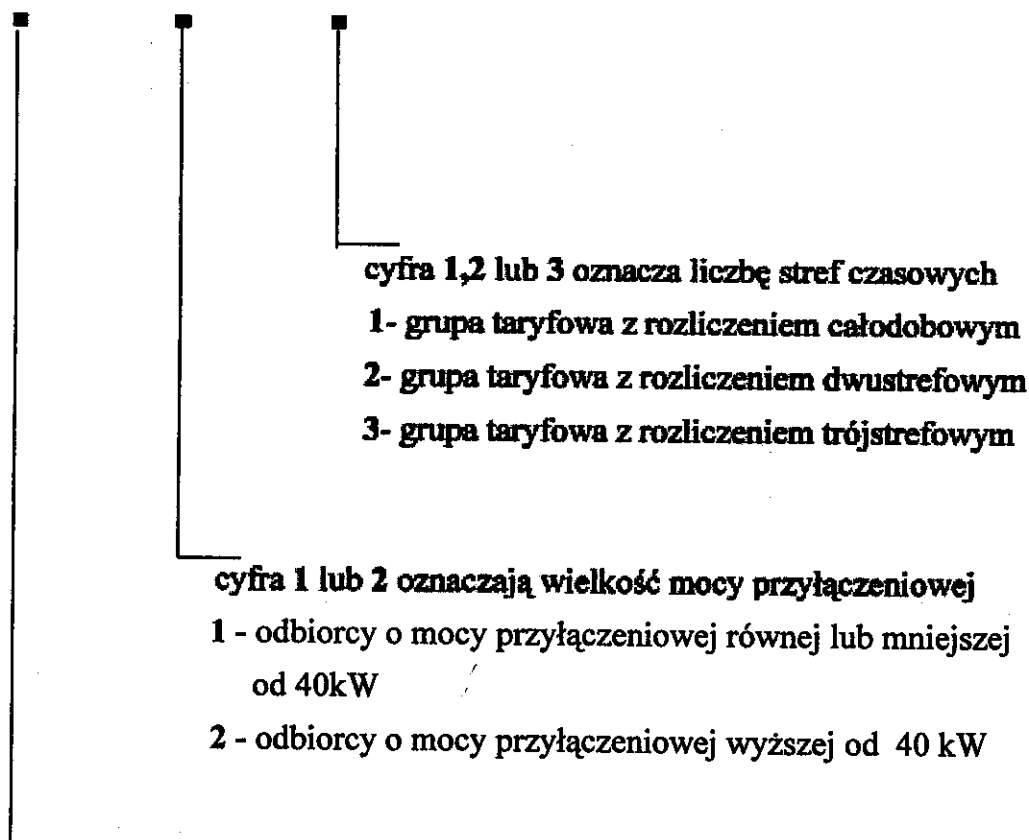
### 3. WARUNKI STOSOWANIA CEN I OPLAT

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

3.1.1. Ustala się dla odbiorców energii elektrycznej podział na grupy taryfowe w oparciu o następujące kryteria:

- a) poziom napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii
- b) wielkość mocy przyłączeniowej
- c) roczne zużycie energii i liczbę stref czasowych

3.1.2. Sposób oznaczania poszczególnych grup taryfowych przedstawiono w poniższym schemacie:



litera B,C,G oznacza grupę taryfową zależną od poziomu napięcia

B - poziom SN (od 1 kV do 30 kV)

C - poziom nn do 1 kV

G - niezależnie od poziomu napięcia (odbiorcom wg pkt 3.1.3)

### 3.1.3. Grupy taryfowe proponowane odbiorcom:

- GRUPA B23- dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych średnich napięć (poziom od 1kV do 30kV), o mocy przyłączeniowej powyżej 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym niż 63A, z rozliczeniem trójstrefowym,
- GRUPA C11- dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskich napięć (poziom nie wyższy od 1kV), o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A, z rozliczeniem całodobowym,
- GRUPA G11- dla odbiorców niezależnie od poziomu napięcia zasilania, zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych, z rozliczeniem całodobowym,

Strefy czasowe dla grupy taryfowej z rozliczeniem trójstrefowym.

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 <sup>x</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

x) – dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.1.4. Do grupy taryfowej G kwalifikuje się odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw.

Do grup tych kwalifikowani są również odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby :

- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, oraz pomieszczeń znajdujących się w tych lokalach, jak : czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie,

- warsztaty itp. służące potrzebom bytowo- komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
  - c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
  - d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
  - e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - f) węzłów cieplnych i hydrofornii będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
  - g) garaży indywidualnych użytkowników,

**3.1.5.** Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy, warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej

## **3.2. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW**

**3.2.1.** Okres rozliczeniowy wynosi 1 miesiąc dla wszystkich grup taryfowych o ile nie ustalono inaczej w indywidualnej umowie sprzedaży energii elektrycznej.

**3.2.2.** Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających ze stawki stałej zależnej od mocy przyłączeniowej i stawki zmiennej zależnej od ilości energii elektrycznej.

**3.2.3.** Do rozliczeń za usługę przesyłową w części stałej przyjmuje się moc określoną w umowie. W przypadku odbiorców grupy taryfowej C nie posiadających układu rozliczeniowo-pomiarowego wyposażonego w układ do pomiaru mocy pobranej, do czasu aktualizacji umów, ustala się moc standardową na podstawie wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych zgodnie z poniższą tabelą:

Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Moc standardowa [kW]	Moc standardowa [kVA]
10	2,2	6,6
16	3,5	10,5
20	4,4	13,2
25	5,5	16,5
32	7,0	21,0
40	8,8	26,4
50	11,0	33,0
63	13,3	40,0

- 3.2.4. Zmiana mocy przyłączeniowej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę urządzeń zasilających i pomiarowo - rozliczeniowych do nowych warunków.
- 3.2.5. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:
- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca
  - b) w wysokości 50% jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca
- 3.2.6. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania stałej opłaty do końca roku kalendarzowego chyba, że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawnie jego następca.
- 3.2.7. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określanych w umowie sprzedaży i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 3.2.8. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach uzgodnionych przez strony i zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te muszą być sprawdzone i zaplombowane przez Sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.  
Przy rozliczeniach odbiorców z grup taryfowych C, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 3.2.9. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, Sprzedawca stosuje do rozliczeń stawki i opłaty z grupy taryfowej, dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych. Układy pomiarowo – rozliczeniowe u odbiorców o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW, muszą być wyposażone w urządzenia do kontroli mocy pobranej. Odbiorca posiadający przyłącza o różnych napięciach, co uniemożliwia zakwalifikowanie go do jednej

grupy napięciowej B lub C, kwalifikuje się do grup napięciowych, oddzielnie dla każdego przyłącza.

### **3.2.10. Rozliczanie za pomocą układów sumujących.**

- a) dopuszcza się rozliczanie za energię elektryczną za pomocą układów sumujących, posiadających rejestrację mocy i energii elektrycznej osobno dla każdego przyłącza
- b) liczba stref rozliczeniowych do układu sumującego wynosi minimum dwie.
- c) odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza na tym samym napięciu w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy,
- d) sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być stosowane wyłącznie do rozliczenia energii czynnej zakupionej przez odbiorcę.

## **3.3. OPLATY ABONAMENTOWE**

- 3.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz sprzedawcy opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i wystawienie rachunków na podstawie stawek opłat abonamentowych.
- 3.3.2. Opłaty abonamentowe pobierane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca , w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3.3.3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną dla poszczególnych odbiorców.

## **3.4. ZASADY DOKONYWANIA KOREKT ROZLICZEŃ**

- 3.4.1. Korekty rozliczeń dokonywane będą zgodnie z §42, §43 i §44 rozporządzenia taryfowego.

## **3.5. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW**

- 3.5.1. Przedsiębiorstwo świadczy usługi z zachowaniem standardów jakościowych , określonych w §37 i §38 rozporządzenia przyłączeniowego.

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

##### **4.1. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

- 4.1.1.** Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców Sprzedawca udziela bonifikat i upustów zgodnie z §45 i §46 rozporządzenia taryfowego.
- 4.1.2.** Ryczałtowa stawka bonifikaty  $b_{rT}$  o której mowa w §46 ust. 1 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 0,1 zł/h.
- 4.1.3.** Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w §38 rozporządzenia przyłączeniowego, Sprzedawca, na wniosek odbiorcy, ponosi następujące opłaty:
- a) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastaw w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50 zł.
  - b) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50 zł.
  - c) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej 3 letnim 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 - 100 zł.
  - d) za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy – 10 zł.
  - e) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50 zł.
  - f) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci – 10 zł.

g) za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie :

- ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 10 zł,
- indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 100 zł.

4.1.4. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców na ich wniosek następuje wypłata przysługujących bonifikat i upustów w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku .

## **4.2. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA**

4.2.1 Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc przyłączeniową podlega dodatkowej opłacie stanowiącej 5-krotną wartość iloczynu jednostkowej stawki opłaty stałej za każdy kW nadwyżki. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

4.2.2. Za niedotrzymanie  $\text{tg } \varphi$  określonego w umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub sprzedaż energii elektrycznej, pobierane są opłaty według zasad i wysokości określonej poniżej.

4.2.3. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN (grupa taryfowa B). Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .

4.2.4. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub/i umowie sprzedaży energii elektrycznej. Jeżeli  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .

- 4.2.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy Sprzedawca z odbiorcą uzgodni zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wskazanie urządzenia do pomiaru energii biernej, powiększa się o straty energii biernej w transformatorze w wysokości 10% ilości kilowarogodzin zużytej energii elektrycznej czynnej.
- 4.2.6. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność Sprzedawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia dla określenia i ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 4 należy odpowiednio odejmować.
- 4.2.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny jednostkowej za energię elektryczną czynną powiększonej o najniższą stawkę zmiennej opłaty za świadczenie usługi przesyłowej w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.2.8. Odbiorca pobierający bez zgody Sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVA<sub>rh</sub> wprowadzonych do sieci Sprzedawcy i średniej ceny energii elektrycznej czynnej powiększonej o średnią część zmienną stawki opłaty za świadczenie usługi przesyłowej w danym okresie obrotowym dla danej grupy taryfowej .
- 4.2.9. Rozliczeniom za energię bierną podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadającym strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej i odpowiednich cen opłat za energię elektryczną czynną powiększonych o część zmienną stawki za świadczenie usługi przesyłowej. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie obrotowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość opłaty w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  określa poniższa tabela:



0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru

$$D [\%] = 56 (\operatorname{tg} \varphi - \operatorname{tg} \varphi_0)$$

## 5. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5.1. Za nielegalny pobór energii elektrycznej uważa się:

- a) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy w tym:
  - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego
  - w wyniku dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie

5.2. Sprzedawca stosuje opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej na zasadach określonych w §38 i §39 rozporządzenia taryfowego.

## 6. OPŁATY DODATKOWE

Lp.	Opis usług	Stawka opłaty
1.	<p>Za założenie przez Sprzedawcę nowych plomb – w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych – na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych przez jednego odbiorcę, za którego stan odbiorca ten odpowiada a także jeżeli zerwanie lub naruszenie plomby nastąpiło z winy odbiorcy, w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę:</p> <p>gdy zawiadomiono o tym fakcie Sprzedawcę</p> <p>a) A1 Założenie zerwanej plomby</p> <p>A2 Założenie więcej niż jednej plomby za każdą następną</p> <p>gdy nie zawiadomiono o tym fakcie Sprzedawcę</p> <p>b) B1 Założenie zerwanej plomby</p> <p>B2 Założenie więcej niż jednej plomby za każdą następną</p>	<p>28,32 zł</p> <p>4,72 zł</p> <p>141,60 zł</p> <p>23,60 zł</p>
2.	Instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. lub 1 fazowego	169,92 zł
3.	Każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej w przypadku wyłączenia w zabezpieczeniu przedlicznikowym lub układzie pomiarowym	56,64 zł
4.	Uzgodnienia dokumentacji technicznych	50,00 zł

## 7. CENY I STAWKI OPŁAT

## 7.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

CENA ZA ENERGIE ELEKTRYCZNĄ I CZYNNĄ		GRUPA TARYFOWA		
- całodobową		–	195,60 zł/MWh	0,1678 zł/kWh
- szczyt przedpołudniowy		192,20 zł/MWh	–	–
- szczyt popołudniowy		293,89 zł/MWh	–	–
- reszta doby		92,44zł/MWh	–	–
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową	układ bezpośredni	5,1470 zł/kW/m.-c	5,3968 zł/kW/m.-c	2,16 zł/m-c
	układ półpośredni			17,19 zł/m-c
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową		50,62 zł/MWh	112,45 zł/MWh	0,1356 zł/kWh
Stawka opłaty abonamentowej	układ bezpośredni	80,00 zł/m-c	10 zł/m-c	1,14 zł/m-c
	układ półpośredni			9,05 zł/m-c