

Warszawa, 14 lutego 2001 r.

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

DTA-821/70-A/12/2000/2001/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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz 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 Huta Aluminium „Konin” S.A. z siedzibą w Koninie
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 14 lipca 2000 r., znak: RE/1893/1526/2000, uzupełnionego
pismami z dnia 9 sierpnia 2000 r. znak: DE/11/00 1618, z dnia 17 sierpnia 2000 r. znak:
RE/2142/1662/00, z dnia 4 września 2000 r. znak: RE/2275/1712/2000, z dnia 20 września
2000 r. znak: RE/2417/1777/2000, z dnia 15 listopada 2000 r. znak: RE/2800/2000, z dnia 19
grudnia 2000 r. znak: RE/3030/00, z dnia 18 stycznia 2001 r. znak: DE/03/01 oraz z dnia
25 stycznia 2001 r. znak: RE/220/01

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PEE/50/40/W/1/98/MS z dnia 26 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/50/40/W/1/98/MS z dnia 26 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 14 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 ze 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”, 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) i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 9 ust. 2 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 Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

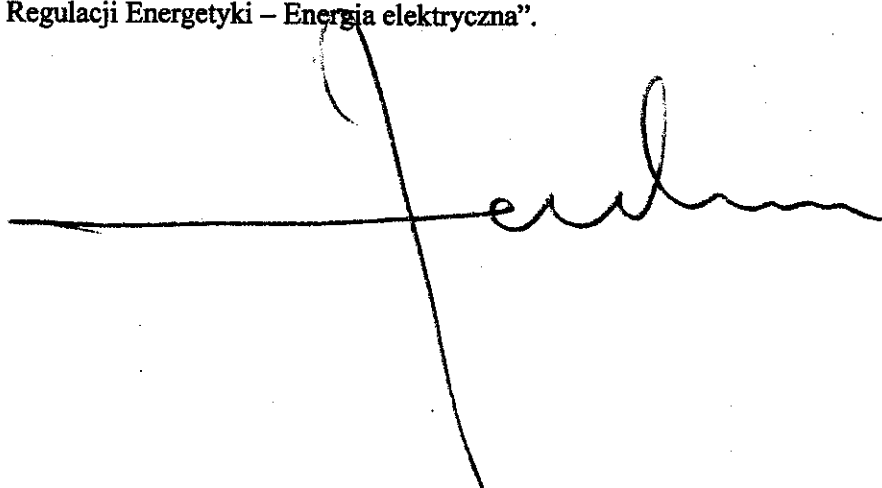
Przedsiębiorstwo, ustalając taryfę na podstawie obowiązującego w tym dniu rozporządzenia taryfowego, uwzględniło również w odniesieniu do faktów, które nastąpią w trakcie jej stosowania – przepisy rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 1, poz. 7), które zostało ogłoszone przed dniem ustalenia taryfy, a miało wejść w życie po tym dniu.

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. 479²⁸ i art. 479²⁹ 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 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. 479³⁰ 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 followed by a vertical line that curves into a series of loops and a final horizontal stroke.

Otrzymują:
Huta Aluminium „Konin” S.A.
ul. Hutnicza 1
62-510 Konin

HUTA ALUMINIUM KONIN S.A.
z siedzibą w Koninie

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

- 1 INFORMACJE OGÓLNE
- 2 DEFINICJE
- 3 STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
- 4 ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH.
- 5 STREFY CZASOWE
- 6 ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 7 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
- 8 STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH
- 9 STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ OPŁATY ZA ICH NIEDOTRZYMANIE
- 10 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA
- 11 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- 12 DODATKOWE STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
- 13 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obejmuje:
 - a) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - b) ceny za energię elektryczną,
 - c) stawki opłat abonamentowych,
 - d) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - e) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) stawki opłat i zasady obliczania dodatkowych opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie Odbiorców.
- 1.2. Niniejsza Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:
 - a) ustawa 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), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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, z 1999 r. Nr 91, poz. 1042 oraz z 2000 r. Nr 81, poz. 991), 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).
 - c) 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).
- 1.3. Podane w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z Odbiorcami z poszczególnych grup taryfowych.
- 1.4. Ceny i stawki opłat podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.
- 1.5. Sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usługi przesyłowej odbywają się na podstawie umów zawartych między Odbiorcą i Sprzedawcą.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** – Huta Aluminium Konin S.A. z siedzibą w Koninie, prowadząca działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.3. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.5. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.6. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
- 2.7. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.8. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9. **Okres umowny** – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony, okres umowny obejmuje rok kalendarzowy.
- 2.10. **Tangens ϕ_0** – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

Przedsiębiorstwo energetyczne nie przewiduje przyłączania Odbiorców do sieci w okresie obowiązywania Taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Tak więc Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia Odbiorcy o przyłączenie do sieci Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty Taryfy w tym zakresie.

4. ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

4.1. Sprzedawca proponuje Odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię elektryczną następujące grupy taryfowe:

Grupa B21 dla Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym od 1 kV do 30 kV o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW.

Grupa C dla Odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (do 1 kV):

C21 - Przeznaczona dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A, rozliczanych w jednej strefie czasowej.

C11 - Przeznaczona dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczanych w jednej strefie czasowej.

Grupa R dla Odbiorców których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, niezależnie od poziomu napięcia, w szczególności dla potrzeb zasilania:

- krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

4.2. Warunkiem zastosowania taryfy R jest uzyskanie zgody Sprzedawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

- 4.3. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.
- 4.4. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.
- 4.5. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 4.6. Odbiorcy przyłączeni do sieci Sprzedawcy rozliczani są w okresie rozliczeniowym miesięcznym.

5. STREFY CZASOWE

- 5.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22 i C22 przedstawia poniższa tabela

Miesiąc	Strefy czasowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

- 5.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12 przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 6.1. Rozliczenia za usługi przesyłowe dokonywane są na podstawie stawek opłat ustalonych w niniejszej Taryfie. Stawka opłaty za usługę przesyłową dzieli się na składnik stały – obliczany na jednostkę mocy przyłączeniowej oraz składnik zmienny – obliczany na jednostkę przesyłanej energii.
- 6.2. Opłaty za usługi przesyłowe pobierane są dla każdego przyłącza.
- 6.3. Łączną opłatę za usługę przesyłową oblicza się następująco:

gdzie :

$$O_{pg} = S_{sg} \cdot P + S_{zg} \cdot E$$

- O_{pg} – płaata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,
 S_{sg} – składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,
 P – moc przyłączeniowa określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie przyłączeniowej lub o świadczenie usług przesyłowych, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
 S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
 E – ilość energii objęta usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.
- 6.4. Zmiana mocy przyłączeniowej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez Odbiorcę urządzeń zasilających i pomiarowo-rozliczeniowych do zmienionej wielkości mocy.
 - 6.5. Od nowych Odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługi przesyłowe w części stałej proporcjonalnie do ilości dni przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.
 - 6.6. Zaprzestanie przez Odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia Go od obowiązku uiszczania opłaty stałej za usługi przesyłowe do końca okresu umownego, chyba że zobowiązania z tego tytułu przejął prawny następca lub umowa określa inaczej.
 - 6.7. Wymagania w zakresie układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych oraz zabezpieczeń przedlicznikowych w stosunku do mocy przyłączeniowej, określa Sprzedawca.
 - 6.8. Stawki opłat za usługi przesyłowe zamieszczono w pkt 13.

7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 7.1. Ilość sprzedanej energii elektrycznej ustalana jest dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 7.2. Opłatę za pobraną energię elektryczną oblicza się, oddzielnie dla każdej ze stref czasowych, jako iloczyn ceny energii elektrycznej wyrażonej w złotych na jednostkę energii oraz ilości energii elektrycznej, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 7.3. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokona korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z zasadami określonymi w § 42*, 43* i 44* rozporządzenia taryfowego.
- 7.4. Ceny energii elektrycznej zamieszczone są w pkt 13.

8. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 8.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz Sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe z tytułu handlowej obsługi odbiorców, a w szczególności odczytu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, wystawiania i dostarczania faktur, prowadzenia ewidencji zapewniającej prawidłowość rozliczeń z Odbiorcami.
- 8.2. W zależności od mocy przyłączeniowej oraz zużycia energii elektrycznej wyróżnia się sposoby naliczania opłaty abonamentowej:
- opłaty abonamentowe dla odbiorców o mocy przyłączeniowej większej od 10 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej większym niż 10 000 kWh, są naliczane miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną,
 - opłaty abonamentowe dla odbiorców o mocy przyłączeniowej mniejszej lub równej 10 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej mniejszym niż 10 000 kWh są naliczane co sześć miesięcy w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną.
- 8.3. Opłaty abonamentowe skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.
- 8.4. Stawki opłaty abonamentowej podana jest w pkt 13.

* §42 odpowiada §40 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. (Dz. U. Nr 1 z 2001 r.), które wejdzie w życie 30 stycznia 2001 r.

* §43 odpowiada §41 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. (Dz. U. Nr 1 z 2001 r.), które wejdzie w życie 30 stycznia 2001 r.

* §44 odpowiada §42 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. (Dz. U. Nr 1 z 2001 r.), które wejdzie w życie 30 stycznia 2001 r.

9. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ OPLĄTY ZA ICH NIEDOTRZYMANIE

- 9.1 Sprzedawca jest zobowiązany do dotrzymania standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w § 37 i 38 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 9.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty i upusty wg umowy lub poniższej tabeli. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

Rodzaj niedotrzymanego standardu	Oplata [zł]
Za odmowę przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji od Odbiorcy	10,00
Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci, za każdą godzinę	2,00
Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej, przzerwanej z powodu awarii w sieci	10,00
Za brak powiadomienia Odbiorców, z co najmniej 5-cio dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie komunikatów prasowych, radiowych lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	10,00
Za brak informacji na piśmie o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, przekazanej z co najmniej rocznym wyprzedzeniem Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu nie wyższym niż 1kV	50,00
Za nieuzasadnioną odmowę podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez Odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci	50,00
Za nie udzielenie, na żądanie Odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych Taryf	30,00
Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, za każdy dzień zwłoki	5,00

- 9.3. Sprzedawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej na zasadach określonych w § 46* rozporządzenia taryfowego.

- 9.3.1. Ryczałtowa stawka bonifikaty b_T za niedotrzymanie poziomu napięcia wynosi 0,5 zł/h.

* §46 odpowiada §44 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. (Dz. U. Nr 1 z 2001 r.), które wejdzie w życie 30 stycznia 2001 r.

- 9.3.2. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej Odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej, określonej w Taryfie dla grupy taryfowej do której zaliczony jest Odbiorca, za okres w którym nastąpiła przerwa. 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. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA

- 10.1. Odbiorcy posiadający urządzenia do pomiaru mocy 15 minutowych, za pobraną moc ponad moc przyłączeniową ponoszą opłaty wg stawki równej 5-krotnej wartości składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej. Opłat nie pobiera się, jeżeli przekroczenie mocy przyłączeniowej na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Sprzedawcy lub na jego polecenie.
- 10.2. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, Sprzedawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub przez zastosowanie współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 10.3. Rozliczeniami za pobór lub oddanie energii biernej objęci są Odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, które wprowadzają istotne zakłócenia w pracy sieci rozdzielczej.
- 10.4. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 10.5. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wartość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli optymalny $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla Odbiorcy określony w umowie, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 10.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach czasowych, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy energii biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 10.7. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej w przypadku poboru w okresie rozliczeniowym zarówno energii elektrycznej czynnej jak i biernej wylicza się według wzoru:

$$O_b = \sum_i (C_{zpt} + C_{ai}) * A_i * D_i$$

- O_b - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,
- C_{zpl} - składnik zmienny stawki za usługi przesyłowe, w *i-tej* strefie, wg której rozliczany jest Odbiorca,
- C_{el} - cena za energię elektryczną w *i-tej* strefie w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zaliczony,
- A_i - ilość energii elektrycznej czynnej zmierzona w *i-tej* strefie w okresie rozliczeniowym,
- D_i - współczynnik w *i-tej* strefie według poniższej tabeli:

$tg\varphi - tg\varphi_0$	D%	$tg\varphi - tg\varphi_0$	D%
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,50
0,06 – 0,10	1,90	0,51 – 0,55	23,80
0,11 – 0,15	3,40	0,56 – 0,60	27,20
0,16 – 0,20	5,20	0,61 – 0,65	30,80
0,21 – 0,25	7,20	0,66 – 0,70	34,50
0,26 – 0,30	9,40	0,71 – 0,75	38,40
0,31 – 0,35	11,90	0,76 – 0,80	42,40
0,36 – 0,40	14,60	0,81 – 0,85	46,50
0,41 – 0,45	17,40	0,86 – 0,90	50,80

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D\% = 56 (tg\varphi - tg\varphi_0)$$

- 10.8. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej. Opłata wyliczana jest z zastosowaniem najniższego składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową oraz najniższej ceny za energię elektryczną czynną, przewidzianych w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 10.9. W przypadku pobierania przez Odbiorcę, bez zgody Sprzedawcy, energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym opłacie podlega cała ilość energii biernej pojemnościowej. Opłata wyliczana jest z zastosowaniem najniższego składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową oraz najniższej ceny za energię elektryczną czynną, przewidzianych w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 10.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy, rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, Sprzedawca może wprowadzić rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.
- 10.11. Od odbiorców Sprzedawca pobiera ryczałtową opłatę za wymianę zabezpieczenia przedlicznikowego, spowodowaną samowolną zmianą wielkości prądu znamionowego wkładki bezpiecznikowej, w wysokości:

- | | |
|----------------------------|-----------|
| a) dla grup taryfowych B21 | 350,00 zł |
| b) dla grup taryfowych C21 | 250,00 zł |
| c) dla grup taryfowych C11 | 150,00 zł |
- 10.12. Za wymianę, zniszczonego przez Odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości:
- | | |
|---|-----------|
| • przy liczniku 1-fazowym do pomiaru bezpośredniego | 150,00 zł |
| • przy liczniku 3-fazowym do pomiaru bezpośredniego | 350,00 zł |
| • przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego | 400,00 zł |
- 10.13. Za wymianę, uszkodzonego licznika, za który odpowiada Odbiorca, nadającego się po naprawie do dalszej eksploatacji pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości:
- | | |
|---|-----------|
| • przy liczniku 1-fazowym do pomiaru bezpośredniego | 100,00 zł |
| • przy liczniku 3-fazowym do pomiaru bezpośredniego | 250,00 zł |
| • przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego | 300,00 zł |
- 10.14. Za założenie przez Sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy Odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez Sprzedawcę, pobiera się od Odbiorcy opłaty w wysokości:
- gdy zawiadomiono o tym fakcie Sprzedawcę :
- | | |
|---------------------------------------|---------|
| • za założenie jednej plomb | 9,00 zł |
| • za założenie każdej następnej plomb | 2,70 zł |
- gdy nie zawiadomiono o tym fakcie Sprzedawcy :
- | | |
|---------------------------------------|----------|
| • za założenie jednej plomb | 90,00 zł |
| • za założenie każdej następnej plomb | 27,00 zł |
- 10.15. Za wymianę licznika z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych, założonych przez Główny Urząd Miar, pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości:
- | | |
|---|-----------|
| • przy liczniku do pomiaru bezpośredniego | 108,00 zł |
| • przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego | 162,00 zł |
- 10.16. Za założenie przez Sprzedawcę nowych plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) przez Odbiorcę, przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolnym podłączeniu instalacji, pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości:
- 180,00 zł
- 10.17. Za założenie przez Sprzedawcę w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) przez Odbiorcę plomb, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu, związanym z pomiarem mocy pobiera się od Odbiorcy opłatę, stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki za usługę przesyłową wg której rozliczany jest Odbiorca):
- przy pierwszym zerwaniu plomb - 150% ilości kW mocy umownej,

- przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy umownej.
- 10.18. Za czynności specjalistycznej brygady związane ze wznowieniem wstrzymanej z winy Odbiorcy dostawy energii elektrycznej, pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 38,00 zł,
 - przy liczniku do pomiaru półpośredniego i pośredniego 91,00 zł.

11. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

11.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy ze Sprzedawcą,
- 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.

11.2 W przypadku pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy, o których mowa w pkt 11.1.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.

11.3. 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.

11.4. Opłaty, o których mowa w pkt 11.2. i 11.3, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

11.5. 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 11.2, 11.3 i 11.4 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.

11.6. 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.

- 11.7. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym:
- przy układzie jednofazowym - 3 000 kWh,
 - przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
 - 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,
 - przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
 - 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.

- 11.8. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego:
- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia lub prądu obliczeniowego określonego w pkt 11.7.e,
 - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w pkt 11.9 z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 11.9. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w pkt 11.8. 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.
- 11.10. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg pkt 11.1.b przyjmuje się ilości energii określone w pkt 11.5 lub 11.6 do 11.9 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.
- 11.11. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg pkt 11.1.a przyjmuje się ilości energii określone w pkt 11.5 lub 11.6 do 11.9 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.

- 11.12. 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.

12 DODATKOWE STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

- 12.1. Za jedną godzinę nadzoru nad wykonawcą obcym na wniosek odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 25 zł.
- 12.2. Za wystawienie odbiorcy na jego wniosek duplikatu książeczki opłat lub duplikatu faktury, pobiera się opłatę w wysokości 7 zł.
- 12.3. Za odłączenie i przyłączenie odbiorcy energii elektrycznej na jego wniosek, pobiera się opłatę w wysokości 165 zł.
- 12.4. Za wykonanie pomiarów na wniosek odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata brutto [zł]
1	Pomiar oporności izolacji	55,00
2	Pomiar oporności uziemienia	65,00

- 12.5. Za wymianę wkładki bezpiecznika instalacyjnego lub bezpiecznika mocy na wniosek odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 25 zł.
- 12.6. Opłaty zamieszczone w pkt od 12.1 do 12.5 nie obejmują kosztów dojazdu.

13. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B21 i B22

L.p.	Treść	B21	B22
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
	Całodobową	134,6	-
	Szczytową	-	217,6
	Pozaszczytową	-	118,0
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	26,05	26,05
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową		
	Składnik stały w zł/kW/m-c	2,05	2,05
	Składnik zmienny w zł/MWh	52,05	52,05

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11 i C21

L.p.	Treść	C11	C21
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
	Całodobową	134,6	134,6
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c ^(*)	26,05	26,05
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową		
	Składnik stały w zł/kW/m-c	1,53	5,43
	Składnik zmienny w zł/MWh	47,58	47,58

(*) – według pkt 7.2.

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C12 i C22

L.p.	Treść	C12	C22
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
	Całodobową	-	-
	Szczytową	215,1	217,6
	Pozaszczytową	119,6	118,0
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c ^(*)	26,05	26,05
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową		
	Składnik stały w zł/kW/m-c	1,53	5,43
	Składnik zmienny w zł/MWh	47,58	47,58

(*) – według pkt 7.2.

Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R

L.p.	Treść	R
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh	
	Całodobową	175,0
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	26,05
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową	
	Składnik stały w zł/kW/m-c	1,53
	Składnik zmienny w zł/MWh	47,58