



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa, 16 stycznia 2001 r.

DTA-821/9902-A/4/2000/DK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz 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, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099), 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 – Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach, zawartego w pismach: z dnia 19 lipca 2000 r. znak: RE/38/00, z dnia 14 grudnia 2000 r. znak: RE/75/2000 oraz z dnia 3 stycznia 2001 r. znak: RE/1/2001

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego – Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach, posiadającego koncesję nr PEE/181/9902/W/1/2/99/AS z dnia 6 października 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/206/9902/W/1/2/99/AS z dnia 6 października 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 26 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 określiło istotne jej elementy.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

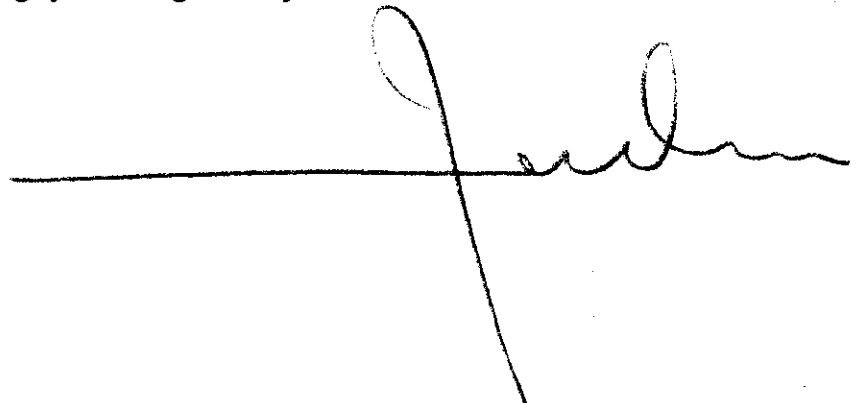
W związku z tym, że Przedsiębiorstwo nie przewiduje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców do sieci, taryfa nie zawiera elementu wymienionego w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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.

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 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.



Otrzymuje:

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A.
ul. Olszewskiego 6
25-953 Kielce

**Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej
"Chemar" S.A. - z siedzibą w Kielcach**

T A R Y F A
dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych
przez ZUCHiAP "CHEMAR" S.A

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH.
5. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY.
6. STANDARDY JAKOŚCIOWE, BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. CENY I STAWKI OPŁAT

1. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w :

- a) ustawie 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, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) , zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- c) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. 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 oraz z 2000 r. Nr 81, poz. 921 zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującym w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy Prawo energetycznej (Dz. U. Nr 48, poz. 555).

Ponadto w taryfie używa się pojęcia:

Sprzedawca – Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A.
Kielce ul. Olszewskiego 6

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- b) cen za energię elektryczną,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
- e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,

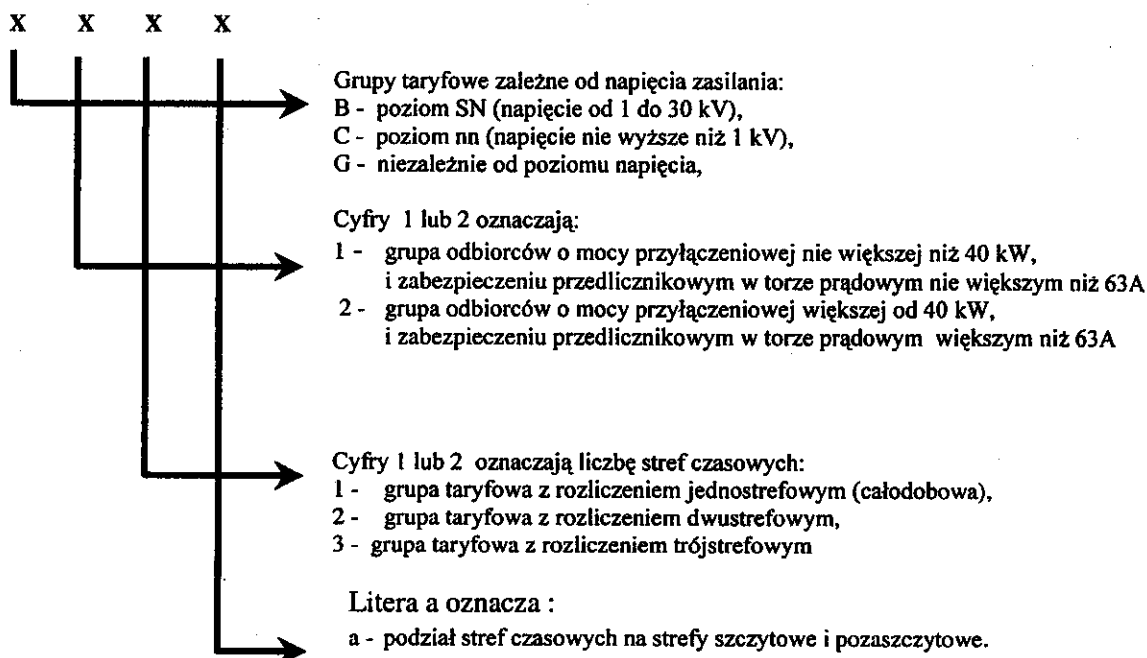
2.2. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 „rozporządzenia przyłączeniowego”.

2.4. Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, stąd taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty w tym zakresie.

3. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE.

3.1 Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczenia energii, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



3.2 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B22, B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C11, C22a,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11

Podział odbiorców na grupy taryfowe oparty jest na wymienionych kryteriach:

a) Grupa Taryfowa B22, dwustrefowa o mocy przyłączeniowej określonej w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63A.

b) Grupa Taryfowa B23, trójstrefowa o mocy przyłączeniowej określonej w umowie o świadczenie usług przesyłowych, sprzedaży energii elektrycznej większej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63A.

c) **Grupa Taryfowa C22a**, dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV i mocy przyłączeniowej określonej w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63A

c) **Grupa Taryfowa C11** - jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV mocy przyłączeniowej określonej w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63A

d) **Grupa Taryfowa G11** - jednostrefowa, dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia zużywających energię elektryczną dla potrzeb miejskich gospodarstw domowych. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),

3.3. Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o maksymalnej mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i/lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh oraz dla odbiorców z grupy taryfowej C11 posiadających układ pomiarowy do kontroli poboru mocy.

3.4. Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o maksymalnej mocy przyłączeniowej 40kW i niższej określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i/lub rocznym zużyciu energii do 80 MWh za wyjątkiem odbiorców grupy taryfowej C11 zakwalifikowanych do grupy taryfowej z kontrolą poboru mocy zgodnie z pkt.3.3 taryfy oraz odbiorców grupy taryfowej G11.

3.5 STREFY CZASOWE DOBY

a) Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grupy taryfowej B22, C22a przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		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	16 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

b) Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grupy taryfowej B23 przedstawia poniższa tabela.

Lp	Strefa czasowa	Okres czasowy	
		LATO (1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (1 października do 31 marca)
	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

4.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następują w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

4.2. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:

- a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej,
- b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.

4.3 Dla odbiorców o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową w wysokości określonej w umowie.

4.4 Dla odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW, część stałą opłaty za usługę przesyłową, do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona moc przyłączeniowa, oblicza się na podstawie ryczałtowej wartości mocy przyłączeniowej równej 2 kW - w przypadku zasilania jednofazowego lub 6 kW - w przypadku zasilania 3 fazowego.

4.5 Dla odbiorców z grupy taryfowej G11, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową pobiera się stałą stawkę miesięczną.

4.6. Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy, zamawiają dla każdego przyłącza moc zwaną „mocą przyłączeniową”, odpowiadającą największemu przewidywanemu obciążeniu czynnemu w okresie 15-minutowym w rocznym okresie umownym.

4.7. W przypadku gdy kontrola 15-minutowego poboru mocy odbywa się w oparciu o wskazania sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla kilku przyłączy, ciągów zasilania lub linii zasilających odbiorca może zamawiać jedną moc przyłączeniową jako moc maksymalną zaspakajającą jego potrzeby.

4.8. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci sprzedawcy ponoszą na jego rzecz za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków, opłatę wynikającą ze stawek opłat abonamentowych.

4.9 Opłata wynikająca ze stawek opłat abonamentowych, ustalona jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej.

4.10. Wysokość stawek opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych jest określona w pkt. 8.

4.11. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na jednego odbiorcę.

4.12. Wielkość korekty rachunków wylicza się zgodnie z § 42, 43 i 44 rozporządzenia taryfowego.

4.13. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy.

5. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

5.1. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy pobranej na każdym przyłączy. Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłatę stanowiącą równowartość 5-krotnej stałej stawki opłaty za usługę przesyłową i nadwyżki kW mocy pobranej ponad moc przyłączeniową. Opłat tych nie pobiera się, jeśli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy.

5.2. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości **50,00 zł**

5.3 Za założenie nowych plomb w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub instalacji przed układem rozliczeniowo - pomiarowych albo na urządzeniu rozliczeniowo - pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniu ogólnie dostępnym pobiera się opłatę:

a) przy zerwaniu jednej plomby **60,00 zł**
b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną plombę **15,00 zł**

5.4. Za założenie nowych plomb w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar pobiera się opłatę

a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego **600,00 zł**

b) przy liczniku do pomiaru pół pośredniego lub pośredniego **900,00 zł**

6. STANDARDY JAKOŚCIOWE, BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi – $b_{RT} = 0,15$ zł/godzinę.

6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują następujące opłaty, które ponosi sprzedawca:

- a) za odmowę przyjęcia w ciągu doby zgłoszenia lub reklamacji **3,00 zł,**
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci **10,00 zł,**
- c) za odmowę udzielenia informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii w sieci **5,00 zł,**
- d) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie indywidualnych zawiadomień telefonicznych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie **5,00 zł,**
- e) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej **5,00 zł,**
- f) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, z tygodniowym wyprzedzeniem, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią **5,00 zł**
- g) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z rocznym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania **10,00 zł,**
- h) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci **6,00 zł,**
- i) za brak udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń zgodnie z obowiązującą taryfą **4,00 zł,**
- j) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji **4,00 zł.**

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

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

- a) pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej,
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

7.2. Za energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa jest w punkcie 7.1. b, pobiera się podwyższoną opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeżeli umowa nie stanowi inaczej.

7.3 W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

7.4 Opłaty, o których mowa w punktach 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego, nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.5 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 7.2. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.6 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się ilości określone w punktach 7.6.1. i 7.6.2.

7.6.1. W przypadkach nielegalnego pobierania energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo rozliczeniowym:

- a) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym jednofazowym *nie więcej niż 3 000 kWh*,
- b) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika *nie więcej niż 6 000 kWh*,
- c) przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika *nie więcej niż 300 kWh*.
- d) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego *nie więcej niż 300 kWh*,
- e) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o *nie więcej niż 300 kWh*.

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

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

gdzie :

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kilowoltach,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach.
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach.

7.6.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego - *nie więcej niż 125 kWh*,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami – ilość energii elektrycznej ustala się jak w punkcie a) z uwzględnieniem krotności (dwa lub trzy) zależnie od faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.7. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.6.2., przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a instalacją zasilającą przyjmuje się wielkość zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.

Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej uwzględnia się rzeczywiste możliwości poboru energii przez odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, parametrów technicznych instalacji odbiorczej i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.

8. CENY I STAWKI OPŁAT

8.1 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej: B22, B23

	Jednostka miary	B22	B23
1	2	3	4
1. Cena za energię elektryczną w strefach czasowych:			
- szczytowej		265,32	
- pozaszczytowej	zł / MWh	124,76	
- w szczycie przedpoł.			255,00
- w szczycie popołudn.			392,12
- w pozostałych godz.doby			123,20
Stawki opłat przesyłowych			
a) składnik stały	zł/kW/m-c	2,705	2,705
b) składnik zmienny	zł/MWh	60,50	61,50
3. Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	16,50	16,50

8.2 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C11 i C22a.

	Jednostka miary	C11	C22a
1. Cena za energię elektryczną czynną			
- całodobową	zł/MWh	181,60	
- w strefie szczytowej			292,70
- w strefie pozaszczytowej			169,50
2. Stawki opłat za usługę przesyłową:			
a) składnik stały	zł/kW/m-c	3,12	3,12
b) składnik zmienny	zł/MWh	81,30	63,30
3. Stawka opłat abonamentowych.	zł/m-c	16,50	16,50

8.3 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej G11.

	Jednostka Miary	G11
1. Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1714
2. Stawki opłat za usługę przesyłową:		
a) składnik stały	zł/m-c	2,70
b) składnik zmienny	zł/kWh	0,0697
3. Stawka opłat abonamentowych	zł/m-c	1,46