



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/48-B/3/2000/AG

Warszawa, 31 maja 2000 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i 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

EURO-ENERGETYKI

**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Mielcu**

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

zawartego w piśmie z dnia 26 kwietnia 2000 r., znak: EE/P/455/2000,

uzupełnionym pismami z dnia 24 maja 2000 r. znak: EE/P/602/2000

oraz z dnia 24 maja 2000 r. znak: EE/P/607/2000

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, posiadającego koncesję nr OEE/43/48/W/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną oraz koncesję nr PEE/38/48/W/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, w dniu 27 kwietnia 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 energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne 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 zwanego dalej „rozporządzeniem” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

Przedsiębiorstwo nie ustaliło stawek opłat za przyłączenie, ponieważ przyłączanie nowych odbiorców do sieci elektroenergetycznej dzierżawionej przez Euro-Energetykę Sp. z o.o. wykonywane jest przez właściciela sieci tj. ARP S.A. Oddział w Mielcu.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że: ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą określenia wielkości kosztów planowanych były koszty

związane z działalnością koncesjonowaną poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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

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. 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.
3. 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:
EURO-ENERGETYKA Sp. z o.o.
ul. Wojska Polskiego 3
39-300 Mielec

EURO-ENERGETYKA Sp. z o.o.

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

EURO-ENERGETYKI Sp. z o.o.

z siedzibą w Mielcu

A.CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE I DEFINICJE

B.CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ , STAWKI OPŁAT

ABONAMENTOWYCH ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

2. GRUPY TARYFOWE, STREFY CZASOWE ORAZ CENY I STAWKI OPŁAT

C.OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3. ZASADY POBIERANIA OPŁAT ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

D.OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

4. OPŁATY ZA PRZEKROCZENIE UMOWNEGO $TG\phi$ (POBÓR I ODDANIE ENERGII BIERNEJ) ORAZ ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

5. POZOSTAŁE OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

6. BONIFIKATY I UPUSTY DLA ODBIORCY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW O DOSTARCZENIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

7. STAWKI OPŁAT ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

E.STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI

WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

8. WYKAZ DODATKOWYCH USŁUG WRAZ Z OPŁATAMI

F.PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. Informacje ogólne i definicje

1.1 Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania.

1.2 Taryfę opracowano w szczególności na podstawie :

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 , z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”.
- b) rozporządzenia 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, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- c) 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. 1102) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

1.3 Niniejsza taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:

- a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- b) cen za energię elektryczną,
- c) stawek opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- d) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- e) stawek opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- f) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umowy.

1.4 Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe zarówno z odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają, jak i z odbiorcami nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego nie korzystają.

- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych zgodnie z § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, z wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie .
- 1.7 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.8 W wystawianych fakturach kwoty należności w poszczególnych pozycjach zaokrągla się do pełnych groszy.
- 1.9 Niniejsza taryfa może obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od daty jej publikacji w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna.
- 1.10 Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:
 - a) sprzedawca – Euro-Energetyka Sp. z o.o. z siedzibą w Mielcu,
 - b) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy z Euro-Energetyką Sp. z o.o.,
 - c) przyłączy – odcinek sieci rozdzielczej lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią rozdzielczą,
 - d) moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci rozdzielczej, określoną w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,
 - e) moc umowna – moc czynna określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,
 - f) grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci rozdzielczej sklasyfikowaną w następujący sposób :
 - grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A,
 - grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,

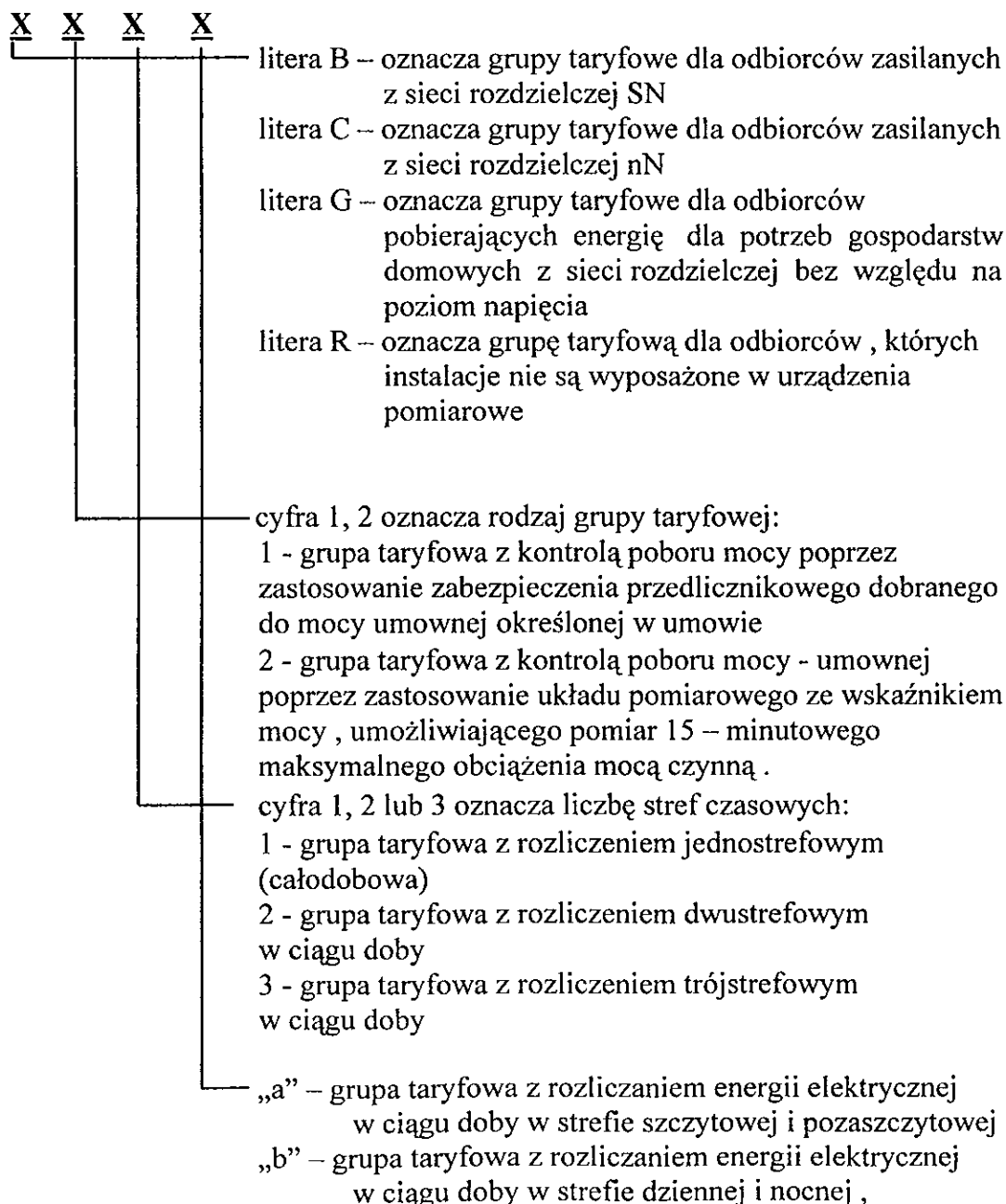
- grupa VI – podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci rozdzielczej.
- g) okres umowny – czas obowiązywania umowy od dnia jej wejścia w życie do wygaśnięcia, a w przypadku umowy zawartej na czas nieokreślony - rok kalendarzowy,
- h) średnie napięcie [SN] – od 1 kV do 15 kV,
- i) niskie napięcie [nN] – poniżej 1 kV,
- j) sieć rozdzielcza – sieć elektroenergetyczna służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV, należąca do Agencji Rozwoju Przemysłu S.A. w Warszawie Oddział w Mielcu,
- k) zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci rozdzielczej,
- l) dzień roboczy – dzień tygodnia od poniedziałku do piątku, za wyjątkiem dni ustawowo wolnych od pracy.

B. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, STAWKI OPŁAT ABONAMEN- TOWYCH ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

2. Grupy taryfowe , strefy czasowe oraz ceny i stawki opłat

2.1 Oznaczenia poszczególnych grup taryfowych

Symbol grupy taryfowej



2.2 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 2.2.1 Odbiorców III i IV grupy przyłączeniowej, oraz grupy VI o poborze mocy większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A kwalifikuje się do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy realizowanej poprzez zastosowanie układu pomiarowego ze wskaźnikiem mocy, umożliwiającemu pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 2.2.2 Odbiorców grupy przyłączeniowej V oraz grupy III i VI nie wymienionych w punkcie 2.2.1 kwalifikuje się do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy realizowaną poprzez zastosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego dobranego do mocy umownej określonej w umowie.
Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego określa sprzedawca w umowie.
- 2.2.3 Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych z uwzględnieniem podziału określonego w pkt 2.1 należy do odbiorcy.
- 2.2.4 Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy.
- 2.2.5 Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, w sytuacji gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych.
W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez dostawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybrane grupy taryfowe oraz liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

2.3 Strefy czasowe doby oraz okresy w roku w poszczególnych grupach taryfowych .

Grupa taryfowa B23			
Nr Strefy	Strefy doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia ÷ 30 września)	Zima (1 października ÷ 31 marca)
1	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 ^{x)}	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

- x) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

Grupy taryfowe B22, C22a , C22b				
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	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 ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 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

* W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰ do 21⁰⁰.

Grupa taryfowa C12a		
Pora roku	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	

Grupy taryfowe C12b i G12	
Strefa dzienna	14 godzin w ciągu doby
Strefa nocna	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupie taryfowej C12b i G12 określa w umowie sprzedawca .

2.4 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa		
			B21	B22	B23
1.	Cena za energię elektryczną	zł/MWh (1000 kWh)			
	- całodobowa		168,38	x	x
	- szczytowa		x	240,65	x
	- pozaszczytowa		x	134,60	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	205,66
	- w szczycie popołudniowym		x	x	313,10
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	102,82
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	9 852,50		
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/MWh (1000 kWh)			
	- całodobowa		68,25	x	x
	- szczytowa		x	84,95	x
	- pozaszczytowa		x	50,48	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	52,42
	- w szczycie popołudniowym		x	x	83,08
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	30,00
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	75,24	90,28	97,81

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa B11
1.	Cena za energię elektryczną – całodobowa	zł/MWh (1000 kWh)	172,26
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	3 366,42
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową – całodobowa	zł/MWh (1000 kWh)	72,35
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	30,09

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa				
			C21	C22a	C22b		
1.	Cena za energię elektryczną	zł/kWh	0,1689	x	x		
	- całodobowa						
	- szczytowa					0,2387	x
	- pozaszczytowa					0,1351	x
	- dzienna					x	0,1897
- nocna	x	0,1220					
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/kW/m-c	13,84				
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/kWh	x	x	x		
	- całodobowa					0,1119	x
	- szczytowa					x	0,1170
	- pozaszczytowa					x	0,0733
	- dzienna					x	x
- nocna	x	x	0,0603				
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	17,24	18,69			

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa		
			C11	C12a	C12b
1.	Cena za energię elektryczną	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1756	x	x
	- szczytowa		x	0,2558	x
	- pozaszczytowa		x	0,1448	x
	- dzienna		x	x	0,2147
	- nocna		x	x	0,1314
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/kW/m-c	2,31		
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1423	x	x
	- szczytowa		x	0,1029	x
	- pozaszczytowa		x	0,0644	x
	- dzienna		x	x	0,1655
	- nocna		x	x	0,1147
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	3,52	3,82	

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa	
			G11	G12
1.	Cena za energię elektryczną	zł/kWh		
	- całodobowa		0,1797	x
	- dzienna		x	0,2020
	- nocna		x	0,1175
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową dla : układu pomiarowego 1-faz. układu pomiarowego 3-faz.	zł/m-c	0,74 1,92	2,83 4,45
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/kWh		
	- całodobowa		0,1242	x
	- dzienna		x	0,1357
	- nocna		x	0,0344
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,37	1,57

Według grup taryfowych G11 i G12 rozliczana jest energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw /pomieszczenia piwniczne, garaż, strych/
- lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej. W lokalach tych według grup taryfowych G11 i G12 rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa R
1.	Cena za pobraną energię elektryczną – całodobowa	zł/kWh	0,1956
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/kW/m-c	5,77
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową – całodobowa	zł/kWh	0,1274
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	3,83

Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody sprzedawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru

energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp. Grupę taryfową R stosuje się również dla:

- 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 sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

C. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3. Zasady pobierania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej

3.1 Ogólne zasady pobierania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej .

3.1.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci rozdzielczej zalicza się:

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży ze sprzedawcą,
- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w układach pomiarowych pośrednich i pośrednich.

3.1.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę , sprzedawca pobiera opłaty zgodnie z § 38 rozporządzenia taryfowego.

3.1.3 W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii zgodnie z § 39 rozporządzenia taryfowego.

3.1.4 Odbiorca i sprzedawca mogą w umowie sprzedaży przyjąć ryczałtowy sposób naliczania nielegalnego poboru energii w przypadku jego stwierdzenia określony w pkt 3.2.

3.2 Ryczałtowe stawki opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 3.2.1 W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym (pkt 3.1.1 ppkt 2b, 2c), w której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:
- a) przy układzie jednofazowym do 6 000 kWh
 - b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika do 12 000 kWh
 - c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika do 600 kWh
 - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego do 600 kWh
 - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego do 600 kWh
- 3.2.2 W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego (pkt 3.1.1 ppkt 2a), przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i za usługi przesyłowe stanowią równowartość:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia maksymalnie do 250 kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią rozdzielczą zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 3.2.3 Opłaty, o których mowa w pkt 3.2.1 i 3.2.2 pobiera się za cały czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej, który nie przekracza roku lub gdy okresu tego nie można ustalić. Jeżeli udowodniony okres nielegalnego poboru przekracza jeden rok, ustalone ryczałtowe opłaty wzrastają proporcjonalnie do czasu jego trwania.
- 3.2.4 Do obliczenia ryczałtowych opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej przyjmuje się cenę energii elektrycznej i opłatę zmienną za usługę

przesyłową obowiązującą w grupie taryfowej jednostrefowej, do której kwalifikuje się pobierający nielegalnie energię.

D. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

4. Opłaty za przekroczenie umownego $\text{tg}\varphi$ (pobór i oddanie energii biernej) oraz zasady rozliczeń za energię bierną

- 4.1 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci rozdzielczej i SN, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również odbiorcy zasilani z sieci rozdzielczej nN użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 4.2 Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ z zastrzeżeniem pkt 4.6.
- 4.3 Jako optymalną wielkość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wartość uzgodnioną w umowie sprzedaży, lecz nie niższą niż $\text{tg}\varphi = 0,2$.
- 4.4 Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt 4.3 do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 4.5 Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od sumy wartości energii elektrycznej czynnej i wartości usługi przesyłowej zmiennej obliczonej w danym okresie obrachunkowym wg cen i opłat obowiązujących w strefach czasowych grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ określa tabela w pkt 4.8.
- 4.6 W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny za energię elektryczną czynną i najniższej opłaty zmiennej za usługę przesyłową w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.7 Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVarh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną czynną oraz najniższej opłaty zmiennej za usługę przesyłową w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

4.8 Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej (d%):

Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej (d%): $\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D%	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	d%
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 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$d\% = 56 / \text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0 /$$

- 5. Pozostałe opłaty za niedotrzymanie warunków umowy**
- 5.1 Za przekroczenie mocy umownej pobiera się opłatę, obliczoną jako iloczyn nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną (zamówioną) i pięciokrotnej miesięcznej stałej opłaty za usługę przesyłową określoną w danej grupie taryfowej.**
- 5.2 Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy sprzedaży energii Elektrycznej – 55,00 zł
- 5.3 Za założenie licznika albo innego urządzenia pomiarowego w miejsce utraconego, zniszczonego lub uszkodzonego z winy odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz odpłaty za montaż pkt 8.
- 5.4 Za założenie plomb w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) z winy odbiorcy plomby założonej przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy założeniu jednej plomb – 12,00 zł
 - b) przy założeniu więcej niż jednej plomb, za każdą następną – 4,00 zł
- 5.5 Za założenie plomb w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) z winy odbiorcy plomb założonej przez sprzedawcę na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej, za którego stan odpowiada wyłącznie odbiorca pobiera się opłatę stanowiącą równowartość :
- a) przy założeniu jednej plomb – 120,00 zł
 - b) przy założeniu więcej niż jednej plomb, za każdą następną – 30,00 zł
- 5.6 Za założenie plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego – 165,00 zł
 - b) przy liczniku do pomiaru pośredniego i pośredniego – 250,00 zł
- 5.7 Za założenie plomb w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) z winy odbiorcy plomb założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu sprzedaży energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość – 300,00 zł
- 5.8 Za założenie plomb w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) z winy odbiorcy plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy

15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość :

- a) przy pierwszym założeniu plomby – 300,00 zł
- b) przy kolejnym założeniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń w związku z poprzednim zerwaniem plomby – 375,00 zł

5.9 W przypadku powiadomienia sprzedawcy przez odbiorcę o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb oraz powiadomieniu o utracie, zniszczeniu lub uszkodzeniu licznika opłaty ustalone w pkt.5.3 ÷ 5.8 ulegają obniżeniu o 50%.

6. Bonifikaty i upusty dla odbiorcy za niedotrzymanie warunków umów o dostarczenie energii elektrycznej

6.1 Jeżeli sprzedawca i odbiorca nie ustalili w umowie sprzedaży standardów jakościowych energii elektrycznej, obowiązują je standardy jakościowe określone w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o którym mowa w § 46 ust. 1 rozporządzenia taryfowego wynosi 0,11 zł/h

7. Stawki opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

7.1 W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują przepisy określone w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

7.2 Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy – 6,00 zł

7.3 Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci rozdzielczej –28,00 zł

7.4 Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci rozdzielczej – 6,00 zł

7.5 Za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:

- a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 6,00 zł

- b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV –56,00 zł
- 7.6 Za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej:
- a) tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mającej wpływ na współpracę ruchową z siecią rozdzielczą –56,00 zł
- b) rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania –28,00 zł
- c) trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci rozdzielczej –56,00 zł
- 7.7 Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci rozdzielczej, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania sieci rozdzielczej –28,00 zł
- 7.8 Za odmowę nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf –28,00 zł
- 7.9 Za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji –17,00 zł
- 7.10 Wpłata stawek określonych w pkt 7.2 do 7.9 następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni od dnia złożenia przez odbiorcę wniosku w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 7.11 W razie nie potwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty opłat, o których mowa w pkt 7.2 do 7.9 powiadamia on odbiorcę o powyższym fakcie w terminie, o którym mowa w pkt 7.10.

E. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

8. Wykaz dodatkowych usług wraz z opłatami

- 8.1 Przeniesienie licznika na inne przygotowane uprzednio miejsce w obrębie tego samego lokalu – 178,00 zł

- 8.2 Wymiana licznika i badanie laboratoryjne przez Urząd Miar w przypadku gdy okaże się, że licznik wykazuje rzetelnie :
- a) licznik 1 lub 3 fazowy bezpośredni – 317,00 zł
 - b) licznik półpośredni i pośredni – 901,00 zł
- 8.3 Wykonanie pomiaru środka ochrony od porażień :
- do 20 punktów – 240,00zł
 - od 20 do 60 punktów – 480,00zł
 - powyżej 60 punktów – 821,00zł
- 8.4 Przygotowanie miejsca pod zegar sterujący bez przebudowy wnęki licznikowej – 117,00 zł
- 8.5 Wykonanie pomiaru rezystancji izolacji : do 10 punktów – 164,00 zł
- od 10 punktów – 201,00 zł
- 8.6 Wykonanie pomiaru rezystancji uziemienia – 117,00 zł
- 8.7 Wykonanie pomiaru skuteczności działania zastosowanego środka ochrony od porażień – 49,00 zł
- 8.8 Wykonanie tymczasowego zasilania oraz obsługi instalacji dla odbiorców Z grupy taryfowej R – 180,00 zł
- 8.9 Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowego bezpośredniego na zlecenie odbiorcy – 98,00 zł
- 8.10 Przy wykonywaniu dodatkowych usług określonych w pkt 8.1 ÷ 8.9 na rzecz odbiorcy w sytuacji kiedy powyższa usługa wykonywana jest przy okazji przybycia w celu załatwienia innych spraw związanych z działalnością sprzedawcy, sprzedawca do opłat wyżej wyszczególnionych będzie udzielał upustu w wysokości 20 %.
- 8.11 Za pozostałe czynności wykonywane przez sprzedawcę na życzenie zamawiającego pobiera się opłaty wyliczone przez sprzedawcę na podstawie indywidualnej kalkulacji.

F. PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ

- 9.1 Ceny energii elektrycznej odnoszą się do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy, w strefach czasowych doby.
- 9.2 W grupach taryfowych B,C stawki opłat za usługi przesyłowe odnoszą się:
- a) w części stałej – do mocy umownej [zł/MW lub zł/kW],
 - b) w części zmiennej - do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy, w strefach czasowych doby [zł/MWh lub zł/kWh].

- 9.13 W grupie taryfowej G stawki opłat za usługi przesyłowe odnoszą się:
- w części stałej - do każdego odbiorcy - zróżnicowane w zależności od układu pomiarowego [zł/odbiorcę/m-c]
 - w części zmiennej - do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy, w strefach czasowych doby [zł/kWh].
- 9.4 Opłaty stałe za usługę przesyłową odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych z zastrzeżeniem pkt 9.8.
- 9.5 Opłatę stałą za usługę przesyłową w miesiącu, w którym z odbiorcą zawarto umowę lub rozwiązano umowę z zastrzeżeniem pkt 9.14 pobiera się w wysokości proporcjonalnej do udziału ilości dni trwania umowy w tym miesiącu.
- 9.6 W grupie taryfowej R cena energii elektrycznej oraz stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową odnoszą się do ilości energii elektrycznej wyliczonej jako iloczyn mocy przyłączonych do sieci rozdzielczej odbiorników i czasu ich użytkowania, natomiast opłatę stałą za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do udziału ilości dni trwania umowy w danym miesiącu.
- 9.7 Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej pobieranej przez odbiorcę oraz opłaty zmiennej za usługę przesyłową, jeśli przyłącza objęte sumującym układem są zaliczone do tej samej grupy taryfowej oraz warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 9.8 Sprzedawca i odbiorca mogą w umowie uzgodnić warunki rozliczania opłat stałych za usługę przesyłową z zastosowaniem sumującego układu pomiarowego wyłącznie w przypadku, gdy rozdzielnia 15kV, 6kV, z której zasilany jest odbiorca pracuje w układzie pierścieniowym lub jest własnością tego odbiorcy. Zastosowanie w tym przypadku sumującego układu pomiarowego powoduje, że opłatę stałą za usługę przesyłową przelicza się współczynnikiem 1,3.
- 9.9 Opłatę abonamentową w danej grupie taryfowej ustala się w równych kwotach na każdy miesiąc dla każdego odbiorcy (przyłącza) [zł/odbiorcę/m-c].
- 9.10 Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 9.11 Odbiorcy rozliczani w grupach taryfowych B,C zamawiają dla każdego przyłącza moc umowną w równych wielkościach miesięcznych w rocznym okresie umownym odpowiadającą największemu przewidywanemu (15 minutowemu) obciążeniu czynnemu.

- 9.12 Zamawianie mocy, o której mowa w pkt 9.11 na następny okres umowny (rok kalendarzowy) następuje w terminie do 31 października każdego roku chyba że sprzedawca i odbiorca ustalą inny termin zamawiania mocy w umowie. Brak zamówienia mocy w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy na następny okres umowny w wysokości dotychczasowej.
- 9.13 Moc umowna zamówiona przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 9.14 Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go z obowiązku uiszczania opłat stałych za usługę przesyłową - za moc umowną, zamówioną zgodnie z pkt 9.11, do końca okresu, na który moc była zamówiona, chyba, że zobowiązanie z tego tytułu przejął jego prawny następca.
- 9.15 Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci rozdzielczej wzrasta suma mocy pobranej sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 9.16 W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii elektrycznej nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowej ustalone w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub innym wykonawcą.
- 9.17 Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży, o których mowa w § 40 rozporządzenia taryfowego. W rozliczeniach z odbiorcami sprzedawca może stosować raty planowe (faktury okresowe) w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii szczegółowo określone w umowie.
- 9.18 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 9.19 Korekta, o której mowa w pkt 9.18 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 9.20 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o której mowa w pkt 9.18 jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 9.21 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, 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 powinny 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 w grupie taryfowej C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

- 9.22 W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowy energii elektrycznej nie znajduje się na granicy podziału między siecią rozdzielczą sprzedawcy i odbiorcy, wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkości strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej należy przyjmować ryczałtowo w wysokościach uzgodnionych przez strony lub straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat.