

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2717-C/3/2001/DK

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, 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 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energetyczny Kraków Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 27 maja 2001 r. znak: N/NZ/3997/2001, uzupełnionym pismami:  
z dnia 7 czerwca 2001 r. znak: N/NZ/4320/2001 oraz z dnia 8 czerwca 2001 r. znak:  
N/NZ/4389/2001

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2001 r.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 10 grudnia 1998 r. nr WEE/48/2717/U/1/98/MS - na wytwarzanie energii elektrycznej, z dnia 16 listopada 1998 r. nr PEE/10/2717/U/3/98/JŻ - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 16 listopada 1998 r. nr OEE/12/2717/U/3/98/JŻ - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 - 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Taryfa, za zgodą Prezesa URE, nie zawiera ceny energii w wytwarzaniu, stawek opłat za rezerwy mocy i stawek opłat za usługi systemowe (§ 7 ust. 1 pkt 1, pkt 2 i pkt 3 rozporządzenia taryfowego) - chociaż Przedsiębiorstwo zgodnie z udzieloną mu koncesją taką działalność prowadzi. Problem ten zostanie rozstrzygnięty odrębnie.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2

rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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 oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji 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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z 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”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Kraków S. A.  
ul. Dajwór 27, 30-960 Kraków



**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW  
OBSŁUGIWANYCH PRZEZ ZAKŁAD  
ENERGETYCZNY KRAKÓW SA  
Z SIEDZIBĄ W KRAKOWIE**

**SPIS TREŚCI**

1. INFORMACJE OGÓLNE.
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.
  - 3.2. STREFY CZASOWE
  - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
  - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.
  - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
  - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 5.2. MOC UMOWNA
  - 5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI
9. ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT
  - 10.1. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH A23
  - 10.2. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23
  - 10.3. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22a, C22b
  - 10.4. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12a, C12b
  - 10.5. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11 i G12
  - 10.6. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R
  - 10.7. STAWKI SKŁADNIKA ZMIENNEGO STAWKI SIECIOWEJ OPŁATY PRZESYŁOWEJ DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ W SKOJARZENIU NA NAPIĘCIU 110 KV I ŚREDNIM NAPIĘCIU

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakład Energetyczny Kraków Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie, zwany dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia 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), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107, poz. 671).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

## 2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Sprzedawca** - Zakład Energetyczny Kraków SA, zwany dalej ZEK SA.
- 2.2. **Moc maksymalna** - największa 15 - minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.3. **Wysokie napięcie (WN)** - obejmuje napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.4. **Średnie napięcie (SN)** - obejmuje napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.5. **Niskie napięcie (nn)** - napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców oraz wytwórców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 2.7. **Prognozowane zużycie energii elektrycznej** - ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.
- 2.8. **Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.9. **Dni robocze** - wszystkie dni za wyjątkiem sobót oraz niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy.
- 2.10. **Rok obowiązywania taryfy** - okres 12 miesięcy rozpoczynający się od dnia 1 lipca każdego roku.
- 2.11. **Wskaźnik mocy** - element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie piętnastu minut, pobór mocy czynnej.



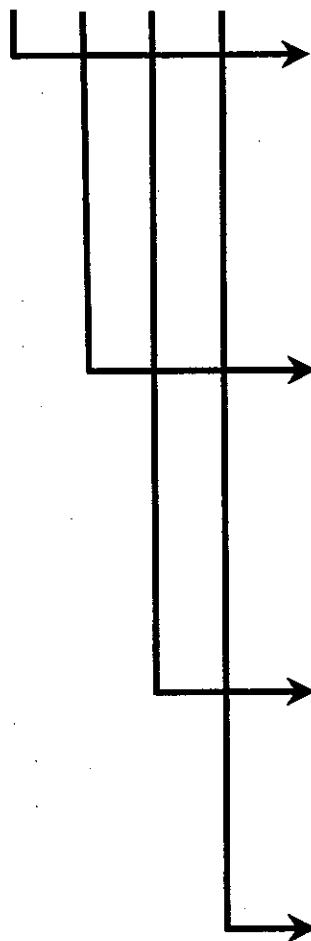
### **3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**

#### **3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak: poziom napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartość mocy umownej, liczba stref czasowych oraz rodzaj stref czasowych.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X Y Z V



Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

- A - napięcie wysokie (WN),
- B - napięcie średnie (SN),
- C - napięcie niskie (nn),
- G - niezależnie od napięcia,
- R - niezależne od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

- 1 - moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- 2 - moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1 - jednostrefowa,
- 2 - dwustrefowa,
- 3 - trójstrefowa.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:

- a - szczytowej i pozaszczytowej,
- b - dziennej i nocnej.

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23 oraz A23 - Elektrownia Wodna Niedzica,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, R.

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikarówki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz, w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
  - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

### 3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23, A23 - Elektrownia Wodna Niedzica i B23:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	OKRES CZASOWY	
		LATO (1 kwietnia - 30 września)	ZIMA (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	pozostałe godziny doby)*	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

\*) Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

### 3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a:

miesiące	strefy szczytowe		strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
2. luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
3. marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
4. kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
5. maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
6. czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
7. lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
8. sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
9. wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
10. październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
11. listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
12. grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

### 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C22b:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

### 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C12a:

miesiące	godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby

### 3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych C12b i G12:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca energii elektrycznej.

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:

- a) 10 dni dla odbiorców grup taryfowych: A23, A23 - Elektrownia Wodna Niedzica, B21, B22 i B23,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11 i C21, C22a, C22b,
- c) 2 miesiące: dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b,
- d) 6 miesięcy dla odbiorców grup G11 i G12,
- e) dla odbiorców grupy R okres rozliczeniowy określa umowa.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.1.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.4. Jeżeli, w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię, to:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5. W przypadku zmiany taryfy dla odbiorcy zasilanego na niskim napięciu w trakcie okresu rozliczeniowego ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym.

3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% energii czynnej, a straty energii biernej przyjmuje się w wysokości 10% energii biernej.

3.3.7. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii



oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.6, należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w sytuacji, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.9. W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach, będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania, wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.8.
- 3.3.10. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.10., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.12. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat.

### 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest określenie błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

## **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

### **4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ**

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.6. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

### **4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE**

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo - rozliczeniowy, z wyłączeniem grupy taryfowej R.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

### 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \times P + S_z \times E$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy x miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.6.,
- $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.4. lub 5.1.5. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.6.,
- $S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
- $E$  - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawkę opłaty przesyłowej zależną od ilości energii elektrycznej ustala się w taryfie w rozbiciu na stawkę systemową opłaty przesyłowej i składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę wyżej wymienionych stawek.

5.1.3. Stawki składnika zmiennego stawki sieciowej opłaty przesyłowej dla jednostek wytwórczych wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu na wysokim i średnim napięciu określa tabela 10.8. taryfy.

5.1.4. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo-rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy - wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.1.4. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną w umowie sprzedaży energii elektrycznej, ale nie większą niż moc przyłączeniowa.

- 5.1.6. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.7. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
  - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej określonej w punkcie 5.1.2.
- 5.1.8. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.7. lit. a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.
- 5.1.9. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Dla odbiorców, których układy pomiarowo-rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, w przypadku rozliczeń między przedsiębiorstwami energetycznymi, w okresie 60 minut.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Dla odbiorców wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy półpośredni lub pośredni opłata za moc umowną ponoszona przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od opłaty za moc odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.4. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.
- 5.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, stawki opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie, chyba że umowa sprzedaży lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.

## 5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

- 5.3.1. Za ponadstandardowy pobór energii biernej, przez który rozumie się:
  - a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub,
  - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.6.

- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w poszczególnych strefach. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, rozliczeniu podlega całodobowa nadwyżka tej energii.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgodniona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

$$O_b = S_{zs} \times \frac{D\%}{100} \times A$$

gdzie:

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej, wyrażona w złotych,
- $S_{zs}$  - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej,
- $A$  - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej,
- $D\%$  - procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię elektryczną czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej; wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg}\varphi$  określa poniższa tabela.

$\text{tg}\varphi$	-	$\text{tg}\varphi_0$	$D_{\%}$	$\text{tg}\varphi$	-	$\text{tg}\varphi_0$	$D_{\%}$
0,01	-	0,05	0,65	0,46	-	0,50	20,5
0,06	-	0,10	1,90	0,51	-	0,55	23,8
0,11	-	0,15	3,40	0,56	-	0,60	27,2
0,16	-	0,20	5,20	0,61	-	0,65	30,8
0,21	-	0,25	7,20	0,66	-	0,70	34,5
0,26	-	0,30	9,40	0,71	-	0,75	38,4
0,31	-	0,35	11,90	0,76	-	0,80	42,4
0,36	-	0,40	14,60	0,81	-	0,85	46,5
0,41	-	0,45	17,40	0,86	-	0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę oblicza się indywidualnie wg wzoru:

$$D_{\%} = 56 (\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0)$$

gdzie:

$\text{tg}\varphi$  - wartość rzeczywista,

$\text{tg}\varphi_0$  - wartość optymalna.

- 5.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem optymalnej wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$  lub ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej, pobranej powyżej tej wartości. Wartość nadwyżki energii biernej  $A_{\text{qxb}}$  odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii biernej po przekroczeniu współczynnika  $\text{tg}\varphi$  nad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$  lub określonego w umowie.



Oplatę za nadwyżkę energii biernej oblicza się wg wzoru:

$$O_b = S_{Zs} \times A_{qxb}$$

gdzie:

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- $S_{Zs}$  - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej,
- $A_{qxb}$  - nadwyżka energii biernej, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym.

- 5.3.8. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{Zs}$ .
- 5.3.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej pojemnościowej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{Zs}$ .

## 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt. 2, rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{rt} = 0,50 \text{ zł/h}$ .
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §33 „rozporządzenia przyłączeniowego” odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- a) za odmowę przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy \_\_\_\_\_ **13,71 zł,**
  - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci \_\_\_\_\_ **68,56 zł,**
  - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanych z powodu awarii sieci \_\_\_\_\_ **6,86 zł,**
  - d) za brak powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV \_\_\_\_\_ **13,71 zł,**
  - e) za brak powiadomienia w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV \_\_\_\_\_ **137,12 zł,**

- f) za brak powiadomienia na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią \_\_\_\_\_ **68,56 zł,**
- g) za brak powiadomienia na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu niższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania \_\_\_\_\_ **68,56 zł,**
- h) za brak powiadomienia na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci \_\_\_\_\_ **137,12 zł,**
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci \_\_\_\_\_ **68,56 zł,**
- j) za brak udzielenia, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf \_\_\_\_\_ **6,86 zł,**
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki \_\_\_\_\_ **2,06 zł.**

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

7.1.1. pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążony jest opłatami 5-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników ustalonymi na podstawie:

1) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

2) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia \_\_\_\_\_

**125 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 zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak 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 elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami w wysokości 2-krotnych cen i stawek opłat określonych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, ustalonymi na podstawie:

- 1) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 2) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), odbiorca obciążany jest opłatami 2-krotnych cen i stawek opłat określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany, ustalonymi na podstawie:

- 1) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia \_\_\_\_\_ **125 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 zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak 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 elektryczną.

7.5. W przypadku, gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b) i c), odbiorca obciążany jest opłatami 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany, ustalonymi na podstawie:

- 1) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 2) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
  - a) dla układu jednofazowego \_\_\_\_\_ **3000 kWh,**
  - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika \_\_\_\_\_ **6000 kWh,**
  - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowanego licznika \_\_\_\_\_ **300 kWh,**
  - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego \_\_\_\_\_ **300 kWh,**
  - e) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  \_\_\_\_\_ **300 kWh.**

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \times U \times I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

i) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w amperach [A],

ii) suma prądów znamionowych transformatorów oraz

innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania w amperach [A].

Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, zastosować ilości mniejsze.

Ponadto ustala się następujące opłaty:

- 7.6. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.
- 7.7. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości:
- |  |                   |
|--|-------------------|
| a) dla układu bezpośredniego jednofazowego _____   | <b>50,00 zł,</b>  |
| b) dla układu bezpośredniego trójfazowego _____    | <b>66,00 zł,</b>  |
| c) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy _____ | <b>81,00 zł,</b>  |
| d) dla układu półpośredniego _____                 | <b>103,00 zł,</b> |
| e) układu pośredniego _____                        | <b>147,00 zł.</b> |
- 7.8. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się oprócz opłat wymienionych w punkcie 7.7. opłatę w wysokości:
- |  |                   |
|--|-------------------|
| a) licznik 1-fazowy I-strefowy _____                   | <b>63,50 zł,</b>  |
| b) licznik 1-fazowy II-strefowy _____                  | <b>78,60 zł,</b>  |
| c) licznik 3-fazowy I-strefowy _____                   | <b>84,10 zł,</b>  |
| d) licznik 3-fazowy II-strefowy _____                  | <b>107,80 zł,</b> |
| e) licznik 3-fazowy I-strefowy ze wskaźnikiem mocy __  | <b>118,70 zł,</b> |
| f) licznik 3-fazowy II-strefowy ze wskaźnikiem mocy __ | <b>142,20 zł.</b> |

- 7.9. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plombę sprzedawcy na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.
- 7.10. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej pobiera się opłatę \_\_\_\_\_ **100,00 zł.**
- 7.11. Za wymianę niewłaściwej wkładki w wewnętrznej instalacji zasilającej opłata wynosi:
- a) wkładka topikowa do 25 A włącznie \_\_\_\_\_ **22,60 zł,**
  - b) wkładka topikowa od 32 A do 63 A włącznie \_\_\_\_\_ **27,00 zł,**
  - c) wkładka topikowa powyżej 63 A \_\_\_\_\_ **33,30 zł.**

W opłatach wymienionych w punkcie 7.11. mieszczą się koszty nowych wkładek topikowych dostarczonych przez ZEK SA.



## 8. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- b) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- d) 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.8. taryfy oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie.

- 8.3. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty wymienionej w punkcie 8.8. taryfy i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o udokumentowaną, rzeczywistą wartość dokumentacji, lecz nie więcej niż 10% wysokości opłaty za przyłączenie.
- 8.8. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla III, IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa	stawka opłaty $S_m$ w zł/kW
III	73,00
IV	80,00
V	90,00

## 9. ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalone są na podstawie stawek opłat określonych poniżej.

9.1.	Przerwanie i wznowienie dostarczonej energii elektrycznej _____	100,00 zł.
9.2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego _____	100,00 zł.
9.3.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej _____	160,00 zł.
9.4.	Usługi pogotowia technicznego _____	75,00 zł.

Za inne usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy, pobiera się opłatę skalkulowaną na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej usługi lub czynności, ustaloną z odbiorcą w drodze umowy.

**10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT****10.1. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH A23**

L.p.	Treść	A23 Zima	A23 Lato
<b>OBRÓT</b>			
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh [1MWh=1000 kWh]		
	• w szczycie przedpołudniowym	170,64	170,64
	• w szczycie popołudniowym	221,50	214,90
	• w pozostałych godzinach doby	115,02	113,48
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	4,88	4,88
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>			
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17	49,17
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/MWh	3,29	3,29
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c	2,92	2,92
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	4,88	4,88

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe,

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

### 10.1.a. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ A23 – ELEKTROWNIA WODNA NIEDZICA

L.p.	Treść	Zima	Lato
<b>OBRÓT</b>			
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh [1MWh=1000 kWh]		
	• w szczycie przedpołudniowym	170,64	170,64
	• w szczycie popołudniowym	221,50	214,90
	• w pozostałych godzinach doby	96,31	95,17
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	4,88	4,88
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/MWh	9,30	9,30
4.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c	1,73	1,73
5.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	4,88	4,88

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

10.2. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH  
B11, B21, B22, B23

L.p.	Treść	B11	B21	B22	B23 Zima	B23 Lato
<b>OBRÓT</b>						
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh [1MWh=1000 kWh]					
	• całodobową	162,24	141,54	X	X	X
	• szczytową	X	X	204,51	X	X
	• pozaszczytową	X	X	113,80	X	X
	• w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	170,64	170,64
	• w szczycie popołudniowym	X	X	X	221,50	214,90
	• w pozostałych godzinach doby	X	X	X	115,02	113,48
2.	Stawka opłaty abonamentowej* zł/m-c	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>						
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,01	46,31	48,23	10,55	10,55
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

10.3. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH  
C21, C22a, C22b

L.p.	Treść	C21	C22a	C22b
<b>OBRÓT</b>				
1.	Cena za energię elektryczną czynną zł/kWh			
	• całodobową	0,1381	X	X
	• szczytową	X	0,2341	X
	• pozaszczytową	X	0,1176	X
	• dzienną	X	X	0,1928
	• nocną	X	X	0,0811
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	4,88	4,88	4,88
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>				
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	0,0492	0,0492
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,1016	0,0966	0,0739
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c	6,98	6,98	6,98
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	4,88	4,88	4,88

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe,

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

#### 10.4. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12a, C12b

L.p.	Treść	C11	C12a	C12b
<b>OBRÓT</b>				
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
	• całodobową	0,1381	X	X
	• szczytową	X	0,2349	X
	• pozaszczytową	X	0,1157	X
	• dzienną	X	X	0,2164
	• nocną	X	X	0,0647
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	2,44	2,44	2,44
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>				
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	0,0492	0,0492
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,1577	0,0615	0,0665
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh/m-c	4,32	4,32	4,32
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	2,44	2,44	2,44

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe,

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.



## 10.5. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11 i G12

L.p.	Treść	G11	G12
<b>OBRÓT</b>			
1.	Cena za energię elektryczną czynną zł/kWh		
	• całodobowa	0,1476	X
	• dzienna	X	0,1658
	• nocna	X	0,1230
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/ m-c	0,85	0,85
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>			
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	0,0492
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh		
	• całodobowa	0,1462	X
	• dzienna	X	0,1595
	• nocna	X	0,0056
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej:		
	• przy instalacji 1-fazowej w zł/m-c	0,98	3,56
	• przy instalacji 3-fazowej w zł/m-c	2,29	5,36
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	0,85	0,85

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe,

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

## 10.6. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R

L.p.	Treść	R
<b>OBRÓT</b>		
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh • całodobową	0,1373
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/odbiorcę	4,88
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>		
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0492
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej zł/kWh	0,2462
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej zł/kWh	2,72
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/odbiorcę	4,88

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe,

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

10.7. STAWKI SKŁADNIKA ZMIENNEGO STAWKI SIECIOWEJ  
OPŁATY PRZESYŁOWEJ DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH  
WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ  
W SKOJARZENIU NA NAPIĘCIU 110 kV I ŚREDNIM NAPIĘCIU

PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Poziom napięcia		110 kV	SN
1.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/MWh	9,60	13,08

Stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.