



Warszawa, dnia 18 sierpnia 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/48-E/2/2003/KK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Euro-Energetyka Sp. z o.o. z siedzibą w Mielcu,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 7 lipca 2003 r. znak: EE/P/955/2003, uzupełnionym pismem (bez znaku i daty), które wpłynęło do URE w dniu 16 lipca 2003 r., pismem z dnia 28 lipca 2003 r. znak: EE/P/1041/2001 oraz pismem (bez znaku i daty), które wpłynęło do URE w dniu 13 sierpnia 2003 r.

**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 wejścia jej w życie.

### UZASADNIENIE

W dniu 8 lipca 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/38/48/W/U/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/43/48/W/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną, 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 ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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 pkt. 2,3,4,5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

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 ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego 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 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 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymaie:

Euro-Energetyka Sp. z o.o.  
ul. Wojska Polskiego 3,,  
39-300 Mielec

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
EURO-ENERGETYKI SP. Z O.O.**

**MIELEC 2003 r.**

**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 Oplaty abonamentowe**
- 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
  - 5.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe**
  - 5.2 Moc umowna**
  - 5.3 Oplaty za ponadumowny pobór energii biernej**
- 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców przez sprzedawcę**
- 7. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
- 8. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**
- 9. Tabela cen i stawek opłat – brutto (z podatkiem VAT)**

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 1.2 Taryfę opracowano na podstawie:
- a) 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 135, poz. 1144, oraz 2003 r. Nr 50 poz. 424, Nr 80, poz. 718),
  - b) 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. z 2000 r. Nr 85, poz.957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - c) 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”.
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U. z 2003 r. Nr 17, poz.158.)
- 1.3 Niniejsza taryfa zawiera rodzaje i wysokość, a także warunki stosowania:
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 1.4 Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
- a) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
  - b) odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,

- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22% za wyjątkiem bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 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 Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 1 Definicje

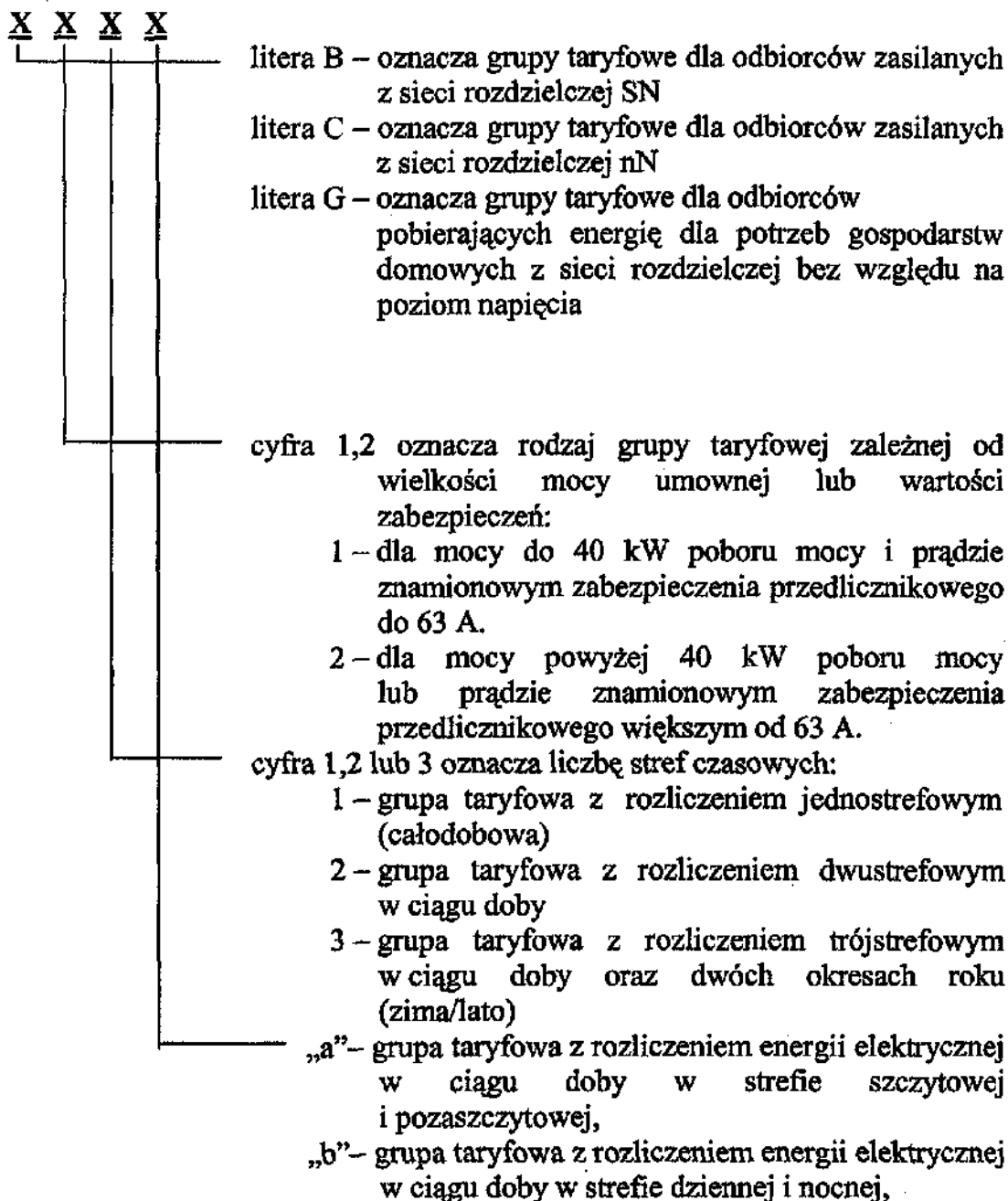
- 2.1 Sprzedawca – Euro-Energetyka Sp. z o.o. z siedzibą w Mielcu.
- 2.2 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.3 Przyłączy – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.4 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5 Średnie napięcie [ SN ] – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6 Niskie napięcie [ nN ] – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7 Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.8 Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

- 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 wg kryteriów określonych w § 8 ust 1 rozporządzenia taryfowego.
  - 3.1.2 Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.
  - 3.1.3 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.
  - 3.1.4 W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.



## 3.1.5 Oznaczenia poszczególnych grup taryfowych.

## Symbol grupy taryfowej



3.1.6 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.5 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21, B22 i B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11.

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

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw /pomieszczenia piwniczne, garaż, strych/,
- budynki i lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, itp. 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 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,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów cieplnych i hydroformi będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.8 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne, szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.

## 3.2 Strefy czasowe

## 3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień- 30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 marzec)
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 całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

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

L.p.	Miesiąc	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 grupy 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 grupy 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 grup taryfowych C12b :

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
Od stycznia do 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 umowa sprzedaży 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 lub 1 miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych B23, B22, B21, C21, C22a i C22b,
- b) 1, 2, 3, 4, 6 lub 12 miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11.

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 dostawy 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:

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

3.3.5 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, jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii czynnej 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 % kilowatogodzin, wskazanych przez urządzenia pomiarowe. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.6 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 w wysokościach wynikających ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, a w przypadku ich braku w wysokości uzgodnionej przez strony w umowie.
- 3.3.7 W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.8 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.7, 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.
- 3.3.9 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości

a) na napięciu nN	80,00
b) na napięciu SN	120,00

#### 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

#### 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 oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

gdzie:

- $O_E$  – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,
- $C_i$  – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,
- $E_i$  – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2, wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  – ilość stref czasowych.

##### 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 odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w kwotach miesięcznych w przeliczeniu na każde przyłącze.

#### 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

##### 5.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1 Opłatę za usługę przesyłową z zastrzeżeniem pkt.5.1.2 oblicza się według następującej zależności:

$$O_{UP} = S_s \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{zi} \cdot E_i$$

gdzie:

- $O_{UP}$  – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $S_s$  – składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł/kW/miesiąc,
- $P$  – moc umowna wyrażona w jednostkach mocy, o której mowa w pkt 5.2,
- $S_{zi}$  – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii,
- $E_i$  – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych z zastrzeżeniem pkt 4.1.2, wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  – ilość stref czasowych.

5.1.2 Dla odbiorców grup taryfowych G opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{UP} = S_s \cdot m + \sum_{i=1}^n S_{zi} \cdot E_i$$

gdzie:

- $S_s$  – składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł na miesiąc,
- $m$  – ilość miesięcy objęta rozliczeniem.

5.1.3 Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej  $S_{zi}$  zależny od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{zi}$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1 i 5.1.2 przedstawia się jako sumę w/w stawek.

5.1.4 Opłatę przesyłową w części stałej, odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie wielkości mocy określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych z zastrzeżeniem pkt 5.1.7.

5.1.5 Opłatę przesyłową w części stałej w miesiącu, w którym z odbiorcą zawarto lub rozwiązano umowę, pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni trwania umowy w tym miesiącu.



5.1.6 Sprzedawca i odbiorca mogą uzgodnić warunki rozliczania opłat stałych za usługę przesyłową z zastosowaniem sumującego układu pomiarowego wyłącznie w przypadku, gdy rozdzielnia 15 lub 6 kV, z której zasilany jest odbiorca pracuje w układzie pierścieniowym i równocześnie jest własnością tego odbiorcy. W takim przypadku szczegółowe zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

## 5.2 Moc umowna

5.2.1 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 i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku, z zastrzeżeniem pkt 5.2.2.

5.2.2 Dla odbiorców o typowo sezonowym zróżnicowaniu poboru mocy dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamówienie mocy umownej w dwóch różnych wielkościach miesięcznych w rocznym okresie umownym (jedną na okres sezonu, a drugą na okres poza sezonem). W takim przypadku szczegółowe zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2.3 Sprzedawca może pobierać opłaty z tytułu zwiększonej pewności zasilania wg zasad i w wysokości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.2.4 Zamawianie mocy, o której mowa w pkt 5.2.1 i pkt 5.2.2 na następny rok kalendarzowy następuje w terminie określonym w umowie. Brak zamówienia mocy w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy na następny okres umowny w wysokości dotychczasowej.

5.2.5 Moc umowną dla odbiorców grupy taryfowej R określa się jako sumę mocy przyłączonych odbiorników.

5.2.6 W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%.

5.2.7 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15- minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie „a”.

Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie nastąpiło w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci.

### 5.3 Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej

#### 5.3.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej 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 lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg } \varphi < 0$ .

#### 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, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

#### 5.3.3 Jeżeli układ pomiarowo – rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

#### 5.3.4 W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny 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 uzgadniania 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 ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$ ).

$$O_b = 2 \cdot S_{zn} \cdot \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,  
 $S_{zn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej z grupy taryfowej

całodobowej, do której odbiorca jest lub może być zakwalifikowany, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/kWh,

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

5.3.7 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  $S_{ZVn}$ .

5.3.8 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców przez sprzedawcę.

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 którym mowa w § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{nt} = 1,50$  zł/godzinę.

6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

- |  |           |
|--|-----------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy  | 15,18 zł, |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci   | 75,91 zł, |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci | 7,59 zł,  |
| d) za nie powiadomienie, 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 niskiego napięcia 15,18 zł,
- e) za nie powiadomienie 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 151,83 zł,
- f) za nie powiadomienie 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 75,91 zł,
- g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 75,91 zł,
- h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci 151,83 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 75,91 zł,
- j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 7,59 zł,
- k) za przedłużenie czteremastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki 2,28 zł.
- 6.3 Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od jego złożenia.

## 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.

7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 5-krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru 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 na moc zainstalowanych odbiorników,

2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

3) 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 25A.

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 ustalonymi na podstawie:

- 1) 2- krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.4 W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobieranej energii, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
  - 3) 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 25A,
    - 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 ilości nielegalnie pobieranej energii, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. b, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
  - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 4:
    - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
    - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A

	(pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 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 znamionowego licznika	300 kWh,
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh,
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego $I_0$	300 kWh.

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV]

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A]

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 7.6 Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7 Za czynność związaną z wymianą 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, powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8 Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i 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, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 7.10, pobiera się opłaty w wysokości:

- |                              |            |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| b) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| c) dla układu pośredniego    | 195,20 zł. |

7.9 W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.

7.10 Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% wartości mocy umownej i miesięcznego składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

**8. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.**

8.1 Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynność]
1.	Przerwanie albo wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nN	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00



3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	– 114 zł w przypadku kiedy badania przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu :	100,00
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	50,00
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci	x
	a) w sieci nN	220,00

	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

- \* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.
- \*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

**9. Tabela cen i stawek opłat brutto (z podatkiem VAT)**

9.1 Ceny i opłaty brutto (z podatkiem VAT) w grupach taryfowych B23, B22, B21,

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobowa	x	x	x	178,56
- szczytowa	x	x	260,31	x
- pozaszczytowa	x	x	135,01	x
- szczyt przedpołudniowy	172,57	172,57	x	x
- szczyt popołudniowy	283,90	283,90	x	x
- pozostałe godziny doby	121,43	121,43	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	110,35		101,87	84,89
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	39,11			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:				
- całodobowy	x	x	x	78,5
- szczytowy	x	x	101,08	x
- pozaszczytowy	x	x	53,85	x
- szczyt przedpołudniowy	77,05	78,96	x	x
- szczyt popołudniowy	116,92	118,67	x	x
- pozostałe godziny doby	20,09	22,45	x	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,79			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	110,35		101,87	84,89

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

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

## 9.2 Ceny i opłaty brutto (z podatkiem VAT) w grupach taryfowych C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobowa	0,1968	x	x
- szczytowa	x	0,2266	x
- pozaszczytowa	x	0,1742	x
- dzienna	x	x	0,2255
- nocna	x	x	0,1205
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	19,59	21,24	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0391		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1532	x	x
- szczytowy	x	0,3485	x
- pozaszczytowy	x	0,1068	x
- dzienny	x	x	0,1652
- nocny	x	x	0,0563
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,13	7,09	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	19,59	21,24	

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

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

## 9.3 Ceny i opłaty brutto (z podatkiem VAT) w grupach taryfowych C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobowa	0,1982	x	x
- szczytowa	x	0,2514	x
- pozaszczytowa	x	0,1596	x
- dzienna	x	x	0,2077
- nocna	x	x	0,1839
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	4,55	4,93	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0391		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1702	x	x
- szczytowy	x	0,2114	x
- pozaszczytowy	x	0,1302	x
- dzienny	x	x	0,1965
- nocny	x	x	0,0731
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,72		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	4,55	4,93	

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

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

## 9.4 Ceny i opłaty brutto (z podatkiem VAT) w grupach taryfowych G11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	G11
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobowa	0,1677
- dzienna	x
- nocna	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,69
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0391
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	0,1694
- dzienny	x
- nocny	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	
• układu pomiarowego 1-fazowego	0,89
• układu pomiarowego 3-fazowego	2,29
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,69

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

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