



Warszawa, dnia 16 czerwca 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2710-E/3/2003/WD

**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) 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**

**Zakład Energetyczny Wałbrzych S.A. z siedzibą w Wałbrzychu,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 9 maja 2003 r. znak: ET/ED/2126/2003, uzupełnionym pismem z dnia 28 maja 2003 r. znak: ET/ED/2807/2003 oraz pismem z dnia 4 czerwca 2003 r. znak: ET/ED/2967/2003

**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 2003 r.

## UZASADNIENIE

W dniu 12 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/31/2710/U/3/98/AK z dnia 18 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/33/2710/U/3/98/AK 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 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 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.

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.

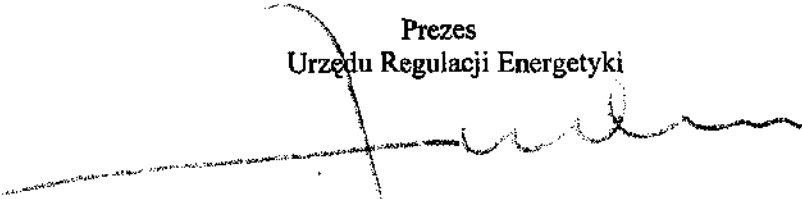
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione 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

Otrzymuje:  
Zakład Energetyczny Wałbrzych S.A.  
ul. Wysockiego 11  
58-300 Wałbrzych



**TARYFA**  
**DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**  
**ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO**  
**WĄBRZYCH S.A.**

**SPIS TREŚCI**

1.	INFORMACJE OGÓLNE.....
2.	DEFINICJE.....
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....
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.	SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....
4.1.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ .....
4.2.	OPŁATY ABONAMENTOWE .....
5.	SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE .....
5.1.	OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE .....
5.2.	MOC UMOWNA.....
5.3.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ.....
5.4.	OPŁATY ROZLICZENIOWE.....
6.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....
6.1.	OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....
6.2.	OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
7.	OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
8.	ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.....
9.	OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA ZLECENIE ODBIORCY.....

10. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
- 10.1. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW  
ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ A23 .....
- 10.2. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW  
ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH B11, B21, B22,  
B23.....
- 10.3. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW  
ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH C21 , C22A,  
C22B .....
- 10.4. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW  
ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12A,  
C12B.....
- 10.5. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW  
ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12, G12R  
.....
- 10.6. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW  
ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ O11, O12.....
- 10.7. TABELA STAWEK SKŁADNIKA ZMIENNEGO STAWKI  
SIECIOWEJ DLA POTRZEB USTALANIA CEN ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ WYTWORZONEJ PRZEZ JEDNOSTKĘ  
WYTWÓRCZĄ LUB GRUPĘ TAKICH JEDNOSTEK W  
PEŁNYM SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA.....

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Wałbrzych S.A., zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i 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 dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, oraz warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) 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 i 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), 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. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 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).
- 1.4. 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 w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłaty za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennego stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci, nielegalny pobór energii oraz 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. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych, niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany biorąc pod uwagę kryteria określone w pkt 3.1.1.
- 1.8. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.7., rozumie się w szczególności:
  - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
  - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
  - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania przez odbiorcę.
- 1.9. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i 1 kVarh.



## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.
- 2.3. **Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.5. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie 1 godziny.
- 2.6. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.7. **Niskie napięcie ( nn )** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.8. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.9. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.10. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.11. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.12. **Średnie napięcie ( SN )** – obejmujące napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.13. **Tangens  $\varphi$  ( $tg\varphi$ )** – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.14. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

- 2.15. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.16. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
  - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.17. **Wysokie napięcie ( WN )** – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.18. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

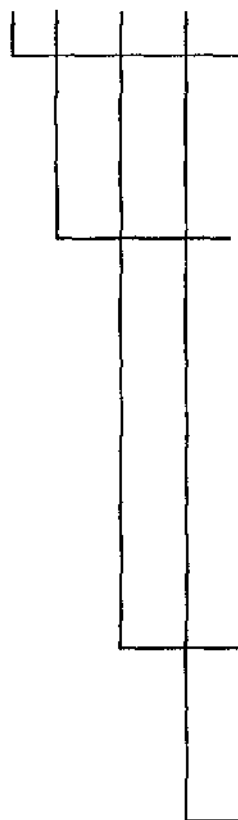
### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenie taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

**X X X X**



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania:

- A : dla napięcia (WN),
- B : dla napięcia średniego ( SN ),
- C : dla napięcia niskiego ( nn ),
- G, R, O: niezależne od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające:

- 1 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A oraz roczne zużycie energii do 80 MWh,
- 2 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A lub roczne zużycie energii od 80 MWh

Cyfry oznaczające:

- 1: grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym,
- 2: grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,
- 3: grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym.

Litery oznaczające:

- a: rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych C),
- b: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej ( dotyczy grup taryfowych C),
- r: rozliczanie w strefie nocnej rozszerzonej o 2 godziny (dotyczy grupy taryfowej G).

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

a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,

- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- d) dla odbiorców, wymienionych w punktach 3.1.4., 3.1.6. i 3.1.7., zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12r, O11, O12 i R.

3.1.4. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; w lokalach tych według wspomnianej taryfy rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: 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.

Według grupy taryfowej G12r mogą być rozliczani tylko odbiorcy zasilani trójfazowo.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności: 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. Do grupy taryfowej O kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca lub innymi analogicznymi urządzeniami sterującymi.

Grupa taryfowa O ma zastosowanie tylko przy zasilaniu odbiorów z wydzielonych obwodów wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

- 3.1.7 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.

- 3.1.8 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

- 3.1.9 W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

- 3.1.10 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 wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

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 dla grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

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 odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

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 odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

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 odbiorców w grupach taryfowych C12b, O12 i G12 przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> -14 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej G12r przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.5. i 3.2.6. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego.

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

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

- a) jeden miesiąc dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych: A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
- b) jeden lub dwa miesiące dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych: C11, C12a, C12b, O11 i O12,



- c) dwa miesiące dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych: G11, G12, G12r.
- 3.3.2. Możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1. na zasadach określonych w umowach oraz w przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru 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% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.5. W przypadku obniżenia mocy umownej poniżej 20% mocy znamionowej transformatora, do strat podanych wyżej dolicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas ostatnich badań laboratoryjnych lub wynikające z jego danych znamionowych.
- 3.3.6. 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 wyżej, należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku, 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 energii elektrycznej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie o przesył i sprzedaż energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 3.3.8. 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 3.3.7.
- 3.3.9. 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.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9., 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.
- 3.3.11. W rozliczeniach za energię elektryczną w grupach taryfowych O11 i O12 w cenie energii elektrycznej i w opłacie za usługi przesyłowe nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (w szczególności konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalone w odrębnej umowie.
- 3.3.12. Sprzedawca może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy w przypadku, gdy odbiorca:

- a) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobraną energię elektryczną,
- b) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu,
- c) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Odbiorca, któremu zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy, rozliczany jest zgodnie z grupą taryfową, wynikającą z umowy o przesył i sprzedaż energii elektrycznej.

3.3.13. 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 zł,
b) na napięciu SN	120,00 zł,
c) na napięciu WN	150,00 zł.

#### 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.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość 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 ustalaniu

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. 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**

- 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 3.1.7. 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 dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy 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.
- 4.2.4. Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej R ponoszą opłaty abonamentowe w wysokości 1,02 zł za każdą wystawioną fakturę.
- 4.2.5. Odbiorcy, którym zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy, za każdą fakturę wystawioną przy zakupie energii, ponoszą opłaty abonamentowe w wysokości połowy stawki wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą są rozliczani.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

### 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^n S_{Zk} \cdot E_{pik}$$

gdzie:

- $O_{poi}$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,  
 $S_{SVn}$  - składnik stały stawki sieciowej w zł/(jednostkę mocy \* miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.4.,  
 $P_i$  - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2.1. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.4. i 5.1.5.,  
 $S_{Zk}$  - składnik zmienny stawki przesyłowej, dla strefy czasowej k, wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,  
 $E_{pik}$  - ilość energii, w strefie czasowej k, objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_Z$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

- 5.1.3. Część stałą opłaty przesyłowej, z wyłączeniem grup taryfowych G, ustala się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej określonego dla danej grupy taryfowej z rozliczaniem jednostrefowym, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy,
  - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki przesyłowej dla danej grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwego ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy,
- 5.1.6. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt 5.1.5. lit. a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.
- 5.1.7. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.
- 5.1.8. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych, za wyjątkiem taryfy R, oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej i ilości energii objętej daną usługą przesyłową.

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna, zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy, 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.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

- 5.2.3. Odbiorcy ustalają moc umowną dla każdego przyłącza, w umowie o przesył i sprzedaż energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, odpowiadającą przewidywanemu największemu – w okresie objętym umową – 15-minutowemu obciążeniu czynnemu.
- 5.2.4. W przypadku, gdy pobór mocy jest różny w poszczególnych miesiącach sprzedawca dopuszcza zamawianie różnej mocy w poszczególnych miesiącach roku (produkcja sezonowa). W takim przypadku opłatę za usługi sieciowe w części stałej ustala się w oparciu o następującą zależność:

$$O_p = k_s \times S_s \times P_i$$

gdzie:

$$k_s = \frac{12 \times P_p}{\sum_{12} P_i}$$

$O_s$  – opłata za usługę sieciową w części stałej,

$k_s$  – współczynnik korygujący,

$S_s$  – składnik stały opłaty sieciowej,

$P_i$  – moc umowna w danym miesiącu okresu taryfowego,

$P_p$  – przewidywane największe 15 minutowe obciążenie czynne w całym okresie objętym umową.

Wielkości mocy w poszczególnych okresach rozliczeniowych oraz zasady rozliczeń ustala umowa.

- 5.2.5. W przypadku, gdy odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, a układ pomiarowy nie pozwala na kontrolę poboru mocy oddzielnie dla każdego z nich, przyjmuje się jednakową moc umowną na każde przyłącze na zasadach określonych w punkcie 5.2.3.
- 5.2.6. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.7. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

5.2.8. 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-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.

5.2.9. Układ pomiarowo-rozliczeniowy, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych, winien być dostosowany do mocy umownej. W przypadku zmiany mocy umownej odbiorca zobowiązany jest do właściwego doboru przekładników prądowych. Obciążenie przekładników prądowych i napięciowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie może przekraczać wartości dopuszczalnych.

### 5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ

5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\phi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\phi_0$ , 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  $\text{tg}\phi < 0$  lub
- d) wprowadzanie do sieci sprzedawcy energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej.

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. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\phi_0$ .

5.3.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\phi_0$  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.

- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,  
 $S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki opłaty sieciowej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w zł/kWh,  
 $A$  – energia elektryczna czynna pobrana w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.6. 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 najwyższej stawki  $S_{ZVn}$ .
- 5.3.7. 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 najwyższej stawki  $S_{ZVn}$ .
- 5.3.8. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadoptimalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik  $\text{tg}\varphi$  ustala się ze wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- $\Delta E_b$  – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

#### 5.4. OPŁATY ROZLICZENIOWE

5.4.1. Stawka opłaty rozliczeniowej  $S_{pr}$  wynosi 0,37 zł/MWh i ustalona jest jako jednostrefowa i jednoczłonowa.

5.4.2. Opłatę przesyłową, wynikającą ze stawki rozliczeniowej, w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują i dla wytwórców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pn} = S_{pr} * E_z$$

gdzie:

$O_{pn}$  – opłata przesyłowa [zł za okres rozliczeniowy],

$S_{pr}$  – stawka rozliczeniowa [zł/MWh],

$E_z$  – ilość energii elektrycznej określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń [MWh za okres rozliczeniowy].

5.4.3. Opłatę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należących do sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według wzoru:

$$O_{pn} = 0,5 * S_{pr} * (E_{sn} + E_{zn})$$

gdzie:

$O_{pn}$  – opłata rozliczeniowa [zł za okres rozliczeniowy],

$S_{pr}$  – stawka rozliczeniowa [zł/MWh],

$E_{sn}$  – ilość energii elektrycznej odebranej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń [MWh za okres rozliczeniowy],

$E_{zn}$  – ilość energii elektrycznej dostarczonej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń [MWh za okres rozliczeniowy],

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

### 6.1. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty ustalone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 6.1.2. Ryczałtowe stawki bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia, o których mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi:

Grupy taryfowe:		A	B	C	G	O
Wysokość bonifikaty $b_{BT}$ :	zł/godz.	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50

## 6.2. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

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, przerwane z powodu awarii sieci - 7,59 zł,
- d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia - 15,18 zł,
- e) za niepoinformowanie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach

- i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci średniego i wysokiego napięcia -151,83 zł,
- f) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych 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 niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 75,91 zł,
- h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci średniego lub wysokiego napięcia, 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 nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf -7,59 zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki -2,28 zł.

## 7. OPLATY 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 (z wyłączeniem grupy taryfowej R),

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 wykrycia nielegalnego poboru energii, 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) wielkość 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 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 ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii, 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,  
o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii, 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 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, o którym mowa w pkt 7.1.2.lit. b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii, 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:
    - 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 znamionowanego 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:

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

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 w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [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 oraz poniesionych kosztów wymiany powiększoną o 50,00 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 punkcie 7.10., pobiera się opłaty w wysokości:

- |                              |              |
|------------------------------|--------------|
| 1) dla układu bezpośredniego | - 117,08 zł, |
| 2) dla układu półpośredniego | - 146,40 zł, |
| 3) 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 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.
- 7.10. Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty sieciowej właściwego dla danej grupy taryfowej.



## 8. ZASADY USTALANIA OPŁAT 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 większej 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. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłaty za przyłączenie do sieci dla podmiotów IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.3. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia..

- 8.4. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II innych niż określone w pkt. 8.3. i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określona indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9. 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 przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.10. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości:
- 120,00 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
  - 240,00 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- którą w przypadku, gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo Energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiścił.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia, od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.

Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

#### 8.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty $S_m$ w zł/kW	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV	85,19	110,66
V	95,84	121,31

8.12. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.

## 9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA ZLECENIE ODBIORCY

### 9.1. Tabela opłat dodatkowych.

L.p.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[ zł / czynność ]
1.	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</b>	X
	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:</b>	
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	<b>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego **</b>	- 114,00 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego  lub  - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	<b>Usługi pogotowia technicznego:</b>	X
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	X
	a) do 25 A włącznie:	
	- za pierwszą	25,00
- za każdą następną	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 sprzedawcy:	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

9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

## 10. TABELLE STAWEK OPŁAT I CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ

## 10.1. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	190,18	190,82
- szczyt popołudniowy	248,85	279,55
- pozostałe godziny doby	120,28	121,06
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	48,34	48,34
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	7,57	7,88
- szczyt popołudniowy	12,39	13,31
- pozostałe godziny doby	2,64	2,64
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	1 017,96	1 017,96
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	48,34	48,34

\* 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. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW  
ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B11	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	154,95	X	X	X	155,20
- szczytową	X	X	X	228,38	X
- pozaszczytową	X	X	X	125,18	X
- szczyt przedpołudniowy	X	182,37	182,52	X	X
- szczyt popołudniowy	X	237,61	267,67	X	X
- pozostałe godziny doby	X	122,37	123,20	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,22	49,36	49,36	38,08	36,29
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37	49,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	73,57	X	X	X	65,59
- szczytowy	X	X	X	72,39	X
- pozaszczytowy	X	X	X	35,67	X
- szczyt przedpołudniowy	X	27,33	27,95	X	X
- szczyt popołudniowy	X	38,85	41,83	X	X
- pozostałe godziny doby	X	8,91	8,91	X	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	3 674,92	5 373,61	5 373,61	6 415,20	6 720,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,22	49,36	49,36	38,08	36,29

\* 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. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH 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:			
- całodobową	0,1696	X	X
- szczytową	X	0,2390	X
- pozaszczytową	X	0,1386	X
- dzienną	X	X	0,2019
- nocną	X	X	0,1136
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	36,67	38,43	38,43
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1367	X	X
- szczytowy	X	0,1941	X
- pozaszczytowy	X	0,1099	X
- dzienny	X	X	0,1817
- nocny	X	X	0,0762
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,40	8,56	8,86
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	36,67	38,43	38,43

\* 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. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH 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:			
- całodobową	0,1723	X	X
- szczytową	X	0,2133	X
- pozaszczytową	X	0,1444	X
- dzienną	X	X	0,2305
- nocną	X	X	0,0786
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,02	1,90	1,90
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1421	X	X
- szczytowy	X	0,1868	X
- pozaszczytowy	X	0,1092	X
- dzienny	X	X	0,1283
- nocny	X	X	0,0650
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,29	2,43	2,43
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,02	1,90	1,90

\* 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. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW  
ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12, G12r**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12r
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną W zł/kWh:			
- całodobową	0,1726	X	X
- dzienną	X	0,2160	0,2446
- nocną	X	0,0998	0,1000
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	0,80	1,83	1,83
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej W zł/kWh:			
- całodobowy	0,1661	X	X
- dzienny	X	0,1778	0,1748
- nocny	X	0,0499	0,0497
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- instalacja jednofazowa	1,92	3,91	X
- instalacja trójfazowa	3,45	6,05	6,05
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	0,80	1,83	1,83

\* 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. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ O11, O12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	O11	O12
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1590	X
- dzienną	X	0,2819
- nocną	X	0,0925
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,09	1,90
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobową	0,1405	X
- dzienną	X	0,2743
- nocną	X	0,0757
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,42	1,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,09	1,90

\* 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. TABELA STAWEK SKŁADNIKA ZMIENNEGO STAWKI  
SIECIOWEJ DLA POTRZEB USTALANIA CEN ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ WYTWORZONEJ PRZEZ JEDNOSTKĘ  
WYTWÓRCZĄ LUB GRUPĘ TAKICH JEDNOSTEK W PEŁNYM  
SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA**

Składniki zmienne stawki sieciowej  $S_{ZVn+1}$ , służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15.1. rozporządzenia taryfowego, cen energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (objętej obowiązkiem zakupu), dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomach napięć podanych niżej wynoszą:

Napięcie	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh
WN	3,40 zł/MWh
SN	8,66 zł/MWh