



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2004 r.

DTA-4211-147(12)/2004/1332/VI/PB

## DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz 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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) i 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, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko – Kieleckiego S.A.**

**z siedzibą w Skarżysku – Kamiennej,**

**zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 14 października 2004 r. znak: DH/6021/2004, uzupełnionym pismami z dnia 9 listopada 2004 r. znak: DH/6439/04, z dnia 12 listopada 2004 r. znak: DH/6492/2004, z dnia 25 listopada 2004 r. znak: DH/6810/2004, z dnia 6 grudnia 2004 r. znak: DH/7037/2004, z dnia 10 grudnia 2004 r. znak: DH/7143/2004 i z dnia 14 grudnia 2004 r. znak DH/7193/2004

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2005 r.



## UZASADNIENIE

W dniu 14 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/32/1332/U/3/98/AK z dnia 17 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/34/1332/U/3/98/AK z dnia 17 listopada 1998 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) 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 ustalone 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 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymuje:

Zakłady Energetyczne  
Okręgu Radomsko – Kieleckiego S.A.  
Al. Marszałka Piłsudskiego 51  
26-110 Skarżysko - Kamienna

**ZAKŁADY ENERGETYCZNE  
OKRĘGU RADOMSKO-KIELECKIEGO S. A.  
z siedzibą w SKARŻYSKU-KAMIENNEJ**



**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Członek Zarządu  
DYREKTOR FINANSOWY  
*[Signature]*  
mgr Stefan Kowalik

Członek Zarządu  
DYREKTOR HANDLOWY  
*[Signature]*  
mgr Przemysław Piastusiewicz

Skarżysko-Kamienna, 2005r.

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE .....
2. DEFINICJE .....
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE .....
- 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH .....
- 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH .....
- 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW .....
- 3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR.....
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ .....
- 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ .....
- 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE.....
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE .....
- 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE .....
- 5.2. MOC UMOWNA .....
- 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ .....
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.....
8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI BŁĄD! NIE ZDEFINIOWANO ZAKŁADKI.
9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU .....
10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH .....

**INFORMACJE OGÓLNE**

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej zwane dalej przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalne pobieranie energii,
  - g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii:
  - a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
  - b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV i w sieci o napięciu 400 kV oraz  $\pm 10\%$  w sieciach o napięciu znamionowym 110 i 220 kV,
  - c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznym odniesionych do harmonicznym podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
    - 1,5% i 1,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
    - 2,5% i 1,5% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,

- 5,0% i 3,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
- 8,0% i 5,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w pkt. a) – c) jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku  $\text{tg } \varphi$  nie większym niż 0,4.

- 1.5.1 Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin.
- 1.5.2 Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.
- 1.5.3 Dla grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw, o których mowa w pkt. 1.5.1 i 1.5.2, określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii elektrycznej nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalone w odrębnej umowie zawieranej z dostawcą energii elektrycznej lub innym wykonawcą.

## 1. DEFINICJE

Ileokroć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
  - a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV.

- 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 nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.3.a) do 2.3.d) określane jest w miejscu dostarczania.

- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.6. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
  - a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej "wytwórcą", a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.7. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z zawartą umową.



- 2.8. **Niskim napięciu [nN]** - należy przez to rozumieć napięcie nie wyższe niż 1kV.
- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. **Przylączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.12. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.13. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.14. **Średnim napięciu [SN]** - należy przez to rozumieć napięcie wyższe niż 1kV i niższe niż 110kV.
- 2.15. **Tangensie  $\phi$**  - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.16. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.17. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.18. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług przesyłowych lub umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.19. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez przedsiębiorstwo energetyczne, obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
- 2.20. **Wysokim napięciu [WN]** – należy przez to rozumieć napięcie 110kV.
- 2.21. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych.

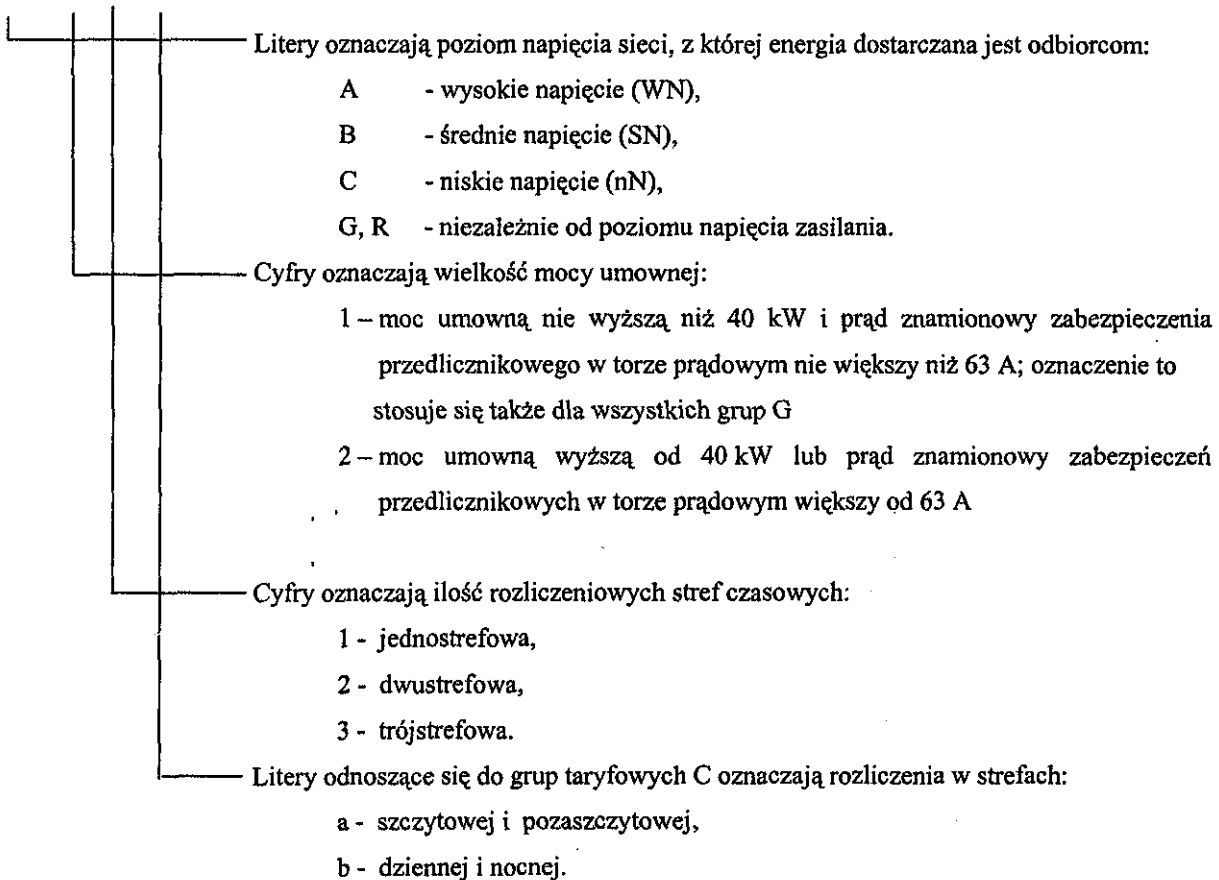
## 2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - *A21, A22 i A23*,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN bez względu na wielkość mocy umownej - *B21, B22 i B23*,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - *C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b*,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - *G11, G12 i R*.
- 3.1.4. Do grup taryfowych G11 lub G12 kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych). Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia zużywana na potrzeby:
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, koszary, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, a także energia zużywana w pomieszczeniach pomocniczych tych obiektów służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających 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, w szczególności klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni,
  - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
  - garaży indywidualnych użytkowników.
- 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 innych niż G.
- 3.1.6.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w szczególności dla:
- krótkotrwałego poboru energii,

- b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej.

3.1.6.2. Zastosowanie rozliczeń na zasadach określonych dla grupy taryfowej R wymaga akceptacji przedsiębiorstwa energetycznego.

3.1.6.3. Rozliczenia z odbiorcami w tzw. systemie przedpłatowym prowadzi się według cen i stawek wg dotychczasowej grupy taryfowej.

3.1.7.1. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
- c) może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktu 3.1.7.2.

3.1.7.2. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

## 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października od 31 marca)
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.	Reszta 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>

\*) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (reszta doby).

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22, B22 i C22a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	STREFY CZASOWE			
	Szczytowe		Pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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 za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy 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 za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Lato (okres obowiązywania czasu letniego)	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Zima (okres obowiązywania czasu zimowego)	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

Obowiązujący czas	strefa dzienna	strefa nocna
letni	7 <sup>00</sup> -14 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> -23 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> i 23 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
zimowy	6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

3.2.6. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.5. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1 Rozliczenia za energię i usługi przesyłowe, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży i umowie przesyłowej. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.

3.3.2. Rozliczenia za energię i usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach:

- jednomiesięcznych – dla grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
- jedno-, dwu- lub czteromiesięcznych (określonych w umowie) - dla grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11 i G12,
- okresy rozliczeniowe nie dotyczą odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym (zasady rozliczania określa umowa).

3.3.3 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług przesyłowych lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.2.

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

3.3.5 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.4., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

- 3.3.6 W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, kiedy nie ma możliwości określenia ilości pobranej energii oraz energii w strefach przez ten układ pomiarowo-rozliczeniowy, przedsiębiorstwo energetyczne stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.7 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6. trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością przedsiębiorstwa energetycznego, które uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.8 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 odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, do czasu jej zmiany przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.9 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność przedsiębiorstwa energetycznego, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w pkt. 3.3.8. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością przedsiębiorstwa energetycznego oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat.
- W przypadku braku liczników 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 sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 3.3.11. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego to odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.10.
- 3.3.12. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany cen i stawek może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 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 | 67,00  |
| b) na napięciu ŚN | 100,00 |
| c) na napięciu WN | 125,00 |

#### **3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR**

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

### **3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ**

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

- 4.1.1. Opłata za energię 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 punktu 4.1.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. Ilość energii podlegająca opłacie w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej R obliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie, i czasu ich przyłączenia lub użytkowania z zastrzeżeniem punktu 4.1.3. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między przedsiębiorstwem energetycznym a odbiorcą.
- 4.1.3. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.



## 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Za prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w tzw. systemie przedpłatowym nalicza się w wysokości 50% opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u przedsiębiorstwa energetycznego energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.
- 4.2.5. Jeżeli w umowie ustalono okres rozliczeniowy krótszy niż miesiąc, opłatę abonamentową, za każdy tak ustalony okres, nalicza się w wysokości 2/3 opłaty określonej dla danej grupy taryfowej.
- 4.2.6. Opłata za realizację każdego dodatkowego cyklu handlowego pobierana jest od odbiorców którzy zdecydowali się na inny niż standardowy okres rozliczeniowy i wynosi:
- za czynności realizowane przez przedsiębiorstwo energetyczne, związane z dokonaniem odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, wystawieniem i dostarczeniem faktury listem zwykłym – 7,50 zł,
  - za czynności realizowane przez przedsiębiorstwo energetyczne związane z telefonicznym przyjęciem odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego od odbiorcy, wystawieniem i dostarczeniem faktury listem zwykłym – 4,70 zł.

## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

### 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

$$O_{po} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{ZoSVnk} \cdot Ep_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $O_{po}$  - Opłata przesyłowa dla danego odbiorcy wyrażona w złotych,
- $S_{SVn}$  - składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.,
- $P$  - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,
- $S_{ZoSVnk}$  - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej  $k$ , stanowiący sumę

składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

$E_{pk}$  - ilość energii w strefie czasowej  $k$ , objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii,

$n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.1.2. Dla odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej.
- 5.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i mocy umownej określonej w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G11 i G12 opłaty, za usługę przesyłową w części stałej ustalone są w złotych na miesiąc.
- 5.1.5.1. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i sumy mocy przyłączonych odbiorników wyrażonej w jednostkach mocy. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień.
- 5.1.5.2. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych.
- 5.1.6. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Odbiorcy określają, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania i w terminie ustalonym w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, moc umowną, nie większą od mocy przyłączeniowej określonej w zrealizowanych warunkach przyłączenia, jako wartość maksymalną ze średnich wartości mocy czynnej w okresie 15 minut, przewidywaną do pobrania w następnym roku obowiązywania Taryfy, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku obowiązywania taryfy.

- 5.2.2. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.3.1. Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez przedsiębiorstwo energetyczne za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych
  - lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.
- 5.2.3.2. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.4. W przypadku prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zasady określania mocy umownych oraz sposób prowadzenia rozliczeń określa umowa przesyłowa oraz umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej.

### 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- 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”,
  - pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej,
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 5.3.2. Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez przedsiębiorstwo energetyczne za uzasadnione również odbiorcy zakwalifikowani do pozostałych grup taryfowych użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych

warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub o świadczenie usług przesyłowych.

- 5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy.
- 5.3.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ , jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2 – 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .
- 5.3.6.1. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ , oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{zvnk} \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot E_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $S_{zvnk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $\text{tg}\varphi_k$  - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $\text{tg}\varphi_0$  - umowny współczynnik mocy,
- $E_k$  - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.3.6.2. Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego 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:

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

gdzie:

- $\Delta E_b$  - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- E - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej stawki  $S_{ZVnk}$ , określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.8. W przypadku poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci przedsiębiorstwa energetycznego w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{ZVnk}$ , określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w pkt. 1.5 Taryfy, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, obowiązują następujące opłaty:
- 6.2.1. Za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - 15,18 zł,
- 6.2.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 75,91 zł,
- 6.2.3. Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci - 7,59 zł,
- 6.2.4. Za niepowiadomienie, co najmniej z 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 o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 15,18 zł,
- 6.2.5. Za niepowiadomienie 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 o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 151,83 zł,
- 6.2.6. Za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z 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,
- 6.2.7. Za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 75,91 zł,
- 6.2.8. Za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych 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,
- 6.2.9. 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,
- 6.2.10. Za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 7,59 zł,
- 6.2.11. Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - 2,28 zł.

## **6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII**

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej 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 elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, 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 jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125kWh.

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 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 elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii,

o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.lit.a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125kWh.

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 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.

7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.lit.b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 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:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [A].

7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5 są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając



rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

- 7.7. Przedsiębiorstwo energetyczne ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	wykonywane czynności	wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez przedsiębiorstwo energetyczne, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł. 122,16 zł. 162,88 zł.
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

## 8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 8.1 Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:

- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
- 240 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 uiszczył.

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.

8.2 Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, albo wymagających dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.3 Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, na podstawie 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 8.12 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 35 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

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 zakwalifikowanego 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 według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

8.6 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w Taryfie, zależnej od grupy przyłączeniowej oraz rodzaju przyłącza i przyrostu mocy przyłączeniowej.

8.7 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, gdy wystąpi potrzeba

- przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.6. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej.
- 8.8 Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.9 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.10 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego o ile wybrany przez niego rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11 Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.12 Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej:

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	RODZAJ PRZYŁĄCZA	STAWKA OPŁATY ZALEŻNA OD MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ [zł/kW]
IV	Napowietrzne	96
	Kablowe	121
V	Napowietrzne	102
	Kablowe	127

## 9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

- 9.1 Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16

	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo –rozliczeniowego	x
2.	a) bezpośredniego	66,75
	a) półpośredniego	100,13
	a) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza przedsiębiorstwo energetyczne i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
4.1.	od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	za pierwszą plombę 23,40 za każdą następną 5,00
4.3.	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:	83,45
4.4.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego	41,72

4.54	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci przedsiębiorstwa energetycznego a) w sieci nN b) w sieci SN c) w sieci WN	183,57 267,00 375,50
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

\*We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych przedsiębiorstwa energetycznego do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością przedsiębiorstwa energetycznego a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

- 9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez przedsiębiorstwo energetyczne na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym w przedsiębiorstwie energetycznym.

10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH A21, A22, A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A21	A22	A23 zima	A23 lato
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	127,80	x	x	x
-szczytową	x	204,46	x	x
-pozaszczytową	x	101,36	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	154,34	154,34
-szczyt popołudniowy	x	x	229,10	229,10
-reszta doby	x	x	102,20	102,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	654,72	712,03	745,40	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:				
- całodobowy	23,38	x	x	x
-szczytowy	x	22,05	x	x
-pozaszczytowy	x	8,70	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	18,10	18,10
-szczyt popołudniowy	x	x	24,55	23,06
-reszta doby	x	x	15,30	15,30
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	5 268,70			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	654,72	712,03	745,40	

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	127,80	x	x	x
-szczytową	x	207,01	x	x
-pozaszczytową	x	98,00	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	157,53	157,53
-szczyt popołudniowy	x	x	234,60	234,60
-reszta doby	x	x	95,40	95,40
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	137,73	151,56	158,46	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:				
- całodobowy	62,05	x	x	x
-szczytowy	x	77,20	x	x
-pozaszczytowy	x	40,55	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	27,00	27,00
-szczyt popołudniowy	x	x	47,82	41,77
-reszta doby	x	x	17,30	17,30
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c	8 158,87			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	137,73	151,56	158,46	

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1278	x	x
-szczytową	x	0,2067	x
-pozaszczytową	x	0,0981	x
-dzienną	x	x	0,1744
-nocną	x	x	0,0948
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	26,96	28,68	28,68
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0415		
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:</i>			
- całodobowy	0,1163	x	x
-szczytowy	x	0,1958	x
-pozaszczytowy	x	0,0917	x
-dzienny	x	x	0,0788
-nocny	x	x	0,0534
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c</i>	13,47		12,65
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	26,96	28,68	28,68

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

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



TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
<b>Obrót</b>			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1278	x	x
-szczytową	x	0,2066	x
-pozaszczytową	x	0,0979	x
-dzienną	x	x	0,1846
-nocną	x	x	0,0977
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	8,50	10,63	10,63
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:</i>			
- całodobowy	0,1361	x	x
-szczytowy	x	0,1834	x
-pozaszczytowy	x	0,0888	x
-dzienny	x	x	0,1370
-nocny	x	x	0,0705
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,12		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	8,50	10,63	10,63

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH G11, G12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
<b>Obrót</b>		
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>		
- całodobową	0,1276	x
- dzienną	x	0,1628
- nocną	x	0,0910
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,52	1,75
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:</i>		
- całodobowy	0,1502	x
- dzienny	x	0,1380
- nocny	x	0,0704
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:</i>		
- przy układzie 1-faz., bezpośrednim	1,11	1,46
- przy układzie 3-faz., bezpośrednim	4,13	4,46
- przy układzie 3-faz., półpośrednim	18,03	21,82
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,52	1,75

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

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

## TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUPY TARYFOWEJ R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,1278
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	0,44
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	0,2576
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c:	2,88
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	0,44

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

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