



Warszawa, dnia 12 czerwca 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2687-E/3/2003/AB

**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

**Energetyka Kaliska S.A. z siedzibą w Kaliszu,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”.

zawartego w piśmie z dnia 9 maja 2003 r. znak: WO/29/7841/2003, uzupełnionym pismem z dnia 28 maja 2003 r. znak: DO/3193/9058/2003, z dnia 4 czerwca 2003 r. znak: DO/3375/9581/2003 oraz z dnia 10 czerwca 2003 r. znak: 9948/2003.

**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 9 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/16/2687/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/18/2687/U/1/98/RG 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. Natomiast rozstrzygnięcie w sprawie ustalenia współczynników korekcyjnych na następne lata okresu regulacji dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej zostanie podjęte odrębną decyzją.

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:  
Energetyka Kaliska  
Spółka Akcyjna  
ul. Wolności 8  
62-800 Kalisz

# ENERGETYKA KALISKA SA

## **TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE .....
2. DEFINICJE.....
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ 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. OPŁATY ABONAMENTOWE .....
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ.....
6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....
  - 6.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....
  - 6.2. MOC UMOWNA.....
  - 6.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ BIERNEJ.....
7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.....
9. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.....
10. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....
11. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....
12. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA.....
13. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ .....

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez Energetykę Kaliską SA z siedzibą w Kaliszu zwana dalej „sprzedawcą”.
- 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 elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
  - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 1.4. 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).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat zawartych w punktach 9, 12 oraz 13. Opłaty związane z przyłączeniem do sieci oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców zawarte w punkcie 7.2 nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalne pobieranie energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach układu pomiarowo – rozliczeniowego dokonywane są z dokładnością do:
- |                      |                          |
|----------------------|--------------------------|
| a) 1 kilowata        | [1 kW = 0,001 MW],       |
| b) 1 kilowatogodziny | [1 kWh = 0,001 MWh],     |
| c) 1 kilowarogodziny | [1 kvarh = 0,001 Mvarh]. |

## 2. DEFINICJE

Ilekoć w taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 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 oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze współpracujące z taką 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 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 2.2.a) do 2.2.d) określane jest w miejscu dostarczania.
- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. **Mocy pobranej** – należy przez to rozumieć 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci.



- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, służącą do zaprojektowania przyłączenia, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.7. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną 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 godziny.
- 2.8. **Nielegalnym pobieraniu energii** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z zawartą umową.
- 2.9. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.11. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.12. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.13. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.14. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.15. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do sprzedawcy.
- 2.16. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.17. **Współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi$**  – należy przez to rozumieć stosunek ilości energii elektrycznej biernej do ilości energii elektrycznej czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.18. **Współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi_0$**  – należy przez to rozumieć współczynnik mocy określony w warunkach przyłączenia, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.19. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

- 2.20. **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 i rozliczeń.
- 2.21. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę o świadczenie usług przesyłowych lub umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.22. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
  - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji sprzedawcy (operatorowi systemu rozdzielczego) zawarte umowy sprzedaży energii.
- 2.23. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

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

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

X X X X

X X X X

Litery oznaczają poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii:

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

Cyfry oznaczają wielkość mocy umownej lub zużycia energii:

- 1 – moc umowną nie wyższą niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A oraz roczny pobór energii do 80 MWh; oznaczenie to stosuje się także dla wszystkich grup G
- 2 – moc umowną wyższą od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A lub roczny pobór energii większy od 80 MWh,
- 3 – roczny pobór energii większy od 100 GWh i nie większy niż 500 GWh.
- 4 – roczny pobór energii powyżej 500 GWh, z wykorzystaniem nie mniej niż 50 % mocy przyłączeniowej.

Cyfry oznaczają ilość rozliczeniowych stref czasowych:

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

Litery oznaczają:

- w odniesieniu do grup taryfowych C:
  - a – rozliczenia w strefach czasowych szczytowej i pozaszczytowej,
  - b – rozliczenia w strefach czasowych dziennej i nocnej.
  - o – grupę taryfową z rozliczeniem całodobowym, w której pobór energii sterowany jest zegarem astronomicznym,
- w odniesieniu do grup taryfowych C i G:
  - w – grupę taryfową, w której do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie pozostałe godziny sobót i niedziel.

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

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla odbiorców
zasilanych z sieci WN:	
A41	o rocznym poborze energii powyżej 500 GWh z wykorzystaniem nie mniej niż 50 % mocy przyłączeniowej.
A33	o rocznym poborze energii większym od 100 GWh i nie większym niż 500 GWh, rozliczanych za dostarczoną energię w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach.
A 23	o rocznym poborze energii nie wyższym niż 100 GWh, rozliczanych za dostarczoną energię w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach.
zasilanych z sieci SN:	
B23	o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub rocznym poborze energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych za dostarczoną energię w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach.
B22	o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub rocznym poborze energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych za dostarczoną energię w dwóch strefach czasowych.
B21	o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub rocznym poborze energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych za dostarczoną energię w jednej strefie czasowej.
B11	o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i rocznym poborze energii do 80 MWh, rozliczanych za dostarczoną energię w jednej strefie czasowej.
zasilanych z sieci nn:	
C22a C22b	o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub rocznym poborze energii wyższym od 80 MWh lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię w dwóch strefach czasowych.
C21	o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub rocznym poborze energii wyższym od 80 MWh lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię w jednej strefie czasowej.
C12a C12b C12w	o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i rocznym poborze energii do 80 MWh i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię w dwóch strefach czasowych.
C11	o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i rocznym poborze energii do 80 MWh i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię w jednej strefie czasowej.
C11o	o stałym poborze mocy, rozliczanych za dostarczoną energię w jednej strefie czasowej, o charakterystyce poboru energii wymuszanej poprzez załączanie / wyłączenie wszystkich odbiorników, objętych układem pomiarowo – rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem zegara astronomicznego, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów / wschodów słońca, zainstalowanego w porozumieniu ze sprzedawcą i plombowanego przez sprzedawcę.

niezależnie od poziomu napięcia zasilania:	
G11	<p>zużywających energię na potrzeby gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych) rozliczanych w jednej strefie czasowej.</p> <p>Do grupy tej mogą być również zaliczeni odbiorcy zużywający energię na potrzeby:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>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 pomieszczeń pomocniczych tych obiektów tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służących potrzebom bytowo – komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowego, usługowego lub produkcyjnego,</li> <li>mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</li> <li>domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,</li> <li>oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni,</li> <li>zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,</li> <li>węzłów ciepłych i hydroformi będących w gestii administracji domów mieszkalnych,</li> <li>garaży indywidualnych użytkowników</li> </ol>
G12 G12w	jak w G11, lecz rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
R	<p>których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,</li> <li>silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,</li> <li>stacji ochrony katodowej gazociągów.</li> </ol>

#### 3.1.4. Odbiorca, który:

- pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest kwalifikowany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- może być dla danego miejsca dostarczania zakwalifikowany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.5.i 3.1.6.

3.1.5. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.6. Odbiorca, pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one dla zasilania jednego zespołu urządzeń:

- a) wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia,
- b) w przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie powyższego warunku, dopuszcza się, w uzgodnieniu ze sprzedawcą, stosowanie różnych grup taryfowych o zbliżonym układzie rozliczeniowych stref czasowych.

### 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami grup taryfowych A33, 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.	Pozostałe godziny doby *)	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 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 (pozostałe godziny doby).

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

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>

- 3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami 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 grupy taryfowej C12a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym: - 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin w okresie od godziny 22 <sup>00</sup> do godziny 7 <sup>00</sup> , - 2 kolejne godziny, spośród 3 godzin w okresie od godziny 13 <sup>00</sup> do godziny 16 <sup>00</sup> .

Godziny zegarowe trwania stref czasowych ustala sprzedawca.

- 3.2.6. W grupach taryfowych C12w oraz G12w stosowane są strefy czasowe takie jak w grupach taryfowych C12b i G12 z tym, że do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie pozostałe godziny sobót i niedziel.
- 3.2.7. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców grup taryfowych C12a, C12b, C12w, G12, G12w 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 elektryczną i usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
- miesięcznym – dla odbiorców grup: A, B, C2,
  - dwumiesięcznym – dla odbiorców grup: C1, G.
- 3.3.2. W uzasadnionych przypadkach możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.
- 3.3.3. Rozliczenia za energię elektryczną i usługi przesyłowe, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.3.4. Odbiorcy zakupujący energię elektryczną i usługi przesyłowe w systemie przedpłatowym ponoszą opłaty wynikające z wybranej grupy taryfowej, za wyjątkiem opłaty abonamentowej, którą nie są obciążani.
- 3.3.5. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.5., 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.
- 3.3.7. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach czasowych, sprzedawca 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.
- 3.3.8. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.7. trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 3.3.9. Sumujące układy pomiarowo – rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczania mocy umownej, energii elektrycznej lub usług przesyłowych w części zmiennej. W takim przypadku konieczne jest aby:
- dla miejsc dostarczania, objętych sumującym układem, była zastosowana ta sama grupa taryfowa,
  - warunki poboru mocy lub energii elektrycznej biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania, nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.
- 3.3.10. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i poboru energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo – rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii elektrycznej w transformatorach. Straty mocy oraz energii elektrycznej oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, liczników do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 3.3.11. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C i G, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.10., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.12. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy oraz gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat.
- W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej na pokrycie strat określa się w umowie, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.13. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.12.

3.3.14. 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 ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR**

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

#### 4. OPLĄTY ABONAMENTOWE

- 4.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową, której stawka określona jest na jednego odbiorcę.
- 4.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.3. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię i usługi przesyłowe jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.
- 4.4. Odbiorcy zakupujący energię elektryczną i usługi przesyłowe w systemie przedpłatowym nie ponoszą opłaty abonamentowej.

#### 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

- 5.1. 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 5.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 5.2. 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 5.3. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.
- 5.3. Ilość energii pobieranej miesięcznie przez syreny alarmowe rozliczane w grupie taryfowej R przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.

#### 6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

##### 6.1. OPLĄTY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

- 6.1.1. Opłatę za usługę przesyłową nalicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_{Svn} \cdot P + \sum_{k=1}^m S_{Zork} \cdot E_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $O_p$  – opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych,
- $S_{Svn}$  – składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 6.1.5.,

- P – moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,
- $S_{ZoPk}$  – składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej  $k$ , przedstawiany na fakturach, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- $E_k$  – ilość energii pobranej w strefie czasowej  $k$ , wyrażona w jednostkach energii,
- $m$  – ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 6.1.2. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się, proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 6.1.3.1. Dla odbiorców grup taryfowych A41, A33, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, o której mowa w punktach 6.2.1.1. i 6.2.1.2.
- 6.1.3.2. Opłata za usługę przesyłową, o której mowa w punkcie 6.1.3.1., wzrasta o 50 % dla odbiorców:
- a) zamawiających moc wg punktu 6.2.1.1., jednakową dla każdego miejsca dostarczania, którzy nie mają możliwości jednoczesnego poboru energii z kilku miejsc dostarczania, znajdujących się pod napięciem lub załączanych przez automatykę, przy czym do rozliczeń przyjmuje się wielkość mocy umownej określoną dla jednego z miejsc dostarczania,
  - b) zamawiających moc wg punktu 6.2.1.2.
- 6.1.3.3. W przypadku zmniejszenia, za zgodą sprzedawcy, po terminie określonym w umowie, mocy umownej zamówionej na rok obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie – o 20 % – opłaty za usługę przesyłową w części stałej, wyznaczonej dla nowej wielkości mocy umownej.
- 6.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych C11, C11o, C12a, C12b, C12w opłatę, za usługę przesyłową w części stałej, oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i mocy umownej określonej w umowie.
- 6.1.5. Dla odbiorców grup taryfowych G11, G12 i G12w opłata, za usługę przesyłową w części stałej ustalona jest w złotych na miesiąc.
- 6.1.6.1. Dla odbiorców grupy taryfowej R opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej.

- 6.1.6.2. Dla odbiorców grupy taryfowej R, pobierających energię na potrzeby syren alarmowych, nie nalicza się opłaty za usługę przesyłową w części stałej.
- 6.1.7.1. Dla odbiorców wszystkich grup taryfowych, z wyłączeniem odbiorców grupy taryfowej R, opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej i ilości pobranej energii.
- 6.1.7.2. Dla odbiorców grupy taryfowej R opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej oblicza się jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia lub użytkowania i składnika zmiennego stawki przesyłowej.
- 6.1.7.3. Dla odbiorców grupy taryfowej R, pobierających energię na potrzeby syren alarmowych, ilość energii pobieranej miesięcznie przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.

## 6.2. MOC UMOWNA

- 6.2.1.1. Odbiorcy grup taryfowych A41, A33, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b określają moc umowną odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, odpowiadającą wartości maksymalnej ze średnich wartości mocy w okresie 15 minut, przewidywanej do pobrania w roku obowiązywania taryfy.
- 6.2.1.2. Odbiorcy grup taryfowych A41, A33, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b posiadający kilka miejsc dostarczania i układy pomiarowo – rozliczeniowe, w tym układy sumujące, umożliwiające łączne rozliczenie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczania, z uwzględnieniem punktu 3.3.9.b), zamawiają moc umowną odpowiadającą wartości maksymalnej ze średnich wartości mocy w okresie 15 minut, pokrywającej całkowite zapotrzebowanie odbiorcy z sieci.
- 6.2.1.3. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa.
- 6.2.2. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych przy  $\cos \varphi = 1$ .
- 6.2.3.1. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych A41, A33, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców pozostałych grup taryfowych.  
Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca ponosi opłaty w wysokości określonej w punkcie 6.2.3.2.

- 6.2.3.2. 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 określonego w punkcie a).
- 6.2.3.3. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 6.2.3.4. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
  - b) innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
  - c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

### **6.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ BIERNEJ**

- 6.3.1. Przez ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej rozumie się:
- a) pobór energii przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi_0$ ,
  - b) pobór energii przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ ,
  - c) pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej.
- 6.3.2. Rozliczeniami za energię elektryczną bierną objęci są odbiorcy grup taryfowych A41, A33, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również odbiorcy pozostałych grup taryfowych użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w umowie.
- 6.3.3. Rozliczeniom za energię elektryczną bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach czasowych, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie

pozwała na przeprowadzenie rozliczeń energii elektrycznej biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

W przypadku odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych sposób rozliczania za energię elektryczną bierną w strefach czasowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.

- 6.3.4. W przypadku poboru energii przy współczynniku mocy  $\text{tg } \varphi$  wyższym od współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi_0$ , w okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 6.3.5. Jako współczynnik mocy  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wartość określoną w warunkach przyłączenia lub uzgodnioną w umowie, lecz nie niższą niż 0,2.
- 6.3.6.1. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi_0$ , w przypadku poboru energii elektrycznej czynnej i biernej przy  $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$ , oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii elektrycznej biernej wyrażona w złotych,
  - $S_{ZVnk}$  – 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,
  - $A_k$  – ilość energii pobranej w strefie czasowej  $k$ , wyrażona w jednostkach energii,
  - $m$  – ilość rozliczeniowych stref czasowych.
- 6.3.6.2. Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii elektrycznej biernej ponad wartość współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii elektrycznej biernej. Współczynnik mocy  $\text{tg } \varphi$  ustala się ze wzoru:

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

gdzie:

- $\text{tg } \varphi$  – współczynnik mocy dla danego okresu rozliczeniowego,



- $\Delta E_b$  – nadwyżka energii elektrycznej biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej biernej,
- A – ilość energii pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii.

- 6.3.7. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej, przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej i 2-krotnej stawki  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 6.3.8. W przypadku poboru energii przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 6.3.9. W przypadku całodobowego rozliczania za energię elektryczną bierną, do rozliczeń określonych w punktach 6.3.7. i 6.3.8., przyjmuje się najniższy składnik zmienny stawki sieciowej dla grupy taryfowej, wg którego rozliczany jest odbiorca.

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

7.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{n1} = 1,83$  zł/godzinę.

7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, obowiązują następujące opłaty:

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, przerwanoego z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł,
e)	za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł,
f)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł,
g)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,
h)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł,
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł,

j)	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł.
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

## 8. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

- 8.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:
- 8.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.
- 8.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym manipulacji lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 8.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania 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) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii obliczonej w następujący sposób:
    - a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 8.2.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 8.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 6.2.,
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii, o ile umowa nie stanowi inaczej

8.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 8.1.2.a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 6.2. rozliczonej za okres nieprzedawnienia roszczeń,
- 3) ilości energii, w wysokości jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 8.4.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię.

8.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 8.1.2.b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 6.2. rozliczonej za okres nieprzedawnienia roszczeń,
- 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 przy 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 przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika **300 kWh,**

- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego **300 kWh**,  
 e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  **300 kWh**.

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

- $I_0$  – prąd obliczeniowy,
- 2,5 – stała wyrażona w [1/kV],
- $U$  – międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania, wyrażone w kilowoltach,
- $I$  – mniejsza z następujących wielkości:
  - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w amperach,
  - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażony w amperach.

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.

- 8.6. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, pobiera się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50,00 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 8.7. 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 8.9., pobiera się opłaty w wysokości:
- |                              |            |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| b) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| c) dla układu pośredniego    | 195,20 zł, |
- 8.8. 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 50,00 zł.

- 8.9. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plombi założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% wartości mocy umownej wyrażonej w jednostkach mocy i miesięcznego składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy.

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

- 9.1. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 9.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 9.1. i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 9.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 13 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączowej.
- 9.4. 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.
- 9.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 9.6. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek



przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.

- 9.7. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 9.8. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 9.9. W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,0 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 9.10. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.

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

### 10.1.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	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>	x
	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 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	<b>Usługi pogotowia technicznego:</b>	x
4.1.	<b>Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:</b>	x
	a) do 25A włącznie	
	- za pierwszą	25,00
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63 A	
- za pierwszą	27,00	
- za każdą następną	5,00	
c) powyżej 63 A		
- za pierwszą	36,00	
- za każdą następną	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 zł/km

\* We wszystkich opisanych wyżej 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.

10.1.2. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1 lub 2 tabeli zawartej w punkcie 10.1.1., gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.

10.1.3. W przypadkach, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa lub czynność, spośród wymienionych w pozycjach od 1 do 4.4. tabeli w punkcie 10.1.1., opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 22,00 zł za dojazd.

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

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

### 11.1. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych A23, A33, A41.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	A23 LATO	A23 ZIMA	A33 LATO	A33 ZIMA	A41
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	x	183,18
- szczyt przedpołudniowy	167,38	168,12	169,69	170,63	x
- szczyt popołudniowy	218,08	217,70	232,51	231,89	x
- reszta doby	133,20	132,52	130,54	129,71	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	108,81		108,81		105,77
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa w zł/MWh:					
- całodobowa	49,37		x	x	49,37 4,50***
- szczyt przedpołudniowy	x	x	48,31		x
- szczyt popołudniowy	x	x	49,37		x
- reszta doby	x	x	44,93		x
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	x		x		8,21
- szczyt przedpołudniowy	5,21	5,75	5,89	6,08	x
- szczyt popołudniowy	6,11	7,64	7,09	8,15	x
- reszta doby	3,33	3,75	3,65	3,72	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,32		3,32		4,04
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	108,81		108,81		105,77

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

\*\* stawka stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe,

\*\*\* stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w § 36 ust. 2 pkt 3 rozporządzenia taryfowego, wyznaczona z uwzględnieniem współczynnika udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych w wysokości 0,1.

## 11.2. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych B11, B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	160,63	178,51
- szczytową	x	x	179,25	x	x
- pozaszczytową	x	x	144,59	x	x
- szczyt przedpołudniowy	170,01	170,60	x	x	x
- szczyt popołudniowy	226,76	225,64	x	x	x
- reszta doby	132,92	132,48	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	105,36				
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa w zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobową	x	x	x	38,84	15,99
- szczytową	x	x	57,17	x	x
- pozaszczytową	x	x	30,98	x	x
- szczyt przedpołudniowy	14,60	24,24	x	x	x
- szczyt popołudniowy	17,25	38,84	x	x	x
- reszta doby	11,48	12,02	x	x	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/mc	6,97		7,56	7,45	3,60
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	105,36				

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

\*\* stawka stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe,

## 11.3. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1590	x	x
- szczytową	x	0,2015	x
- pozaszczytową	x	0,1415	x
- dzienną	x	x	0,1736
- nocną	x	x	0,1281
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	105,36		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobową	0,1301	x	x
- szczytową	x	0,1464	x
- pozaszczytową	x	0,1237	x
- dzienną	x	x	0,1327
- nocną	x	x	0,0544
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	13,57	13,37	12,31
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	105,36		

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

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

## 11.4. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych C11, C11o, C12a, C12b, C12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	C11	C11o	C12a	C12b	C12w
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:					
- całodobową	0,1714	0,1590	x	x	x
- szczytową	x	x	0,1959	x	x
- pozaszczytową	x	x	0,1519	x	x
- dzienną	x	x	x	0,1875	0,2213
- nocną	x	x	x	0,1305	0,1190
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,21				
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0494				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:					
- całodobowy	0,1580	0,0899	x	x	x
- szczytowy	x	x	0,1962	x	x
- pozaszczytowy	x	x	0,0467	x	x
- dzienny	x	x	x	0,1915	0,1863
- nocny	x	x	x	0,0077	0,0065
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,99	4,14	3,99	3,99	3,99
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,21				

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

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

## 11.5. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych G11, G12, G12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12w
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1712	x	x
- dzienną	x	0,1903	0,1943
- nocną	x	0,1369	0,1369
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,66		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1740	x	x
- dzienny	x	0,1989	0,2228
- nocny	x	0,0106	0,0106
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:			
Pomiar bezpośredni - instalacja 1 – fazowa	1,05	4,04	4,04
Pomiar bezpośredni - instalacja 3 – fazowa	2,57	6,11	6,11
Pomiar półpośredni - instalacja 3 – fazowa	32,18	38,95	38,95
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,66		

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

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



## 11.6. Tabela cen i stawek opłat grupy taryfowej R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA R
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1893
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,94
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1130
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/dzień	0,08
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,37

## 12. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA

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

	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ [zł/MWh]
dla sieci 110 kV	3,40
dla sieci SN	5,57

## 13. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]		Stawka opłaty [zł/m]
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego	
IV	94,0	119,0	34,0
V	104,5	129,5	