



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

Warszawa, dnia 7 października 2003 r.

DTA-821/9176-D/3/2003/AO

## **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 2003 r. Nr 153, poz. 1504) 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, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188)

### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego **Przedsiębiorstwo Polowów, Przetwórstwa i Handlu**  
**DALMOR S.A. z siedzibą w Gdyni, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie: z dnia 29 lipca 2003 r. znak: FEP/8/2003, uzupełnionym pismami z dnia 29 sierpnia 2003 r. znak: FEP/11/2003, z 15 września 2003 r. znak: DEK 3/2003 oraz z dnia 30 września 2003 r. znak: DEK 3/2003

### **postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

## **UZASADNIENIE**

W dniu 31 lipca 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/102/9176/W/1/2/99/MS z dnia 16 lutego 1999 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/103/9176/W/1/2/99/MS z dnia 16 lutego 1999 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje 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 oraz w § 7 ust. 2 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

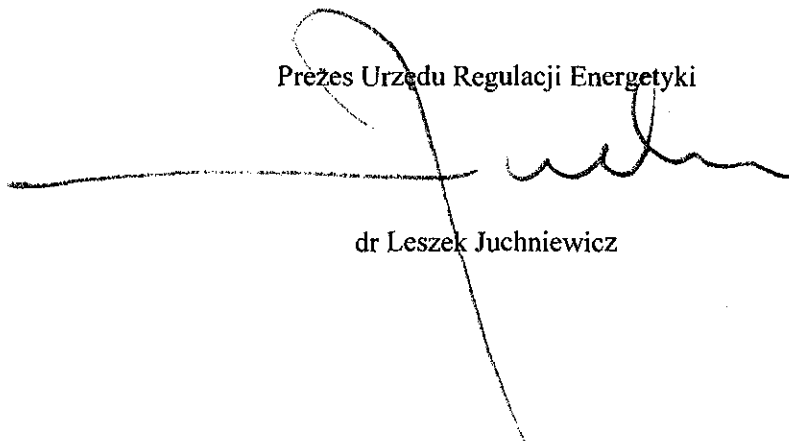
Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**  
PPPIH DALMOR S.A.  
ul. Hryniewickiego 10  
81-370 Gdynia

*Przedsiębiorstwo Połowów, Przetwórstwa i Handlu  
DALMOR S.A.  
z siedzibą w Gdyni  
ul. Hryniewickiego 10*

---

**TARYFA**  
**dla energii elektrycznej**

---

Gdynia 2003 r.

## Spis treści.

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.2. Strefy czasowe
  - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
  - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
  - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
  - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
  - 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe
  - 5.2. Moc umowna
  - 5.3. Rozliczenia za energię bierną
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci
9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
  - 9.1. Tabela usług dodatkowych
  - 9.2. Tabele cen i stawek opłat
10. Tabele cen i stawek opłat

## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Przedsiębiorstwo Połowów, Przetwórstwa i Handlu DALMOR S.A. z siedzibą w Gdyni, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne ( Dz. U. Z 2003 r., Nr 153, poz. 1504), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Z 2003 r. Nr 17 poz. 158).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.

- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych, niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany biorąc pod uwagę kryteria określone w pkt 3.1.1.
- 1.8. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.7., rozumie się w szczególności:
  - a) możliwość regulacji poboru mocy w porach roku,
  - b) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
  - c) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej.
- 1.9. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

## 2. Definicje

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

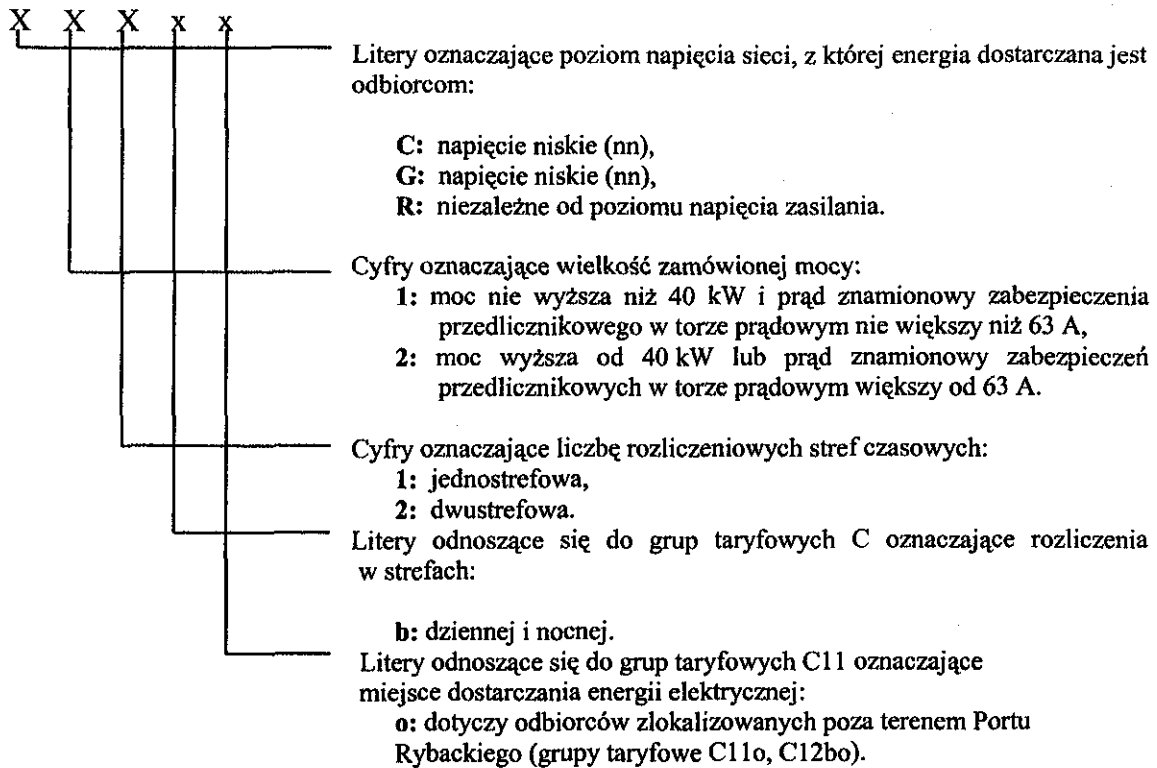
- 2.1. Sprzedawca – P.P.P.i H. Dalmor S.A. prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umów z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3. Sieć - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.4. Miejsce dostarczania - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energią elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. Przyłączy - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.6. Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez sprzedawcę.
- 2.7. Układ pomiarowo - rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.8. Moc przyłączeniowa - moc czynna planowana do pobierania z sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłączenia.

- 2.9. Moc umowna - moc czynna pobierana z sieci lub wprowadzona do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w 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.
- 2.10. Taryfa - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.11. Usługa przesyłowa – należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
  - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.12. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.12. Niskie napięcie ( nn ) – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.13. Średnie napięcie ( SN ) – napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 15 kV.

### **3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe**

- 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt 3.1.1. następujący sposób konstrukcję symboli grup taryfowych:





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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22b, C11, C12b, C11o, C12bo, G11,
- b) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - R.

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

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

- 3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby biur jedno-lokalowych, iluminacji, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, małych jednostek pływających,
  - stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - oświetlenia reklam,
  - silników, syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika.
- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

### 3.2. Strefy czasowe

#### 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

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

#### 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b, C12bo:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3. powstanie nadpłata lub nie dopłata za dostarczoną energię to:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgadniają zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych

- o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy i energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczeniu usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie do czasu ich zmiany wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii wskazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii elektrycznej czynnej.
- 3.3.6. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt. 3.3.5., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych, a w przypadku braku możliwości określenia poprawnej ilości pobranej energii stosuje się grupę taryfową R.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.10. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat.
- 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

#### **4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**

##### **4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną**

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2., i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, o których mowa w pkt 3.1.5. lit. d.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

##### **4.2. Opłaty abonamentowe.**

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

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

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

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

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(na jednostkę mocy/m-c) z
- $P$  - zastrzeżeniem pkt 5.1.4.,  
moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.2., wyrażona w jednostkach mocy
- $S_z$  - zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.  
składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii,  
stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty
- $E$  - systemowej,  
ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na:

- a) składnik zmienny stawki opłaty sieciowej,
- b) stawkę opłaty systemowej.

Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt 5.1.1 przedstawia się jako sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej oraz stawki opłaty systemowej.

5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/m-c.

5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

5.1.6. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.5. lit. a nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

5.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

### 5.2. Moc umowna

5.2.1. Dla odbiorców, których układy pomiarowo - rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii

elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej ilości na wszystkie miesiące w roku.

- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.4. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej o 20%.
- 5.2.5. Moc umowna jest określana i kontrolowana jako całodobowa.
- 5.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-o minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych, lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15- o minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.

### 5.3. Rozliczenia za energię bierną

#### 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 w umowie o świadczenie usługi przesyłowej, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy, lub
- pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
- pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .

W razie wystąpienia ponadumownego poboru energii biernej pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.4

- 5.3.2. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.3. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgodnienia w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lub w umowie o świadczenie usługi przesyłowej, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.4. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

$$O_b = 2 * S_{zv_n} * \left( \sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * E$$

Gdzie:

$O_b$  - Opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł,

$S_{zv_n}$  - składnik zmienny stawki sieciowej o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n wyrażony w zł/kWh,

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

- 5.3.5. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i dwukrotnej wysokości  $S_{zv}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi brt = 1,50 zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 15,18 zł,
  - za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 75,91 zł,
  - za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci 7,59 zł,
  - za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 15,18 zł,
  - za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu niższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 75,91 zł,
  - 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,
  - za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 7,59 zł,
  - za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki 2,28 zł.

## 7. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 125 kWh, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia.  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 125 kWh, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią



zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2., gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
  - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
  - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
  - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
  - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
  - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh.

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

- a) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego [A],
- b) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe są maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, z wyłączeniem pkt. 7.3.
- 7.7. Za czynności związane z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo- rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę,

- z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 7.10., pobiera się opłaty w wysokości:
- |  |           |
|--|-----------|
| a) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy | 117,00 zł |
| b) dla układu bezpośredniego z kontroli mocy   | 117,00 zł |
| c) dla układu półpośredniego bez kontroli mocy | 146,40 zł |
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy do ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z zgotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114 zł oraz płaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.
- 7.10. 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 równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

## 8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 0 W lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
  - grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
  - grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej pkt.8.9. taryfy oraz mocy przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie.
- 8.3. 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 przyłączeniem 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 liczną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

- 8.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.6. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.7. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez niego rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.8. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- a) 120 zł dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy IV, V, VI przyłączeniowej, którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicz 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.
- 8.9. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW
Grupa przyłączeniowa IV	60
Grupa przyłączeniowa V	80

## 9. Zasady ustalania stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

### 9.1. Tabela usług dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie	stawka
		[zł/czynność]
I	Przerwanie albo wznowienie dostarczania energii:	
a	na napięciu nn	80,00
b	na napięciu SN	120,00
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
a	bezpośredniego	80,00
b	półpośredniego	120,00
3	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego*:	-114 zł przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub -kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badania i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej nn:	
a	do 25A włącznie	
	- za pierwszą	25,00
	- za każdą następną	3,00
b	od 32A do 63A	
	- za pierwszą	27,00
	- za każdą następną	5,00
c	powyżej 63A	
	- za pierwszą	36,00
	- za każdą następną	14,00
4.2	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) i 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	
a	w sieci nn	220,00
b	w sieci SN	320,00

\* opłaty nie pobiera się, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

- 9.2. Stawki opłat za czynności, które alternatywnie mogą być wykonane wykonywane przez innego usługodawcę, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, kalkuluje się na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej czynności, w drodze odrębnej umowy.

## 10. Tabele cen i stawek opłat

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

CENA LUB STAWKA	C21	C22b
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w [zł/kWh]		
- całodobową	0,1681	X
- dzienna	x	0,1903
- nocna	x	0,1044
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]*	6,00	6,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w [zł/kWh]	0,0494	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,0918	x
- dzienna	x	0,0877
- nocna	x	0,0415
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW]	12,00	12,00
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]**	6,00	6,00

\* 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, C12b

CENA LUB STAWKA	C11	C12b
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w [zł/kWh]		
- całodobową	0,1532	X
- dzienna	X	0,1948
- nocna	X	0,1469
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]*	5,50	5,50
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w [zł/kWh]	0,0494	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,1618	X
- dzienna	x	0,1396
- nocna	x	0,0497
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW]	4,20	4,20
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]**	5,50	5,50

\* 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 C11o, C12bo**

CENA LUB STAWKA	C11o	C12bo
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w [zł/kWh]		
- całodobową	0,1580	X
- dzienna	x	0,1948
- nocna	x	0,1072
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]*	5,50	5,50
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w [zł/kWh]	0,0494	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,1682	x
- dzienna	x	0,1415
- nocna	x	0,1064
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW]	4,20	4,20
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]**	5,50	5,50

\* 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 GRUPTARYFOWYCH G11, R**

CENA LUB STAWKA	G11	R
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w [zł/kWh]		
- całodobową	0,1638	0,1518
- dzienna	x	X
- nocna	x	X
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]*	1,00	5,50
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w [zł/kWh]	0,0494	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,1298	0,1901
- dzienna	x	X
- nocna	x	X
Składnik stały stawki sieciowej 3-faz. w [zł/m-c]	5,00	X
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW]	X	7,00
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]**	1,00	5,50

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

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