

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/9862-B/1/2001/WD

Warszawa, dnia 23 sierpnia 2001 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Utrzymania Ruchu Sp. z o.o. z siedzibą w Świdniku, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w pismach z dnia 24 lipca 2001 r., L.dz. ZUR/1768/01, z dnia 18 sierpnia 2001 r. L.dz.ZUR/1865/01 oraz z dnia 22 sierpnia 2001 r. (bez znaku)

**postanawiam**

1. zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych - określających poprawę efektywności w zakresie koncesjonowanych działalności, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie - na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 5 stycznia 2000 r. nr PEE/199/9862/W/1/2/2000/MS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 5 stycznia 2000 r. nr OEE/229/9862/W/1/2/2000/MS - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 lipca 2001 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 na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 pkt 1, 2, 3, 4 i 5 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o 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 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



**Otrzymują:**  
Zakład Utrzymania Ruchu Sp. z o.o.  
Al. Lotników Polskich 1  
21-045 Świdnik

**ZAKŁAD UTRZYMANIA RUCHU  
SPÓŁKA z o.o.  
z siedzibą w Świdniku**

**TARYFA  
dla energii elektrycznej**

## 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 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe
  - 5.2 Moc umowna
  - 5.3 Pewność zasilania odbiorców
  - 5.4 Rozliczenia za energię elektryczną 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.
10. Tabele cen i stawek opłat.

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje Odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Utrzymania Ruchu Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Świdniku, 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 podmiotua także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), 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 z dnia 20 sierpnia 1998 r w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy Odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107, poz. 671).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 1.7. 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.

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają :

- 2.1. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

- 2.2. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
- 2.5. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.6. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.7. **Tangens  $\phi_0$**  – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez Odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.8. **Moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenie pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.9. **Wysokie napięcie ( WN )** - wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.10. **Średnie napięcie ( SN )** - wyższe do 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.11. **Niskie napięcie ( nn )** - nie wyższe niż 1 kV.
- 2.12. **Wskaźnik mocy** - urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez Odbiorcę.
- 2.13. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej dzierżawiona od PZL-Świdnik S.A., o napięciu nie wyższym niż 110 kV, zwana dalej siecią.
- 2.14. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez Sprzedawcę).
- 2.15. **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.
- 2.16. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący** - zespół elementów składający się z liczników energii elektrycznej, urządzenia sumująco - rejestrującego i innych urządzeń pomiarowych, a także układów połączeń między nimi, służących bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.17. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.  
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej dwa elementy:
  - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy,
  - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
  - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

- 2.18. **Zwiększona pewność zasilania** - połączenie elektroenergetycznych urządzeń Odbiorcy z siecią, co najmniej dwoma ciągami lub dwoma liniami.

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

#### 3.1 **Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.**

- 3.1.1. Sprzedawca oferuje Odbiorcom grupy taryfowe, według niżej podanych kryteriów:

- a) ze względu na poziom napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy,
- b) ze względu na wielkość mocy umownej,
- c) ze względu na wybraną przez Odbiorcę liczbę oraz rodzaj stref czasowych, stosowanych w rozliczeniach pobranej energii elektrycznej.

- 3.1.2. Przy spełnionych kryteriach ujętych w pkt 3.1.1 a), 3.1.1 b) oraz 3.1.1 c) w przypadku braku wymaganych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub niecelowości ich wymiany, Odbiorca jest klasyfikowany do grupy taryfowej właściwej z punktu widzenia posiadanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

- 3.1.3. **Oznaczenia grup taryfowych.**

Litery A, B, C oznaczają poziomy napięcia:

- A - poziom WN,
- B - poziom SN,
- C - poziom nn.

Pierwsza cyfra po literze oznacza :

- 1 - grupa taryfowa bez kontroli poboru mocy, o mocy umownej nie wyższej niż 0,04 MW
- 2 - grupa taryfowa z kontrolą poboru mocy.

Druga cyfra po literze oznacza:

- 1 - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa),
- 2 - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,
- 3 - grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym.

Litery g, h, i oznaczają:

- g - grupa taryfowa o mocy umownej powyżej 1 MW
- h - grupa taryfowa o mocy umownej od 0,04 MW do 1 MW
- i - grupa taryfowa o mocy umownej nie większej niż 0,04 MW

- 3.1.4. Sprzedawca proponuje Odbiorcom następujące grupy taryfowe:

**Grupa taryfowa A 21** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych WN, z rozliczeniem jednostrefowym z kontrolą poboru mocy.

**Grupa taryfowa A 22** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych WN, z rozliczeniem dwustrefowym z kontrolą poboru mocy.



**Grupa taryfowa A 23** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych WN, z rozliczeniem trójstrefowym z kontrolą poboru mocy.

**Grupa taryfowa B 23** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych SN, z rozliczeniem trójstrefowym i z kontrolą poboru mocy.

**Grupa taryfowa C 21g** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nn z rozliczeniem jednostrefowym i z kontrolą poboru mocy oraz o mocy umownej powyżej 1 MW.

**Grupa taryfowa C 23g** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nn z rozliczeniem trójstrefowym i podziałem roku na dwa okresy czasowe ( zima, lato ), z kontrolą poboru mocy oraz o mocy umownej powyżej 1 MW.

**Grupa taryfowa C 21h** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nn z rozliczeniem jednostrefowym i z kontrolą poboru mocy oraz o mocy umownej od 0, 04MW do 1MW.

**Grupa taryfowa C 22h** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nn z rozliczeniem dwustrefowym i z kontrolą poboru mocy oraz o mocy umownej od 0, 04MW do 1MW.

**Grupa taryfowa C 11i** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nn z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy oraz o mocy umownej nie większej niż 0,04MW.

3.1.5 Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.

3.1.6 Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

### 3.2 Strefy czasowe doby

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z sieci średniego i niskiego napięcia według grup taryfowych A 23, B 23, C23g przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO 01 kwietnia + 30 września	ZIMA 01 października+ 31 marca
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> + 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby <sup>x</sup>	13 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>

x) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są ( cała doba) do strefy trzeciej ( pozostałe godziny doby).

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z sieci niskiego napięcia według grupy taryfowej A 22 i C22h przedstawia poniższa tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

### 3.3 Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest pobieranie opłat za dostawy energii elektrycznej na podstawie prognozowanego zużycia.
- 3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- 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.
- 3.3.4. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością Odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

- 3.3.5. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.4., 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.
- 3.3.6. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty taryfowe dla każdego przyłącza osobno. W szczególnych przypadkach dopuszcza się zamówienie przez Odbiorcę łącznej mocy dla wszystkich przyłączy. Szczegółowe warunki rozliczeń w takich przypadkach określa umowa.
- 3.3.7. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 3.3.8. Odbiorcy posiadający układ sumujący ponoszą jedną opłatę przesyłową.
- 3.3.9. Opłaty za usługę przesyłową w części stałej od nowego Odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.

#### **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. Podstawę określenia ilości pobranej lub oddanej energii elektrycznej stanowią wskazania liczników energii elektrycznej. Powyższe dotyczy również układów pomiarowo-rozliczeniowych sumujących.

- 4.1.2. Oplatę 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 i ceny energii w danej grupie taryfowej.

#### 4.2 Oplaty abonamentowe.

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

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

#### 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

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

$$O_p = S_1 \cdot P + S_2 \cdot E$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,  
 $S_1$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy \*miesiąc),  
 $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. lub 5.1.4. wyrażona w jednostkach mocy,  
 $S_2$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,  
 $E$  - 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: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_2$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Dla Odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla Odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą.

L.p.	Prąd znamionowy zabezpieczenia	Moc	
		Układ 1 - fazowy	Układ 3 - fazowy
	[ A ]	[ kW ]	[ kW ]
1.	6	1	3
2.	10	2	6
3.	16	3	9
4.	20	4	12
5.	25	5	15
6.	32	6	19
7.	40	8	24
8.	50	10	30
9.	63	12	38

## 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 lub, w przypadku rozliczeń między przedsiębiorstwami energetycznymi w okresie 60 minut.

5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

5.2.3. Za przekroczenie 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 wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.

## 5.3 Pewność zasilania Odbiorców.

5.3.1. Odbiorcy, którzy posiadają w istniejącej infrastrukturze technicznej zwiększoną pewności zasilania wynikającą ze zwielokrotnienia ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, określonej w umowie.

5.3.2. W układach zasilania Odbiorcy z sieci Sprzedawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im współczynniki wzrostu stawek opłat stałych za usługi przesyłowe:

- stopień standardowy - gdy instalacje elektroenergetyczne Odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe zależnej od mocy z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0.
- stopień wyższy – gdy instalacje elektroenergetyczne Odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,5 podlega stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zależna od mocy, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania.

- c) stopień najwyższy – gdy instalacje elektroenergetyczne Odbiorcy połączone są z trzema lub więcej ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,5 podlega stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zależna od mocy, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania. Opłacie ze współczynnikiem 2,0 – trzecim i dalszymi ciągami zasilania.
- 5.3.3. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.4. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.5. Jeżeli w wyniku zarządzeń Sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy.

#### 5.4 Rozliczenia za energię bierną.

- 5.4.1. Za ponadstandardowy pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub,
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub,
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$  pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.4.6.
- 5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$
- 5.4.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- $S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/MWh
- $A$  – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.4.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .
- 5.4.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .

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

- 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  $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty wg poniższej tabeli o ile umowa nie stanowi inaczej.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka [zł]
1	2	3
1.	za brak przyjęcia od Odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej	13,71
2.	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	68,56
3.	za odmowę udzielenia Odbiorcy, na Jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci	6,86
4.	za brak pisemnego lub telefonicznego powiadomienia, Odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej	13,71
5.	za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych lub telefonicznych, Odbiorców zasilanych z sieci średniego i wysokiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej	137,12

6.	za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, Odbiorcy zasilanemu z sieci średniego i wysokiego napięcia, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej	68,56
7.	za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażeń lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej : <ul style="list-style-type: none"> <li>• rocznym wyprzedzeniem, Odbiorcy zasilanemu z sieci niskiego napięcia,</li> <li>• 3-letnim wyprzedzeniem, Odbiorcy zasilanemu z sieci średniego i wysokiego napięcia</li> </ul>	68,56 137,12
8.	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez Odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci	68,56
9.	za nie udzielenie na żądanie Odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat	6,86
10.	za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu za każdy dzień zwłoki wynosi	2,06

## 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,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,

7.2.1. 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, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia

125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych.

W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.



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

7.2.2. 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.

7.2.3. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh  
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.2.4. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b i c, 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 przeciążalność licznika 6 000 kWh,
  - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu 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  $I_o$  300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- b) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- c) 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,

8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

- a) w przypadku przyłączy powyżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_l \cdot (L - 30)$$

- b) w przypadku przyłączy poniżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

$S_m$  – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,

$P_p$  – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w zł/kW,

$S_l$  – stawka opłaty wyrażona w zł/m,

L – długość przyłącza.

Stawki  $S_m$  i  $S_l$  zawarte są w taryfie.

8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.

8.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek Odbiorcy, Odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

- 8.5. 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%.
- 8.6. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla III grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa	stawka opłaty $S_m$ w zł/kW
III	102,00

- 8.7. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa		stawka opłaty $S_m$ w zł/kW	stawka opłaty $S_l$ w zł/m
IV	kablowe	60,00	33,00
V	kablowe	70,00	33,00

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

- 9.1. Przerwanie i wznowienie dostawy energii elektrycznej :  
29,65 zł/za przerwanie  
47,08 zł/za wznowienie
- 9.2. Czasowe odłączenie ( wraz z demontażem licznika ) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji :  
170,00 zł
- 9.3. Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego :  
36,61 zł/za sprawdzenie
- 9.4. Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego z badaniem laboratoryjnym, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona:  
47,07 zł/za sprawdzenie  
Badanie w laboratorium - wg faktury laboratorium
- 9.5. Usługi pogotowia technicznego:  
45,32 zł/za przybycie

Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej czynności i uzgodnionych w drodze umowy z Odbiorcą.

## 10. Tabele cen i stawek opłat.

**TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH A21, A 22, A 23**

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	A 21	A 22	A23
<b>Obrót</b>					
1.	Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową - szczytową - pozaszczytową - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/MWh (1000 kWh)	172,92	328,01 156,06	328,01 346,98 154,12
2.	Należność za energię bierną		Wg punktu 5.4 taryfy		
3.	Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	11,86		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
4.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	-		
5.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	6,45		
6.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c (1000 kW)	1108,64		
7.	Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	11,86		

\* 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 DLA GRUPY TARYFOWEJ B23**

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	LATO	ZIMA
<b>Obrót</b>				
1.	Ceny za energię elektryczną czynną: - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/MWh (1000 kWh)	165,49 196,43 116,25	165,49 229,27 120,29
2.	Należność za energię bierną		Wg punktu 5.4 taryfy	
3.	Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	84,91	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
4.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	35,67	
5.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	87,37	
6.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c (1000 kW)	11 626,04	
7.	Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	84,91	

\* 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 DLA GRUP TARYFOWYCH C21g i C23g**

L.p	Wyszczególnienie	Jedn. miary	C 21g	C23g	
				Lato	Zima
<b>Obrót</b>					
1.	Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/MWh (1000 kWh)	157,72	165,91 194,25 121,72	165,91 189,87 157,93
2.	Należność za energię bierną		Wg punktu 5.4 taryfy		
3.	Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	79,57		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
4.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	35,67		
5.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	93,27		
6.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c (1000 kW)	22 745,70		
7.	Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	79,57		

\* 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 DLA GRUP TARYFOWYCH C21h i C22h**

L.p	Wyszczególnienie	Jedn. miary	C21h	C22h
<b>Obrót</b>				
1.	Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową - szczytową - pozaszczytową	zł/MWh (1000 kWh)	157,72	172,78 141,29
2.	Należność za energię bierną		Wg punktu 5.4 taryfy	
3.	Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	36,14	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
4.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	35,67	
5.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	166,07	
6.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c (1000 kW)	13 934,94	
7.	Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	36,14	

\* 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 DLA GRUPY TARYFOWEJ C 11i**

L.p	Wyszczególnienie	Jedn. miary	C11i
<b>Obrót</b>			
1.	Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową	zł/MWh (1000 kWh)	157,72
2.	Należność za energię bierną		Wg punktu 5.4 taryfy
3.	Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	7,66
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
4.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	35,67
5.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	127,63
6.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c (1000 kW)	7 405,36
7.	Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	7,66

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

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