



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

Warszawa, 17 lutego 1999 r.

DTA-821/2707-A/2/99/WD-3/223/295/363/364

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

zawartego w pismach: z dnia 29 stycznia 1999 r. znak: L.dz.944/DN/99, z dnia 6 lutego 1999 r., z dnia 12 lutego 1999 r. oraz z dnia 13 lutego 1999 r., przedsiębiorstwa energetycznego Lubelskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna LUBZEL S.A. z siedzibą w Lublinie

#### **postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Lubelskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna LUBZEL S.A., posiadającego koncesję nr PEE/22/2707/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/24/2707/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

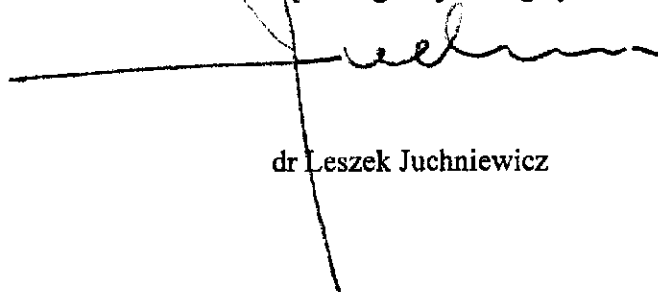
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) ceny za energię elektryczną,
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

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, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**  
Lubelskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna  
LUBZEL S.A.  
ul. Garbarska 21  
20-340 Lublin

**LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**



**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**OBOWIĄZUJĄCA DLA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ  
LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**

**LUBLIN 1999 r.**

**Spis treści:****A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA**

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE

**B. CZĘŚĆ TARYFOWA**

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
4. STAWKI OPŁAT PRZYŁĄCZENIOWYCH
5. PODZIAŁ NA GRUPY TARYFOWE
6. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH
7. STREFY CZASOWE DOBY
8. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
9. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OPŁATY ABONAMENTOWEJ
10. Grupy taryfowe .....A21, A22, A23
11. Grupy taryfowe .....B21, B22, B23
12. Grupa taryfowa .....B11
13. Grupy taryfowe .....C 21, C 22
14. Grupy taryfowe .....C 11, C12
15. Grupy taryfowe .....G11, G12
16. Grupa taryfowa .....R - ryczałtowa
17. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

**C. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW**

18. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ORAZ ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY O DOSTARCZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
19. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY POWSTAŁE Z PRZYCZYŃ ZALEŻNYCH OD ODBIORCY LUB NA ZLECENIE ODBIORCY

**D. PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ****E. UPUSTY DLA ODBIORCÓW ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW O DOSTARCZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

### 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa stanowi zbiór zasad rozliczeń oraz cen i stawek opłat, a także warunków ich stosowania, za:

- przyłączenie odbiorców do sieci,
- świadczenie usług przesyłowych energii elektrycznej,
- energię elektryczną czynną,
- energię elektryczną bierną,
- obsługę abonamentową,
- nielegalny pobór energii elektrycznej,
- naruszenie warunków umowy przez odbiorcę oraz za czynności dostawcy w związku z dostarczaniem energii elektrycznej,
- usługi dostawcy na zlecenie odbiorcy,
- bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

1.2. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w paragrafie 37 i 38 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych... (Dz. U. Nr 135 poz.881).

1.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, do których należy doliczyć podatek zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie dotyczą odbiorców, którzy zawarli umowę z dostawcą o przyłączenie do sieci, zawarli umowę z dostawcą na świadczenie usług przesyłowych

i sprzedaż energii elektrycznej oraz odpowiednio tych, którzy zawarli umowę wyłącznie na świadczenie usług przesyłowych (o dostarczanie energii elektrycznej).

- 1.5. Ceny i zasady rozliczeń za energię elektryczną z odbiorcą, który zawarł umowę sprzedaży tej energii z innym podmiotem niż dostawca, regulują zapisy tej umowy.
- 1.6. W przypadkach, o których mowa w pkt. 1.5. odbiorca ponosi na rzecz dostawcy opłaty wyszczególnione w niniejszej taryfie z wyłączeniem opłat za energię elektryczną.
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań rozliczeniowego układu pomiarowego dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
- 1.8. Dla grup taryfowych A i B, do obliczenia należności za energię elektryczną, ilość wykazanych przez rozliczeniowy układ pomiarowy kWh należy podzielić przez 1000.

## 2. DEFINICJE

*Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają :*

- 2.1. **Przedsiębiorstwo sieciowe** - należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej. W pojęciu niniejszej taryfy należy rozumieć, że są to Lubelskie Zakłady Energetyczne SA zwane dalej dostawcą.
- 2.2. **Przedsiębiorstwo obrotu** – należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na handlu

energią elektryczną. W pojęciu niniejszej taryfy należy rozumieć, że są to Lubelskie Zakłady Energetyczne SA zwane dalej dostawcą.

- 2.3. **Grupy przyłączeniowe** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach.
- 2.4. **Odbiorca** - osoba prawna lub fizyczna, która zawarła z dostawcą umowę o dostarczanie energii elektrycznej lub umowę o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.5. **Przylacze** - w sensie taryfowym - urządzenie elektroenergetyczne (linia lub odgałęzienie od linii, most szynowy, transformator), służące do połączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy z siecią dostawcy, wyposażone w rozliczeniowy układ pomiarowy energii elektrycznej.
- 2.6. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.7. **Moc umowna** – maksymalna moc czynna, deklarowana do pobrania przez odbiorcę w okresie umownym, odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu, nie większa niż moc przyłączeniowa.



- 2.8. **Miejsce dostarczenia** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.9. **Okres umowy** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia lub w przypadku umowy wieloletniej, rok kalendarzowy.
- 2.10. **Wysokie napięcie [WN]** – wyższe od 30kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.11. **Średnie napięcie [SN]** – wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.12. **Niskie napięcie [nN]** – nie wyższe niż 1 kV.
- 2.13. **Wskaźnik mocy** – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15 lub 60 – minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.14. **Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych dostawcy (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 elementy:
- linię elektroenergetyczną zasilającą bezpośrednio (lub poprzez przyłącze) urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy,
  - redukcyjną stację zasilającą tę linię,

- sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.15. **Zwiększona pewność zasilania** – połączenie elektroenergetycznych urządzeń odbiorcy z siecią, co najmniej dwoma ciągami lub dwoma liniami.
- 2.16. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110kV, zwana dalej **siecią**.
- 2.17. **Dzień roboczy** - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.18. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci, zabezpieczenie prądowe.
- 2.19. **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.
- 2.20. **Układ 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.
- 2.21. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.

## B. CZĘŚĆ TARYFOWA

### 3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

3.1. Za przyłączenie do sieci lub zmianę warunków przyłączenia odbiorca uiszcza opłatę, zwaną dalej opłatą za przyłączenie.

3.2. Opłata za przyłączenie w zależności od grupy przyłączeniowej, ustalona jest jako suma:

- opłaty za budowę przyłącza,
- opłaty za rozbudowę sieci.

3.3. Opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie:

- **ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie** dla grup przyłączeniowych IV i V, jeżeli budowa przyłącza i budowa lub rozbudowa sieci są przewidywane w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Nakłady na budowę i niezbędną rozbudowę sieci dotyczą sieci o tym samym napięciu co budowane przyłącze,
- **rzeczywistych kosztów przyłączenia** dla grup przyłączeniowych II, III, VI oraz IV i V, jeżeli nie ma zastosowania opłata ryczałtowa. Przy określaniu rzeczywistych kosztów przyłączenia uwzględnia się stopień wykorzystania przepustowości linii elektroenergetycznych i transformatorów,
- **na warunkach określonych umowa o przyłączenie**, gdy realizacja wniosku wymaga stosowania innych niż standardowe elementy przyłącza.

3.4. Zasady stosowania opłaty ryczałtowej za przyłączenie.

3.4.1. Opłatę ryczałtową stosuje się dla grup przyłączeniowych IV i V jeżeli budowa przyłącza i budowa lub rozbudowa sieci są przewidywane w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

3.4.2. Wysokość opłat ryczałtowych za budowę przyłączy i rozbudowę sieci jest zależna od:

- wielkości mocy przyłączeniowej,
- rodzaju przyłącza,
- długości najkrótszego możliwego do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym połączenia obiektu wnioskodawcy z miejscem przyłączenia, określonych w warunkach przyłączenia.

3.4.3. Opłaty ryczałtowe są pobierane również przy zmianie parametrów przyłącza w wysokości:

- jak za nowe przyłącze, jeżeli wymiana następuje na wniosek podmiotu przyłączanego, a jednocześnie nie następuje zwiększenie mocy,
- opłaty za rozbudowę sieci, która wynika z przyrostu mocy przyłączeniowej dokonywanej na wniosek podmiotu przyłączanego, jeżeli nie następuje jednocześnie przebudowa przyłącza.

3.5. Zasady stosowania opłaty wg rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia.

3.5.1. Opłatę wg rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia stosuje się dla grup przyłączeniowych II, III, VI oraz IV i V jeżeli budowa przyłącza i budowa lub rozbudowa sieci nie są przewidywane w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

3.5.2. Opłaty za przyłączenie ustalane są na podstawie stawek za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci. W wysokości naliczonej opłaty za budowę i rozbudowę sieci uwzględnienia się stopień wykorzystania przepustowości linii elektroenergetycznych i transformatorów przez przyłączany podmiot.

3.6. Zasady obliczania opłat przyłączeniowych.

3.6.1. Obliczanie opłaty ryczałtowej dla grup przyłączeniowych IV i V:

- Opłatę ryczałtową za przyłączenie do sieci stosuje się dla grup przyłączeniowych IV i V, gdy budowa i rozbudowa sieci znajduje się w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
- Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się wg wzoru:

$$O_{pr} = ( S_{pt} + S_{zr} ) \times P + S_{zp} \times ( D - 5 ) \times P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{pr}$  – opłatę za przyłączenie, wyrażoną w złotych,

$P$  – moc przyłączeniową, wyrażoną w kW,

$D$  – długość przyłącza wyrażoną w metrach,

$S_{pt}$  – ryczałtową stawkę opłaty za wykonanie typowego przyłącza (5 metrów) danego rodzaju odczytaną z kolumny [5] tabeli  $S_{pt}$ ,  $S_{zr}$ ,  $S_{zp}$  wyrażoną w zł/kW,

$S_{zr}$  – ryczałtową stawkę opłaty za rozbudowę sieci odczytaną z kolumny [7] tabeli  $S_{pt}$ ,  $S_{zr}$ ,  $S_{zp}$ , wyrażoną w zł/kW mocy przyłączeniowej,

$S_{zp}$  – ryczałtową stawkę opłaty za 1 m (ponad 5 metrów) wykonania typowego przyłącza danego rodzaju odczytaną z kolumny [6] tabeli  $S_{pt}$ ,  $S_{zr}$ ,  $S_{zp}$ , wyrażoną w zł/kW x m.

### 3.6.2. Obliczanie opłaty według rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia dla grup przyłączeniowych II, III, IV, V, VI.

Opłatę za przyłączenie oblicza się w tym przypadku na podstawie określonych w taryfie:

- kosztów budowy standardowych elementów przyłącza,
- stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci .

Opłatę według kosztów rzeczywistych stosuje się dla grup przyłączeniowych II, III i VI oraz dla grupy IV i V, gdy nie ma podstaw stosowania opłata ryczałtowa.

### 3.6.3. Opłaty za budowę przyłącza w zależności od:

- 1) napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
- 2) rodzaju i długości przyłącza,
- 3) mocy przyłączeniowej,
- 4) grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot,  
oblicza się według stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów, ustalonych na podstawie projektu budowy, uwzględniając rodzaje elementów wykorzystywanych przy przyłączaniu dla poszczególnych grup i napięć, co przedstawiono w tabeli 1.

Tabela 1

Lp.	Napięcie sieci do której następuje przyłączenie	Moc przyłączeniowa	Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Tabela stawek
1	2	3	4	5	6
1	WN	Dowolna	II	nie objęte standardem	

2	SN	$\geq 100$	III	LSN	$S_{E11}, S_{E12}, S_{L2}$
				LSN K	$S_{E13}, S_{E14}, S_{E15}, S_{E16}, S_{L2}$
				STN	$S_{E17}, S_{T1}, S_{T2}, S_{T3}$
				STW	$S_{E18}, S_{T1}, S_{T2}, S_{T3}$
3	SN	$40 \leq P_p < 100$	IV	LSN	$S_{E11}, S_{E12}, S_{L2}$
				LSN K	$S_{E13}, S_{E14}, S_{E15}, S_{E16}, S_{L2}$
				STN	$S_{E17}, S_{T1}, S_{T2}$
				STW	$S_{E18}, S_{T1}, S_{T2}$
				Lnn	$S_{E6}, S_{E7}, S_{E8}, S_{L1}$
				Lnnk	$S_{E9}, S_{E10}, S_{L1}$
4	SN	$P_p \leq 40$	V	Lnp	$S_{E1}, S_{E2}, S_{E3}, S_{E4}, S_{E5}$
				LSN	$S_{E11}, S_{E12}, S_{L2}$
				LSN K	$S_{E13}, S_{E14}, S_{E15}, S_{E16}, S_{L2}$
				STN	$S_{E17}, S_{T1}, S_{T2}$
				STW	$S_{E18}, S_{T1}, S_{T2}$
				Lnn	$S_{E6}, S_{E7}, S_{E8}, S_{L1}$
				Lnnk	$S_{E9}, S_{E10}, S_{L1}$
5	nN	$40 \leq P_p < 100$	IV	Lnp	$S_{E1}, S_{E2}, S_{E3}, S_{E4}, S_{E5}$
				Lnn	$S_{E6}, S_{E7}, S_{E8}, S_{L1}$
				Lnnk	$S_{E9}, S_{E10}, S_{L1}$
6	nN	$P_p \leq 40$	V	Lnp	$S_{E1}, S_{E2}, S_{E3}, S_{E4}, S_{E5}$
				Lnn	$S_{E6}, S_{E7}, S_{E8}, S_{L1}$
				Lnnk	$S_{E9}, S_{E10}, S_{L1}$

3.6.4. Opłatę za rozbudowę sieci oblicza się jako sumę opłat za budowę standardowych elementów tych sieci.

3.6.5. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych, wyżej określonych rodzajów przyłącza oraz rozbudowę sieci, oblicza się wg wzoru:

$$O_{ps} = \sum S_{Ei} \times n_i + \sum k_{II} \times S_{II} \times D_i + \sum k_{dI} \times S_{dI}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{ps}$  – opłata za przyłączenie wyrażone w zł
- $S_{Ei}$  – stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażona w złotych za element odczytana z kolumny [3] tabel  $S_E$  w zależności od elementu i typu standardu,
- $n_i$  – liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystywanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
- $k_{li}$  – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej,
- $S_{li}$  – stawka opłaty za budowę 1 km standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w złotych za 1 km linii odczytana z kolumny [3] tabel  $S_{L1}$  i  $S_{L2}$ , w zależności od typu standardu,
- $D_i$  – długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w km
- $k_{ti}$  – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej,
- $S_{ti}$  – stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażona w złotych za stację odczytana z kolumny [3] tabel  $S_{T1}$ ,  $S_{T2}$  i  $S_{T3}$ .
- $l$  – liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
- $m$  – liczba linii elektroenergetycznych wykonywanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,
- $n$  – liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,
- $k_{ji}$  – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej obliczamy ze wzoru:

$$k_{ji} = P_{wp} / P_l$$

gdzie poszczególne elementy oznaczają:



$P_{wp}$  – moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia,  
 $P_1$  – moc czynna jaką w sposób trwały można przesłać tą linią,

$k_{ti}$  – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej obliczamy ze wzoru:

$$k_{ti} = P_{wp} / P_t$$

gdzie poszczególne elementy oznaczają:

$P_{wp}$  – moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia,  
 $P_t$  – moc znamionowa czynna transformatora w stacji.

### 3.7. Uwagi końcowe:

- 1) Tabele stawek opłat nie obejmują kosztów układów pomiarowych oraz ich montażu, które zawarte są w opłatach za obrót energią elektryczną.
- 2) W przypadku wykonywania dokumentacji projektowej przez podmiot przyłączany, dostawca udzieli upustu w wysokości równej pobieranej opłacie na poczet dokumentacji, określonej w poszczególnych tabelach.
- 3) Stawki opłat za przyłączenie skalkulowane zostały na podstawie kosztów obowiązujących w przedsiębiorstwie oraz nakładów rzeczowych robocizny, materiałów i sprzętu określonych w Katalogach Nakładów Rzeczowych.

## **4. STAWKI OPŁAT RYCZAŁTOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE.**

- 4.1. Stawki opłat ryczałtowych za wykonanie przyłączy i rozbudowę sieci niskiego napięcia.

Tabela stawek opłat  $S_{pt}$ ,  $S_{zr}$ ,  $S_{zp}$ 

Lp.	Rodzaj przyłącza	Prąd znamionowy bezpiecznika	Moc przyłączeniowa	Stawka za 5m przyłącza	Stawka za każdy następny 1m przyłącza ponad 5m	Opłata ryczałtowa za rozbudowę sieci
		$I_{bn}$	P	$S_{pt}$	$S_{zp}$	$S_{zr}$
		A	kW	zł/kW	zł/m*kW	zł/kW
1	2	3	4	5	6	7
1	Napowietrzne Wykonane Przewodem Izolowanym	10	6,60	268,53	1,24	282,31
		16	10,56	167,83	0,77	
		20	13,20	134,26	0,62	
		25	16,50	107,41	0,50	
		32	21,12	83,91	0,39	
		40	26,40	67,13	0,31	
2	Wykonane Kablem	63	41,58	42,62	0,20	
		16	10,56	246,49	7,19	
		20	13,20	197,19	5,75	
		25	16,50	157,75	4,60	
		32	21,12	123,25	3,59	
		40	26,40	98,60	2,87	
		63	41,58	62,60	1,83	
		80	52,80	49,30	1,44	
		100	66,00	39,44	1,15	
		125	82,50	31,55	0,92	
		160	105,60	24,65	0,72	
200	132,00	19,72	0,57			
250	165,00	15,78	0,46			

**UWAGA:** Podane wyżej stawki zawierają koszty projektów budowlanego i wykonawczego, koszty robót budowlanych, wytyczenia i inwentaryzacji geodezyjnej oraz nadzór inwestorski.

4.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza niskiego napięcia wykonane przewodem AsXS<sub>n</sub> 4x16.

Tabela stawek opłat  $S_{E1}$ 

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/element]
1	2	3
1	Montaż przyłącza na budynku i na słupie z podłączeniem (bez przewodu)	258,70
2	Montaż 1 m przyłącza na budynku wraz z przewodem	50,10
3	Cena 1 m przewodu AsXS <sub>n</sub>	5,70
4	Montaż stojaka na budynku - 1 szt.	371,60
5	Montaż konstrukcji na budynku - 1 szt.	201,70
6	Montaż słupa ŻN-10 - 1 szt.	808,10
7	Montaż słupa E-10 - 1 szt.	1441,60
8	Jednorazowy transport słupa na budowę	214,34
9	Pomiary przyłącza	155,31
10	Odbiór techniczny (uwaga, pierwszy odbiór techniczny jest ujęty w kosztach ogólnych)	117,48
11	Dopuszczenie do prac na linii (uwaga, pierwsze dopuszczenie do pracy jest ujęte w kosztach ogólnych)	149,13
12	Inwentaryzacja geodezyjna	130,10
13	Projekt budowlany	810,70
14	Projekt wykonawczy	172,00

- 4.3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza niskiego napięcia wykonane przewodem AsXS<sub>n</sub> 4x25.

Tabela stawek opłat  $S_{E2}$ 

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/element]
1	2	3
1	Montaż przyłącza na budynku i na słupie z podłączeniem (bez przewodu)	258,70
2	Montaż 1 m przyłącza na budynku wraz z przewodem	54,70

3	Cena 1 m przewodu AsXS <sub>n</sub>	8,20
4	Montaż stojaka na budynku - 1 szt.	371,60
5	Montaż konstrukcji na budynku - 1 szt.	201,70
6	Montaż słupa ŻN-10 - 1 szt.	808,10
7	Montaż słupa E-10 - 1 szt.	1441,60
8	Jednorazowy transport słupa na budowę	214,34
9	Pomiary przyłącza	155,31
10	Odbiór techniczny (uwaga, pierwszy odbiór techniczny jest ujęty w kosztach ogólnych)	117,48
11	Dopuszczenie do prac na linii (uwaga, pierwsze dopuszczenie do pracy jest ujęte w kosztach ogólnych)	149,13
12	Inwentaryzacja geodezyjna	130,10
13	Projekt budowlany	810,70
14	Projekt wykonawczy	172,00

4.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza niskiego napięcia wykonane przewodem AsXS<sub>n</sub> 4x35.

**Tabela stawek opłat S<sub>23</sub>**

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Montaż przyłącza na budynku i na słupie z podłączeniem (bez przewodu)	258,70
2	Montaż 1 m przyłącza na budynku wraz z przewodem	55,60
3	Cena 1 m przewodu AsXS <sub>n</sub>	9,50
4	Montaż stojaka na budynku - 1 szt.	371,60
5	Montaż konstrukcji na budynku - 1 szt.	201,70
6	Montaż słupa ŻN-10 - 1 szt.	808,10
7	Montaż słupa E-10 - 1 szt.	1441,60

8	Jednorazowy transport słupa na budowę	214,34
9	Pomiary przyłącza	155,31
10	Odbiór techniczny (uwaga, pierwszy odbiór techniczny jest ujęty w kosztach ogólnych)	117,48
11	Dopuszczenie do prac na linii (uwaga, pierwsze dopuszczenie do pracy jest ujęte w kosztach ogólnych)	149,13
12	Inwentaryzacja geodezyjna	130,10
13	Projekt budowlany	810,70
14	Projekt wykonawczy	172,00

4.5. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza niskiego napięcia wykonane kablem YAKY 4 x 35.

**Tabela stawek opłat S<sub>E4</sub>**

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/ciast.]
1	2	3
1	Cena 1m kabla	8,80
2	Montaż kabla na słupie i budynku wraz z podłączeniem (bez kabla)	416,10
3	Montaż kabla w złączu i na budynku wraz z podłączeniem (bez kabla)	184,30
4	Montaż kabla z mufy trójnikowej (z mufą) i na budynku wraz z podłączeniem (bez kabla)	971,80
5	Ułożenie 1m kabla w rowie kablowym (bez kabla)	38,40
6	Wykonanie 1m przepustu metodą przepychu	350,00
7	Ułożenie 1m rury osłonowej w gotowym wykopie (bez kabla)	18,60
8	Montaż mufy - 1szt.	506,90
9	Rozebranie i powtórne ułożenie 1 m <sup>2</sup> chodnika	30,00
10	Montaż uziemienia < 30 Ω	142,60
11	Pomiary uziemienia	36,10

12	Pomiary przyłącza	155,31
13	Odbiór techniczny (uwaga, pierwszy odbiór techniczny jest ujęty w kosztach ogólnych)	117,48
14	Dopuszczenie do prac na linii (uwaga, pierwsze dopuszczenie do pracy jest ujęte w kosztach ogólnych)	149,13
15	Wytyczenie geodezyjne	31,32
16	Inwentaryzacja geodezyjna	130,10
17	Projekt budowlany	1025,00
18	Projekt wykonawczy	231,30
19	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego, nadzór (za każde rozpoczęte 50 m)	164,49

4.6. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza niskiego napięcia wykonane kablem YAKY 4 x 120.

**Tabela stawek opłat S<sub>ES</sub>**

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Cena 1m kabla	25,70
2	Montaż kabla na słupie i budynku wraz z podłączeniem (bez kabla)	515,80
3	Montaż kabla w złączu i na budynku wraz z podłączeniem (bez kabla)	247,20
4	Montaż kabla z mufy trójnikowej (z mufą) i na budynku wraz z podłączeniem (bez kabla)	975,30
5	Wyposażenie złącza typu Z-3 w gotowej wnęce na budynku	502,80
6	Ułożenie 1m kabla w rowie kablowym (bez kabla)	28,10
7	Wykonanie 1m przepustu metodą przepychu	350,00
8	Ułożenie 1m rury osłonowej w gotowym wykopie (bez kabla)	21,10
9	Montaż mufy - 1szt.	554,30
10	Rozebranie i powtórne ułożenie 1 m <sup>2</sup> chodnika	30,00
11	Montaż uziemienia < 30 Ω	142,60

12	Pomiary uziemienia	36,10
13	Pomiary przyłącza	155,31
14	Odbiór techniczny (uwaga, pierwszy odbiór techniczny jest ujęty w kosztach ogólnych)	117,48
15	Dopuszczenie do prac na linii (uwaga, pierwsze dopuszczenie do pracy jest ujęte w kosztach ogólnych)	149,13
16	Wytyczenie geodezyjne	31,32
17	Inwentaryzacja geodezyjna	130,10
18	Projekt budowlany	1025,00
19	Projekt wykonawczy	231,30
20	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego, nadzór (za każde rozpoczęte 50 m)	193,91

- 4.7. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii niskiego napięcia wykonane przewodem AsXS 4 x 70.

Tabela stawek opłat  $S_{E6}$ 

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Podwieszenie 1 m przewodu z przewodem	23,70
2	Montaż słupa E-10	1441,60
3	Montaż słupa ŻN-10	808,10
4	Montaż słupa E-12	1583,40
5	Montaż słupa ŻN-12	919,20
6	Montaż 1 szt. rozłącznika bezpiecznikowego z podpięciem przewodem AsXS 4x70	962,90
7	Montaż 1m uziemienia z bednarki	38,70
8	Montaż 1m uziemienia prętowego	17,90
9	Pomiar uziemienia	36,10
10	Pomiar linii	155,31

11	Jednorazowy transport słupów	214,34
12	Odbiór techniczny	515,00
13	Dopuszczenie do prac na linii	149,13
14	Wytyczenie geodezyjne za 1 km	814,32
15	Inwentaryzacja geodezyjna za 1 km	3255,00
16	Projekt budowlany (za każdy rozpoczęty 1 km)	7003,00
17	Projekt wykonawczy (za każdy rozpoczęty 1 km)	2053,00
18	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór (za każde rozpoczęte 300m)	538,87

4.8. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii niskiego napięcia wykonane przewodem AsXS 4 x 95.

**Tabela stawek opłat  $S_{E7}$**

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Podwieszenie 1 m przewodu z przewodem	28,10
2	Montaż słupa E-10	1441,60
3	Montaż słupa ŻN-10	808,10
4	Montaż słupa E-12	1583,40
5	Montaż słupa ŻN-12	919,20
6	Montaż 1 szt. rozłącznika bezpiecznikowego z podpięciem przewodem AsXS 4x95	1022,60
7	Montaż 1m uziemienia z bednarki	38,70
8	Montaż 1m uziemienia prętowego	17,90
9	Pomiar uziemienia	36,10
10	Pomiar linii	155,31
11	Jednorazowy transport słupów	214,34



12	Odbiór techniczny	515,00
13	Dopuszczenie do prac na linii	149,13
14	Wytyczenie geodezyjne za 1 km	814,32
15	Inwentaryzacja geodezyjna za 1 km	3255,00
16	Projekt budowlany (za każdy rozpoczęty 1 km)	7003,00
17	Projekt wykonawczy (za każdy rozpoczęty 1 km)	2053,00
18	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór (za każde rozpoczęte 300m)	579,00

- 4.9. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii niskiego napięcia wykonane przewodem AsXS 4 x 120.

Tabela stawek opłat S<sub>28</sub>

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Podwieszenie 1 m przewodu z przewodem	33,80
2	Montaż słupa E-10	1613,90
3	Montaż słupa ŻN-10	953,40
4	Montaż słupa E-12	1702,90
5	Montaż słupa ŻN-12	1035,60
6	Montaż 1 szt. rozłącznika bezpiecznikowego z podpięciem przewodem AsXS 4x120	1169,30
7	Montaż 1m uziemienia z bednarki	38,70
8	Montaż 1m uziemienia prętowego	17,90
9	Pomiar uziemienia	36,10
10	Pomiar linii	155,31
11	Jednorazowy transport słupów	214,34
12	Odbiór techniczny	515,00

13	Dopuszczenie do prac na linii	149,13
14	Wytyczenie geodezyjne za 1 km	814,32
15	Inwentaryzacja geodezyjna za 1 km	3255,00
16	Projekt budowlany (za każdy rozpoczęty 1 km)	7003,00
17	Projekt wykonawczy (za każdy rozpoczęty 1 km)	2053,00
18	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór (za każde rozpoczęte 300m)	659,16

4.10. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii niskiego napięcia wykonane kablem YAKY 4 x 120.

Tabela stawek opłat S<sub>g9</sub>

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/km.]
1	2	3
1	Cena 1 m kabla	25,70
2	Ułożenie 1 m kabla w rowie kablowym (bez kabla)	28,10
3	Wykonanie 1m przepustu metodą przepychu	350,00
4	Ułożenie 1m rury osłonowej w gotowym wykopie (bez kabla)	21,10
5	Montaż mufy	554,30
6	Wyposażenie na budynku złącza typu Z-3 w gotowej wnęce	502,80
7	Montaż złącza typu Z-3 z fundamentem ze sztucznego tworzywa	1290,90
8	Montaż złącza typu Z-3j z fundamentem ze sztucznego tworzywa	1780,30
9	Montaż słupka kablowego SK-4	1126,00
10	Rozebranie i powtórne ułożenie 1 m <sup>2</sup> chodnika	30,00
11	Montaż 1m uziemienia z bednarki	5,77
12	Montaż 1m uziemienia prętowego	17,90
13	Pomiary uziemienia	36,10
14	Pomiary linii	155,31

15	Odbiór techniczny	299,00
16	Dopuszczenie do prac na linii	149,13
17	Wytyczenie geodezyjne za 1 km	814,32
18	Inwentaryzacja geodezyjna za 1 km	3255,00
19	Projekt budowlany (za każdy rozpoczęty 1 km)	7100,00
20	Projekt wykonawczy (za każdy rozpoczęty 1 km)	2101,00
21	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór (za każde rozpoczęte 300 m)	645,65

4.11. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii niskiego napięcia wykonane kablem YAKY 4 x 240.

Tabela stawek opłat  $S_{E10}$

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/km.]
1	2	3
1	Cena 1 m kabla	53,70
2	Ułożenie 1 m kabla w rowie kablowym (bez kabla)	31,90
3	Wykonanie 1m przepustu metodą przepychu	350,00
4	Ułożenie 1m rury osłonowej w gotowym wykopie (bez kabla)	43,60
5	Montaż mufy	618,70
6	Wyposażenie na budynku złącza typu Z-3 w gotowej wnęce	502,80
7	Montaż złącza typu Z-3 z fundamentem ze sztucznego tworzywa	1408,50
8	Montaż złącza typu Z-3j z fundamentem ze sztucznego tworzywa	1899,70
9	Rozebranie i powtórne ułożenie 1 m <sup>2</sup> chodnika	30,00
10	Montaż 1m uziemienia z bednarki	5,77
11	Montaż 1m uziemienia prętowego	17,90
12	Pomiary uziemienia	36,10

13	Pomiary linii	155,31
14	Odbiór techniczny	299,00
15	Dopuszczenie do prac na linii	149,13
16	Wytyczenie geodezyjne za 1 km	814,32
17	Inwentaryzacja geodezyjna za 1 km	3255,00
18	Projekt budowlany (za każdy rozpoczęty 1 km)	7100,00
19	Projekt wykonawczy (za każdy rozpoczęty 1 km)	2101,00
20	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór (za każde rozpoczęte 300 m)	956,00

4.12. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii średniego napięcia wykonane przewodem AFL 6-35.

**Tabela stawek opłat S<sub>E11</sub>**

Lp.	ELEMENT – RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/element]
1	2	3
1	Montaż 1 m przewodu wraz z przewodem	10,10
2	Montaż słupa E-12	3099,30
3	Montaż słupa ŻN-12	1613,10
4	Montaż odłącznika OUN z napędem	1591,20
5	Montaż izolatora stojącego LWP	65,90
6	Montaż łańcucha ŁO	176,80
7	Montaż łańcucha ŁO2	403,90
8	Montaż 1m uziemienia z bednarki	13,30
9	Montaż 1m uziemienia prętowego	17,90
10	Pomiar uziemienia	36,10
11	Jednorazowy transport słupów	214,34
12	Odbiór techniczny	398,67

13	Dopuszczenie do prac na linii	149,13
14	Wytyczenie geodezyjne	574,20
15	Inwentaryzacja geodezyjna	2386,95
16	Projekt budowlany (za każdy rozpoczęty 1 km)	7597,00
17	Projekt wykonawczy (za każdy rozpoczęty 1 km)	2358,00
18	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór ( za każde rozpoczęte 300 m)	434,30

4.13. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii średniego napięcia wykonane przewodem AFL 6-70.

Tabela stawek opłat S<sub>E12</sub>

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Montaż 1 m przewodu wraz z przewodem	15,20
2	Montaż słupa E-12 mocnego	4722,40
3	Montaż słupa E-12 przelotowego	2466,40
4	Montaż odłącznika OUN z napędem	1591,20
5	Montaż izolatora stojącego LWP	65,90
6	Montaż łańcucha ŁO	260,20
7	Montaż łańcucha ŁO2	484,70
8	Montaż 1m uziemienia z bednarki	13,30
9	Montaż 1m uziemienia prętowego	17,90
10	Pomiar uziemienia	36,10
11	Jednorazowy transport słupów	214,34
12	Odbiór techniczny	398,67
13	Dopuszczenie do prac na linii	149,13

14	Wytyczenie geodezyjne	574,20
15	Inwentaryzacja geodezyjna	2386,95
16	Projekt budowlany (za każdy rozpoczęty 1 km)	7597,00
17	Projekt wykonawczy (za każdy rozpoczęty 1 km)	2358,00
18	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór ( za każde rozpoczęte 300 m)	621,70

4.14. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii średniego napięcia wykonane kablem HAKnFTA 3x120.

Tabela stawek opłat  $S_{E13}$ 

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Cena 1 m kabla	51,80
2	Ułożenie 1km kabla w rowie kablowym (bez kabla)	41757,70
3	Wykonanie 1m przepustu metodą przepychu	350,00
4	Ułożenie 1m rury osłonowej w gotowym wykopie (bez kabla)	52,20
5	Montaż mufy	3816,70
6	Montaż mufy przejściowej (kabel suchy-mokry)	3641,50
7	Montaż głowicy napowietrznej z montażem na słupie (bez kabla)	1479,30
8	Montaż głowicy wewnętrznej z montażem w stacji (bez kabla)	1038,30
9	Pomiary kabla	334,43
10	Rozebranie i ponowne ułożenie 1 m <sup>2</sup> chodnika	30,00
11	Odbiór techniczny	211,76
12	Dopuszczenie do prac na linii	149,13
13	Wytyczenie geodezyjne	574,20

14	Inwentaryzacja geodezyjna	2386,95
15	Projekt budowlany (za każdy rozpoczęty 1 km)	7240,00
16	Projekt wykonawczy (za każdy rozpoczęty 1 km)	2179,00
17	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór ( za każde rozpoczęte 300 m)	1164,40

4.15. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii średniego napięcia wykonane kablem HAKnFTA 3x240.

Tabela stawek opłat S<sub>E14</sub>

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/element]
1	2	3
1	Cena 1 m kabla	69,20
2	Ułożenie 1km kabla w rowie kablowym (bez kabla)	49358,00
3	Wykonanie 1m przepustu metodą przepychu	350,00
4	Ułożenie 1m rury osłonowej w gotowym wykopie (bez kabla)	63,20
5	Montaż mufy	4047,60
6	Montaż mufy przejściowej (kabel suchy-mokry)	3855,50
7	Montaż głowicy napowietrznej z montażem na słupie (bez kabla)	1695,60
8	Montaż głowicy wewnętrznej z montażem w stacji (bez kabla)	1195,80
9	Pomiary kabla	334,43
10	Rozebranie i ponowne ułożenie 1 m <sup>2</sup> chodnika	30,00
11	Odbiór techniczny	211,76
12	Dopuszczenie do prac na linii	149,13
13	Wytyczenie geodezyjne	574,20

14	Inwentaryzacja geodezyjna	2386,95
15	Projekt budowlany (za każdy rozpoczęty 1 km)	7240,00
16	Projekt wykonawczy (za każdy rozpoczęty 1 km)	2179,00
17	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór ( za każde rozpoczęte 300 m)	1400,83

4.16. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii średniego napięcia wykonane kablem 3xXRUHAKXs 1x120.

**Tabela stawek opłat S<sub>E15</sub>**

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBOT	Stawka opłaty [zł/km.]
1	2	3
1	Cena 1 m kabla	72,20
2	Ułożenie 1km kabla w rowie kablowym (bez kabla)	37719,00
3	Wykonanie 1m przepustu metodą przepychu	350,00
4	Ułożenie 1m rury osłonowej w gotowym wykopie (bez kabla)	50,30
5	Montaż mufy	1141,10
6	Montaż mufy przejściowej (kabel suchy-mokry)	3641,50
7	Montaż głowicy napowietrznej z montażem na słupie (bez kabla)	997,40
8	Montaż głowicy wewnętrznej z montażem w stacji (bez kabla)	739,80
9	Pomiary kabla	334,43
10	Rozebranie i ponowne ułożenie 1 m <sup>2</sup> chodnika	30,00
11	Odbiór techniczny	211,76
12	Dopuszczenie do prac na linii	149,13
13	Wytyczenie geodezyjne	574,20



14	Inwentaryzacja geodezyjna	2386,95
15	Projekt budowlany (za każdy rozpoczęty 1 km)	7240,00
16	Projekt wykonawczy (za każdy rozpoczęty 1 km)	2179,00
17	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór (za każde rozpoczęte 300 m)	1256,12

4.17. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii średniego napięcia wykonane kablem 3xXRUHAKXs 1x240.

Tabela stawek opłat  $S_{E16}$ 

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBOT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Cena 1 m kabla	92,30
2	Ułożenie 1km kabla w rowie kablowym (bez kabla)	38675,60
3	Wykonanie 1m przepustu metodą przepychu	350,00
4	Ułożenie 1m rury osłonowej w gotowym wykopie (bez kabla)	50,30
5	Montaż mufy	1141,40
6	Montaż mufy przejściowej (kabel suchy-mokry)	3857,00
7	Montaż głowicy napowietrznej z montażem na słupie (bez kabla)	1168,80
8	Montaż głowicy wewnętrznej z montażem w stacji (bez kabla)	852,80
9	Pomiary kabla	334,43
10	Rozebranie i ponowne ułożenie 1 m <sup>2</sup> chodnika	30,00
11	Odbiór techniczny	211,76
12	Dopuszczenie do prac na linii	149,13
13	Wytyczenie geodezyjne	574,20

14	Inwentaryzacja geodezyjna	2386,95
15	Projekt budowlany (za każdy rozpoczęty 1 km)	7240,00
16	Projekt wykonawczy (za każdy rozpoczęty 1 km)	2179,00
17	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór ( za każde rozpoczęte 300 m)	2416,90

4.18. Stawki opłat za budowę standardowych elementów stacji napowietrznych typu STSR 15/0,4 kV.

Tabela stawek opłat S<sub>E17</sub>

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Montaż stacji jednozerdziowej bez szafki	14 766,90
2	Montaż stacji dwuzerdziowej bez szafki	15 829,80
3	Montaż stacji jednozerdziowej uproszczonej bez szafki	14 206,50
4	Montaż stacji dwuzerdziowej uproszczonej bez szafki	15 269,40
5	Montaż szafki 3-obwodowej	4 949,90
6	Montaż szafki 5-obwodowej	5 662,50
7	Montaż rozłączniko-bezpiecznika pierwszego	1 476,70
8	Montaż rozłączniko-bezpiecznika następnego	1 053,40
9	Montaż odłącznika OUN	1 678,80
10	Montaż dodatkowych izolatorów wiszących	833,50
10	Montaż 1m uziemienia powierzchniowego w 2 etapie	13,30
11	Montaż 1m uziemienia prętowego $\phi 18$ w 2 etapie	17,90
12	Pomiary stacji	602,88
13	Transport stacji	214,34
14	Odbiór techniczny	311,42
15	Wytyczenie geodezyjne	114,89
16	Inwentaryzacja geodezyjna	477,39

17	Dokumentacja projektowa	2 109,00
18	Odszkodowania i nadzór	940,92

Do opłaty za budowę stacji należy doliczyć wartość transformatora wraz z jego montażem odczytaną z Tabeli S<sub>T2</sub>.

4.19. Stawki opłat za budowę standardowych elementów stacji wewnętrznych typu STLmb.

Tabela stawek opłat S<sub>B18</sub>

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/element]
1	2	3
1	Obudowa stacji (wariant "0")	24 400,00
2	Rozdzielnica SN w izolacji stałopowietrznej typu RSL 20-Psz-L1-L1-T1 (3x850 mm <sup>2</sup> ) OR524+2xOR424	19 300,00
3	Rozdzielnica nn RNL 12-2-02 (R1250 bez SLBM)	6 340,00
4	Wyposażenie pola NN (1xSLBM)	430,00
5	Instalacja elektryczna	2 600,00
6	Kondensator	1 100,00
7	Ograniczniki przepięć (3 szt.)	2 100,00
8	Montaż stacji na stanowisku	4 500,00
9	Opaska betonowa + uziemienie (1 etap)	3 000,00
10	Montaż 1m uziemienia z bednarki 25x4 w 2 etapie	13,30
11	Montaż 1m uziemienia prętowego $\phi$ 18 w 2 etapie	17,90
15	Pomiary stacji	884,61
16	Transport stacji	1012,32
17	Odbiór techniczny	311,42
18	Wytyczenie geodezyjne	676,64
19	Inwentaryzacja geodezyjna	612,39
20	Dokumentacja projektowa	2 843,00
21	Odszkodowania i nadzór	1 461,00
22	Zakup działki pod stację	6 870,00

Do opłaty za budowę stacji należy doliczyć wartość transformatora wraz z jego montażem odczytaną z Tabeli  $S_{T2}$ .

4.20. Stawki opłat za budowę 1 km standardowych linii elektroenergetycznych 0,4 kV.

Tabela stawek opłat  $S_{L1}$

Lp.	RODZAJ LINII STANDARDOWEJ	Stawka opłaty [zł/km]
1	2	3
1	Linia napowietrzna 0,4 kV wykonana przewodem AsXS 4x70 mm <sup>2</sup>	74 944,52
2	Linia napowietrzna 0,4 kV wykonana przewodem AsXS 4x95 mm <sup>2</sup>	79 538,01
3	Linia napowietrzna 0,4 kV wykonana przewodem AsXS 4x120 mm <sup>2</sup>	88 711,19
4	Linia kablowa 0,4 kV wykonana kablem YAKY 4x120 mm <sup>2</sup>	87 460,05
5	Linia kablowa 0,4 kV wykonana kablem YAKY 4x240 mm <sup>2</sup>	122 977,13

4.21. Stawki opłat za budowę 1 km standardowych linii elektroenergetycznych 15 kV.

Tabela stawek opłat  $S_{L2}$

Lp.	RODZAJ LINII STANDARDOWEJ	Stawka opłaty [zł/km]
1	2	3
1	Linia napowietrzna 15 kV wykonana przewodem AFL 6-35 mm <sup>2</sup>	62 769,00
2	Linia napowietrzna 15 kV wykonana przewodem AFL 6-70 mm <sup>2</sup>	84 215,35

3	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem HAK <sub>n</sub> FTA 3x120 mm <sup>2</sup>	145 639,24
4	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem HAK <sub>n</sub> FTA 3x240 mm <sup>2</sup>	172 697,24
5	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem 3xXRUHAKXs 1x120 mm <sup>2</sup>	156 136,69
6	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem 3xXRUHAKXs 1x240 mm <sup>2</sup>	181 563,04

## 4.22. Stawki opłat za budowę standardowych stacji 15/0,4 kV.

Tabela stawek opłat S<sub>T1</sub>

Lp.	RODZAJ STANDARDOWEJ STACJI	Stawka opłaty [zł/szt.]
1	2	3
1	Stacja typu STSRu 20/250, jednozerdziowa z rozdzielnicą RS-3	24 422,27
2	Stacja typu STSRu 20/250, jednozerdziowa z rozłączniko-bezpiecznikami (2 szt.)	21 881,48
3	Stacja typu STSR 20/400, dwuzerdziowa z rozdzielnicą RS-3	26 126,74
4	Stacja typu STSR 20/400, dwuzerdziowa z rozłączniko-bezpiecznikami (2 szt.)	23 585,95
5	Stacja wewnętrzna typu STLmb wyposażona w: rozdzielnicę SN 3-polową w izolacji stałopowietrznej, rozdzielnica nn 6-polowa	8 0591,38
6	Stacja wewnętrzna typu STLmb wyposażona w: rozdzielnicę SN 3-polową w izolacji stałopowietrznej, rozdzielnica nn 12-polowa	8 3171,38

Do opłaty za budowę stacji należy doliczyć wartość transformatora wraz z jego montażem odczytaną z Tabeli S<sub>T2</sub>

4.23 Stawki opłat za transformatory wraz z transportem i montażem w stacji.

**Tabela stawek opłat  $S_{T2}$**

Lp	MOC TRANSFORMATORA	Stawka opłaty
	[kVA]	[zł/szt.]
1	2	3
1	63	8 109,03
2	100	9 794,03
3	160	11 479,03
4	250	13 717,90
5	400	17 572,90
6	630	24 082,90

Tabela stawek opłat  $S_{T2}$  jest uzupełnieniem Tabel  $S_{E17}$ ,  $S_{E18}$ ,  $S_{T1}$ .

4.24. Stawki opłat za pole w rozdzielni SN w stacji 110/SN i za transformatory 110/SN.

**Tabele stawek opłat  $S_{T3}$**

**Stawki opłat za pole w rozdzielni SN w stacji 110/SN.**

Lp.	Element	Stawka opłaty [zł/pole]
1	2	3
1	Pole rozdzielnic SN 15 kV	180 244,00

**Stawki opłat za transformatory 110/SN.**

Lp.	Moc transformatora	Stawka opłaty
	[MVA]	[zł/szt.]
1	2	3
1	6,3	505 500,00
2	10	580 600,00
3	16	704 000,00
4	25	835 150,00

**5. PODZIAŁ NA GRUPY TARYFOWE**

- 5.1. W taryfie rozróżnia się cztery grupy taryfowe, ustalone wg kryterium napięcia zasilania urządzeń odbiorcy.
- 5.2. O zakwalifikowaniu odbiorcy do grupy taryfowej decyduje napięcie zasilania na którym energia elektryczna dostarczana jest do granicy podziału między siecią dostawcy i odbiorcy, według poniższego:

**Grupy taryfowe A** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych WN.

**Grupy taryfowe B** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych SN.

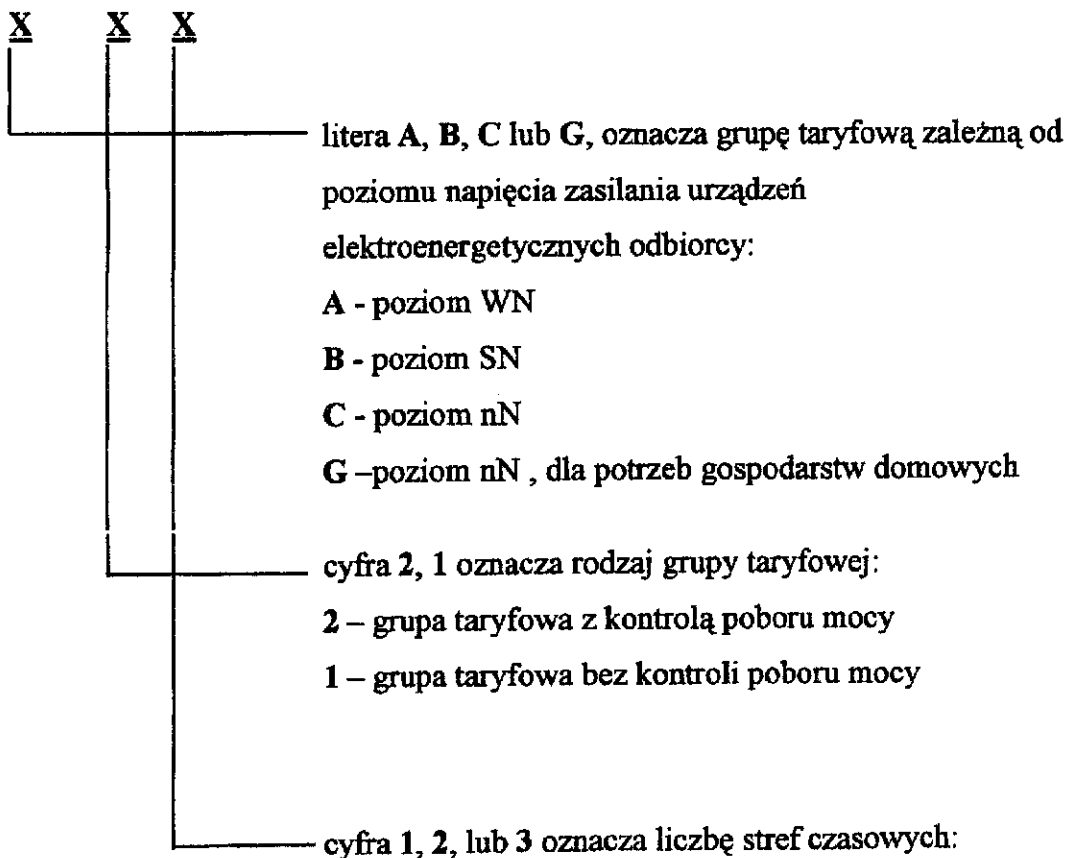
**Grupy taryfowe G** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN, pobierających energię elektryczną dla potrzeb gospodarstw domowych.

**Grupy taryfowe C** - dla pozostałych odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN.

## 6. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

6.1. Oznaczenia /symbole/ poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej.

Symbol grup taryfowych





- 1 – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym  
/całodobowa/
- 2 – grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- 3 – grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

## 7. STREFY CZASOWE DOBY

7.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia wg grup taryfowych A 23 i B 23 przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień + wrzesień)	ZIMA (październik + marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>
	doby <sup>x)</sup>	22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

- x) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby)

7.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy przedstawia tabela.

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

\*/ W grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

7.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych bez kontroli poboru mocy przedstawia się jak niżej:

- a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej,

	Godz. stref szczytowych	Godz. stref pozaszczyt.
- od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	pozostałe
- od października do marca	8 - 11, 17 - 21	godziny doby

- b) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w 2 strefach: dziennej i nocnej

- strefa dzienna	- 14 godz. w ciągu doby
- strefa nocna	- 10 godz. w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa w umowie dostawca energii elektrycznej.

- 7.4. O ilości stref czasowych w grupie taryfowej energii elektrycznej decyduje odbiorca. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa z ilością stref czasowych obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.

## 8. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW.

- 8.1. Odbiorcy, którzy we wniosku o warunki przyłączenia lub w umowie o sprzedaż energii elektrycznej zgłosili wymaganie zwiększonej pewności

- zasilania, ponoszą podwyższone opłaty stałe za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
- 8.2. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do miesięcznej stawki opłaty za usługi przesyłowe.
  - 8.3. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej instalacje elektroenergetyczne odbiorcy.
  - 8.4. Wystąpienie w okresie obrachunkowym, z winy dostawcy pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (unieruchomienie ciągu zasilania z przyczyn innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.
  - 8.5. W układach zasilania odbiorcy z sieci dostawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do 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 dostarczenie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania.

**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 dostarczenie jest drugim ciągiem zasilania. Opłacie ze współczynnikiem 2,0 – trzecim i dalszymi ciągami zasilania.

8.6. Do ustalenia zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się następujące przypadki:

- ciagi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- ciagi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

8.7. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia instalacji elektroenergetycznej odbiorcy do sieci dostawcy za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (w danym ciągu zasilania), współczynnik zwiększający stawkę opłaty stałej za usługi przemysłowe podlega ustaleniu w drodze negocjacji między dostawcą, a odbiorcą.

## **9. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OPŁATY ABONAMENTOWEJ.**

9.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe odnosi się :

- a) w części stałej [zł/kW] - do mocy przyłączeniowej;
- b) w części zmiennej [zł/kWh] - do ilości wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy energii elektrycznej.

- 9.2. Stawki opłat za energię elektryczną odnosi się do ilości wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy energii elektrycznej w strefach czasowych doby.
- 9.3. Stawki opłat abonamentowych za obsługę handlową [zł/miesiąc] - kalkuluje się w oparciu o uzasadnione koszty fakturowania, prowadzenia ewidencji wpłat i windykacji należności, koszty tzw. kredytu kupieckiego oraz koszty ryzyka handlowego.
- 9.4. Opłaty abonamentowe ustalone są w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie lub rozwiązanie umowy.

**10. Grupy taryfowe A21, A22, A23**

- z kontrolą poboru mocy, trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.

Opłaty w grupach taryfowych A wynoszą:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			A21	A22	A23 zima	A 23 Lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Opłaty za usługi przesyłowe:					
1.1.	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW (1000 kW)	1 466,54			
1.2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe -całodobowa	zł/MWh	15,05			
1.3	Miesięczna stawka opłat za moc pobraną ponad moc przyłączeniową	zł/MW (1000 kW)	7 332,68			
2.	Stawki opłat za pobraną energię elektryczną czynną:	zł/MWh (1000kWh)	175,35	284,95 153,44	232,23	232,23
	- całodobową					
	- szczytową					
	- pozaszczytową					
	- w szczycie przedpołudniowym			369,67	327,85	
	- w szczycie popołudniowym			113,08	109,92	
	- w pozostałych godzinach doby					
3.	Należność za energię bierna		Według punktu 17 tarfy			
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	33,37			

**11. Grupy taryfowe B21, B22, B23**

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

Oplaty w grupach taryfowych B21, B22, B23 wynoszą :

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			B 21	B 22	B23 zima	B 23 lato	
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Oplaty za usługi przesyłowe						
1.1.	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	4 193,17	3 699,74	3048,80		
1.2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe -całodobowa	zł/MWh	23,19	23,37	24,00		
1.3.	Miesięczna stawka opłat za moc pobraną ponad moc umowną	zł/MW	20 965,85	18 498,68	15 243,98		
2.	Stawki opłat za pobraną energię elektryczną czynną	zł/MWh (1000kWh)	209,83				
	- całodobową						
	- szczytową			281,93			
	- pozaszczytową			151,81			
	- w szczycie przedpołudniowym					218,75	218,75
	- w szczycie popołudniowym					348,21	308,82
	- w pozostałych godzinach doby					106,52	103,54
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 17 taryfy				
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	30,22	29,33	25,27		



**12. Grupa taryfowa B11**

- bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPA TARYFOWA B11
1	2	3	4
1.	Oplaty za usługi przesyłowe:		
1.1.	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	3 547,56
1.2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/MWh	25,09
2.	Stawka opłat za pobraną energię elektryczną czynną całodobową	zł/MWh	192,56
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 17 taryfy
4.	Oplata abonamentowa	zł/m-c	23,01

**13. Grupy taryfowe C 21, C 22**

- z kontrolą poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A.

Oplaty w grupach taryfowych C 21 i C 22 wynoszą :

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C 21	C 22a	C 22b
1	2	3	4	5	6
1.	Oplaty za usługi przesyłowe				
1.1.	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/kW	9,28	9,14	7,74
1.2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/kWh	0,0741	0,0479	0,0472
1.3.	Miesięczna stawka opłat za moc pobraną ponad moc umowną	zł/kW	46,38	45,71	38,68
2.	Stawki opłat za pobraną energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,2140		
	- całodobową				
	- szczytową			0,3074	
	- pozaszczytową			0,1779	
	- dzienną				0,2191
	- nocną				0,1096
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 17 taryfy		
4.	Oplata abonamentowa	zł/m-c	8,53	8,79	7,43

**UWAGA:** Grupa taryfowa C22a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową  
Grupa taryfowa C22b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

**14. Grupy taryfowe C 11, C12**

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy przyłączeniowej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A.

Opłaty w grupach taryfowych C 11 i C 12 wynoszą :

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C 11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
1.	Opłaty za usługi przesyłowe				
1.1.	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/kW	7,62	7,49	7,00
1.2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/kWh	0,0494	0,0472	0,0471
2.	Stawki opłat za pobraną energię elektryczną czynną	zł/kWh			
	- całodobową		0,1853		
	- szczytową			0,2550	
	- pozaszczytową			0,1458	
	- dzienną				0,2126
	- nocną				0,0911
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 17 taryfy		
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	4,24	4,59	4,29

**UWAGA:** Grupa taryfowa C12a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową  
Grupa taryfowa C12b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

### **15. Grupy taryfowe G11, G12**

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe za energię zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw /pomieszczenia piwniczne, garaż, strych/, zasilanych z sieci niskich napięć.

Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- a/ lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grup taryfowych G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- b/ mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c/ domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d/ oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e/ zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,

f/ węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,

g/ garaży indywidualnych użytkowników.

Opłaty w grupach taryfowych G 11 i G 12 wynoszą :

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			G 11	G12
1.	2	3	4	5
1	Opłaty za usługi przesyłowe			
1.1.	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe:			
	- układ 1-fazowy	zł/m-c	0,15	2,08
	- układ 3-fazowy		1,20	3,51
1.2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe:	zł/kWh		
	- całodobową		0,1710	
	- dzienną			0,1652
	- nocną			0,0743
2	Stawki opłat za pobraną energię elektryczną czynną	zł/kWh		
	- całodobową		0,1003	
	- dzienną			0,1363
	- nocną			0,0613
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 17 taryfy	
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	1,73	1,85

## **16. Grupa taryfowa R - ryczałtowa**

- 16.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
- 16.2. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 16.3. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 16.4. Grupę taryfową R stosuje się również dla:
- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika.  
Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
  - stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 16.5. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.

16.6. W grupie taryfowej R opłaty:

- 1) za energię czynną całodobową wyliczoną wg pkt. 4.22. ustala się odpowiednio do opłat w grupach taryfowych, do których zakwalifikowany byłby ten odbiorca przy wyposażeniu w rozliczeniowy układ pomiarowy,
- 2) opłaty za usługi przesyłowe odnosi się do mocy zainstalowanej,
- 3) opłatę abonamentową ustala się w wysokości 1,73 zł/m-c.

16.7. W grupie taryfowej R, niezależnie od opłat za energię elektryczną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia /odłączenia/.

## **17. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ**

17.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

17.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .

17.3. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wielkość wynikającą z wykonanej analizy techniczno-ekonomicznej, z uwzględnieniem wytwarzania i przesyłu energii biernej, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.

17.4. Jeżeli  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt. 17.3, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .

- 17.5. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych, dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 17.6. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ , określa tabela w pkt. 17.13.
- 17.7. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci elektroenergetycznej, dostawca może:
- 1) uzgodnić z odbiorcą dla stref czasowych, poza strefami dziennymi i szczytowymi dni roboczych, podwyższony  $\text{tg } \varphi$ .
  - 2) zastosować do rozliczeń niższy niż optymalny  $\text{tg } \varphi$ , lecz nie mniejszy niż 0,2.
- 17.8. Zastosowanie ustaleń pkt. 17.7. ppkt. 2) może mieć miejsce po poinformowaniu odbiorców o powyższym fakcie z wyprzedzeniem co najmniej:



- 12 - miesięcznym w przypadku odbiorców zasilanych z sieci o napięciu do 1kV,
  - 36 - miesięcznym w przypadku odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1kV.
- 17.9. Za uzyskanie w okresie obrotowym  $\text{tg } \varphi$  równego (lub wyższego) określonego w pkt. 17.7. ppkt. 1), odbiorca otrzymuje bonifikatę w wysokości 5 % opłaty za energię czynną pobraną w strefach rozliczeniowych objętych ustalonym w pkt. 17.7. ppkt.2)  $\text{tg } \varphi_n$ .
- 17.10. W przypadku ustalenia  $\text{tg } \varphi$  zgodnie z pkt 17.7. ppkt. 2) w rozliczeniach za energię elektryczną mają zastosowanie ustalenia pkt. 17.2. i 17.5.
- 17.11. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 17.12. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

17.13. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

Tg φ -	tg φ <sub>o</sub>	d%	tg φ -	tg φ <sub>o</sub>	d%
0,01 -	0,05	0,65	0,46 -	0,50	20,5
0,06 -	0,10	1,9	0,51 -	0,55	23,8
0,11 -	0,15	3,4	0,56 -	0,60	27,2
0,16 -	0,20	5,2	0,61 -	0,65	30,8
0,21 -	0,25	7,2	0,66 -	0,70	34,5
0,26 -	0,30	9,4	0,71 -	0,75	38,4
0,31 -	0,35	11,9	0,76 -	0,80	42,4
0,36 -	0,40	14,6	0,81 -	0,85	46,5
0,41 -	0,45	17,4	0,86 -	0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$d \% = 56 / \text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0 /$$

**C. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW.**

**18 OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ORAZ ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY O DOSTARCZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**

18.1. Do nielegalnego poboru energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
  - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo -rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - c) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.

18.2 W przypadku odbiorców rozliczanych według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy, opłaty za moc i energię pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się następująco:

- 1) Opłatę za moc umowną oblicza się przy zastosowaniu cen jednostkowych określonych w odpowiedniej grupie taryfowej obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca.
- 2) Opłatę za moc umowną pobiera się również w przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy z dostawcą.  
Moc umowną należy przyjmować w wysokości mocy pobranej, według zasad określonych w części D.
- 3) Opłatę za energię czynną oblicza się przy zastosowaniu najwyższej ceny jednostkowej przewidzianej w grupie taryfowej, według której jest lub

powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

- 4) Opłaty, o których mowa w pkt. 1 - 3 pobiera się za cały udowodniony okres nielegalnego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
- 5) Za podstawę do ustalenia wielkości zużycia energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się zużycie energii, jakie wystąpiło w okresie obrachunkowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.
- 6) Od należności obliczonych według zasad określonych w pkt. 1-3 odlicza się kwoty pobrane od odbiorcy z tytułu okresowych rozliczeń w czasie trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej.

18.3. W przypadku odbiorców rozliczanych według grup taryfowych bez kontroli poboru mocy, opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się następująco:

- 1) Do obliczenia opłat przyjmuje się najwyższą cenę jednostkową energii czynnej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, oraz udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej, jednak nie niższą niż 1000 kWh.
- 2) W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- |                                                                                                                                                                                              |                   |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|
| a) przy układzie jednofazowym                                                                                                                                                                | <b>6.000 kWh</b>  |
| b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym<br>o prądzie znamionowym do 20 A<br>włącznie (pomiar bezpośredni) bez<br>względu na przeciążalność licznika                                            | <b>12.000 kWh</b> |
| c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym<br>o prądzie znamionowym powyżej 20 A<br>(pomiar bezpośredni) bez względu na<br>przeciążalność licznika, za każdy<br>amper prądu znamionowego licznika | <b>600 kWh</b>    |
| d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami<br>prądu (pomiar pośredni), za każdy amper<br>prądu znamionowego obwodu<br>pierwotnego przekładnika prądowego                                   | <b>600 kWh</b>    |
| e) przy układzie pomiarowym<br>z przekładnikami prądu i napięcia<br>(pomiar pośredni) za każdy amper<br>prądu obliczeniowego                                                                 | <b>600 kWh</b>    |

3) Prąd obliczeniowy, o którym mowa w pkt. 2, określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 * U * I$$

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,

- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.
- 4) W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 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 wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze 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.

18.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 18.2 i 18.3 pobiera się za cały czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej, który nie przekracza roku lub gdy okresu tego nie można ustalić. Jeżeli udowodniony okres nielegalnego poboru przekracza jeden rok, ustalone opłaty wzrastają trzykrotnie.

18.5. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 60,00 zł.

18.6. Za zniszczenie, lub utratę uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.

18.7. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- |                                                              |        |
|--------------------------------------------------------------|--------|
| a) przy zerwaniu jednej plomby                               | 50 kWh |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną | 15 kWh |

18.8. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej, za której stan odpowiada wyłącznie odbiorca, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- |                                                              |          |
|--------------------------------------------------------------|----------|
| a) przy zerwaniu jednej plomby                               | 500 kWh. |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną | 100 kWh  |

18.9. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych, założonych przez Główny Urząd Miar, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- |                                                            |         |
|------------------------------------------------------------|---------|
| a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego                 | 600 kWh |
| b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego | 900 kWh |

18.10. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne

podłączenie instalacji, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.

18.11. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za moc umowną w danej grupie taryfowej):

- a) przy pierwszym zerwaniu plomb 150% ilości kW mocy przyłączeniowej,
- b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.

18.12. Do obliczenia opłat, o których mowa w pkt. 18.7.-18.10., przyjmuje się najwyższą cenę jednostkową energii czynnej i za usługę przesyłową w grupie taryfowej, wg której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb.

18.13. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. 18.7. - 18.10. ulegają obniżeniu o 50%.

## **19. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY POWSTAŁE Z PRZYCZYN ZALEŻNYCH OD ODBIORCY LUB NA ZLECENIE ODBIORCY.**

19.1 Za czynności wykonywane przez dostawcę, które powstały z przyczyn zależnych od odbiorcy lub na życzenie odbiorcy (zamawiającego) pobiera się opłaty ryczałtowe wyliczone przez dostawcę na podstawie odrębnej kalkulacji.



19.1.1. Stawki opłat za czynności wykonywane przez dostawcę, powstałe z przyczyn zależnych od odbiorcy lub na zlecenie odbiorcy, w miejscowości będącej siedzibą Lubelskich Zakładów Energetycznych SA oraz zakładów, posterunków terenowych.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłat brutto	Uwagi
1	2	3	4
1.	Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci, przyłączonych do sieci przeprowadzone na życzenie odbiorcy lub przyłączonych do sieci, a przeprowadzone z inicjatywy dostawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami. Powyższe dotyczy odbiorców z bezpośrednim rozliczeniowym układem pomiarowym.	61,96	
2.	Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej, przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy dostawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami. Powyższe dotyczy odbiorców z półpośrednim rozliczeniowym układem pomiarowym.	118,73	
3.	Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci, przyłączonych do sieci przeprowadzone na życzenie dostawcy. Powyższe dotyczy odbiorców pośrednim rozliczeniowym układem pomiarowym.	368,16	

4.	Za sprawdzenie układu pomiarowego, po przeniesieniu go przez odbiorcę na inne przygotowane uprzednio wyposażone miejsce, poza obszarem lokalu lub pomieszczenia.	Opłata w wysokości 50% opłat wynikających z pkt. 1, 2 lub 3.	W przypadku stwierdzenia usterki uniemożliwiającej wykonanie usługi nie pobiera się opłaty wynikającej z pkt. 4, pobiera się opłatę wg pkt. 11
5.	Za niedopuszczenie do urzędów odbiorczych lub pomiarowych pracowników dostawcy upoważnionych do ich kontroli (dotyczy wszystkich grup taryfowych).	30,02	
6.	Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika (zegara), jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, albo za wymianę na życzenie odbiorcy licznika (zegara) sprawnego na inny, pobiera się opłatę:  a/ wynikającą z pkt. 11 b/ w wysokości 50% ceny nowego licznika (zegara)		Łączna opłata stanowi sumę pkt. a i b.
7.	Za uszkodzenie, zniszczenie lub utratę licznika, albo innego przyrządu pomiarowego oraz innych nie wymienionych oddzielnie urządzeń dostawcy, za które odpowiada odbiorca, pobiera się opłatę:  a/ wynikającą z pkt. 11 b/ w wysokości 100% ceny nowego licznika (innego przyrządu pomiarowego).		Łączna opłata stanowi sumę pkt. a i b.
8.	Za wystawienie odbiorcy duplikatu faktury pobiera się opłatę ryczałtową.	7,00	
9.	Za skierowanie pracownika i pobranie na miejscu u odbiorcy zaległej należności po upływie 14 -tu dni od terminu płatności pobiera się opłatę stanowiącą 25% opłaty wynikającej z pkt. 11a.	8,06	Opłatą obciąża się również odbiorców w przypadku, gdy nie wpłaci on należnych kwot skierowanemu pracownikowi.
10	Za każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej.	Opłata wg pkt. 11	Powyzsza opłata nie dotyczy przypadku wymienionego pkt. 5.5 Taryfy

11.	Za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy lub w instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników pobiera się opłatę:		Opłatę pobiera się również wtedy, gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z przyczyn zależnych od odbiorcy.
	a) na terenie Zakładu Energetycznego Lublin-Miasto,	32,23	
	b) na terenie pozostałych zakładów	72,37	
12.	Przygotowanie miejsca do pracy (dopuszczenie do pracy) na urządzeniach Elektroenergetycznych	181,94	
13.	Za zerwanie plomb dostawcy lub Urzędu Miar		W opłatach mieszczą się koszty założenia nowych plomb. Powyższe opłaty nie dotyczą przypadków wymienionych pkt. 5.7, 5.8, 5.9, 5.10, 5.11. Taryfy
	a) gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę	15,00	
	b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcę	150,00	
14.	Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji.	Opłata w wysokości 200% opłaty wynikającej z pkt. 13b	
15.	Pozostałe usługi	Wg indywidualnej kalkulacji	

19.1.2. Stawki opłat za czynności wykonywane przez dostawcę, powstałe z przyczyn zależnych od odbiorcy lub na zlecenie odbiorcy, poza miejscowościami będącymi siedzibą Lubelskich Zakładów Energetycznych SA oraz zakładów, posterunków terenowych.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłat brutto	Uwagi
1	2	3	4
1.	Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci, przyłączonych do sieci przeprowadzone na życzenie odbiorcy lub przyłączonych do sieci, a przeprowadzone z inicjatywy dostawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami. Powyższe dotyczy odbiorców z bezpośrednim rozliczeniowym układem pomiarowym.	72,37	
2.	Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej, przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy dostawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami. Powyższe dotyczy odbiorców z półpośrednim rozliczeniowym układem pomiarowym.	151,23	
3.	Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci, przyłączonych do sieci przeprowadzone na życzenie dostawcy. Powyższe dotyczy odbiorców pośrednim rozliczeniowym układem pomiarowym.	368,16	
4.	Za sprawdzeni układu pomiarowego, po przeniesieniu go przez odbiorcę na inne przygotowane uprzednio wyposażone miejsce, poza obszarem lokalu lub pomieszczenia.	Opłata w wysokości 50% opłat wynikających z pkt. 1, 2 lub 3.	W przypadku stwierdzenia usterki uniemożliwiającej wykonanie usługi nie pobiera się opłaty wynikającej z pkt. 4, pobiera się opłatę wg pkt. 11

5.	Za niedopuszczenie do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych pracowników dostawcy upoważnionych do ich kontroli (dotyczy wszystkich grup taryfowych).	38,82	
6.	Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika (zegara), jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, albo za wymianę na życzenie odbiorcy licznika (zegara) sprawnego na inny, pobiera się opłatę:  a/ wynikającą z pkt. 11 b/ w wysokości 50% ceny nowego licznika (zegara)		Łączna opłata stanowi sumę pkt. a i b.
7.	Za uszkodzenie, zniszczenie lub utratę licznika, albo innego przyrządu pomiarowego oraz innych nie wymienionych oddzielnie urządzeń dostawcy, za które odpowiada odbiorca, pobiera się opłatę:  a/ wynikającą z pkt. 11 b/ w wysokości 100% ceny nowego licznika (innego przyrządu pomiarowego).		Łączna opłata stanowi sumę pkt. a i b.
8.	Za wystawienie odbiorcy duplikatu faktury pobiera się opłatę ryczałtową.	7,00	
9.	Za skierowanie pracownika i pobranie na miejscu u odbiorcy zaległej należności po upływie 14 -tu dni od terminu płatności pobiera się opłatę stanowiącą 25% opłaty wynikającej z pkt. 11a.	8,06	Opłatą obciąża się również odbiorców w przypadku, gdy nie wpłaci on należnych kwot skierowanemu pracownikowi.
10	Za każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej.	Opłata wg pkt. 11	Powyższa opłata nie dotyczy przypadku wymienionego pkt. 5.5 Taryfy

11.	Za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej opłombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy lub w instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników pobiera się opłatę:		Opłatę pobiera się również wtedy, gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z przyczyn zależnych od odbiorcy.
	a) na terenie Zakładu Energetycznego Lublin-Miasto,	32,23	
	b) na terenie pozostałych zakładów	72,37	
12.	Przygotowanie miejsca do pracy (dopuszczenie do pracy) na urządzeniach Elektroenergetycznych	181,94	
13.	Za zerwanie plomb dostawcy lub Urzędu Miar		W opłatach mieszczą się koszty założenia nowych plomb. Powyższe opłaty nie dotyczą przypadków wymienionych pkt. 5.7, 5.8, 5.9, 5.10, 5.11. Taryfy
	a) gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę	15,00	
	b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcę	150,00	
14.	Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji.	Opłata w wysokości 200% opłaty wynikającej z pkt. 13b	
15.	Pozostałe usługi	Wg indywidualnej kalkulacji	

#### D. PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ.

- 20.1. Odbiorców V grupy przyłączeniowej kwalifikuje się do grup taryfowych bez kontroli poboru mocy.
- 20.2. Odbiorców I, II, III, IV i VI grupy przyłączeniowej kwalifikuje się do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy.
- 20.3. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty taryfowe dla każdego przyłącza osobno.

- 20.4. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze i sumujący układ pomiarowy mogą ponosić opłaty za jedną moc umowną w okresie obowiązywania taryfy. Warunkiem jest obowiązywanie zawartej umowy na sprzedaż energii elektrycznej oraz nie korzystanie z prawa dostępu do sieci.
- 20.5. Do kalkulacji opłat za usługi przesyłowe przyjmuje się moc umowną jak niżej:
- 1) odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy – najwyższą moc zamówioną w okresie od stycznia 1998r. do grudnia 1998r,
  - 2) odbiorcy zasilani z sieci SN i rozliczani bez kontroli poboru mocy .- 30 kW dla każdego punktu poboru,
  - 3) odbiorcy zasilani z sieci nN i rozliczani bez kontroli poboru mocy :
    - a) wyposażeni w licznik 1-fazowy – 2,2 kW na każdy punkt poboru,
    - b) wyposażeni w licznik 3 fazowy – 6,6 kW na każdy punkt poboru.
- 20.6. Do określenia wysokości mocy pobranej przyjmuje się zależnie od rodzaju urządzenia pomiarowego:
- a) najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej,
  - b) średnie z trzech najwyższych obciążeń zarejestrowanych przez urządzenie rejestrujące w odpowiednich strefach czasowych w trzech różnych dniach roboczych okresu obrachunkowego.
- 20.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

W przypadkach uzgodnionych przez strony zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się: w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę.

W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.

Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

20.8. W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowy energii elektrycznej nie znajduje się na granicy podziału między siecią dostawcy i odbiorcy, wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkość strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej należy przyjmować ryczałtowo w wysokościach uzgodnionych przez strony lub straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Powyższe nie ma zastosowania w wewnętrznych liniach zasilających znajdujących się w budynkach.

20.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.



20.10. Dostawca może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli odbiorca:

- 1) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy nie uregulował w terminie należności związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,
- 2) nie ma tytułu prawnego do obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczana energia elektryczna,
- 3) użytkuje obiekt lub lokal dorywczo, w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzenie stanu układu pomiarowo – rozliczeniowego.

Koszty zakupu i zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 1, ponosi odbiorca. W razie nieuzasadnionej odmowy odbiorcy na zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego i pokrycia kosztów, dostawca może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej lub rozwiązać umowę sprzedaży energii elektrycznej.

20.11. Opłata za moc umowną ponoszona przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od opłaty za moc odpowiadającą 20% znamionowego prądu przekładników prądowych (sumy znamionowych prądów przekładników prądowych przy zastosowaniu układu sumującego) lub licznika bezpośredniego.

20.12. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad umowną podlega dodatkowej opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej opłaty stałej za usługi przesyłowe przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej .

20.13. Jeżeli w wyniku działań dostawcy lub awarii w jego sieci, odbiorcy wzrasta wielkość mocy pobranej podlegającej opłacie, dostawca nie

pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

20.14. Opłaty za usługę przesyłową od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się :

- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
- b) w wysokości 50 % , jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

20.15. Odbiorca zobowiązany jest na żądanie dostawcy wyrównać różnice należności wynikłe z niewłaściwego funkcjonowania rozliczeniowego układu pomiarowego lub z błędnego rozliczenia za cały okres trwania nieprawidłowości, nie objęty przedawnieniem roszczeń oraz wnieść dodatkowe opłaty przewidziane w części C taryfy.

20.16. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określenia mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy umownej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

20.17. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach

czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie obrachunkowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.

W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach obrachunkowych według pkt. 7.1., 7.2. i 7.3.a.

- 20.18. Niezależnie od skutków określonych w pkt. 20.16. i 20.17, w przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres obrachunkowy, dostawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

#### **E. UPUSTY DLA ODBIORCÓW ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW O DOSTARCZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- 21.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust 1 ustawy Prawo energetyczne odbiorcom przysługują upusty, jeżeli:
- a) obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zastało uzgodnione z odbiorcą,
  - b) odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie bonifikaty lub upustu.
- 21.2 Dostawca udziela bonifikaty, upusty albo odmawia ich udzielenia w terminie 30 dni od dnia zgłoszenia przez odbiorcę wniosku.
- 21.3 Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby określa się według wzorów:

- a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%:

$$W_{UT} = \left( \frac{U}{10\%} \right)^2 * A_T * C_T$$

gdzie:

$W_{UT}$  – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,

$A_T$  – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,

$U$  – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażoną w %,

$C_T$  – cenę energii elektrycznej stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii.

- b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%:

$$W_{UT} = A_T * C_T * b_{rT} * t_T$$

gdzie:

$W_{UT}$  – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,

$A_T$  – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,

- $U$  – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażoną w %,
- $C_T$  – cenę energii elektrycznej stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii,
- $b_{rT}$  – ustaloną w taryfie ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażoną w złotych za jednostkę czasu,
- $t_T$  – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

21.4 Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej dla okresu, w którym miała miejsce przerwa, określonej w taryfie odpowiedniej dla grupy taryfowej odbiorcy lub indywidualnej umowie. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

21.5 W przypadku, gdy określenie ilości energii elektrycznej pobranej przy niezachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców jest niemożliwe do określenia na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego przyjmuje się do rozliczenia ilość energii pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym oraz proporcje liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.