



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 16 grudnia 2005 r.

DTA-4211-154(12)/2005/2709/VII/JD

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 14 października 2005 r. znak: OK/8888/2005, uzupełnionego pismami: z dnia 16 listopada 2005 r. znak: OM/9970/2005, z dnia 30 listopada 2005 r. znak: OM/10314/2005, z dnia 1 grudnia 2005 r. znak: OM/10367/2005, z dnia 5 grudnia 2005 r. znak: OM/10521/2005 oraz z dnia 9 grudnia 2005 r. znak: OM/10811/2005

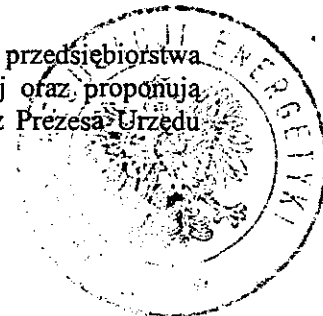
**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2006 r.

**UZASADNIENIE**

W dniu 17 października 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu



Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat dla działalności obrotu, zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia tej działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Stawki opłat dla działalności dystrybucji zostały skalkulowane przy uwzględnieniu współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. a ustawy – Prawo energetyczne. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie bazowym i sprawozdawczym.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes

Wiesław Wójcik



#### Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.  
ul. Piotrkowska 58  
90-950 Łódź

## ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN S.A.

ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN  
*Spółka Akcyjna*  
ul. Piotrkowska nr 58  
90-950 Łódź, skr. poczt. 224  
-1- tel. (042) 675-20-00

# VII TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ 2006

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

*Józef Szpoton*

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR

ds. Obrotu i Obsługi Klienta

*Roman Pionkowski*

Łódź, 2006

## SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE.....
2.	DEFINICJE.....
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
3.1.	ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....
3.2.	STREFY CZASOWE.....
3.3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....
3.4.	ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....
4.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....
4.1.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.....
4.2.	OPLATY ABONAMENTOWE.....
5.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
5.1.	ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
5.2.	MOC UMOWNA.....
5.3.	ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ BIERNEJ..
5.4.	OPLATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCYJNYMI.....
6.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH.....
7.	OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
8.	ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.....
9.	OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....
10.	STAWKI OPLAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....
10.1.	GRUPA TARYFOWA A23.....
10.2.	GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23.....
10.3.	GRUPY TARYFOWE C21, C22A, C22B, C23.....
10.4.	GRUPY TARYFOWE C11, C11P, C12A, C12AP, C12B, C12BP, C13.....
10.5.	GRUPY TARYFOWE G11, G11P, G12, G12P, G12W, G12WP, G12A, G12AP.....
10.6.	GRUPA TARYFOWA D01.....
10.7.	GRUPA TARYFOWA R.....
11.	CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYKI PRZEMYSŁOWEJ W ZAKRESIE ENERGII DO ODSPRZEDAŻY.....
11.1.	GRUPA TARYFOWA A23.....
11.2.	GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23.....
11.3.	GRUPY TARYFOWE C21, C22A, C22B, C23.....
11.4.	GRUPY TARYFOWE C11, C11P, C12A, C12AP, C12B, C12BP, C13.....
12.	STAWKI OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV ORAZ V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ.....

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A. z siedzibą w Łodzi, zwany dalej ZEL-T SA.
- 1.2. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) opłat za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej,
  - f) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
  - g) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - h) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania obowiązują w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosowanie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.4. W niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
  - 1) pierwszy przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.
  - 2) drugi przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży, nie uwzględniający ww. kosztów.
- 1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462.), zwanej dalej „ustawą”;
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.7. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.8. W przypadku zawarcia między ZEL-T SA i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.

- 1.9. Przez warunki, o których mowa w punkcie 1.8. rozumie się:
- a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
  - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
  - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

## 2. DEFINICJE

Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Dniu roboczym** – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku
- 2.2. **Rocznym zużyciu energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć zużycie energii elektrycznej w ubiegłym roku kalendarzowym
- 2.3. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
  - a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV,
  - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
  - d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
  - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.4.a) do 2.4.d) określane jest w miejscu dostarczania.
- 2.4. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego ZEŁ-T SA dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej; albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.7. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
  - umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.

- 2.8. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy z ZEŁ-T S.A., z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.9. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.11. **Odnawialnym źródle energii** – należy przez to rozumieć źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątek roślinnych i zwierzęcych.
- 2.12. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć, ustalony w umowie, przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.13. **Prawie wyboru sprzedawcy** - należy przez to rozumieć prawo zakupu energii od sprzedawcy wybranego przez odbiorcę - zgodnie z ustawą prawo takie mają wszyscy odbiorcy z wyłączeniem gospodarstw domowych.
- 2.14. **Przedsiębiorstwie energetyki przemysłowej** - należy przez to rozumieć odbiorcę przyłączonego bezpośrednio do sieci ZEŁ-T S.A., posiadającego koncesję na obrót energią elektryczną i sprzedającego część zakupionej energii odbiorcom przyłączonym do jego sieci.
- 2.15. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią ZEŁ-T S.A. świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej
- 2.16. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do ZEŁ-T SA.
- 2.17. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.18. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.19. **Tangensie  $\phi$**  – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.20. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ZEŁ-T SA i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.21. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.22. **Układzie równorzędnym sumującym układom do pomiaru mocy pobranej** – należy przez to rozumieć układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany u odbiorcy przyłączonego do sieci poprzez dwa przyłącza nie wyposażone w oddzielne układy

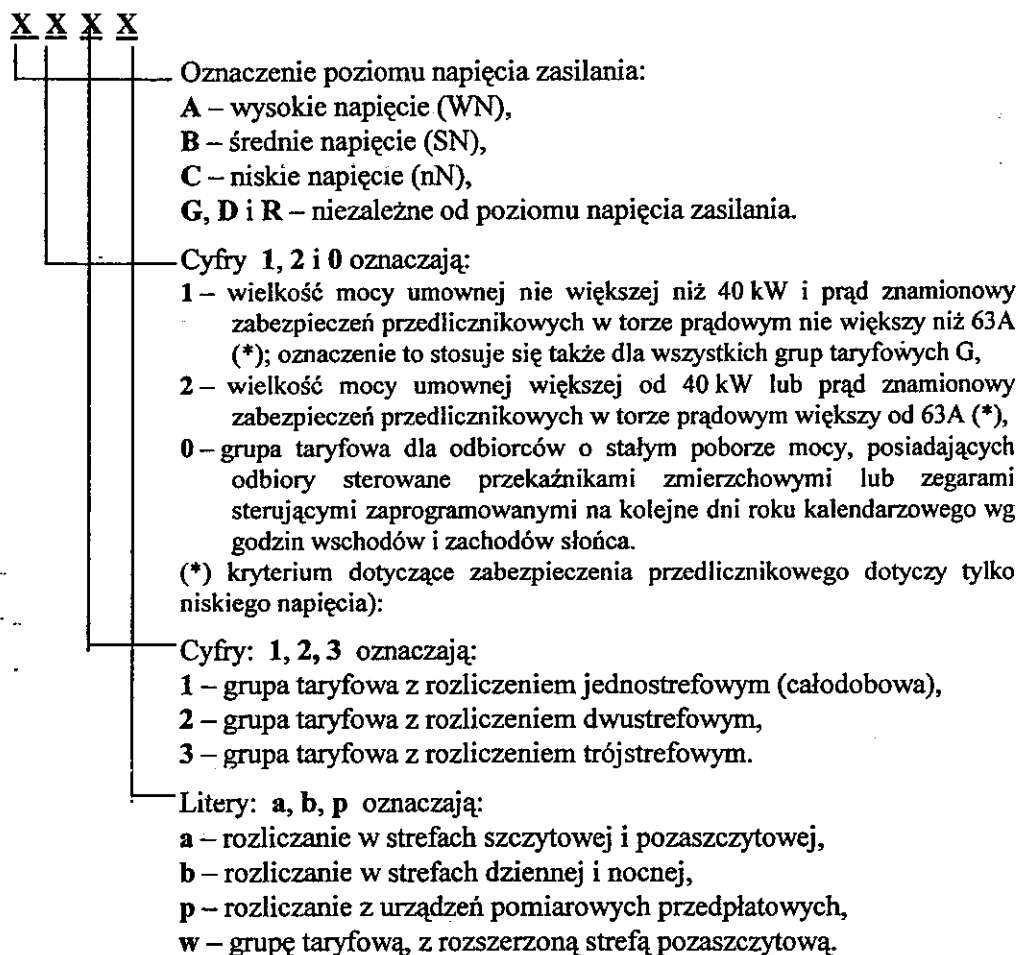


- pomiarowo-rozliczeniowe, z zamontowanym urządzeniem blokującym, uniemożliwiającym jednoczesny pobór mocy z tych przyłączy.
- 2.23. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę sprzedaży lub umowę przesyłową.
- 2.24. **Usłudze dystrybucyjnej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez ZEŁ-T SA, obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.25. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.26. **Zabezpieczeniu głównym instalacji** – należy przez to rozumieć pierwsze za układem pomiarowo-rozliczeniowym (patrzac od strony zasilania) zabezpieczenie nadmiarowo-prądowe instalacji i urządzeń odbiorczych, plombowane przez ZEŁ-T SA.
- 2.27. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, patrzac od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, oplombowane przez ZEŁ-T SA.

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

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

- 3.1.1. Odbiorcy rozliczani są za dostarczoną energię i świadczone usługi dystrybucyjne według cen i stawek opłat właściwych dla zdefiniowanych w niniejszej taryfie grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawia poniższy schemat:



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C13,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od poziomu napięcia - G11, G11p, G12, G12p, G12w, G12wp, G12a, G12ap, D01, R.
- 3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby:

- a) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
  - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne i koszary w części bytowej, itp.; w lokalach tych według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo – usługowego,
  - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
  - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
  - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
  - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - g) węzłów cieplnych i hydroformi służących wyłącznie do zasilania domów mieszkalnych,
  - h) garaży indywidualnych użytkowników, nie wykorzystywanych do prowadzenia działalności gospodarczej,
  - i) indywidualnych właścicieli działek rekreacyjnych, letniskowych, leśnych i rolnych, na których nie prowadzi się prac budowlanych i działalności o charakterze produkcyjnym, handlowym lub usługowym,
  - j) pracowni artystycznych w budynkach mieszkalnych.
- 3.1.5. Odbiorcy, którzy nie spełniają kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1.4, kwalifikowani są do grup taryfowych: A, B, C lub D, zgodnie z zasadami kwalifikacji opisanymi w punkcie 3.1.2. i 3.1.3.
- 3.1.6. W przypadku gdy energia elektryczna, mierzona jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym, pobierana jest zarówno do celów określonych w pkt. 3.1.4, jak i na inne potrzeby nie związane z prowadzeniem gospodarstwa domowego (np. szklarnie, chłodnie, pieczarkarnie, chlewnie, kurniki, itp., bądź inne o charakterze produkcyjnym, handlowym lub usługowym) warunkiem niezbędnym dla zastosowania grupy taryfowej G jest rozdzielenie instalacji na część zasilającą pomieszczenia służące potrzebom bytowym mieszkańców i część pozostałą, z pomiarem zużytej energii elektrycznej za pomocą oddzielnego układu pomiarowo – rozliczeniowego w innej grupie taryfowej (B lub C), jeżeli rozdział instalacji, określony przez ZEŁ-T SA w nowych warunkach przyłączenia, uzasadniony jest ze względu na ilość energii zużywanej na potrzeby prowadzonej działalności. Jeżeli rozdział instalacji jest nieuzasadniony lub nie ma technicznych możliwości jego dokonania cała energia elektryczna rozliczana jest w grupie taryfowej G.
- 3.1.7. Grupy taryfowe G12w i G12a mogą być stosowane z odbiorcami o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 5.000 kWh. Ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy G12w lub G12a, a w przypadku odbiorców nowych lub zwiększających zapotrzebowanie na podstawie ich pisemnej deklaracji o zamierzonym rocznym zużyciu energii.
- 3.1.8. Do grup taryfowych G11p, G12p, G12wp, G12ap, C11p, C12ap lub C12bp kwalifikuje się odbiorców spełniających kryteria określone w niniejszej Taryfie dla grup odpowiednio G11, G12, G12w, G12a, C11, C12a lub C12b, u których ZEŁ-T SA zainstalował w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy, z zastrzeżeniem punktu 4.2.5.

- 3.1.9. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności dla:
- krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, jak: iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk, itp.,
  - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.10. Grupa taryfowa D01 może być stosowana w rozliczeniach z odbiorcami posiadającymi odbiory o stałym poborze mocy sterowane przekaźnikami zmierzchowymi lub zegarami sterującymi zaprogramowanymi na kolejne dni roku kalendarzowego wg godzin wschodów i zachodów słońca, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.10.
- 3.1.11. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B11, przy zgłoszonym zapotrzebowaniu na moc umowną nie większą niż 40 kW, dopuszcza się możliwość skorzystania przez odbiorcę z rozliczeń wg grupy taryfowej B22 i B23 po uzyskaniu zgody ZEŁ-T S.A. i dostosowaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego do rozliczeń wielostrefowych.
- 3.1.12. W przypadku gdy odbiorca może być, zgodnie z przyjętymi zasadami kwalifikacji do grup taryfowych, zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.13., 3.1.14., 3.1.15. i 3.1.16.
- 3.1.13. Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.14. W przypadku zasilania odbiorcy przyłączami o różnych napięciach, opomiarowanymi jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym, w celu obliczenia opłaty za energię elektryczną czynną i części zmiennej opłaty przesyłowej oraz ustalenia stawki opłaty abonamentowej, odbiorcę kwalifikuje się do grupy taryfowej właściwej dla napięcia wyższego.
- 3.1.15. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu odbiorników wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.16. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy, a warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

## 3.2. STREFY CZASOWE

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23, B23, C23 i C13 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby *)	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

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

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1	2	3	4	5
Styczeń	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

3.2.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

3.2.4. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych C12a, C12ap, G12a i G12ap przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefa pozaszczytowa
1	2	3
od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	Pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	Pozostałe godziny doby

3.2.5. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych G12, G12p, C12b i C12bp przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>30</sup> i 15 <sup>30</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	13 <sup>30</sup> ÷ 15 <sup>30</sup> i 22 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

3.2.6. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej G12w przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa*
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

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

3.2.7. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G12, w strefach czasowych określonych w pkt. 3.2.5., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorca zostanie pisemnie poinformowany przez ZEŁ-T SA. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się:

- 1) raz w miesiącu - dla odbiorców w grupach taryfowych: A23, B23, B22, B21, B11, C23, C22a, C22b, C21,
- 2) raz na 2 miesiące - dla odbiorców w grupach taryfowych: G11, G12, G12w, G12a, C11, C12a, C12b, C13, D01; w przypadku gdy ZEŁ-T SA zainstalował licznik do pomiaru mocy 15-minutowej rozliczenia mogą być przeprowadzane raz w miesiącu,
- 3) raz na 6 miesięcy - dla odbiorców w grupie taryfowej G, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby działek rekreacyjnych i domków letniskowych; w tym przypadku w sezonie letnim mogą być stosowane rozliczenia raz w miesiącu lub raz na dwa miesiące.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do grup taryfowych rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń w tych grupach określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa przesyłowa.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.1..

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

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5. Wskazania sumujących układów pomiarowo-rozliczeniowych mogą być zastosowane do rozliczania:

- a) energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę oraz części zmiennej opłaty dystrybucyjnej; w takim przypadku konieczne jest aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej oraz warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza,
- b) części stałej opłaty dystrybucyjnej na zasadach określonych w umowie, z zastrzeżeniem punktu 5.1.11.

3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie pierwotnej

transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie wtórnej, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez ZEL-T SA.

W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłania. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin wykazanych przez urządzenia pomiarowe.

- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez transformatory będące własnością ZEL-T SA, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie wtórnej transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie pierwotnej transformatora straty w transformacji, wyszczególnione w pkt. 3.3.6., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie sytuacjach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością ZEL-T SA, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań urządzeń do ich pomiaru, sprawdzonych i zaplombowanych przez ZEL-T SA.  
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii określonych w umowie.
- 3.3.9. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością ZEL-T SA, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.8.
- 3.3.10. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.3.11. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę dystrybucyjną oraz opłaty abonamentowej, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia. Zasady rozliczeń za wykonanie i obsługę instalacji odbiorczej określa umowa.
- 3.3.12. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, ZEL-T SA stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej właściwej dla zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.12., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością ZEL-T SA, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.

- 3.3.14. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego życzenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty przesyłowej w części stałej w pełnej wysokości.
- 3.3.15. ZEŁ-T S.A. jest obowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustana przyczyna uzasadniająca wstrzymanie jej dostarczania.
- 3.3.16. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN:	66,75 zł
b) na napięciu SN:	100,13 zł
c) na napięciu WN:	125,16 zł

#### 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, ZEŁ-T SA jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą obliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.



## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

### 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną czynną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, skorygowanych w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.6 ÷ 3.3.9., z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2., oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R оплата za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.3
- 4.1.3. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.9.b) i 4.1.4.
- 4.1.4. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się w wysokości 1 kWh.
- 4.1.5. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetyki przemysłowej, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach, zgodnie ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt. 4.1.6 na podstawie:
- cen energii zawartych w tabelach 10 – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
  - cen energii zawartych w tabelach 11 – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.1.6. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen energii, o których mowa w punkcie 4.1.5. lit. b). stanowi oświadczenie, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej i składane co miesiąc w ZEŁ-T SA. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na poszczególne miejsca dostarczania.
- 4.1.7. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.1.6, podstawą do rozliczenia łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny, o których mowa w pkt. 4.1.5 lit.a)
- 4.1.8. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej od ZEŁ-T SA.
- 4.1.9. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jakie przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą i przedsiębiorstwem energetyki przemysłowej.

4.1.10. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od ZEL-T SA i odprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.

#### 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzenia przez ZEL-T SA odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli oraz handlowej obsługi polegającej na wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń ponoszą opłaty na rzecz ZEL-T SA, zwane opłatami abonamentowymi.

4.2.2. Stawka opłaty abonamentowej, skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę i wyrażona w złotych za miesiąc, doliczana jest do każdej faktury za energię elektryczną i usługę przesyłową wystawionej odbiorcy. W przypadku odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R stawka opłaty abonamentowej wyrażona jest w złotych za fakturę.

4.2.3. Opłaty abonamentowe naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy od miesiąca opłata abonamentowa stanowi iloczyn stawek ustalonych w taryfie i ilości miesięcy.

4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych obowiązują odbiorców zakupujących w ZEL-T SA energię elektryczną i usługi przesyłowe, a także odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i dokonują zakupu jedynie usług przesyłowych.

4.2.5. W rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

### 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

#### 5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pm} = S_S \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{zk} \cdot E_k$$

gdzie :

- $O_{pm}$  – opłata za usługę dystrybucyjną, wyrażona w złotych,
  - $S_S$  – składnik stały stawki sieciowej za miesiąc, wyrażony w złotych za jednostkę mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4, 5.1.6.
  - $P$  – moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3., wyrażona w jednostkach mocy czynnej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4. i 5.1.6. i 5.1.9.
  - $S_{zk}$  – składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej dla strefy czasowej  $k$ , wyrażony w złotych za jednostkę energii elektrycznej czynnej, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
  - $E_k$  – ilość energii elektrycznej w strefie czasowej  $k$ , objęta daną usługą dystrybucyjną, wyrażona w jednostkach energii czynnej.
  - $n$  – liczba rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3)
- 5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych, zależne od ilości energii elektrycznej, ustala się w taryfie w podziale na składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{zk}$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1., przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Do obliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłania.
- 5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w złotych za miesiąc.
- 5.1.5. Część zmienną opłaty dystrybucyjnej oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej w poszczególnych strefach czasowych, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym, skorygowanej w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.6. ÷ 3.3.9., oraz wartości składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.6.
- 5.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R opłatę dystrybucyjną ustala się w wysokości wynikającej z iloczynu łącznej mocy znamionowej przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i wartości składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.9.b) z uwagi na ustalenia zawarte w punkcie 4.1.4.
- 5.1.7. Opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi. W szczególności, w przypadku odbiorców przyłączanych do sieci, bądź rezygnujących z przyłączenia, część stałą opłaty dystrybucyjnej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni świadczenia usługi dystrybucyjnej w miesiącu kalendarzowym.
- 5.1.8. Dla odbiorców przyłączonych do sieci ZEŁ-T SA za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych

przyłączach, część stała opłaty dystrybucyjnej ustalana jest i pobierana odrębnie dla każdego przyłącza.

- 5.1.9. W przypadku gdy odbiorca przyłączony do sieci niskiego lub średniego napięcia za pomocą dwóch przyłączy, wyposażony jest w uzgodniony między stronami umowy układ pomiarowo-rozliczeniowy równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, wielkość mocy umownej oraz zasady obliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej określa umowa.
- 5.1.10. W przypadku odbiorcy przyłączonego jednocześnie do sieci średniego i niskiego napięcia za pomocą dwóch przyłączy, wyposażonego w uzgodniony między stronami umowy układ pomiarowo-rozliczeniowy równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, odbiorca określa wielkość mocy umownej odrębnie dla każdego przyłącza. Część stała opłaty dystrybucyjnej obliczana jest w tym przypadku dla każdego przyłącza oddzielnie, przy przyjęciu stawek opłat w grupach taryfowych, do których powinny być zakwalifikowane te przyłącza na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1..
- 5.1.11. Układy sumujące mogą być stosowane do rozliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej, jeżeli istniejący układ zasilania, w tym lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych, wykluczają możliwość rozliczania każdego przyłącza oddzielnie, bądź jeżeli występuje ze względów technicznych konieczność kontroli przez ZEŁ-T SA sumarycznej mocy zapotrzebowanej przez odbiorcę. W takim przypadku wielkość mocy dla celów obliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej określa umowa. Niezależnie od powyższego ZEŁ-T SA ma prawo wprowadzić, w sytuacjach uzasadnionych względami technicznymi lub ruchowymi (np. przepustowość przyłącza), oddzielną kontrolę poboru mocy na wybranym przyłączy objętym układem sumującym.

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą ZEŁ-T SA zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku pod warunkiem złożenia wniosku o zmianę mocy co najmniej 3 miesiące przed upływem roku obowiązywania taryfy.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą ZEŁ-T SA, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez ZEŁ-T S.A. warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej. Pozostałe warunki zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii, umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej.
- 5.2.4. W przypadku przyjęcia do rozliczeń, w uzasadnionych sytuacjach, sumującego układu do pomiaru 15-minutowego poboru mocy, bądź układu równorzędnego sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, odbiorca zobowiązany jest zgłosić w umowie moc umowną dla układu pomiarowo-rozliczeniowego jako moc maksymalną zaspakajającą jego potrzeby energetyczne. Wielkość mocy umownej, określona

według powyższych zasad, stanowi podstawę do obliczenia opłat z tytułu jej przekroczenia.

- 5.2.5. Moc umowna określona dla przyłącza nie może być mniejsza od mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.6. ZEŁ-T SA prowadzi w każdym miejscu dostarczania, kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez ZEŁ-T SA za uzasadnione, również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.8. W przypadku odbiorców przyłączonych do sieci ZEŁ-T SA za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, opłaty za przekroczenie mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 5.2.9. Jeżeli w wyniku zarządzeń ZEŁ-T SA lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to ZEŁ-T SA nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowanie, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku:
- przebiegów lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
  - innych działań odbiorcy, wymuszających na ZEŁ-T SA wydanie stosowanych zarządzeń,
  - uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia ZEŁ-T SA, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

### 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ BIERNEJ

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ ,
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ , pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.4 oraz 5.3.6. do 5.3.10.
- 5.3.2. Warunki poboru energii elektrycznej biernej, a także związane z tym zasady rozliczeń, określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 5.3.3. Rozliczeniami za energię elektryczną bierną objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokiego i średniego napięcia (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych przez ZEŁ-T SA za uzasadnione również odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.3.4. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych.

- 5.3.5. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym nadwyżka energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , wyznaczana według wzoru:

$$N_b = E \cdot (\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0)$$

gdzie:

- $N_b$  – nadwyżka energii elektrycznej biernej indukcyjnej podlegająca opłacie, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej biernej,  
 $E$  – energia elektryczna czynna pobrana przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej czynnej,  
 $\text{tg}\varphi$  – rozliczeniowy współczynnik  $\text{tg}\varphi$ ,  
 $\text{tg}\varphi_0$  – umowny współczynnik  $\text{tg}\varphi$ .
- 5.3.6. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie przesyłowej. Zastosowanie wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale  $0,2 \div 0,4$  musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie dystrybucyjnej, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0=0,4$
- 5.3.7. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru:

$$O_b = D \cdot N_b \cdot c_{Ab}$$

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii elektrycznej biernej, wyrażona w złotych,  
 $D$  – współczynnik według pkt. 5.3.10.,  
 $N_b$  – nadwyżka energii elektrycznej biernej podlegająca opłacie, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej biernej,  
 $c_{Ab}$  – cena za energię elektryczną bierną, wyrażona w złotych za jednostkę energii elektrycznej biernej.
- 5.3.8. Cenę za energię elektryczną bierną dla rozliczeń za pobór energii elektrycznej biernej indukcyjnej w strefach szczytowych dni roboczych zawiera poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena za energię bierną $c_{Ab}$
-	[zł/Mvarh]
A23, B23, C23, C13	59,89

- 5.3.9. Cenę za energię bierną dla całodobowych rozliczeń za pobór energii elektrycznej biernej indukcyjnej zawiera poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena za energię bierną $c_{Ab}$
-	[zł/Mvarh]
A, B, C, G	46,05

- 5.3.10. Współczynnik  $D$  dla poszczególnych przekroczeń  $\text{tg}\varphi_u$  określa poniższa tabela.

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	$D$
$0,01 \div 0,10$	1,0
$0,11 \div 0,30$	1,2
Powyżej 0,30	1,4

- 5.3.11. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega w okresie rozliczeniowym cała ilość pobranej energii elektrycznej biernej przy zastosowaniu ceny za energię bierną właściwej dla przyjętego sposobu rozliczeń energii elektrycznej biernej indukcyjnej, wg punktu 5.3.8 lub 5.3.9.
- 5.3.12. Odbiorca pobierający energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci ZEŁ-T SA w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej ceny za energię elektryczną bierną właściwej dla całodobowych rozliczeń za pobór energii elektrycznej biernej indukcyjnej, o której mowa w pkt. 5.3.9., o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 5.3.13. W przypadku odbiorców przyłączonych do sieci ZEŁ-T SA za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, rozliczenia za energię elektryczną bierną prowadzi się oddzielnie dla przyłączy, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.5..

#### 5.4. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI

- 5.4.1. Za prowadzoną przez ZEŁ-T SA obsługę handlową odbiorców, którzy nabyli prawo wyboru sprzedawcy i z niego korzystają, ZEŁ-T SA pobiera miesięczną opłatę abonamentową za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.4.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług dystrybucji.

## 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{\pi} = 1,55$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty, określone w § 42 rozporządzenia taryfowego, w następującej wysokości:

a)	za nieprzyjęcie reklamacji lub zgłoszeń od odbiorcy	15,81 zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł,
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł,
f)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł,
g)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,
h)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł,
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł,
j)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.



## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy przesyłowej.

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy przesyłowej, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie, dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana, oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami zryczałtowaną ilość energii elektrycznej ustala się jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii elektrycznej, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, dla całego, nie objętego przedawnieniem udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

o ile umowa nie stanowi inaczej.

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

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją

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

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

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

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
  - b) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
  - c) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
  - d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika 300 kWh,
  - e) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh.

Prąd obliczeniowy określa się według zależności:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV]

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

7.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w punktach 7.2, 7.4 i 7.5 są określone w taryfach jako ilości maksymalne i ZEL-T SA, przy ustalaniu opłat, może zastosować ilości mniejsze uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. ZEL-T SA ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

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

## 8. ZASADY USTALANIA OPLĄT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.2. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy, innych niż określone w punkcie 8.1. pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.1. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w punkcie 12 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo-pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 29 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 8.4. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w Taryfie, zależnej od grupy przyłączeniowej oraz rodzaju przyłącza, i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

- 8.8. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.10. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.11. W sytuacji gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego oraz wykona tą dokumentację, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%”.

## 9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

### 9.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na życzenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	X
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	125,16
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza ZEŁ-T SA i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	X
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	X
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	22,53
- za każdą następną	5,00	
	powyżej 63 A	
- za pierwszą	30,04	
- za każdą następną	14,00	
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub licznika z zegarem sterującym (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***.	83,45

4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością ZEŁ-T S.A.	41,72
4.4.	Wyłączenia napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci ZEŁ-T SA: a) w sieci nN b) w sieci SN c) w sieci WN	X 183,57 267,00 375,50
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną	23,40 5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci****	90,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,92

## Uwagi:

- \* We wszystkich opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych ZEŁ-T SA do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km w wysokości 18,40 zł.
- \*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością ZEŁ-T SA a badanie potwierdziło nieprawidłowości.
- \*\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.
- \*\*\*\* W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w art. 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą i ZEŁ-T S.A.; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi ZEŁ-T S.A..

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 9.1., opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 zł za dojazd do odbiorcy.

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

### 10.1. GRUPA TARYFOWA A23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		A23 zima	A23 lato
1	2	3	4
<b>Dystrybucja</b>			
1.1.	Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	44,21
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	17,04	17,04
	• w szczycie popołudniowym	26,62	26,62
	• w pozostałych godzinach doby	8,30	8,30
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,16	
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	521,85	
<b>Obrót</b>			
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	157,80	157,80
	• w szczycie popołudniowym	210,00	210,00
	• w pozostałych godzinach doby	107,00	107,00
2.2..	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	521,85	

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

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



## 10.2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22 , B23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
<b>Dystrybucja</b>						
1.1.	Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	44,21	44,21	44,21	44,21
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
	• całodobowy	62,10	62,10			
	• szczytowy			66,24		
	• pozaszczytowy			51,75		
	• w szczycie przedpołudniowym				41,40	41,40
	• w szczycie popołudniowym				50,71	50,71
	• w pozostałych godzinach doby				17,07	17,07
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,74	5,74	5,74	5,22	
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	17,90	17,90	24,94	65,72	
<b>Obrót</b>						
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
	• całodobowa	132,00	132,00			
	• szczytowa			182,25		
	• pozaszczytowa			109,60		
	• w szczycie przedpołudniowym				155,50	155,50
	• w szczycie popołudniowym				206,40	206,40
	• w pozostałych godzinach doby				106,40	106,40
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	17,90	17,90	24,94	65,72	

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

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

## 10.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a , C22b, C23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa					
		C21	C22a	C22b	C23 Zima	C23 lato	
1	2	3	4	5	6	7	
<b>Dystrybucja</b>							
1.1.	Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442	
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1138					
	• całodobowy						
	• szczytowy						0,1521
	• pozaszczytowy						0,0993
	• dzienny						0,1200
	• nocny						0,0621
	• w szczycie przedpołudniowym						0,1138
	• w szczycie popołudniowym	0,1542	0,1542				
	• w pozostałych godzinach doby	0,0393	0,0393				
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,59	11,59	11,59	11,59		
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	9,31	11,69	11,69	23,28		
<b>Obrót</b>							
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1325					
	• całodobowa						
	• szczytowa						0,1782
	• pozaszczytowa						0,1083
	• dzienna						0,1460
	• nocna						0,1030
	• w szczycie przedpołudniowym						0,1570
	• w szczycie popołudniowym	0,2200	0,2200				
	• w pozostałych godzinach doby	0,1030	0,1030				
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	9,31	11,69	11,69	23,28		

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

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

## 10.4. GRUPY TARYFOWE C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C13

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa					
		C11/ C11p	C12a/ C12ap	C12b/ C12bp	C13 Zima	C13 Lato	
1	2	3	4	5	6	7	
<b>Dystrybucja</b>							
1.1.	Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442	
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1573					
	• całodobowy						
	• szczytowy						0,1676
	• pozaszczytowy						0,0941
	• dzienny						0,1627
	• nocny						0,0473
	• w szczycie przedpołudniowym						0,1159
	• w szczycie popołudniowym	0,1500	0,1449				
	• w pozostałych godzinach doby	0,0828	0,0828				
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,20	3,20	3,20	3,20		
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,70	2,12	2,12	11,90		
<b>Obrót</b>							
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1323					
	• całodobowa						
	• szczytowa						0,1877
	• pozaszczytowa						0,1030
	• dzienna						0,1600
	• nocna						0,0880
	• w szczycie przedpołudniowym						0,1550
	• w szczycie popołudniowym	0,2040	0,2040				
	• w pozostałych godzinach doby	0,1080	0,1080				
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,70	2,12	2,12	11,90		

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

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

Uwaga: w rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej

## 10.5. GRUPY TARYFOWE G11, G11p, G12, G12p, G12w, G12wp, G12a, G12ap

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa			
		G11/ G11p	G12/ G12p	G12w/ G12wp	G12a/ G12ap
1	2	3	4	5	6
<b>Dystrybucja</b>					
1.1.	Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
	• całodobowy	0,1470			
	• szczytowy			0,2246	0,2070
	• pozaszczytowy			0,0722	0,0846
	• dzienny		0,1566		
	• nocny		0,0450		
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c				
	- przy instalacji 1-fazowej	1,87	2,57	2,57	2,57
	- przy instalacji 3-fazowej	3,23	4,47	4,47	4,47
<b>Obrót</b>					
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh				
	• całodobowa	0,1402			
	• szczytowa			0,1830	0,1700
	• pozaszczytowa			0,1090	0,1200
	• dzienna		0,1563		
	• nocna		0,0913		
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,62	2,19	2,19	2,19

Uwaga: w rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej

## 10.6. GRUPA TARYFOWA D01

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		D01 zima (październik + marzec)	D01 lato (kwiecień + wrzesień)
1	2	3	4
<b>Dystrybucja</b>			
1.1.	Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442	0,0442
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0621	0,0509
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,20	
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,70	
<b>Obrót</b>			
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1285	0,1280
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,70	

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

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

## 10.7. GRUPA TARYFOWA R

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa
		R
1	2	3
<b>Dystrybucja</b>		
1.1.	Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1810
1.3.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,70
<b>Obrót</b>		
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1480
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,70

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

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

## 11. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYKI PRZEMYSŁOWEJ W ZAKRESIE ENERGII DO ODSPRZEDAŻY

### 11.1. GRUPA TARYFOWA A23

Lp.	Cena za energię	Grupa taryfowa	
		A23 zima	A23 lato
1	2	3	4
1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	149,38	149,38
	• w szczycie popołudniowym	201,58	201,58
	• w pozostałych godzinach doby	98,58	98,58

### 11.2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

Lp.	Cena za energię	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
	• całodobowa	123,58	123,58			
	• szczytowa			173,83		
	• pozaszczytowa			101,18		
	• w szczycie przedpołudniowym				147,08	147,08
	• w szczycie popołudniowym				197,98	197,98
	• w pozostałych godzinach doby				97,98	97,98

## 11.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a , C22b, C23

Lp.	Cena za energię	Grupa taryfowa				
		C21	C22a	C22b	C23 Zima	C23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh					
	• całodobowa	0,1241				
	• szczytowa		0,1698			
	• pozaszczytowa		0,0999			
	• dzienna			0,1376		
	• nocna			0,0946		
	• w szczycie przedpołudniowym				0,1486	0,1486
	• w szczycie popołudniowym				0,2116	0,2116
	• w pozostałych godzinach doby				0,0946	0,0946

## 11.4. GRUPY TARYFOWE C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C13

Lp.	Cena za energię	Grupa taryfowa				
		C11/ C11p	C12a/ C12ap	C12b/ C12bp	C13 Zima	C13 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh					
	• całodobowa	0,1239				
	• szczytowa		0,1793			
	• pozaszczytowa		0,0946			
	• dzienna			0,1516		
	• nocna			0,0796		
	• w szczycie przedpołudniowym				0,1466	0,1466
	• w szczycie popołudniowym				0,1956	0,1956
	• w pozostałych godzinach doby				0,0996	0,0996



**12. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV ORAZ V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ**

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty w zł/kW
IV	Napowietrzne	95,80
	Kablowe	119,00
V	Napowietrzne	102,10
	Kablowe	128,50

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 29 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.