



Kraków, dnia 31 grudnia 2004 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-4211-1(35)/2004/90/III/WK

**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. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz 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 w związku z art. 104 i art. 105 § 2 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 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692),

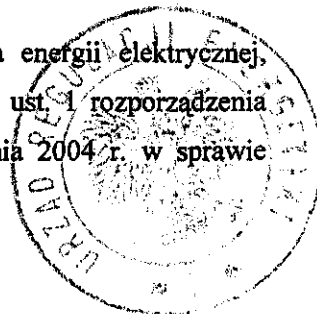
**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
„ENERGOMEDIA” Spółka z o.o.  
z siedzibą w Trzebini**

**posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 273713642  
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 31 marca 2004 r. L.dz. 876/EM/2004, uzupełnionego pismami: z dnia 15 kwietnia 2004 r. L.dz. 1009/EM/DBC/2004, z dnia 17 maja 2004 r. L.dz. EM/1339/2004, z dnia 24 maja 2004 r. L.dz. 1406/EM/2004, z dnia 28 czerwca 2004 r. L.dz. 1750/EM/DBC/2004, z dnia 6 lipca 2004 r. L.dz. 1839/EM/DBC/2004, z dnia 29 lipca 2004 r. L.dz. 2117/EM/DBC/2004, z dnia 9 sierpnia 2004 r. L.dz. 2219/EM/DBC/2004, z dnia 6 września 2004 r. L.dz. 2467/EM/DCB/2004, z dnia 24 września 2004 r. L.dz. 2725/EM/DCB/2004, z dnia 30 listopada 2004 r. L.dz. 3342/EM/DBC/2004, z dnia 13 grudnia 2004 r. L.dz. 3459/EM/DCB/2004, z dnia 20 grudnia 2004 r. L.dz. 3520/EM/DCB/2004, z dnia 27 grudnia 2004 r. L.dz. 3556/EM/DCB/2004, z dnia 28 grudnia 2004 r. L.dz. 3571/EM/DCB/2004 oraz z dnia 30 grudnia 2004 r. L.dz. 3586/EM/DCB/2004

**postanawiam**

1. zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej, ustaloną przez to Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 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), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wejścia jej w życie.

2. umorzyć postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, w części dotyczącej wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 11 października 2000 r. na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/73/90/N/1/2/2000/AS (z późn. zm.), a także koncesje z dnia 5 lipca 1999 r.: na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/167/90/W/1/2/99/AS (z późn. zm.) oraz na obrót energią elektryczną nr OEE/184/90/W/1/2/99/AS (z późn. zm.), w dniu 7 kwietnia 2004 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z 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), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

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

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



Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączenia nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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

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

Ponadto, Przedsiębiorstwo w dniu 13 grudnia 2004 r., pismem L.dz. 3459/EM/DCB/2004, wystąpiło z wnioskiem o umorzenie postępowania administracyjnego w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, w części dotyczącej wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła - mając na uwadze, że w dniu 23 września 2004 r. Prezes URE, działając na podstawie art. 49 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, zwolnił z dniem 1 stycznia 2005 r. z obowiązku przedkładania do zatwierdzenia taryf dla energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na wytwarzanie energii elektrycznej, które zajmują się wytwarzaniem energii elektrycznej podlegającej obowiązkowi zakupu na podstawie przepisu art. 9a ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne w brzmieniu nadanym ustawą z dnia 2 kwietnia 2004 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2004 r. Nr 91, poz. 875).

Zgodnie z art. 105 § 2 Kpa, „organ administracji publicznej może umorzyć postępowanie, jeżeli wystąpi o to strona, na której żądanie zostało wszczęte, a nie sprzeciwiają się temu inne strony oraz gdy nie jest to sprzeczne z interesem społecznym”.

Jak wynika ze zgromadzonego materiału dowodowego, wszystkie przesłanki art. 105 § 2 Kpa zostały w niniejszej sprawie spełnione. Wobec czego, mając dodatkowo na względzie przedmiotowy „Komunikat Prezesa URE z dnia 23 września 2004 r. w sprawie zwolnienia przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła z obowiązku przedkładania taryf dla energii elektrycznej do zatwierdzenia”, uzasadnionym jest uwzględnienie wniosku Przedsiębiorstwa o umorzenie



postępowania administracyjnego w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, w części dotyczącej wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479<sup>46</sup> i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części ( art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Doradca Prezesa URE

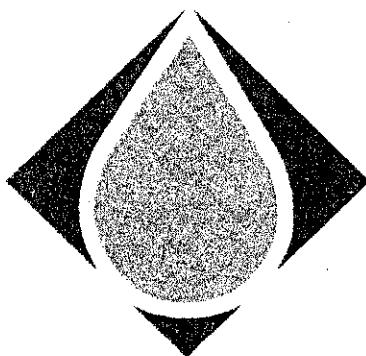
  
dr Joanna Kudelko



#### Otrzymują:

1. Energomedia Sp. z o.o., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia;
2. A.a. x 2 – URE Południowo-Wschodni Oddział Terenowy, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.

Energomedia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia



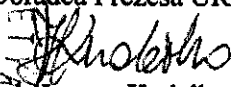
**energomedia**

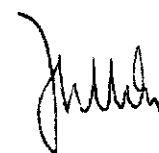
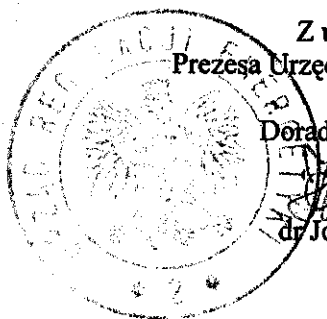
## **TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 31 grudnia 2004 r.  
nr. OKR-4211-1(35)/2004/90/III/WK

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Doradca Prezesa URE

  
dr Joanna Kudelko



## SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej  
i świadczone usługi przesyłowe
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów  
jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na  
dodatkowe zlecenia przyłączonego podmiotu
9. Zasady ustalania opłat za przyłączanie odbiorców do sieci
10. Tabela cen i stawek opłat



## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Energomedia Sp. z o.o. z siedzibą w Trzebini, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) cen za energię elektryczną,
  - b) stawek opłat abonamentowych,
  - c) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - d) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania,
  - g) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. 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, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), 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”,
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii:
  - a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
  - b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od - 10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV oraz ±10% w sieci o napięciu znamionowym 110 kV i 220 kV,
  - c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
    - 1,5% i 1,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
    - 2,5% i 1,5% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,
    - 5,0% i 3,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
    - 8,0% i 5,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w ppkt. a) – c) jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku  $\text{tg } \varphi$  nie większym niż 0,4.
- 1.4.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczonych dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin w roku kalendarzowym.
- 1.4.2. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.
- 1.4.3. Dla grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw, o których mowa w pkt. 1.4.1. i 1.4.2., określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 2. Definicje

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.2. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.3. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.
- 2.4. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.5. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.7. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.8. **Prognozowane zużycie energii elektrycznej** - ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.
- 2.9. **Przyłącze** – odcinek sieci, służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.10. **Średnie napięcie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.11. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.12. **Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.13. **Usługa przesyłowa** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.14. **Wskaźnik mocy** - element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie 15 minut, pobór mocy czynnej.
- 2.15. **Wysokie napięcie (WN)** - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.16. **Tangens  $\phi$**  - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę.
- 2.17. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.



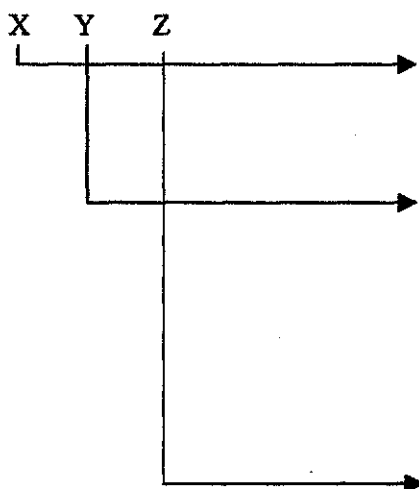
2.18. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), plombowane przez sprzedawcę.

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

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w §8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

A: napięcie wysokie (WN)

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (nN)

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

1. moc nie wyższa niż 40kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63A
2. moc wyższa niż 40kW i prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy niż 63A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1. jednostrefowa
2. dwustrefowa

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 nN – C11 i C21.

3.1.4. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.5. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.1.6. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

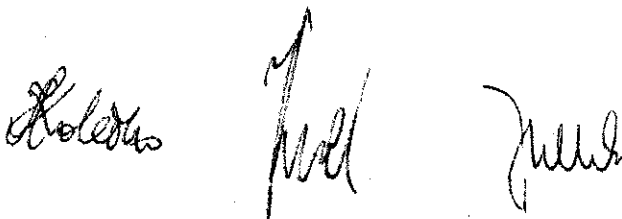
3.1.7. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo – rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

#### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych.

*Handwritten signatures:*

- 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.2.1.
- 3.2.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.2.3 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 doliczona jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.5. Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług przesyłowych, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.2.6. W przypadku zmiany cen i stawek w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu, w trakcie okresu rozliczeniowego ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.2.7. W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenie pomiarowo - rozliczeniowe.
- 3.2.8. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.2.7. odpowiednio odejmuje się.
- 3.2.9. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w sytuacji, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.



W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.2.10. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii elektrycznej w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.2.9.
- 3.2.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 30,00 zł.

### 3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.4. Jeżeli określenie wielkości błędów, o którym mowa w pkt. 3.3.3. 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 wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. 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 pobieraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn sprzedanej energii ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.2. Opłaty abonamentowe.
- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

#### 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$Op = Ss \cdot P + Sz \cdot E$$

gdzie:

Op – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

Ss – składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/(jednostkę mocy x miesiąc),

P – moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

Sz – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii, o której mowa w pkt. 5.1.2.,

E – ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik Sz, o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę w/w stawek.

5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe obliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.

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

### 5.2. Moc umowna

5.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2.2. Odbiorca zasilany z dwóch lub więcej miejsc dostarczania posiadający za zgodą sprzedawcy jeden układ pomiarowo – rozliczeniowy zamawia moc umowną w jednakowej wysokości dla każdego miejsca dostarczania. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy inne zamawianie mocy na warunkach uzgodnionych w umowie.

5.2.3. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

5.2.4. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy.

5.2.5. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej, dla całego okresu objętego zmianą, o 20%.

- 5.2.6. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania 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.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową.
- 5.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.9. Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

### 5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną

#### 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, przez który rozumie się:

- pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
- pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej,
- pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .

W określonych wyżej sytuacjach pobiera się opłaty ustalone według zasad:

dla punktu a) – na podstawie pkt. 5.3.3 i pkt. 5.3.4.,

dla punktu b) – na podstawie pkt. 5.3.5.,

dla punktu c) – na podstawie pkt. 5.3.6.

- 5.3.2. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ , jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2 – 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 5.3.3. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  w każdej strefie czasowej, oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

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

gdzie:

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej, wyrażona w złotych,
- $S_{zvn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego dla napięcia o poziomie n, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- A - energia czynna, pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w jednostkach energii,
- $\text{tg}\varphi$  - współczynnik określony w pkt. 2.16.,
- $\text{tg}\varphi_0$  - współczynnik określony zgodnie z pkt. 5.3.2.

- 5.3.4. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej.

W tym przypadku współczynnik  $\text{tg}\varphi$  wyznacza się ze wzoru:

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

gdzie:

$\Delta E_b$  - nadwyżka energii biernej wskazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

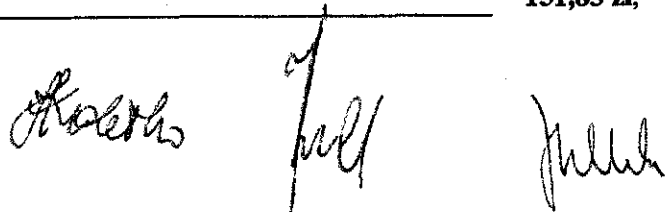
A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

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

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii określonych w pkt. 1.4. niniejszej taryfy, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt. 2, rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_n = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- |   |            |
|---|------------|
| a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji 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 1 kV _____ | 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 1 kV _____               | 151,83 zł, |



- f) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV 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 1 kV, 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 1 kV, 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 o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,  
b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

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

7.2.1. 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,

7.2.2. Wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

7.2.3. Ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia \_\_\_\_\_  
za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

**125 kWh**

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.3.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 7.3.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 7.3.3. Ilości pobranej energii elektrycznej, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.4.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 7.4.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 7.4.3. Ilości energii w wysokości, jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia \_\_\_\_\_ **125 kWh**  
za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. 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:
- 7.5.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 7.5.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 7.5.3. Ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- a) dla układu jednofazowego \_\_\_\_\_ **3000 kWh,**
- b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika \_\_\_\_\_ **6000 kWh,**
- c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowanego licznika \_\_\_\_\_ **300 kWh,**
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego \_\_\_\_\_ **300 kWh,**
- e) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  \_\_\_\_\_ **300 kWh.**

*[Handwritten signatures]*



Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2., 7.4., i 7.5., są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	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 30,00 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
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 pkt.4 tabeli <ol style="list-style-type: none"> <li>a) dla układu bezpośredniego</li> <li>b) dla układu pośredniego</li> <li>c) dla układu pośredniego</li> </ol>	90,00 zł 120,00 zł 160,00 zł
3.	Za 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 90,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 30,00 zł
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

### 8. Oplaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenia przyłączonego podmiotu.

#### 8.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata w zł za czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	30,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	a) bezpośredniego	60,00
	b) półpośredniego	90,00
	c) pośredniego	120,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej*	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 30,00zł za demontaż i montaż licznika

\* opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

### 9. Zasady ustalania opłat za przyłączanie odbiorców do sieci.


Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączania nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

### 10. Tabela cen i stawek opłat

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1363	0,1363
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	4,13	7,40
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0302	0,0302
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0761	0,0906
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,11	4,67
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/rok	25,32	56,04
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	4,13	7,40

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

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

  
CZŁONEK ZARZĄDU  
Jarostaw

PREZES ZARZĄDU  
  
Jacek Helbin