



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OŁO-4211-32/(6)/2008/18509/I/WL

Łódź, dnia 13 lutego 2009 r.

### DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku  
z dnia 25 września 2008 r.

Przedsiębiorcy

**Mirowski i Spółka „KAMIR” Spółka jawna**

z siedzibą w Łodzi, ul. Puszkina 80,

posiadającego:

- 1) numer w Krajowym Rejestrze Sądowym – Rejestrze Przedsiębiorców (KRS): 0000129376,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 728-24-54-720 ,

**postanawiam zatwierdzić**

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

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorcy posiadającego koncesje z dnia 23 lipca 2008 r.:

- na dystrybucję energii elektrycznej, koncesja nr DEE/75/18509/W/OŁO/2008/TB,
  - na obrót energią elektryczną, koncesja nr OEE/513/18509/W/OŁO/2008/TB,
- zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia I taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorcę.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne (Przedsiębiorca) posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorca opracował taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), a także postanowieniami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

Ustalone przez Przedsiębiorcę w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorcy i jest właściwy z punktu widzenia interesów jego samego jak również obsługiwanych odbiorców.

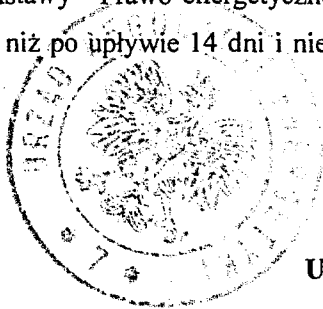
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, siedziba w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**



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, Przedsiębiorca 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**

**DYREKTOR**  
Środkowoeuropejskiego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
w Łodzi  
*dr inż. Leszek Szczęgiel*

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł  
w dniu 1 października 2008 r.

**GŁÓWNY SPECJALISTA**  
*Wojciech Lewicki*

Otrzymuje:  
Pan Piotr Lentyiński  
Pełnomocnik Mirowski i Spółka „KAMIR” Spółka jawna  
ul. Duńska 3/5  
91-204 Łódź

**Mirowski i Spółka „KAMIR”**  
**Spółka jawna**  
**z siedzibą w Łodzi**

**TARYFA**  
**DLA USŁUG DYSTRYBUCJI**  
**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 10 lutego 2009 r.  
nr OŁO-4211-32(6)/2008/18509/1/WL

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
**DYREKTOR**  
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi  
*dr inż. Leszek Poczyński*

ŁÓDŹ 2009

PEŁNOMOCNI  
*Piotr Lentyni*

## Spis treści:

1. INFORMACJE OGÓLNE \_\_\_\_\_
2. DEFINICJE \_\_\_\_\_
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI \_\_\_\_\_
  - 3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH \_\_\_\_\_
  - 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW \_\_\_\_\_
  - 3.3. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR \_\_\_\_\_
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI \_\_\_\_\_
  - 4.1. OPŁATA ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI DYSTRYBUCJI \_\_\_\_\_
5. MOC UMOWNA \_\_\_\_\_
6. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ \_\_\_\_\_
7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII \_\_\_\_\_
8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ \_\_\_\_\_
9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI \_\_\_\_\_
10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY \_\_\_\_\_
11. TABELLE STAWEK OPŁAT \_\_\_\_\_



## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa dla energii elektrycznej przedsiębiorcy Mirowski i Spółka „KAMIR” Spółka jawna z siedzibą w Łodzi, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:

- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- 2) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
- 3) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
- 5) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- 6) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- 7) sposób ustalania opłat za:
  - a) ponadumowny pobór energii biernej,
  - b) przekroczenia mocy umownej,
  - c) nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
- e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11),
- f) Komunikatu Prezesa URE Nr 37 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.



## 2. DEFINICJE

Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

**2.1. Energii** - bez bliższego określenia - należy przez to rozumieć energię elektryczną.

**2.2. Grupie przyłączeniowej** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:

- a) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- b) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci 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,
- c) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od a) do c) określane jest w miejscu dostarczania energii.

**2.3. Grupie taryfowej** - należy przez to rozumieć grupę odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.

**2.4. Miejscu dostarczania energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

**2.5. Mocy przyłączeniowej** - należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalną wyznaczoną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15 minutowych, służącą do zaprojektowania przyłącza.

**2.6. Mocy umownej** - należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo umowie kompleksowej jako wartość maksymalną, wyznaczoną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.

**2.7. Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** - należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

**2.8. Niskim napięciu (nN)** - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

- 2.9. Odbiorcy** - należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem.
- 2.10. Okresie rozliczeniowym** - należy przez to rozumieć ustalony w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. Miejsu przyłączenia** – punkt w sieci, w którym przyłączy łączy się z siecią.
- 2.12. Przyłączy** - należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci Przedsiębiorstwa świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.13. Prognozowanym zużyciu energii** - należy przez to rozumieć szacunkową ilość energii elektrycznej, która zostanie zużyta w okresie rozliczeniowym, wyliczoną na podstawie zużycia energii jakie wystąpiło w minionym, analogicznym okresie rozliczeniowym z uwzględnieniem sezonowości poboru energii i trendu poboru energii, w okresie ostatnich 2 lat albo na podstawie deklaracji odbiorcy.
- 2.14. Rocznym zużyciu energii** - bez bliższego określenia - należy przez to rozumieć zużycie energii elektrycznej w ubiegłym roku kalendarzowym lub deklarowane przez odbiorcę roczne zużycie energii elektrycznej.
- 2.15. Sieci** - należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do Przedsiębiorstwa.
- 2.16. Sieci dystrybucyjnej** - należy przez to rozumieć sieć elektroenergetyczną średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialne Przedsiębiorstwo.
- 2.17. Sprzedaży** – należy przez to rozumieć bezpośrednią sprzedaż energii elektrycznej przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem.
- 2.18. Taryfie** - należy przez to rozumieć zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.19. Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** - należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, w szczególności liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.20. Umowie** - należy przez to rozumieć umowę o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej albo umowę kompleksową.
- 2.21. Umowie dystrybucji** - należy przez to rozumieć umowę o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawartą z Przedsiębiorstwem.
- 2.22. Umowie kompleksowej** – należy przez to rozumieć umowę zawierającą postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.23. Usłudze dystrybucji** - należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez Przedsiębiorstwo, obejmującą:
- a) transport energii elektrycznej siecią dystrybucyjną w celu dostarczenia energii elektrycznej odbiorcom przyłączonym do sieci obsługiwanych przez Przedsiębiorstwo,

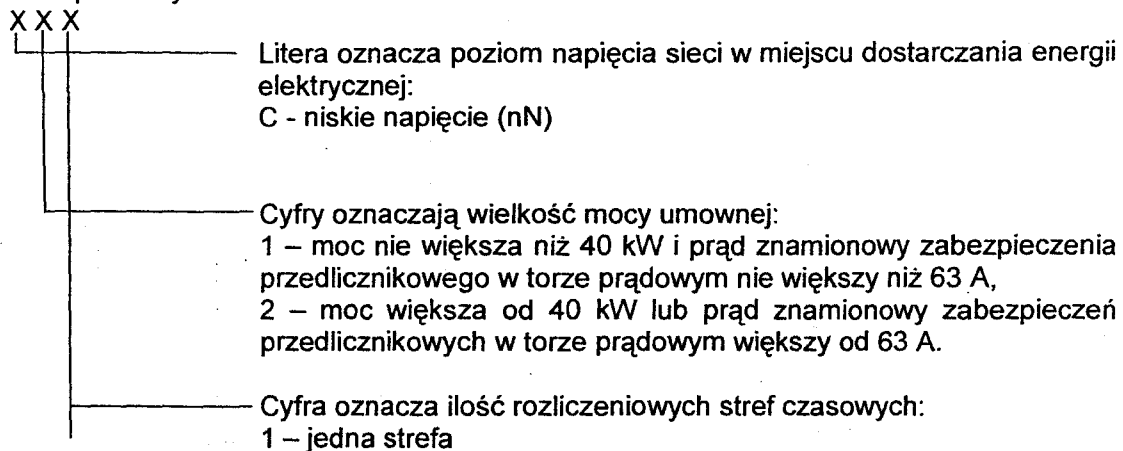


- b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.
- 2.24. Zabezpieczeniu przedlicznikowym - należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, opłombowane przez Przedsiębiorstwo.

### 3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

#### 3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 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 punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe: C21, C11.
- 3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.5. Przedsiębiorstwo świadczy usługę dystrybucji zgodnie z warunkami określonymi w umowie o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej.

#### 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia stawek opłat zawartych w niniejszej Taryfie zostaną ustalone przez Przedsiębiorstwo na podstawie średniego dobowego zużycia energii w okresie rozliczeniowym, zawierającym datę zmiany stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.2.2.

- 3.2.2. Przedsiębiorstwo ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany Taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.2.3. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, stawki opłat obowiązujące w niniejszej Taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24:00 dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej Taryfy.
- 3.2.4. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 3.2.5. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.2.4.
- 3.2.6. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat pod warunkiem istnienia historii zużycia energii elektrycznej za ten okres.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat za usługi dystrybucji rozliczane zgodnie z punktem 3.2.6. wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.8. Rozliczenia za usługi dystrybucji dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania, określonych w umowie.
- 3.2.9. W przypadku zmiany Taryfy dla odbiorcy w trakcie okresu rozliczeniowego ilość energii dostarczonej odbiorcy (niezbędna do wyliczenia części zmiennej opłaty dystrybucyjnej) w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie Taryfy może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym.
- 3.2.10. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej, pobieranej przez odbiorcę, oraz części zmiennej opłaty dystrybucyjnej. W takim przypadku konieczne jest, aby:
- a) przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,
  - b) warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 3.2.11. Czasowe odłączenie od sieci Przedsiębiorstwa, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej.
- 3.2.12. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości: 71,74 zł

### 3.3. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za świadczoną usługę dystrybucji, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w §34, §35 i §36 rozporządzenia taryfowego.

## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

### 4.1. OPŁATA ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI DYSTRYBUCJI

Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{pi} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{poi}$  - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];

$S_{SVn}$  - składnik stały stawki sieciowej [w zł/KW /m-c mocy umownej];

$P_i$  - moc umowna danego odbiorcy, [w kW];

$S_{ZVn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh lub zł/kWh];

$E_{pi}$  - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w MWh lub kWh], w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;

$S_{oSJ}$  - stawka jakościowa [w zł/MWh lub zł/kWh];

$E_{ok}$  - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę [w MWh lub kWh];

$S_{op}$  - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/KW/m-c mocy umownej];

$O_a$  - opłata abonamentowa w [w zł].

4.2. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz opłatę przejściową pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

4.3. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1kWh za każdy silnik syreny alarmowej.

4.4. Przedsiębiorstwo nalicza odbiorcy opłatę abonamentową za usługę polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli.

4.5. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.6. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej określonej w umowie i ww. stawki.

## 5. MOC UMOWNA

5.1. Moc umowna jest określona w umowie.

5.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa

- zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.
- 5.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.4. Moc umowna dla każdego z miejsc 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.
- 5.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.6. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C21,a w przypadkach uznanych przez Przedsiębiorstwo za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C11.
- 5.7. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
  - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).
- 5.8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub, w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 5.9. Jeżeli w wyniku zarządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to Przedsiębiorstwo nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku:
- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
  - b) innych działań odbiorcy, wymuszających na Przedsiębiorstwie wydanie stosownych zarządzeń,
  - c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzeń Przedsiębiorstwa, służących do dostarczania energii danemu odbiorcy.

## **6. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ**

- 6.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:



- a) współczynnikowi mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższemu od umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  lub
  - b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
  - c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 6.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub umowie kompleksowej.
- 6.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  - gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ .
- 6.4. Wartość współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi_0$  określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ , chyba że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi_0$  nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 6.5. Wartość współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi$  określa się jako iloraz energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym [w kvarh] i energii czynnej [w kWh], z zastrzeżeniem pkt.6.7.
- 6.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 6.1 lit. a), oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie:

$O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;

$C_{rk}$  – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/kWh;

$k$  – ustalona w taryfie krotność ceny  $C_{rk}$ ;

$\text{tg}\varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 6.4.

$\text{tg}\varphi$  – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej, określony zgodnie z pkt. 6.5.

$A$  – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym wyrażona w kWh.

- 6.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość



współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 6.6. z uwzględnieniem współczynnika  $\text{tg}\varphi$ , ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\Delta E_b$  – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w kvarh;

$\text{tg}\varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 6.4.

$A$  – energię czynną pobraną w okresie rozliczeniowym wyrażoną w kWh.

- 6.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 6.1. lit. b) i c) i ustalonej w taryfie krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.
- 6.9. Krotność ceny  $C_{rk}$  wynosi 2,60 w 2009 r., a 3,0 w 2010 r.

## 7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

- 7.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 2,11$  zł/godzinę.
- 7.2. W przypadku niedotrzymania przez Przedsiębiorstwo standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, tj.: 53,82 zł,  
Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2007 r. wyniosło 2691,03 zł (M.P. z 2008 r. Nr 13, poz. 139)
  - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2.lit. a) tj.: 179,40 zł,
  - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2.lit. a) tj.: 53,82 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 - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2.lit. a) tj.: 53,82 zł,
- e) 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 - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2.lit. a) tj.: 179,40 zł,
- f) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2.lit. a) tj. 53,82 zł,
- g) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2.lit. a) tj. 10,76 zł.

## **8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

8.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:

8.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy.

8.1.2. Pobieranie energii:

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

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.1. Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników.

2) ilość 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 dwiema 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.

- 8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii.
- 8.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
  - 2) 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 dwiema 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.
- 8.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
  - 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:
    - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
    - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
    - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
    - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh.
- 8.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 8.2, 8.4 i 8.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości





mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.7. Opłaty, o których mowa w pkt 8.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

8.8. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii:

| Poz | Wykonywane czynności                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania                                                                                                                                                                                |
|-----|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.  | Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 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<br>a) dla układu bezpośredniego,<br>b) dla układu półpośredniego, | 105,00 zł<br>131,30 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 legalizacja w wysokości 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł. |
| 4.  | Założenie na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę                                                                                                                                                                                                                                                | Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej, w grupie taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.                                                                       |

## 9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 9.1. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- 9.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu :
- a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
  - b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.
- W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
- Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 9.3. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędne do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 9.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV, V i VI grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 9.5. 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.
- 9.6. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 9.1.-9.3, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 9.7. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 9.8. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV, V i VI grupy przyłączeniowej.

| Grupa przyłączeniowa                      | stawka opłaty w zł/kW<br>za przyłącze<br>napowietrzne | stawka opłaty w<br>zł/kW za przyłącze<br>kablowe |
|-------------------------------------------|-------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
| IV                                        | 94,55                                                 | 116,79                                           |
| V                                         | 111,23                                                | 133,49                                           |
| VI - gdy jest budowane<br>przyłącze       | 93,12                                                 | 115,24                                           |
| VI - przyłączenie do istniejącej<br>sieci | 7,20                                                  | 7,20                                             |

W przypadku IV, V i VI grupy przyłączeniowej, gdy jest budowane przyłącze, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,41 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

## 10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

### 10.1. Tabela opłat dodatkowych

| Lp. | Wyszczególnienie *                                                                                                                | Stawka<br>[zł]                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|-----|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.  | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:<br>a) na napięciu nN                                                                | 71,74                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 2.  | Sprawdzenie prawidłowości działania układu<br>pomiarowo-rozliczeniowego**<br><br>a) półpośredniego,<br>b) pośredniego             | X<br><br>71,74<br>107,61                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 3.  | Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości<br>działania układu pomiarowo-rozliczeniowego<br>(licznika lub urządzenia sterującego) ** | - 102,23 zł w przypadku<br>kiedy badanie przeprowadza<br>Przedsiębiorstwo i<br>dodatkowo 44,84 zł za<br>demontaż i montaż licznika<br>bądź urządzenia sterującego<br>lub<br>- kwota wynikająca z faktury,<br>wystawionej przez<br>zewnętrzną jednostkę<br>przeprowadzającą badanie i<br>dodatkowo 44,84 zł za<br>demontaż i montaż licznika<br>bądź urządzenia sterującego |
| 4.  | Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego<br>wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego:                                           | Kwota wynikająca z faktury<br>wystawionej przez jednostkę<br>przeprowadzającą badanie                                                                                                                                                                                                                                                                                      |

|    |                                                                                                                                                                                                           |               |
|----|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|
| 5. | Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ***         | 89,69         |
| 6. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa                             | 44,84         |
| 7. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidacje miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa :<br>a) w sieci nN | 197,29        |
| 8. | Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:<br>za pierwszą plombę<br>za każdą następną                                     | 25,06<br>5,27 |
| 9. | Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci****                                                  | 96,73         |

\* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwa wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Przedsiębiorstwa a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

\*\*\* 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 § 38 ust. 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

10.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 10.1., każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.



## 11. TABELE STAWEK OPŁAT

### 11.1 STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C11

| Pkt. | Treść                                                                 | C11    | C21    |
|------|-----------------------------------------------------------------------|--------|--------|
| 1.   | Stawka jakościowa w zł/kWh                                            | 0,0098 | 0,0098 |
| 2.   | Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c | 2,25   | 2,25   |
| 3.   | Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:                           | 0,0612 | 0,0691 |
| 4.   | Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c                           | 4,64   | 4,91   |
| 5.   | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c                                  | 10,00  | 9,00   |

PEŁNOMOCNIK  
Piotr Leniński