



Łódź, dnia 11 maja 2009 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
**Nr OŁO-4211-14(3)/2009/3308/VI/BW**

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 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.)

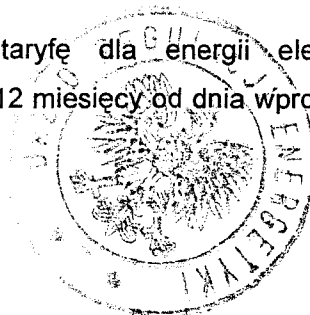
po rozpatrzeniu wniosku  
z dnia 18 marca 2009 roku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
**TECO - PARK Sp. z o.o.**  
z siedzibą w Suchedniowie

posiadającego:

- 1) numer identyfikacji podatkowej NIP: 663-16-80-38,
- 2) numer w Krajowym Rejestrze Sądowym Rejestrze Przedsiębiorców (KRS): 0000154431,

**postanawiam zatwierdzić**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne 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 Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesje z dnia 26 września 2001 roku na: dystrybucję energii elektrycznej Nr PEE/240/3308/W/2/2001/AS oraz na obrót energią elektryczną Nr OEE/301/3308/W/2/2001/AS, w dniu 21 marca 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia VI taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne 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 Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 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. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), a także przepisem 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”.

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

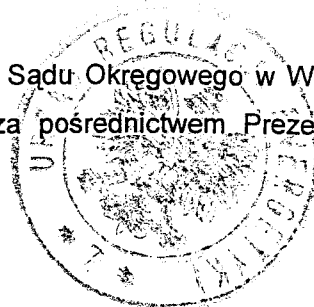
Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego i jest właściwy z punktu widzenia interesów samego Przedsiębiorstwa energetycznego jak również obsługiwanych odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

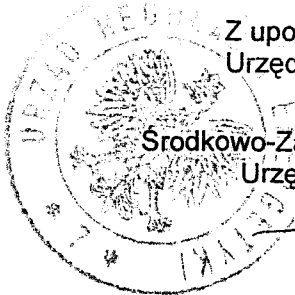
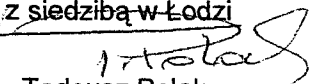
## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu

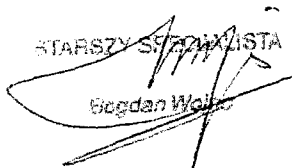
2



- 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 przepisany 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 Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą 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, Przedsiębiorstwo energetyczne 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  
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi  
  
Tadeusz Polak

W dniu 18 marca 2009 r. uiszczono opłatę  
skarbową w wysokości 10 zł na konto nr:  
54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

STARSZY SPISZCZNIK  
  
Bogdan Wolny

- Otrzymuje:
1. TECO – PARK Sp. z o.o.  
26 – 130 Suchedniów, ul. Fabryczna 5
  2. a/a



**TARYFA**  
**dla energii elektrycznej**

WYKONANA TARYFA STANOWI  
ZACIĄGZENIE  
WYKONANIA PRZEZ URE  
Dnia 11 maja 2009.  
OL-42.11-14(3)/2009/3308/VI/BW  
Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
**DYREKTOR**  
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi  
*Tadeusz Polak*  
Tadeusz Polak

**TECO-PARK Sp. z o.o.**  
26-130 SUCHEDNIÓW  
ul. Fabryczna 5  
NIP 663-16-80-438

CZŁONEK ZARZĄDU  
*Andrzej Obgra*

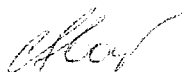
**Suchedniów 2009r.**

**1. INFORMACJE OGÓLNE.****2. DEFINICJE.****3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI.**

- 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.
- 3.2. Strefy czasowe.
- 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
- 3.4. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur.

**4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.**

- 4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.
- 4.2. Opłaty abonamentowe.
- 4.3. Moc umowna.
- 4.4. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.

**5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ.****6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.****7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI.****8. OPŁATY ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU****9. TABELA STAWEK OPŁAT**

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona przez TECO-PARK Sp. z o.o. z siedzibą w Suchedniowie, zwany dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej Przedsiębiorstwa stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
  - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
  - b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
  - c) stawki opłat za przyłączenie do sieci podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
  - d) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
  - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
  - f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
  - g) sposób ustalania opłat za:
    - ponadumowny pobór energii biernej,
    - przekroczenia mocy umownej,
    - nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) 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”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z 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”,
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
  - e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008r w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
  - f) komunikatu Prezesa URE nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r w sprawie stawek opłaty przejściowej jakie będą obowiązywały od dnia 1 stycznia 2009 roku.
- 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.
- 1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci „Przedsiębiorstwa” usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

## 2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto w Taryfie używa się następujących pojęć:

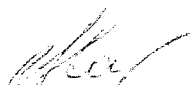
- 2.1. **Niskie napięcie [nN]** – napięcie nie wyższe niż 1kV.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem.
- 2.3. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek.
- 2.4. **Średnie napięcie [SN]** – napięcie wyższe niż 1kV i niższe niż 110kV.
- 2.5. **Tangens  $\phi$  [tg  $\phi$ ]** – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 2.7. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez przedsiębiorstwo energetyczne, na podstawie umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, obejmująca:
  - transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia jej odbiorcom,
  - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.8. **Usługa kompleksowa** – usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.9. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych.

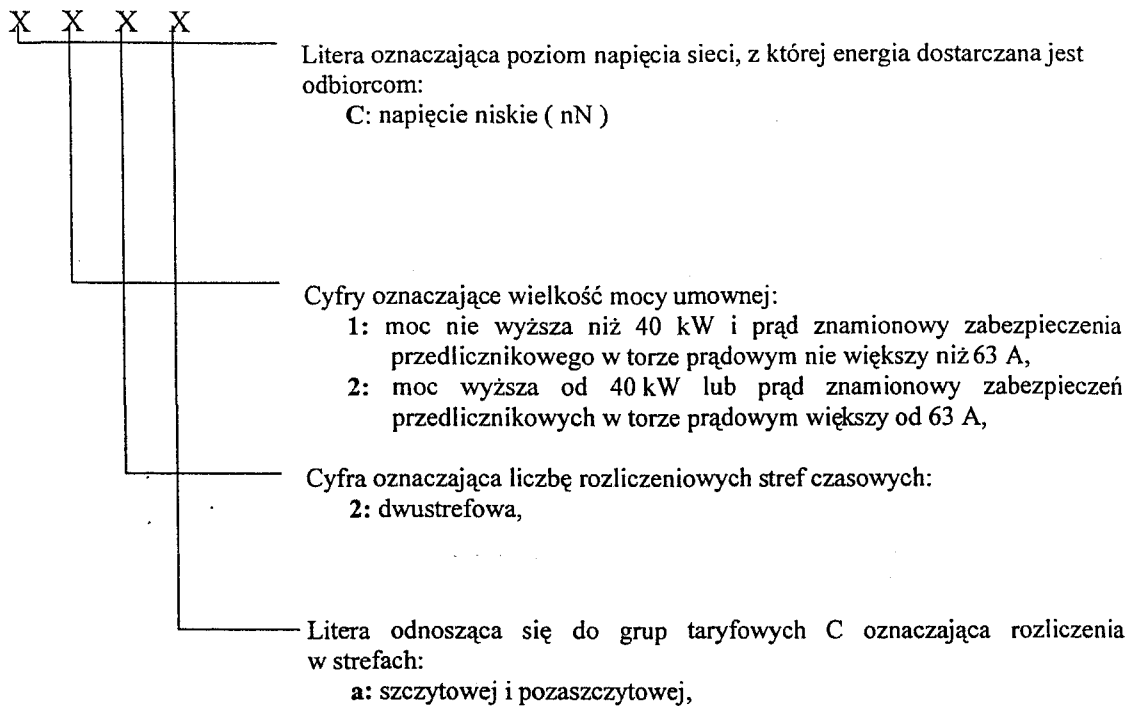
## 3. Ogólne zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji.

### 3.1. Zasady kwalifikacji 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. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:





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 - C22a, C12a.

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

**3.2. Strefy czasowe.**

3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
2. luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
3. marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>



4. kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
5. maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
6. czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
7. lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
8. sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
9. wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
10. październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
11. listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
12. grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

### 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby

3.2.3. Ustawienie bieżącego czasu w urządzeniach sterujących układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.2. dokonuje się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące posiadają funkcję automatycznej zmiany czasu zima/lato.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

Rozliczenia za świadczoną usługę dystrybucji przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych dla odbiorców grup: C12a i C22a.

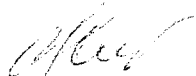
### 3.4. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur.

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

## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.

### 4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oblicza się według wzoru:



$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^2 (S_{ZVnk} \cdot E_{pik}) + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

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];
- $S_{ZVnk}$  – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k” [w zł/kWh];
- $E_{pik}$  – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w strefie czasowej „k” [w kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- $S_{oSJ}$  – stawka jakościowa [w zł/kWh];
- $E_{ok}$  – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę [w kWh];
- $S_{op}$  – stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust.4 ustawy o KDT [zł/kW/m-c mocy umownej];
- $O_a$  – stawka opłaty abonamentowej [w zł/m-c].

- 4.1.2. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części zmiennej oblicza się jako sumę iloczynów składnika zmiennego stawki sieciowej dla strefy czasowej „k” oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w strefie czasowej „k” w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie.
- 4.1.3. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej  $P_i$ , o której mowa w punkcie 4.1.1. i składnika  $S_{SVn}$ .
- 4.1.4. Dla odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci, opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej oraz opłatę, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.5. Opłata za usługi dystrybucji w części dotyczącej składnika opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej  $P_i$ , o której mowa w punkcie 4.1.1. i stawki  $S_{op}$ .
- 4.1.6. Opłatę za usługi dystrybucji w części dotyczącej składnika opłaty jakościowej, stanowi iloczyn energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę  $E_{ok}$ , o której mowa w punkcie 4.1.1. i stawki jakościowej  $S_{oSJ}$ .

## 4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Za wykonywanie przez Przedsiębiorstwo odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz ich kontrolę, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

## 4.3. Moc umowna.

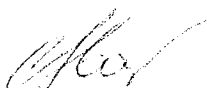
- 4.3.1. Moc umowna jest określona w umowie.



- 4.3.2. Moc umowna, nie większa od mocy przyłączeniowej określonej w zrealizowanych warunkach przyłączenia, jest zamawiana (w terminie ustalonym w umowie) odrębnie dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 4.3.3. 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.
- 4.3.4. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C22a, a w przypadkach uznanych przez Przedsiębiorstwo za uzasadnione, również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 4.3.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania Taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 4.3.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, lub
  - dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a.
- 4.3.7. 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.
- 4.3.8. W przypadku prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zasady określania mocy umownych oraz sposób prowadzenia rozliczeń określa umowa.

#### **4.4. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.**

- 4.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy  $\operatorname{tg} \varphi$  wyższemu od umownego współczynnika  $\operatorname{tg} \varphi_0$  (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\operatorname{tg} \varphi_0$  lub
  - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
  - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.



- 4.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.
- 4.4.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  – gdy  $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$ , zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.4.4. Wartość współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi_0$  określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. 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 umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 4.4.5. Wartość współczynnika mocy  $\text{tg } \varphi$  określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w kVArh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w kWh], z zastrzeżeniem punktu 4.4.7.
- 4.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  w okresie rozliczeniowym, o której mowa w punkcie 4.4.1. lit. a, całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

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 pkt 4.4.8. taryfy krotność ceny  $C_{rk}$ ;
- $\text{tg } \varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.4.4.
- $\text{tg } \varphi$  – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;
- $A$  – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w kWh.
- 4.4.7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w punkcie 4.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w punkcie 4.4.8. krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.
- 4.4.8. Krotność ceny  $C_{rk}$ , o której mowa w pkt 4.4.6. i 4.4.7. wynosi  $k_{nN} = 3$ .

## 5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.

- 5.1. 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 2 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  $b_{rT} = 2,11$  zł/godzinę.
- 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie 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”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2 943,88 zł (M.P. z 2009 r. Nr 9, poz. 112).

## 6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii.

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 6.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 6.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
  - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 6.1.1, Przedsiębiorstwo obciąża podmiot nielegalnie pobierający tę energię opłatami w wysokości 5-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla strefy szczytowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust 1 rozporządzenia taryfowego oraz 5-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w § 23 ust.2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii 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 25A,
    - b) przy pobieraniu energii 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.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 6.1.2., Przedsiębiorstwo obciąża odbiorcę opłatami w wysokości:



- 1) 2-krotności stawki szczytowej określonej w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,  
oraz
  - 2) 2-krotności ceny energii elektrycznej o której mowa w § 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 lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
- 6.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 6.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo obciąża odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawki szczytowej określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w § 23 ust.2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkości mocy umownej określonej w umowie,
  - 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125kWh.  
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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię.
- 6.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 6.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo obciąża odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawki szczytowej określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w § 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 prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
- 6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w punkcie 6.2 i 6.4 są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.7. Opłaty, o których mowa w punkcie 6.3. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

- 6.8. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonywanie następujących 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	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 przez sprzedawcę, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego dla układu półpośredniego	105,00 zł 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 legalizacją w wysokości 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

## 7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

- 7.1. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie .
- 7.2. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie, zależnej od grupy przyłączeniowej i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 7.3. Tabela stawek opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa	stawka opłaty w zł/kW za przyłączenie przyłączem kablowym
IV	96
V	112

7.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci odbiorców zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, 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.

## 8. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

8.1 Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	na napięciu nN	71,74
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo –rozliczeniowego	X
	a) bezpośredniego	71,74
	a) półpośredniego	107,61
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	Kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo - rozliczeniowego	Kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie 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 nad wykonawcami niezależnymi od Przedsiębiorstwa, wykonującymi prace w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa.	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa. w sieci nN	197,29



8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	25,06 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 jest własnością Przedsiębiorstwa a badanie potwierdziło nieprawidłowości z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- \*\*\* W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 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

## 9. Stawki opłat

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C12a ORAZ C22a

TREŚĆ	GRUPA TARYFOWA	
	C12a	C22a
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- szczytowy	0,1247	0,1193
- pozaszczytowy	0,0827	0,0856
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,10	11,56
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	1,72	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	11,50	35,00