



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OŁO-4211-27/(12)/2008/1337/V/WL

Łódź, dnia 4 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 czerwca 2008 r.

**Elektrociepłowni Zduńska Wola Sp. z o. o.**

z siedzibą w Zduńskiej Woli,  
ul. Murarska 21,

zwanej w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,  
posiadającej:

- 1) numer identyfikacji podatkowej NIP: 829 -000-69-65,
- 2) numer w Krajowym Rejestrze sądowym Przedsiębiorców KRS: 0000057372,

**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 29 maja 2008 r. na dystrybucję energii elektrycznej Nr DEE/71/1337/W/OŁO/2008/TB oraz na obrót energią elektryczną

Nr OEE/509/1337/W/OŁ.O/2008/TB, w dniu 27 czerwca 2008 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia V taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez 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. 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 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 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, zwięźle ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 47<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego 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  
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
mgr inż. Leszek Skarżyński

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł  
w dniu 21 lipca 2008 r.  
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

GŁÓWNY SPECJALISTA  
Wojciech Lewicki

Otrzymuje:  
Pan Henryk Kotuła i Pan Stanisław Mika  
Pełnomocnicy Elektrociepłowni Zduńska Wola Sp. z o. o.  
41-506 Chorzów  
ul. Wieniawskiego 18

Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.  
z siedzibą w Zduńskiej Woli

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI**

**PEŁNOMOCNIK**  
dla taryf dla energii elektrycznej  
i paliw gazowych

*Milka*  
mgr inż. Stanisław Milka

Marszałek Województwa Łódzkiego  
Zduńska Wola

Urząd Marszałkowski

ul. Wolności 100, 26-600 Zduńska Wola

4 lutego 2009 r.

OLE-42.M-27(12)/2008/1337/V/ WL

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
**DYREKTOR**  
Środkowozachodniego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
siedziba w Łodzi

*Leszek Szarysiak*  
mgr inż. Leszek Szarysiak

Zduńska Wola, 2009 r.

## Spis treści

- 1 Informacje ogólne
- 2 Definicje
- 3 Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji
  - 3.1 Zasady kwalifikacji 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 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji
  - 4.2 Moc umowna
  - 4.2 Zasady ustalania opłat za ponadumowny pobór energii biernej
- 5 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej
- 6 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
- 7 Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci
- 8 Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
- 9 Tabela stawek opłat

## 1 Informacje ogólne

1.1 Taryfa Elektrociepłowni Zduńska Wola Sp. z o. o. z siedzibą w Zduńskiej Woli, zwanej dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Przedsiębiorstwa, oraz inne 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) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- 5) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- 6) 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 1997r. - 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. z 2007 r. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”.
- e) ustawę z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11),
- f) komunikatu Prezesa URE ( 27/2008) w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
- g) komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

1.4 Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej 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.

1.6 Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcami stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

## 2 Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i systemowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie stały okres czasu pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.2. Średnie napięcie [SN] – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.3. Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.4. Nielegalny pobór energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.5. Umowa – umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa zawierająca łącznie postanowienia dotyczące sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usługi dystrybucyjnej.
- 2.6. Tangens  $\varphi$  ( $\text{tg } \varphi$ ) - stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

## 3 Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi 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 W taryfie ustala się dwie grupy taryfowe – B21 i B23, gdzie:
  - litera B oznacza, że napięcie znamionowe sieci w miejscu dostarczania energii jest napięciem średnim (SN),
  - cyfra 2 oznacza wielkość mocy umownej powyżej 40 kW,
  - cyfry 1,3 oznaczają liczbę rozliczeniowych stref czasowych stosowanych w obrocie.
- 3.1.3 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usług dystrybucji albo umowa kompleksowa. 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.
- 3.1.4 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.

*Handwritten signature*

### 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 3.2.2 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 107,61 zł.

### 3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur

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

## 4 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

### 4.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

- 4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają::

- $O_{poi}$  - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];  
 $S_{SVn}$  -składnik stały stawki sieciowej [wyrażony w zł/kW/m-c mocy umownej];  
 $S_{op}$  - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW/m-c mocy umownej];  
 $P_i$  - moc umowna danego odbiorcy [w kW];  
 $S_{ZVn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/kWh];  
 $E_{oi}$  - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w kWh w okresie rozliczeniowym];  
 $S_{oSJ}$  - stawkę jakościową [w zł/kWh];  
 $E_{ok}$  - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym [w kWh];  
 $O_a$  - opłata abonamentowa [w zł/m-c];
- 4.1.2. Opłata za usługę 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 stawki  $S_{op}$ .
- 4.1.3. Odbiorcy obciążani są opłatą za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 4.1.4. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.



## 4.2 Moc umowna

- 4.2.1 Moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej.
- 4.2.2 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.
- 4.2.3 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.
- 4.2.4 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.
- 4.2.5 Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 4.2.6 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.
- 4.2.7 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej, 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 pkt. a).
- 4.2.8 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 o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej albo z umową kompleksową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

## 4.3 Zasady ustalania opłat za ponadumowny pobór energii biernej

- 4.3.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- 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
  - 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.

- 4.3.2 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 całodobowo.
- 4.3.3 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, w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 4.3.4 Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi$  określa się jako iloraz energii biernej pobieranej całodobowo [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.3.6.
- 4.3.5 Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1 lit. a), oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_b$  – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych;
- $C_{rk}$  – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;
- $k$  – ustaloną w taryfie krotność ceny  $C_{rk}$ ;
- $\text{tg}\varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.3
- $\text{tg}\varphi$  – współczynnik mocy wynikający z pobranej całodobowo energii biernej
- $A$  – energię czynną pobraną całodobowo, wyrażoną w MWh lub kWh.
- 4.3.6 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. 4.3.5 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 MVarh lub w kvarh;
- $\text{tg}\varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.3.
- $A$  – energię czynną pobraną całodobowo, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 4.3.7 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1 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.
- 4.3.8 Krotność ceny  $C_{tk}$ , o której mowa w pkt. 4.3.5 i 4.3.7 wynosi: 1

## 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 § 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 brt = 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 2007 r. wyniosło 2 691,03 zł (M.P. z 2008 r. Nr 13, poz. 139).

## 6 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 6.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 6.1.1 pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo umowy kompleksowej,
- 6.1.2 pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego lub
  - 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 pkt. 6.1.1 Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) sumę mocy znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania,
  - 2) 300 kWh energii elektrycznej za każdy jeden amper prądu obliczeniowego  $I_0$ :
- Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

- 2,5 - stała [1/kV],
- U - znamionowe napięcie zasilania [kV],
- I - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

6.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie 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 elektrycznej.

6.4 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2 lit. a i 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) wielkości mocy umownej określonej w umowie,
- 2) 300 kWh energii elektrycznej za każdy jeden amper prądu obliczeniowego  $I_0$ :

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 [kV],
- I - mniejsza z następujących wielkości:
  - 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
  - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

6.5 Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4, 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.

6.6 Opłaty, o których mowa w pkt 6.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

6.7 Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	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 demontażem i montażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego; założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez nieuszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli	175,05 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 192,23 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, 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 do sieci

Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie, więc taryfa nie zawiera stawek za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotu o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 8 Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Lp.	Wyszczególnienie*	zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczenia	x
	a) na napięciu SN	107,61
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	152,46
3.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
4.	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
5.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	44,84
6.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonujących te prace oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa w sieci SN	286,97
7.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	25,06
	- za pierwszą plombę	5,27
	- za każdą następną	
8.	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 badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru.
- \*\*\* 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. 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.

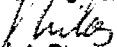
W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następných czynności pomniejsza się o kwotę 19,23 zł za dojazd do odbiorcy.

## 9 Tabela stawek opłat

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	B23	B21
<b>DYSTRYBUCJA</b>		
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh *)	23,67	23,67
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh **)	23,57	23,57
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,15	5,15
Opłata, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	2,66	2,66
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.	69,00	69,00

\*) – obowiązuje do 28 lutego 2009 r.

\*\*) – obowiązuje od 1 marca 2009 r.

PEŁNOMOCNIK  
d/s taryf dla energii elektrycznej  
i gazu gazowych  
  
mgr inż. Stanisław Miłka