



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKA-4211-14(15)/2006/1381/III/PF

Katowice, dnia 28 sierpnia 2006 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

Zakładu Dostaw Nośników Energetycznych Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Rybniku

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”)

zawartego w piśmie z dnia 27 kwietnia 2006 r.

**postanawiam**

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

**UZASADNIENIE**

W dniu 28 kwietnia 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 26 listopada 1998 r., Nr PEE/25/1381/U/OT-2/98/RK na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 26 listopada 1998 r., Nr OEE/27/1381/U/OT-2/98/RK na



obróć energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

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. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

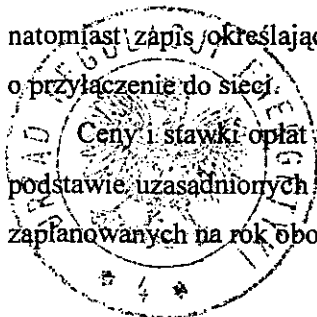
W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia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

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

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis określający postępowanie Przedsiębiorstwa w razie wystąpienia podmiotu o przyłączenie do sieci.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia koncesjonowanej działalności gospodarczej, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.



Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

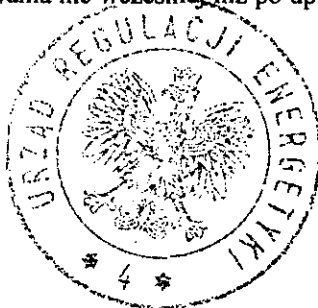
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją 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**

*Dorota Koziol*  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Z siedzibą w Katowicach

*Dorota Koziol*

Otrzymuje:  
Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o.o.  
ul. Przemysłowa 1  
44-203 Rybnik

# TARYFA dla ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**Zakładu Dostaw Nośników Energetycznych Spółka z o.o.  
z siedzibą w Rybniku**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 23.09.2006 r. nr 059-4211-14(15)/2006/1381/III/PF

Członek Zarządu

*Jamna Lech*

Prezes Zarządu

*inż. Zbigniew Witoś*

Z opowiadaniem Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Signature]*  
Kozłowski

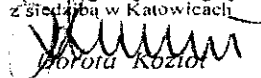
ZAKŁAD DOSTAW  
NOŚNIKÓW ENERGETYCZNYCH  
Spółka z o.o.  
44-203 Rybnik, ul. Przemysłowa  
tel. 4227551 wew. 2424

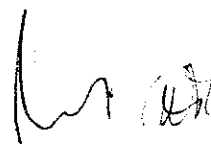
Rybnik, 2006 rok

## Spis treści

1. Informacje ogólne.....	
2. Definicje .....	
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji .....	
3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe.....	
3.2. Strefy czasowe .....	
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców .....	
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur .....	
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....	
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną.....	
4.2. Opłaty abonamentowe .....	
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji .....	
5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.....	
5.2. Moc umowna .....	
5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.....	
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.....	
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej .....	
8. Tabele cen i stawek opłat .....	

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

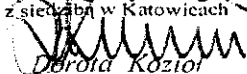
  
Piotr Kozioł



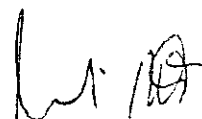
## 1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Rybniku, zwane dalej „przedsiębiorstwem energetycznym”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- stawek opłat za usługi dystrybucji,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708), zwanej dalej „ustawą”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6 Rozliczenia oparte na wskazaniach układów pomiarowo rozliczeniowych, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.7 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie uwzględniają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami
- 1.8 Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach



Dorothea Kozłowska



## 2. Definicje

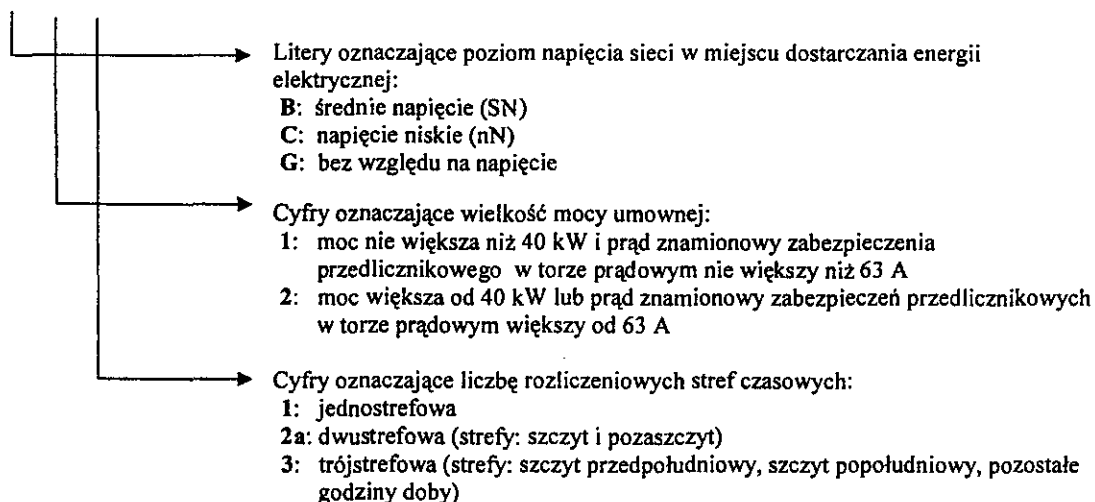
- 2.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 2.2. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:
- Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie prądowe przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, opłombowane przez przedsiębiorstwo energetyczne,
  - Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - Niskie napięcie (nN) – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
  - Średnie napięcie (SN) – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,
  - Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez przedsiębiorstwo energetyczne, obejmująca:
    - dystrybucję energii elektrycznej,
    - utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

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

### 3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i/lub świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych :

X X X



Z upoważnienia Prezesa  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 DYREKTOR  
 Południowego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach

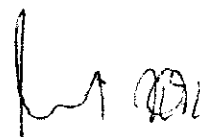
*[Signature]*  
 Dorota Kozłowska

*[Signature]*

- 3.1.2 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – **B23**
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – **C22a, C11, C12a**,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – **G11**.
- 3.1.3 Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (to jest pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
  - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania,
  - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
  - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru administracji ogródków działkowych,
  - oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatkach schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
  - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administratorów domów mieszkalnych;
  - garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.4 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.5 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.6 Odbiorca, który ze względu na przyjęte przez przedsiębiorstwo energetyczne kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.7 Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.8 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.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

  
Dariusz Kozłowski





### 3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Podział doby na strefy czasowe w poszczególnych grupach taryfowych jest następujący:

Strefa doby	Pora roku	
	Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
Pozostałe godziny doby	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> oraz 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> oraz 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
Szczyt	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> oraz 19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> oraz 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
Pozaszczyt	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> oraz 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> oraz 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

3.2.2. Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, w grupie taryfowej B23 do strefy czasowej „pozostałe godziny doby” zaliczane są dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.

3.2.3. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną oraz świadczone usługi dystrybucji dokonuje się na podstawie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego w miejscu dostarczania tej energii określonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej i/lub umowie świadczenia usług dystrybucyjnych.

3.3.2. Rozliczeń z odbiorcami za dostarczaną energię elektryczną i/lub świadczone usługi dystrybucji dokonuje się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.

3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.2., zgodnych z postanowieniami umowy między przedsiębiorstwem energetycznym a odbiorcą. W okresie dłuższym niż miesiąc mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

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

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

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Podpis]*  
Dorota Kozioł

*[Podpis]*

3.3.5 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na nN	66,75 zł
b) na SN	100,13 zł

#### 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2 Korekta, o której mowa w pkt 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie ilości jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury (przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej).

3.4.4 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, na podstawie okresu poprzedniego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.4.5 Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

#### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną

4.1.1 Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

## 4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą abonamentową. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą odbiorcy zakupującego u przedsiębiorstwa energetycznego energię elektryczną i/lub usługi dystrybucyjne.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

- 5.1.1 Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \times P + S_z \times E$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł za okres rozliczeniowy,  
 $S_s$  - składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy w zł/kW/m-c, z zastrzeżeniem pkt 5.1.5,  
 $P$  - moc umowna wyrażona w kW,  
 $S_z$  - suma składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej wyrażona w złotych za jednostkę energii o których mowa w pkt 5.1.2.,  
 $E$  - ilość energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w jednostkach energii za okres rozliczeniowy.
- 5.1.2. Część zmienna opłaty za usługę dystrybucji obliczana jest jako iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej określonych dla danej grupy taryfowej oraz ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę.
- 5.1.3. Część stała opłaty za usługę dystrybucji obliczana jest stosownie do okresu rozliczeniowego przyjętego w umowie, jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej za usługę dystrybucji w danej grupie taryfowej oraz mocy umownej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.
- 5.1.4. Od odbiorców zamierzających po raz pierwszy zawrzeć umowę sprzedaży energii elektrycznej i/lub umowę o świadczenie usług dystrybucyjnych, opłatę o której mowa w pkt 5.1.3 pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.5. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G, opłata za usługę dystrybucji w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

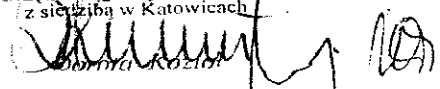
## 5.2. Moc umowna

- 5.2.1 Moc umowna dla każdego z przyłączy jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2 W przypadku obniżenia wielkości mocy umownej w stosunku do mocy zamówionej zgodnie z zasadami określonymi w punkcie 5.2.1, przy ustalaniu opłaty stałej za usługę dystrybucji składnik stały stawki sieciowej ulega zwiększeniu o 20% dla kwartału, którego obniżenie to dotyczy.
- 5.2.3 Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.4 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt 5.2.4 a.

## 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.5, 5.3.6 oraz 5.3.7.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci nN, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ , jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2 – 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach



- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  zadanego dla strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,  
 $S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, właściwy dla danego odbiorcy i miejsca dostarczania energii, wyrażony w złotych za jednostkę energii,  
 $A$  – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, w jednostkach energii za okres rozliczeniowy.

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

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

- 6.1 Za niedotrzymanie parametrów technicznych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rT} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć :
- 7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
- 7.1.2. 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.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

Urzędu Regulacji Energetyki  
 D Y R E K T O R  
 Południowego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach

*[Podpis]*

- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej 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 3 000 kWh,

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Podpis]*  
Magdalena Kozioł

d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,

e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:  $I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$ , gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

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

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

Lp.	wykonywane czynności	wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 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 a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł. 122,16 zł. 162,88 zł.
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	iloczyn 150% ilości [kW] mocy przyłączeniowej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej właściwego dla danej grupy taryfowej. W przypadku ponownego stwierdzenia tego faktu w czasie trwania tego samego okresu obrachunkowego pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 200% ilości [kW] mocy jak wyżej

Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Podpis]* 11.09.07

## 8. Tabele cen i stawek opłat

### 8.1. Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej B23

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	B23 lato	B23 zima
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	162,42	162,42
- szczyt popołudniowy	187,71	187,71
- pozostałe godziny doby	110,16	110,16
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *)	92,85	
<b>Dystrybucja</b>		
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	17,76	17,76
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,83	7,83

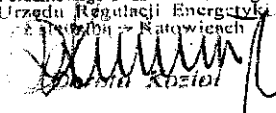
\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji oraz zakupujących jedynie usługi dystrybucji.

### 8.2. Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C22a	C12a	C11
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:			
- szczyt	188,12	196,02	-
- pozaszczyt	113,81	115,89	-
- całodobowa	-	-	145,68
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *)	10,45	2,21	2,21
<b>Dystrybucja</b>			
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	91,77	91,77	91,71
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,12	3,66	3,27

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji oraz zakupujących jedynie usługi dystrybucji.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
ul. Rydyżowa 2, Katowice





## 8.3. Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych G

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA
	G11
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	
- całodobowa	135,99
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *)	1,55
<b>Dystrybucja</b>	
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	84,29
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	7,95

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji oraz zakupujących jedynie usługi dystrybucji.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Signature]*  
Borowicz

*[Signature]*