



Poznań, 2 marca 2006 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OPO-4211-2(3)/2006/738/V/ED

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz.1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz.1362 i Nr 175, poz.1462) oraz w związku z art. 104 ustawy z 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**

z 13 lutego 2006 r. uzupełnionego pismem z 27 lutego 2006 r.

**Zakładów Azotowych Anwil Spółka Akcyjna**

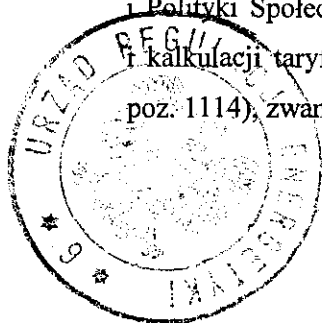
**z siedzibą we Włocławku,**

posiadających statystyczny numer identyfikacyjny (NIP): 888-000-49-38,

zwanym w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 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”.



## UZASADNIENIE

W dniu 15 lutego 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 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. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia taryfowego.

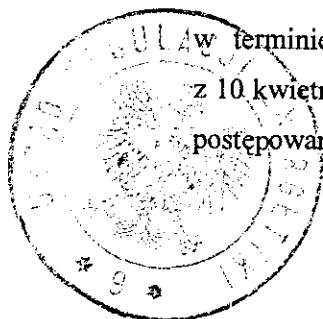
Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorcy wystąpili z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

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

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

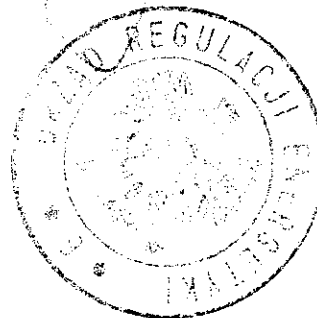
## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 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 Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61 – 569 Poznań, ul. Wierzbicice 1.**
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 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



Otrzymują:

Zakłady Azotowe Anwil Spółka Akcyjna  
ul. Toruńska 222, 87-800 Włocławek

**Zakłady Azotowe Anwil Spółka Akcyjna**  
ul. Toruńska 222, 87 - 805 Włocławek

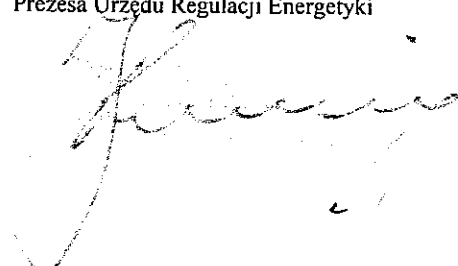
NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z 2. marca 2006 r.

nr OPO-4211-2(3)/2006/738/V/ED

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki



**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

WICEPREZES ZARZĄDU

*Teresa Szeligowska*

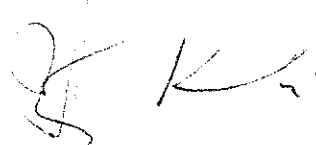
Członek Zarządu

*Krzysztof Kamiński*

Włocławek, 2006 r.

### Spis treści

1. Informacje ogólne.
2. Definicje.
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.
  - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
  - 3.3. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur.
  - 3.4. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej.
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.
  - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.
  - 4.2. Opłaty abonamentowe.
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.
  - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji.
  - 5.2. Moc umowna.
  - 5.3. Pewność zasilania odbiorców.
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej.
7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
10. Ceny i stawki opłat.
  - 10.1. Ceny i stawki opłat w zakresie dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną dla grup taryfowych B1, C1, C2,
  - 10.2. Ceny i stawki opłat w zakresie dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną dla grupy taryfowej B3.



## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Zakłady Azotowe Anwil Spółka Akcyjna, ul. Toruńska 222, 87 - 800 Włocławek, 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,
  - opłat za nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
  - opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z 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”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 2. Definicje

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo - rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (płombowane przez przedsiębiorstwo energetyczne).
- Usługa dystrybucji - należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez przedsiębiorstwo energetyczne obejmującą:
  - dystrybucję energii elektrycznej,
  - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- Okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- Wysokie napięcie (WN) - napięcie znamionowe 110 kV.

- 2.5. Średnie napięcie (SN) - napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6. Niskie napięcie (nN) - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. Grupa taryfowa - należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.8. Taryfa - należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.9. Odbiorca – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. Ciąg zasilania - zespół elementów sieciowych przedsiębiorstwa energetycznego (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania z wyłączeniem układów samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
  - sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
  - redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
  - sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji

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

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli taryfowych w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt 3.1.1.:
  - a) grupa taryfowa B1 - odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV, wyposażeni w układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rozliczanie dostaw energii jednostrefowo,
  - b) grupa taryfowa B3 - odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV, wyposażeni w układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rozliczanie dostaw energii dla trzech okresów doby i dwóch okresów roku,
  - c) grupa taryfowa C1 - odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A,
  - d) grupa taryfowa C2 - odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63A.
- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
  - a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B1, B3,
  - b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C1, C2.

- 3.1.4. Stosowane przez przedsiębiorstwo energetyczne układy pomiarowo - rozliczeniowe pozwalają na rozliczanie dostarczanej energii elektrycznej do wyodrębnionych grup taryfowych B1, C1 i C2 według jednej strefy czasowej. Dla grupy B3 rozliczanie dostaw energii elektrycznej jest dokonywane w trzech strefach czasowych w dwóch okresach roku.
- 3.1.5. Odbiorca, który:
- pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
  - pobiera 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,
  - może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia wg grupy taryfowej B3 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby*	13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

\*Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty, niedziele i dni ustawowo wolne od pracy są zaliczane (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej i umowie o świadczenie usług dystrybucji.
- 3.2.2. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dokonuje się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w miejscu dostarczania tej energii, określonym w umowie sprzedaży i umowie o świadczenie usług dystrybucji.

### 3.3. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty wystawionych faktur na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

### 3.4. Wznowienie dostarczania energii

- 3.4.1. Przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustana przyczyna uzasadniająca wstrzymanie jej dostarczania.
- 3.4.2. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- na napięciu (nN) - 66,75 zł,
  - na napięciu (SN) - 100,13.



#### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

##### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.

##### 4.2. Opłaty abonamentowe

4.2.1. Za prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową, której stawka określona jest na jednego odbiorcę.

4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u przedsiębiorstwa energetycznego energię elektryczną i usługi dystrybucji, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.

#### 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

##### 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji

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

$$O_p = S_{sv} \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{zopk} \cdot E_k)$$

gdzie:

$O_p$  - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,

$S_{sv}$  - składnik stały opłaty sieciowej wyrażony w zł za jednostkę mocy na miesiąc,

$P$  - moc umowna, określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

$S_{zopk}$  - składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego opłaty sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w zł/za jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.

$E_k$  - ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,

$n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1 lub 3).

5.1.2. Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej ( $S_{zv}$ ) i stawkę systemową ( $S_{os}$ ). Natomiast na fakturze składnik  $S_{zop}$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. jest sumą wyżej wymienionych stawek ( $S_{zv} + S_{os}$ ).

5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.

**5.2. Moc umowna**

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.
- 5.2.3. 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.
- 5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej odbiorca ponosi opłatę w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego opłaty sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15 minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych,
  - lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 minutową, o ile układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).

**5.3. Pewność zasilania odbiorców**

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o wydanie warunków przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucji w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy przedsiębiorstwa energetycznego, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3. Do ustalenia zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.4. Jeżeli w wyniku zarządzeń przedsiębiorstwa energetycznego lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, przedsiębiorstwo energetyczne nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie technicznych parametrów energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia, w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 1,50$  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:

a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł,
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł,
f)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł,
g)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,
h)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł,
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł,
j)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

## 7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

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

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

- 1) pięciokrotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii elektrycznej określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, 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 pkt 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) dwukrotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii elektrycznej określonych w taryfie dla danej grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 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 udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotności cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 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 udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotności cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 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 6000 kWh,

- c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
- 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  $I_o$  300 kWh.

Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:

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

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 wyrażony w [A],

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

- 7.6. Ilości ryczałtowe, określone w punkcie 7.2, 7.4 i 7.5 są ilościami maksymalnymi. Przedsiębiorstwo energetyczne przy ustalaniu opłat za nielegalne pobieranie energii może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości nielegalnego pobierania energii, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Przedsiębiorstwo energetyczne ustala następujące opłaty za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:
- 1) za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
  - 2) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez przedsiębiorstwo energetyczne nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez dostawcę, pobiera się opłaty w wysokości:
    - a) dla układu bezpośredniego 97,70 zł,
    - b) dla układu półpośredniego 122,16 zł,
    - c) dla układu pośredniego 162,88 zł.
  - 3) za założenie przez przedsiębiorstwo energetyczne w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucji w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

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

Przedsiębiorstwo energetyczne nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie tych podmiotów. Tak więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotów o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

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

9.1. Przedsiębiorstwo energetyczne za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy pobiera opłaty według stawek zamieszczonych w poniższej tabeli:

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka
		[zł/czynność]
1.	Przerwanie albo wznowienie dostarczania energii	
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	
	a) bezpośredniego	66,75
	a) półpośredniego	100,13
	a) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego*	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza przedsiębiorstwo energetyczne i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego</li> <li>– kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego</li> </ul>
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	22,53
- za każdą następną	5,00	
	powyżej 63 A	
- za pierwszą	30,04	
- za każdą następną	14,00	
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	83,45

4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego:	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci przedsiębiorstwa energetycznego: a) w sieci nN b) w sieci SN c) w sieci WN	183,57 267,00 375,50
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	23,40 5,00

We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych przedsiębiorstwa energetycznego do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

\* Opłatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

## 10. Ceny i stawki opłat

### 10.1. Ceny i stawki opłat w zakresie dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną dla grup taryfowych: B1, C1, C2

CENA LUB STAWKA bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa		
		B1	C1	C2
<b>Obrót</b>				
cena za energię elektryczną czynną	zł/MWh	145,62	148,33	148,33
stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	47,44	6,56	6,56
<b>Dystrybucja</b>				
składnik stały opłaty sieciowej ( $S_{sv}$ )	zł/kW/m-c	1,80	0,80	0,32
składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej ( $S_{zop}$ )	zł/MWh	47,37	47,37	47,37
z tego:				
- składnik zmienny stawki sieciowej ( $S_{zv}$ )	zł/MWh	9,27	9,27	9,27
- stawka systemowa ( $S_{os}$ )	zł/MWh	38,10	38,10	38,10

10.2. Ceny i stawki opłat w zakresie dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną dla grupy taryfowej: B3

CENA LUB STAWKA bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa B3	
<b>Obrót</b>			
cena za energię elektryczną czynną zł/MWh:		Lato	Zima
- szczyt przedpołudniowy		156,43	158,02
- szczyt popołudniowy		211,08	213,46
- pozostałe godziny doby		121,63	121,72
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	124,64	
<b>Dystrybucja</b>			
składnik stały opłaty sieciowej ( $S_{sv}$ )	zł/kW/m-c	3,60	
składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej ( $S_{zop}$ )	zł/MWh	47,37	
z tego:			
- składnik zmienny stawki sieciowej ( $S_{zv}$ )	zł/MWh	9,27	
- stawka systemowa ( $S_{os}$ )	zł/MWh	38,10	