

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

Nr OPO-821/738-A/7/2001/I/ED

Poznań, dnia 18 grudnia 2001r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz.348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) 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 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku**

z dnia 15 października 2001r.

**Zakładów Azotowych Anwil Spółka Akcyjna****z siedzibą we Włocławku,**

posiadających statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 910128477,

zwanych w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**postanawiam**

1. zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres do dnia 31 lipca 2002 r.
2. umorzyć postępowanie w części dotyczącej wniosku Przedsiębiorstwa o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej wytwarzanej w elektrociepłowni zlokalizowanej we Włocławku przy ulicy Toruńskiej 222, która to energia nie jest oferowana do sprzedaży przedsiębiorstwu energetycznemu zajmującemu się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej i zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 r. w sprawie obowiązku zakupu energii elektrycznej ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz zakresu tego obowiązku (Dz. U. Nr 122, poz. 1336) - nie jest objęta obowiązkiem zakupu.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/45/738/U/2/98/PK z dnia 1 grudnia 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, koncesję nr PEE/96/738/U/2/98/PK z dnia 23 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/97/738/U/2/98/PK z dnia 23 grudnia 1998 r. na obrót ciepłem, w dniu 4 czerwca 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

Jak wynika z dokumentów przedstawionych przez Przedsiębiorstwo w toku postępowania, produkowana w elektrociepłowni energia elektryczna wytwarzana jest w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ze sprawnością przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną i ciepło powyżej 65 %.

Ponadto na podstawie przedstawionych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo jest przyłączone do sieci Zakładu Energetycznego Toruń S.A., od którego kupuje 76 % łącznego zapotrzebowania na energię elektryczną.

Przedsiębiorstwo nie oferuje do sprzedaży wytworzonej w skojarzeniu energii elektrycznej Zakładowi Energetycznemu Toruń S.A.

Przedsiębiorstwo w ramach prowadzonej działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną dostarcza bezpośrednio do odbiorców energię elektryczną odrębnymi liniami przyłączonymi do sieci tego Przedsiębiorstwa. Oferowana do sprzedaży energia elektryczna pochodzi zarówno z zakupu od Zakładu Energetycznego Toruń S.A. jak i z ilości wytworzonej w źródle własnym.

W związku z powyższym, biorąc pod uwagę wyżej wymienione okoliczności Przedsiębiorstwo jest w tej sytuacji zwolnione z obowiązku przedstawiania do zatwierdzenia taryfy w części dotyczącej wytwarzania w skojarzeniu energii elektrycznej.

W części dotyczącej pozostałej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwa, tj. przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną, na podstawie zgromadzonej w toku postępowania administracyjnego dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) stawki opłat abonamentowych,
- 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.

Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 7 ust. 2 pkt 1 tj.: stawek opłat za przyłączenie do sieci. 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.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o którym mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w okresie obowiązywania taryfy.

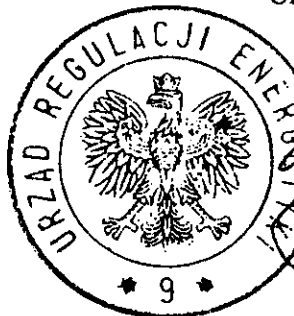
W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia

- 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 60-780 Poznań, ul. Grunwaldzka 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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki



*[Handwritten signature]*

Otrzymuje:

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

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

## **TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe
  - 3.1 Zasady klasyfikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
  - 3.3 Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
  - 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną
  - 4.2 Opłata abonamentowa
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
  - 5.1 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe
  - 5.2 Moc umowna
  - 5.3 Opłaty za ponadstandardowy pobór energii biernej
  - 5.4 Pewność zasilania odbiorców
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci
9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10. Tabela cen i stawek opłat

## 1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Zakłady Azotowe Anwil SA, ul. Toruńska 222, 87-805 Włocławek.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat i upustów z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107, poz. 671).
- 1.4 Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów, zgodnie z ustawą, rozporządzeniami przyłączeniowym i taryfowym oraz kodeksem cywilnym.
- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6 Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług.
- 1.7 Ceny i stawki opłat w taryfie, obowiązują każdego odbiorcę dla każdego przyłącza zasilającego wydzielony zespół urządzeń odbiorczych, wyposażonego w rozliczeniowy układ pomiarowy.

## 2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się nie zdefiniowanego w wyżej wymienionych aktach prawnych pojęcia:

- ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych przedsiębiorstwa energetycznego (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układów samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w układ drugiego i dalszych ciągów zasilania.

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

#### 3.1 Zasady klasyfikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak: poziomu napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartości mocy umownej, liczby stref czasowych, poziomu niezawodności i ciągłości dostaw:

a) zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego określono 3 grupy odbiorców:

- Grupa B – odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- Grupa C1 - odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63A,
- Grupa C2 - odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym niż 63A.

b) stosowane układy pomiarowo-rozliczeniowe pozwalają na rozliczanie dostarczanej energii elektrycznej dla odbiorców grupy B, C1 i C2 według jednej strefy czasowej.

#### 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1 Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej i umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.2.2 Rozliczenia za dostarczoną 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 przesyłowych.

#### 3.3 Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur

3.3.1 Przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.

3.3.2 Korekta faktury, o której mowa w pkt. 3.3.1 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

#### 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną

Opłata za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym jest iloczynem ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii w danej grupie taryfowej.

#### 4.2 Opłata abonamentowa

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, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą, za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.



## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

### 5.1 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1 Dla odbiorcy, który nie nabył prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z prawa tego nie korzysta, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następujących zależności:

$$O_p = S_{SVn} \cdot P + S_{zop} \cdot E$$

gdzie:

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

$S_{SVn}$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/jednostkę mocy umownej,

$P$  - moc umowna dla danego odbiorcy określona zgodnie z pkt 5.1.3 lub 5.1.4, wyrażona w jednostkach mocy,

$S_{zop}$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2,

$E$  - ilość energii pobrana z sieci przez danego odbiorcę wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2 Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej 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 Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo – rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych

5.1.4 Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą:

L.p.	Zabezpieczenie przedlicznikowe	Moc podlegająca rozliczeniu	
		Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
	[A]	[kW]	[kW]
1	6	1	4
2	8	2	5
3	10	2	7
4	16	3	10
5	20	4	13
6	25	5	16
7	32	7	21
8	40		26
9	50		33
10	63		41
11	80		53
12	100		66
13	125		82
14	160		105
15	200		131
16	250		164
17	315		207

## 5.2 Moc umowna

- 5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2 Warunki zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.3 Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.4 Za przekroczenie mocy umownej odbiorca ponosi opłatę w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego opłaty przesyłowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci przedsiębiorstwa energetycznego lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

## 5.3 Opłaty za ponadstandardowy pobór energii biernej

- 5.3.1 Przez ponadstandardowy pobór energii biernej 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 przesyłowych, lub
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, to jest przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 5.3.2 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.3 Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie większa niż 0,4.
- 5.3.4 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,  
 $S_{zv}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, określony w pkt 10, wyrażony w zł/kWh,  
 $A$  – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w kWh,  
 $\text{tg}\varphi$  – współczynnik mocy dla danego okresu rozliczeniowego,  
 $\text{tg}\varphi_0$  – umowny współczynnik mocy.

## 5.4 Pewność zasilania odbiorców

- 5.4.1 Odbiorcy, którzy zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty za moc umowną w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
- 5.4.2 Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do stawki opłaty przesyłowej stałej, określony w umowie.

5.4.3 Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy, pozostających w ciągłej gotowości do pracy, uruchamianych przez odbiorcę lub automatykę.

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

6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{\pi} = 1,50$  zł/godzinę.

6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

- |   |            |
|---|------------|
| a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy  | 13,71 zł,  |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci  | 68,56 zł,  |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci   | 6,86 zł,   |
| d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 13,71 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 1 kV              | 137,12 zł, |
| f) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią   | 68,56 zł,  |
| g) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania  | 68,56 zł,  |
| h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci                                 | 137,12 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  | 68,56 zł,  |
| j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf  | 6,86 zł,   |
| k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki   | 2,06 zł.   |

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1 Do nielegalnego poboru energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1 Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2 Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

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

1. pięciokrotności cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczaniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana,
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, o którym mowa w pkt 7.1.2, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1. dwukrotności cen i stawek opłat ustalonych dla 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, gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. a, 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. 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, gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o który mowa w pkt 7.1.2 lit. b i c, 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 3000 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 znamionowego licznika 300 kWh,
  - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) 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 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 oraz poniesionych kosztów wymiany.

7.7 Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego, z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę w przypadku, gdy odłączenia dokonano:

- a) na sieci przedsiębiorstwa energetycznego 15,00 zł,
- b) w obiekcie odbiorcy 100,00 zł.

7.8 Za 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 przedsiębiorstwo energetyczne, pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości:

- a) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy 15,00 zł,
- b) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy 20,00 zł,
- c) dla układu półpośredniego 30,00 zł,
- d) dla układu pośredniego 40,00 zł.

7.9 Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez przedsiębiorstwo energetyczne na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu

związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

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

W okresie obowiązywania taryfy nie planuje się budowy przyłączy oraz rozbudowy sieci. W związku z powyższym nie kalkuluje się stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku gdyby istniała konieczność wykonania nieplanowanych prac związanych z przyłączeniem do sieci nowego odbiorcy to wówczas, przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE o korektę niniejszej taryfy.

#### 9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

Opłaty za wszystkie czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane według stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej czynności i uzgodnionych w drodze umowy zawartej między odbiorcą a przedsiębiorstwem energetycznym.

#### 10. Tabela cen i stawek opłat

L.p.	Stawki opłat i ceny energii elektrycznej	Jednostka		Grupa taryfowa		
				B	C1	C2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Składnik stały opłaty sieciowej ( $S_{sv}$ )	zł/kW/m-c	netto	2,67	0,74	0,65
			brutto	3,26	0,90	0,79
2.	Składnik zmienny opłaty przesyłowej ( $S_{zop}$ )	zł/MWh	netto	41,05	41,05	41,05
			brutto	50,09	50,09	50,09
	w tym: - składnik zmienny stawki sieciowej ( $S_{zv}$ )	zł/MWh	netto	10,42	10,42	10,42
			brutto	12,71	12,71	12,71
	- stawka systemowa ( $S_{os}$ )	zł/MWh	netto	30,63	30,63	30,63
			brutto	37,37	37,37	37,37
3.	Cena za energię elektryczną czynną	zł/MWh	netto	101,24	117,90	117,90
			brutto	123,51	143,84	143,84
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	netto	38,92	5,83	5,83
			brutto	47,48	7,11	7,11

W podanych powyżej cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.