



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-821/1255-C/4/2000/II/AZ

Katowice, dnia **21** sierpnia 2000 r.

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 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

Zespołu Elektrociepłowni Bytom Spółka Akcyjna
z siedzibą w Bytomiu

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach: z dnia 21 lipca 2000 r., znak: AA/1405/2000

oraz z dnia 8 sierpnia 2000 r., znak: AA/1518/2000

postanawiam

- 1) **zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,**
- 2) **ustalić współczynnik korekcyjny określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w wysokości (-) 0,79 % (słownie: minus zero i siedemdziesiąt dziewięć setnych procenta),**
- 3) **ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.**

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/1/1255/U/1/98/JB z dnia 25 września 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 21 lipca 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 9 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) cenę za energię elektryczną,
- 2) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Cena zaproponowana w taryfie przez Przedsiębiorstwo została skalkulowana 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.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalenie okresu obowiązywania tych współczynników. Wysokość współczynnika korekcyjnego, określonego w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 miesięcy okresu obowiązywania taryfy.

Współczynnik korekcyjny, o którym mowa powyżej, został uwzględniony w cenie zawartej w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy – Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego kierowałem się potrzebą jego weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, 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 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie 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 w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zespół Elektrociepłowni Bytom S.A.
41-908 Bytom, ul. Energetyki 11

***Zespół Elektrociepłowni Bytom
Spółka Akcyjna***

z siedzibą w Bytomiu

***TARYFA
DLA
ENERGII
ELEKTRYCZNEJ***

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE

2. INFORMACJE OGÓLNE

3. GRUPY ODBIORCÓW

4. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1. Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom grupy I

4.2. Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom grupy II

4.3. Stawki opłat za usługi systemowe dla odbiorców grupy I A

4.4. Stawka opłaty za rezerwę mocy dla odbiorców grupy I A

5. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

5.1. Zasady obliczania należności

5.2. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji

5.3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych
obsługi odbiorców i warunków umów

5.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

1. Objasnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

1) Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- ZEC Bytom S.A. - Zespół Elektrociepłowni Bytom Spółka Akcyjna z siedzibą w Bytomiu - przedsiębiorstwo wytwórcze - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej i ciepła,
- odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- skojarzone wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła - jednoczesne wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w jednostce wytwórczej, przy wykorzystaniu tych samych urządzeń,
- układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- miejsce dostarczania - punkt w sieci określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. Nr 153, poz. 1002), obowiązujące w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555),
- rozporządzenie przyłączeniowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz. 881), obowiązujące w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).

2. Cena i opłaty ustalone w taryfie.

ZEC Bytom S.A. ustala w taryfie:

- a) cenę za energię elektryczną,
- b) opłaty za nielegalny pobór energii,
- c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorcy i warunków umów.

W czasie obowiązywania taryfy nie przewiduje się pobierania opłat za rezerwę mocy i świadczenie usług systemowych.

3. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną.

ZEC Bytom S.A. prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z produkcją ciepła w wodzie gorącej i parze. Dostawa energii elektrycznej odbywa się na poziomie napięć 110 kV, 10 kV, 6 kV i 0,4 kV.

Dostawa energii elektrycznej na poziomie napięcia 110 kV odbywa się do miejsc dostarczania zlokalizowanych na rozdzielniach wewnętrznych 110 kV ZEC Bytom S.A.

Dostawa energii elektrycznej na poziomie napięcia 10 kV odbywa się do miejsc dostarczania zlokalizowanych w wydzielonych polach rozdzielni generatorowych 10 kV ZEC Bytom S.A.

Dostawa energii elektrycznej na poziomie napięcia 6 kV odbywa się do miejsc dostarczania zlokalizowanych na rozdzielniach głównych 6 kV ZEC Bytom S.A.

Dostawa energii elektrycznej na poziomie napięcia 0,4 kV odbywa się do miejsc dostarczania zlokalizowanych w wydzielonych polach rozdzielni potrzeb własnych 0,4 kV ZEC Bytom S.A.

4. Określenie grupy odbiorców.

Uwzględniając eksploatowany układ elektryczny i układ cieplny kolektorowy, ZEC Bytom S.A. ustala jedną taryfę dla jednej grupy odbiorców, obejmującej poziomy napięcie 110 kV, 10 kV, 6 kV i 0,4 kV.

Rozliczenie dostawy energii elektrycznej następuje w systemie w pełni opomiarowanym, a dla poziomu napięcia 110 kV z dodatkowym wykorzystaniem formuł określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

5. Wysokość ceny energii elektrycznej.

ZEC Bytom S.A. sprzedaje energię elektryczną w jednej cenie, bez względu na poziom napięcia.

Cena wyprodukowanej energii elektrycznej wynosi:

142,01 zł / MWh

Podana w taryfie cena energii elektrycznej zawiera podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %.

6. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ceny w taryfie ustalone są dla następujących standardów jakościowych obsługi odbiorców:

1) Jakość energii elektrycznej, zgodnie z § 37 ust. 1 rozporządzenia przyłączeniowego, powinna być następująca:

- a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od - 0,5 Hz do + 0,2 Hz,
- b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w punkcie pomiarowo-rozliczeniowym w czasie 15 minut $\pm 10 \%$,
- c) współczynnik odkształcenia napięcia w miejscu dostarczania nie większy od 1,5 %, a zawartość poszczególnych wyższych harmonicznych nie przekroczy 1 % harmonicznej podstawowej.

Warunkiem utrzymania napięcia w granicach wyżej określonych jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy maksymalnej, przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ nie większym niż 0,4.

2) Czas trwania wyłączeń awaryjnych w ciągu roku na poziomie napięcia 0,4 kV, liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, nie może przekroczyć, zgodnie z § 37 ust. 3 rozporządzenia przyłączeniowego:

- a) 72 godzin - w okresie do dnia 31.12.2002 r.
- b) 60 godzin - w okresie od dnia 01.01.2003 r. do dnia 31.12.2004 r.

3) Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej na poziomie napięcia 0,4 kV, nie może przekroczyć, zgodnie z § 37 ust. 4 rozporządzenia przyłączeniowego:

- a) 48 godzin - w okresie do dnia 31.12.2002 r.
- b) 36 godzin - w okresie od dnia 01.01.2003 r. do dnia 31.12.2004 r.

4) Dla poziomów napięcia 6 kV, 10 kV i 110 kV dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw określonych w ust. 2 i 3, określa umowa sprzedaży, zgodnie z § 37 ust. 5 rozporządzenia przyłączeniowego.

7. Warunki prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną.

Opłata za dostarczoną energię elektryczną, stanowiąca iloczyn dostarczonej energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny za energię, rozliczana będzie w następnym miesiącu, za każdy miesiąc, w którym dostarczono energię elektryczną.

8. Sposób obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 1) ZEC Bytom S.A. odpowiada za stan techniczny i poprawną eksploatację układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego jego własnością. W przypadku stwierdzenia uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, jego wadliwego działania lub zerwania plomb. ZEC Bytom S.A. zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić o tym odbiorcę energii elektrycznej.
- 2) Sposób obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego reguluje § 42 i § 43 rozporządzenia taryfowego.

9. Zasady wprowadzania bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

- 1) Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów ustalane są z uwzględnieniem zasad § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego.
- 2) Niedotrzymanie warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej w zakresie ilości niedostarczonej energii elektrycznej powoduje naliczenie opłat obliczonych w myśl zasad określonych w § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym nastąpiło niedotrzymanie warunków umowy, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 3) Wysokość udzielonego upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w punkcie pomiarowo-rozliczeniowym określa § 46 rozporządzenia taryfowego.

Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekroczy 10 %, odbiorcy przysługuje upust w wysokości określonej wzorem:

$$W_{UT} = (U / 10\%)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- U - wartość odchylenia napięcia od określonych w pkt 6 Taryfy wartości granicznych, wyrażona w %,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii MWh,
- C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą określona w taryfie, wyrażona w zł / MWh.

Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii MWh,
- C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, kreślona w taryfie, wyrażona w zł / MWh,
- b_{rT} - ryczałtowa stawka bonifikaty w wysokości 50 zł / h za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby,
- t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w godzinach.

4) ZEC Bytom S.A. w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców, zgodnie z § 38 rozporządzenia przyłączeniowego, zobowiązuje się do:

- a) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorcy,
- b) bezzwłocznego usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą jednostek wytwórczych, rozdzielni elektrycznych i transformatorów; za nieuzasadnioną zwłokę wysokość upustu wynosi 50 zł,
- c) udzielania odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii jednostek wytwórczych rozdzielni elektrycznych i transformatorów; za odmowę udzielenia informacji wysokość upustu wynosi 10 zł,
- d) powiadamiania odbiorcy, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie indywidualnego zawiadomienia pisemnego, telefonicznego lub za pomocą innego środka telekomunikacji; za brak powiadomienia wysokość upustu wynosi 50 zł,
- e) informowania na piśmie, co najmniej:
 - z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców na poziomie napięcia 6 kV, 10 kV i 110 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej jednostek wytwórczych, rozdzielni elektrycznych i transformatorów i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią rozdzielczą; za brak powiadomienia wysokość upustu wynosi 100 zł,

- z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców na poziomie napięcia 0,4 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania; za brak powiadomienia wysokość upustu wynosi 50 zł,
 - z 3-letnim wyprzedzeniem - odbiorców na poziomie napięcia 6 kV, 10 kV i 110 kV, o konieczności dostosowania sieci rozdzielczej do podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci; za brak powiadomienia wysokość upustu wynosi 100 zł,
- f) odpłatnego podjęcia stosownych czynności łączeniowych w układach rozdzielni ZEC Bytom S.A., o ryczałtowym koszcie wyłączenia i załączenia w wysokości 210 zł, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę prac w obszarze oddziaływania tego układu; za nieuzasadnioną odmowę podjęcia stosownych czynności wysokość upustu wynosi 50 zł,
- g) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf; za nieudzielenie informacji wysokość upustu wynosi 30 zł,
- h) rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji; za przedłużenie terminu wysokość upustu wynosi 5 zł za każdy dzień zwłoki.
- 5) Udzielanie bonifikat i upustów w innych przypadkach niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców określone zostanie w umowie sprzedaży energii elektrycznej, zgodnie z § 45 rozporządzenia taryfowego.

10. Zasady pobierania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 1) Pobieranie opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej i pobór energii elektrycznej bez umowy następuje zgodnie z § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.
- 2) W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, ZEC Bytom S.A. pobierze podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen określonych w taryfie, o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej. Podwyższone opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 3) W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii ZEC Bytom S.A. obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen określonych w taryfie. Opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.