



Warszawa, 23 października 2000 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz
DTA-821/578/A/4/2000/AG

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 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 i 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

Przedsiębiorstwa Rybnicka Spółka Węglowa Spółka Akcyjna z siedzibą w Rybniku

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 22 maja 2000 r., znak: 1600/DT/PE/W/284/00, uzupełnionym pismem 29 czerwca 2000 r. znak: 1600/DT/PE/W/347/00, z dnia 5 września 2000 r. znak: 1600/DT/PE/W/463/00 oraz z dnia 28 września 2000 r. znak: 1600/DT/PE/W/503/00

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PEE/113/578/U/3/99/AD z dnia 1 marca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/115/578/U/3/99/AD z dnia 1 marca 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 24 maja 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) 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, z 2000 r. Nr 81, poz. 921), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 3) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Ceny i stawki opłat zaproponowane 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.

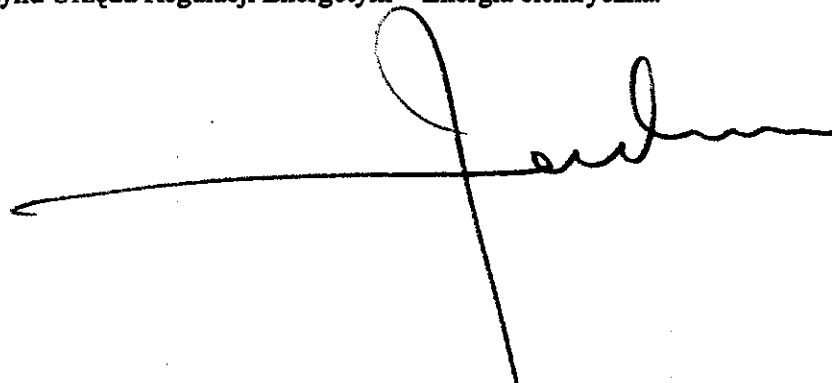
Przedsiębiorstwo nie ustaliło w taryfie stawek opłat za przyłączenie do sieci ponieważ w okresie obowiązywania taryfy przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców.

Jednocześnie, w przypadku gdyby w okresie obowiązywania taryfy pojawił się nowy odbiorca z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo 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.



Otrzymuje:

Rybnicka Spółka Węglowa S.A.
ul. Jastrzębska 10
44 – 253 Rybnik

TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
Nr 1-RSW /2000

OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
Rybnicką Spółkę Węglową S.A.
z siedzibą w Rybniku

SPIS TREŚCI

- A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE
- B. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
- 3. ZASADY TARYFIKACJI ODBIORCÓW
- 4. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
- 5. STREFY CZASOWE
- 6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
- 7. ZASADY USTALANIA STAWEK ABONAMENTOWYCH ZA ODCZYTYWANIE WSKAZAŃ UKŁADÓW POMIAROWO -ROZLICZENIOWYCH ORAZ WYSTAWIANIE RACHUNKÓW
- C. PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 9. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
- 10. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII
- D. CENY I STAWKI OPŁAT**

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

Niniejsza taryfa została opracowana w szczególności na podstawie:

- a) 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 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555) zwanej dalej „ustawą”,
- b) 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), obowiązującego w granicach określonych w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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), obowiązującego w granicach określonych w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną – Rybnicka Spółka Węglowa S.A. z siedzibą w Rybniku.
- 1.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 1.3. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

- 1.4. Przyłącze – odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią przedsiębiorstwa energetycznego.
- 1.5. 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.
- 1.6. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.7. Okres umowy – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia.
- 1.8. Średnie napięcie – powyżej 1 kV do 30 kV.
- 1.9. Niskie napięcie – do 1 kV.
- 1.10. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 1.11. Tangens ϕ - stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii,
 - f) opłat dodatkowych za dodatkowe czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

- 2.2. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22 % .
- 2.3. Ceny i stawki opłat podane w taryfie, ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 i 38 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 2.4. Ceny i stawki opłat określone w taryfie obowiązują odbiorców dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy, wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 2.5. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
- 2.6. W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie planuje przyłączenia nowych odbiorców do sieci elektroenergetycznej.
W przypadku gdyby odbiorca wystąpił z wnioskiem o przyłączenie przedsiębiorstwo zwróci się do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty swojej taryfy w tym zakresie.

B. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

3. ZASADY TARYFIKACJI ODBIORCÓW

- 3.1. Sprzedawca oferuje odbiorcom grupy taryfowe, określone wg następujących kryteriów:
 - poziom napięcia sieci,
 - charakterystyka poboru energii elektrycznej.
- 3.1.1. W przypadku, gdy odbiorca spełnia kryteria kwalifikujące go do kilku grup taryfowych może dokonać wyboru grupy taryfowej.
- 3.1.2. Odbiorca, o którym mowa w pkt 3.1.1 ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

4. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

4.1. Oznaczenia grup taryfowych

Wyróżnia się następujące grupy taryfowe:

- grupy taryfowe B, jedno- lub dwustrefową,
- grupy taryfowe C, jedno- lub dwustrefową,

Litery B oraz C oznaczają grupy taryfowe, zależne od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

- B – poziom SN (napięcie 6 kV),
- C – poziom nn (napięcie do 1 kV),

Cyfra 1 występująca po ww. literach oznacza, że rozliczenia dokonuje się bez układu do pomiaru mocy.

Cyfry 1 lub 2 występujące po cyfrze 1 oznaczają liczbę stref czasowych, w których prowadzone są rozliczenia za energię elektryczną:

- 1 – rozliczenie jednostrefowe (całodobowe),
- 2 – rozliczenie dwustrefowe,

Poszczególni odbiorcy – w zależności od poziomu napięcia zasilania i wybranej przez nich liczby stref rozliczeniowych – mogą zostać zakwalifikowani do jednej z następujących grup taryfowych: B11, B12, C11, C12.

5. STREFY CZASOWE

Podział doby na strefy czasowe stosowany w rozliczeniach z odbiorcami przedstawia się jak niżej:

Godz. stref szczytowych	Godz. stref pozaszczytowych
7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	Pozostałe

6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBRODZIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Okres rozliczeniowy wynosi 1 miesiąc, chyba że umowa sprzedaży energii elektrycznej stanowi inaczej.
- 6.2. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 6.4. W przypadkach uzgodnionych przez strony, przy zainstalowaniu układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, zużycie energii przez danego odbiorcę określa się na podstawie wskazań ww. urządzeń, powiększonych o wielkość strat w transformatorach odbiorczych.
- 6.5. Straty energii przyjmuje się w wysokości 3% energii czynnej zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.6. Przy rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych, zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 6.7. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.

6.8. Korekta, o której mowa w pkt 6.7. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy. Podstawą do wyliczenia korekty rachunków 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 sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku.

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

6.9. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 6.8. zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

7. ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH ZA ODCZYTYWANIE WSKAZAŃ UKŁADÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH ORAZ WYSTAWIANIE RACHUNKÓW

7.1. Odbiorcy energii elektrycznej, których obsługę handlową wykonuje sprzedawca, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe.

7.2. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu rachunków oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.

7.3. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

C. PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 8.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą opłaty pokrywające koszty świadczonych przez sprzedawcę usług w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 8.2. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe obejmują:
 - a) opłatę za usługi przesyłowe w części stałej, stanowiącą iloczyn składnika stałego stawki opłaty za usługi przesyłowe i wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
 - b) opłatę za usługi przesyłowe w części zmiennej, stanowiącą iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty za usługi przesyłowe i ilości pobranej energii elektrycznej.
- 8.3. Stawki opłat za usługi przesyłowe różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych.
- 8.4. Podstawą do wyliczenia mocy umownej dla grup taryfowych C są wielkości przekładników lub wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych. Stosowne dane zamieszczono w tabelach 4 i 5 na str. 15 i 16.
- 8.5. Moc przyłączeniowa dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 8.6. Opłaty stałe za świadczenie usług przesyłowych od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania poboru w okresie rozliczeniowym.

9. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

9.1. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:

- 1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości :

$$W_{UT} = \left[\frac{U}{10\%} \right]^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie :

- W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
 U – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnego na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażona w %,
 A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
 C_T – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
 2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości :

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

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,
 C_T – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

- b_{rT} – ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu,
- t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi:

$$b_{rT} = 0,10 \text{ zł/h}$$

- 9.2. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa.
- 9.3. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 9.4. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwił określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 9.5. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- a) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerywanej z powodu awarii w sieci, wysokość upustu wynosi 10,00 zł,
 - b) za brak powiadomienia o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 20,00 zł,
 - c) za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażenia lub innych

istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej :

- rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1 kV, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,
 - 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, wysokość upustu wynosi 100,00 zł,
- d) za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej, wysokość upustu wynosi 100,00 zł,
- e) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,
- f) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat, wysokość upustu wynosi 10,00 zł,
- g) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu wynosi 2,00 zł za każdy dzień zwłoki,
- h) za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 10,00 zł.

9.6. Sprzedawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez określonego odbiorcę.

9.7. Rozliczeniami za pobór energii biernej w uzasadnionych przypadkach objęci są odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \phi_0$.

9.8. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \phi_0$ przyjmuje się wielkość, wynikającą z indywidualnej dla odbiorcy analizy techniczno-ekonomicznej, uzgodnioną w umowie o dostarczanie energii elektrycznej, lecz nie niższą niż $\text{tg } \phi_0 = 0,2$. Jeżeli $\text{tg } \phi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \phi_0 = 0,4$.

9.9. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

9.9.1 Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych $D_{\%}$ od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej lub/i przesłanej odbiorcy w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Procentowe stawki $D_{\%}$, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej wyznacza się ze wzoru

$$D_{\%} = \left[\sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right] \cdot 100\%$$

9.9.2. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku $\operatorname{tg} \phi$ pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości energii biernej indukcyjnej, wprowadzonej do sieci sprzedawcy i ceny energii elektrycznej czynnej dla strefy pozaszczytowej w tej grupie taryfowej.

9.9.3. Odbiorca rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza.

10. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

10.1. Do nielegalnego poboru energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- a) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,

- w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
- b) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

- 10.2. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej przez odbiorcę pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 10.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą, za każdą jednostkę tak pobranej energii pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru dla danej grupy taryfowej.
- 10.4. Opłaty, o których mowa w pkt 10.2. i 10.3. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii.

D. CENY I STAWKI OPŁAT

TABELA 2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B11 i B12

Lp	Rodzaj	Grupa taryfowa	
		B11	B12
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:		
1.1	Składnik zmienny stawki zł/MWh	29,01	29,01
1.2	Składnik stały stawki zł/kW/m-c	1,15	1,15
2.	Ceny energii elektrycznej: zł/MWh		
2.1	Całodobową	174,30	
2.2	Szczytową		214,40
2.3	Pozaszczytową		134,20
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c/ukł. pomiarowy	3,16	3,16

TABELA 3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11 i C12

Lp	Rodzaj	Grupa taryfowa	
		C11	C12
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:		
1.1	Składnik zmienny stawki zł/MWh	34,51	34,51
1.2	Składnik stały stawki zł/kW/m-c	1,21	1,21
2.	Ceny energii elektrycznej: zł/MWh		
2.1	Całodobową	174,40	
2.2	Szczytową		214,48
2.3	Pozaszczytową		134,32
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c/ukł. pomiarowy	3,16	3,16

TABELA 4. Zestawienie mocy umownych dla typoszeregu przekładników prądowych dla nn.

Przekładniki prądowe	Moc umowna przekładników prądowych
[A]	[kW]
50/5	30
75/5	50
100/5	60
150/5	99
200/5	132
300/5	197
400/5	263
500/5	329

TABELA 5. Zestawienie mocy umownej dla amperaży zabezpieczeń przedlicznikowych dla nn.

Prąd I_{NB} zabezpieczenia przedlicznikowego	Instalacja 1 – fazowa	Instalacja 3 – fazowa
[A]	[kW]	[kW]
10	1,5	4,5
16	2,0	7,5
20	2,5	9,5
25	3,0	12,0
32	4,0	15,5
40	-	19,5
50	-	24,0
60	-	30,5