



Warszawa, dnia 31 marca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/590-C/2/2003/OW

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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144) 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, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Azotowe "PUŁAWY" Spółka Akcyjna

z siedzibą w Puławach

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 22 grudnia 2002 r. znak: GE/186/3334/2002, uzupełnionym pismem z dnia 31 stycznia 2003 r. znak: GE/19/3497/2003 oraz z dnia 18 marca 2003 r.

znak DE/41/3729/2003

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 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), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 12 listopada 1998 r. nr PEE/2/590/U/3/98/JB - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 12 listopada 1998 r. nr OEE/4/590/U/3/98/JB - na obrót energią elektryczną, w dniu 2 stycznia 2003 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.

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 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”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 pkt 2, 3, 4 i 5 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat określonych w § 7 ust. 2 pkt 1, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których 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 roku obowiązywania taryfy.

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.

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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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 w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
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 i nie później niż 45 dnia od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakłady Azotowe "PUŁAWY" S.A.
Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13
24-110 Puławy

ZAKŁADY AZOTOWE „PUŁAWY” Spółka Akcyjna



**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
ZAKŁADY AZOTOWE „PUŁAWY” S.A.**

Puławy, 2003 r.

Spis treści

1. Informacje ogólne.
2. Definicje.
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.
 - 3.2. Strefy czasowe doby
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
 - 3.4. 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. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.
 - 5.2. Moc umowna.
 - 5.3. 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.

I. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Zakłady Azotowe Puławy S.A., Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13; 24 – 110 Puławy, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - c) 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”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 1998 r. Nr 107, poz. 671).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

- 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 zawierają podatek od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług (VAT).
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i 1 kWh.

2. Definicje

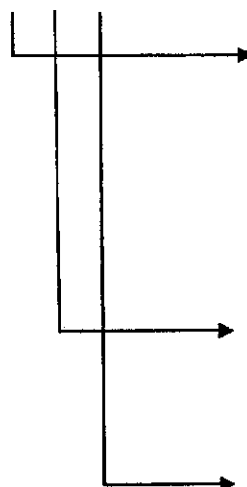
Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się nie zdefiniowanego w wyżej wymienionych aktach prawnych pojęcia

- ciąg zasilania - zespół elementów sieciowych przedsiębiorstwa energetycznego (linii, rozdzielni 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 załączenia rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w układ drugiego i dalszych ciągów zasilania. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
 - sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy, stację transformatorową
 - sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje transformatorowe.

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

- 3.1. Zasady kwalifikacji 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: poziom napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartość mocy umownej, liczba stref czasowych oraz rodzaj stref czasowych.
 - 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczenia energii elektrycznej:

- B: napięcie średnie (SN)
- C: napięcie niskie (nn)
- G: niezależnie od napięcia zasilania
- R: niezależnie od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

- 1: moc nie większa niż 200 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1: jednostrefowa
- 3: trójstrefowa

- Grupa taryfowa B11,B13 - odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV, zasilani z sieci elektroenergetycznych SN

- Grupa taryfowa C11,C13 - odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, zasilani z sieci elektroenergetycznych nn

- Grupa taryfowa G11 – zasilani z sieci elektroenergetycznych nn, do tej grupy kwalifikuje się odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych, oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaże). Według takich samych stawek rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- lokali o charakterze zbiorowego mieszkania np. hotele robotnicze,
- lokali o charakterze pomocniczym, służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,
- garaży indywidualnych użytkowników.

- Grupa taryfowa R - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych, niezależnie od poziomu napięcia, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe. Warunkiem zastosowania grupy

taryfowej R jest uzyskanie zgody sprzedawcy na rozliczenia w grupie tariffowej R i zawarcie umowy.

3.2. Strefy czasowe doby

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia według grupy tariffowej B13 i z sieci niskiego napięcia według grupy tariffowej C13 przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	1 stycznia - 31 grudnia
1	2	3
1	Szczyt przedpołudniowy	7:00 – 13:00
2	Szczyt popołudniowy	18:00 – 22:00
3	Pozostałe godziny doby	13:00 - 18:00, 22:00 - 7:00

Grupy tariffowe B11 i C11 występują jako całodobowe

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

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.

3.3.2 Sprzedawca zawiera z odbiorcą tariffowym jedną wspólną umowę: sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.

3.3.3 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dokonuje się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w miejscu dostarczania tej energii, określonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.

3.4. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur

3.4.1. 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.

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

- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt 3.4.3 nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z poprzedniego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

- 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
Opłata za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym jest iloczynem ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.1. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.1.
- 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 abonamentową, za każdy układ pomiarowo - rozliczeniowy.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i jest rozliczana w cyklu miesięcznym dla odbiorców wszystkich grup taryfowych.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Rozliczenia 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 miesięczną za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$Op = S_{svn} * P + Szop * E$$

gdzie:

Op - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
S_{sv}- składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/kW/m-c,
P - moc umowną, określona zgodnie z pkt 5.1.3 wyrażona w kW,
Szop- składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/MWh, o którym mowa w pkt 5.1.2.
E - ilość energii pobrana z sieci przez odbiorcę wyrażona w MWh.

- 5.1.2. Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej (Szv) i stawkę opłaty systemowej (Sos). Natomiast na fakturze składnik Szop, o którym mowa w pkt. 5.1.1 jest sumą wyżej wymienionych stawek (Szv + Sos).
- 5.1.3. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy - wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- ### 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 i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.4. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.

5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymagania zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej 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:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.4. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń przedsiębiorstwa energetycznego lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, przedsiębiorstwo to 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.

- 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 znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $brT = 1,5 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty określone w § 45 rozporządzenia taryfowego w następującej wysokości:
- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 14,69zł,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 73,44zł,

- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci
7,34zł,
- d) za nie powiadomienie, 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
14,69zł,
- e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV
146,88zł,
- f) za nie powiadomienie 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
73,44zł
- g) za nie poinformowanie 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
73,44zł
- h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej 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
146,88zł,
- 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
73,44zł,
- j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf
7,34zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki

2,20zł.

6.3. Wpłata opłat określonych w pkt 6.2 następuje na wniosek odbiorcy, w ciągu 30 dni od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

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

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych,

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia 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:

7.2.1. Pięciokrotnych 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 oraz na moc zainstalowanych odbiorników

7.2.2. Wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

7.2.3. 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.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 7.3.1. dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- a) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- b) 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:
- 7.4.1. dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 7.4.2. mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 7.4.3. 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 i c, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.5.1. dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 7.5.2. mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 7.5.3. 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.....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 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_0300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie: 2,5 - stała [l/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 powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.7. 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 przedsiębiorstwo energetyczne, pobiera się ryczałtowe opłaty w wysokości:

- | | |
|--|------------|
| a) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy | 73,20 zł, |
| b) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| c) dla układu pośredniego | 195,20 zł. |

7.8. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb, założonej przez przedsiębiorstwo energetyczne na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% ilości kW mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej dla danej grupy taryfowej.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie i dlatego taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

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

9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Nazwa czynności lub usługi*	Stawka zł /czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej SN NN	120 80
2	Czasowe odłączenie i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji SN NN	150 100
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego wykonane przez jednostkę zewnętrzną **	Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź zegara
4	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego przez sprzedawcę	110
5	Usługi pogotowia technicznego a) Opłata za wymianę wkładki topikowej w wewnętrznej instalacji zasilającej - do 25 A włącznie - od 32A do 63A - powyżej 63A b) Opłaty za przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	25 30 35 100

* We wszystkich opisanych wyżej przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych przedsiębiorstwa energetycznego wliczono koszt dojazdu.

** Opłatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy badanie nie potwierdziło zgłoszonych przez odbiorcę nieprawidłowości.

10. Tabela cen i stawek opłat

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

L.p.	Stawki opłat i cena energii elektrycznej	Jednostka miary	Grupa taryfowa			
			B11	B13	C11	C13
1.	Składnik stały opłaty sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	6,71	9,70	3,37	8,92
2.	Składnik zmienny opłaty przesyłowej (Szop) w tym:	zł/MWh	85,82	60,88	128,66	75,19
	- składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	34,54	9,60	77,38	23,91
	- stawka systemowa (Sos)	zł/MWh	51,28	51,28	51,28	51,28
3.	Cena energii elektrycznej czynnej - Szczyt przedpołudniowy - Szczyt popołudniowy - Reszta doby	zł/MWh	170,91	201,89 311,94 136,04	170,91	201,89 311,94 136,04
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom.rozl.	32,82	49,65	16,23*	21,58

* Dla odbiorców z grupy C11 pobierających ≤ 30 kWh/m-c stawka opłaty abonamentowej wynosi 6,00zł.

L.p.	Stawki opłat i cena energii elektrycznej	Jednostka miary	Grupa taryfowa	
			G11	R
1.	Składnik stały opłaty sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	0,72	3,32
2.	Składnik zmienny opłaty przesyłowej (Szop) w tym:	zł/MWh	182,40	299,02
	- składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	131,12	247,74
	- stawka systemowa (Sos)	zł/MWh	51,28	51,28
3.	Cena energii elektrycznej czynnej	zł/MWh	170,91	170,91
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom.rozl.	1,95	6,33