PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Lublin, dnia 05 października 2006 r.

OLB-4211-4(17)/2006/590/V/AW

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217) 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, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271, Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z dnia 5 maja 2006 r. (znak: SZ/3/445/2006), uzupełnionym pismami z dnia 23 maja 2006 r. (znak: SZ/3/479/2006), z dnia 22 czerwca 2006 r. (znak: SZ/3/597/2006), z dnia 11 sierpnia 2006 r. (znak: SZ/3/782/2006), z dnia 14 września 2006 r. (znak: SZ/3/870/2006) i z dnia 2 października 2006 r. (znak: SZ/3/941/2006) przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Azotowe „Puławy" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Puławach

posiadającego:
1) numer w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego (KRS): 0000011737,
2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 716-000-18-22,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem"

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 12 maja 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Stosownie do art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE", o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym".

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

1) grupy taryfowe,
2) opłaty za przyłączenie do sieci,
3) ceny energii elektrycznej,
4) stawki opłat abonamentowych,
5) stawki opłat za usługi dystrybucyjne,
6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
8) warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Okres na jaki została zatwierdzona niniejsza taryfa jest zgodny z § 6 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy orzeczono, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

   Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - ul. Garbarska 20, 20-340 Lublin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna".

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Paweł Bogusławski

Otrzymują:
1. Zakłady Azotowe "Puławy" SA
   ul. Aleja 1000-lecia Państwa Polskiego 13;
   24-110 Puławy
2. a/a.

05.10.2006 05.10.2006 5.10.2006

Zakłady Azotowe „PUŁAWY" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Puławach

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 05 października 2006 r.
Nr OLB-4211-4(12)/2006/590/V/AW

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Paweł Bogusławski

PROKURENT
mgr inż. Waldemar Petrowski

CZŁONEK ZARZĄDU
mgr Mieczysław Wiejak

Puławy, 2006 r.

Spis treści

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

I. Informacje ogólne

1.1 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 dystrybucyjne,
b) cen za energię elektryczną,
c) stawek opłat abonamentowych,
d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej,
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:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej "ustawą",
- rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114) zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym",
- rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym".

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- 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 załączania 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 dystrybucyjne.

3. 1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne 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. Odbiorca, który:

- pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci elektroenergetycznej o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- pobiera energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.1.3. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej przez okres 12 miesięcy. Rozliczenie w wybranej grupie taryfowej, będzie możliwe po dostosowaniu układu pomiarowo - rozliczeniowego o ile jest to konieczne.

3.1.4. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X

Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania 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. 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 taryfowej R i zawarcie umowy.

3.2. Strefy czasowe doby

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

Numer strefy	Strefa doby	1 stycznia - 31grudnia
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

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

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

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

3.3.2 Sprzedawca zawiera z odbiorcą taryfowym jedną łączną umowę sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucyjnych.

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 dystrybucyjnych.

3.3.4 Odbiorca zasilany z kilku miejsc dostarczania, w których znajdują się układy pomiarowo - rozliczeniowe, ponosi opłaty stałe za usługi dystrybucyjne odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.

3.3.5 W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej (całodobowej lub w strefach), sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne układy pomiarowo – rozliczeniowe.

3.3.6 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.5 trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, które uniemożliwia określenie ilości

pobranej energii elektrycznej w strefach, ilość energii w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.3.7 W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.5.

3.4. Zasady korygowania 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 w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, 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 błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie błędu, 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

Opłata za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym jest iloczynem ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby/ całodobowej, 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. Stawka opłaty abonamentowej została skalkulowana w przeliczeniu na 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 dystrybucyjne

5. I. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne.

5.1.1. Dla odbiorcy, który nie nabył prawa do korzystania z usług dystrybucyjnych lub z prawa tego nie korzysta, opłatę miesięczną za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$Op = Ssvn * P + Szop * E$$

gdzie:

Op - opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,
Ssv- składnik stały opłaty sieciowej wyrażony w zł/kW/m-c,
P - moc umowną, określona zgodnie z pkt 5. 1 .3 wyrażona w kW,
Szop- składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej 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 dystrybucyjnej 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.

5.1.4. Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

5.1.5. W przypadkach:

- zawarcia umowy z nowym odbiorcą,
- zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
- rozwiązania umowy z odbiorcą,
- stosowania okresów rozliczeniowych krótszych niż miesiąc,

opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna

5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, 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 określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

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.

5.3. Pewność zasilania odbiorców.

5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi 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:

- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.3.4 Jeżeli w wyniku 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 i parametrów technicznych energii

6. 1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi br_T = 1,5 zł/godzinę.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 15,81zł,

b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 75,91zł,

c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci 7,59 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 k V 15,18 zł,

e) za niepowiadomienie 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 151,83zł,

f) za niepowiadomienie 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 75,91zł

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 75,91 zł

h) za niepoinformowanie 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 151,83zł,

i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 75,91zł,

j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 7,59 zł,

k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki 2,28 zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7. 1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć :

7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej

7.1.2. pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) poprzez ingerencję w ten układ mający wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy

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), 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 Io.....300 kWh.

Prąd obliczeniowy Io określa się według wzoru:

Io=2,5*U*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 Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

7.6.1. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.6.2. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez przedsiębiorstwo energetyczne nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez przedsiębiorstwo energetyczne, pobiera się ryczałtowe opłaty w wysokości:

a) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy	97,70 zł,
b) dla układu półpośredniego	122,16 zł,
c) dla układu pośredniego	162,88 zł.

7.6.3. Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia: suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.

7.6.4. 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 iloczyn 150% ilości kW mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej dla danej grupy taryfowej.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

8.1 Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,

grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,

grupa V - podmioty przyłączane 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 nie większym niż 63 A,

grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2 Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy.

8.2.1 W przypadku przyłączenia podmiotów zakwalifikowanych do IV, V, VI grupy przyłączeniowej, przyłączenie zostanie wykonane bezpłatnie.

8.2.2 W przypadku konieczności przyłączenia podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

9. Opłaty 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	 100,13 66,75
2	Czasowe odłączenie i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji SN NN	 150 100
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego **	Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną i dodatkowo kwotę 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź zegara lub 95,12 zł kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 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	 20,86 22,53 30,04 83,45

* 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

L.p.	Stawki opłat i cena energii elektrycznej	Jednostka miary	Grupa taryfowa			
			B11	B13	C11	C13
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	3,53	5,51	4,97	5,06
2.	Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej(Szop) w tym:	zł/MWh	44,47	34,51	99,84	100,04
	- składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	17,73	7,77	73,10	73,30
	- stawka systemowa (Sos)	zł/MWh	26,74	26,74	26,74	26,74
3.	Cena energii elektrycznej czynnej - Szczyt przedpołudniowy - Szczyt popołudniowy - Reszta doby	zł/MWh	164,10	170,39 167,92 145,27	164,10	170,39 167,92 145,27
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom.rozl.	32,00	48,00	17,00	11,90

L.p.	Stawki opłat i cena energii elektrycznej	Jednostka miary	Grupa taryfowa	
			G11	R
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	4,32	2,14
2.	Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej(Szop) w tym:	zł/MWh	109	275,68
	- składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	82,26	248,94
	- stawka systemowa (Sos)	zł/MWh	26,74	26,74
3.	Cena energii elektrycznej czynnej	zł/MWh	164,10	166,58
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom.rozl.	2,50	7,00

CZŁONEK ZARZĄDU
mgr Mieczysław Wiejak

PROKURENT
mgr inż. Waldemar Patrowski