



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 11 grudnia 2006 r.

OWR-4211-12/2006/13683/I-A/DT

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 141, poz. 1012, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) i 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 i 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

przedsiębiorstwa energetycznego
Pilczyckiego Parku Biznesu Sp. z o. o.

z siedziba we Wrocławiu

zwanego dalej Przedsiębiorstwem,

zawartego w piśmie z dnia 7 sierpnia 2006 r., uzupełnionego pismami: z dnia 21 sierpnia, 2 i 17 października, 10 listopada, 2, 5 i 7 grudnia 2006 r.

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 7 sierpnia 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje z dnia 6 lipca 2006 r. na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/26/13683/W/OWR/2006/MB oraz na obrót energią elektryczną nr OEE/443/13683/W/OWR/2006/MB, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej m.in. w zakresie dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną, ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z przepisami, o których mowa w art. 44÷46 Prawa energetycznego.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44÷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.

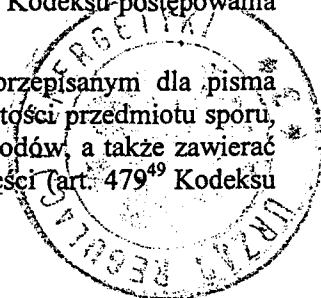
Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na pierwszy rok stosowania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.

POUCZENIE

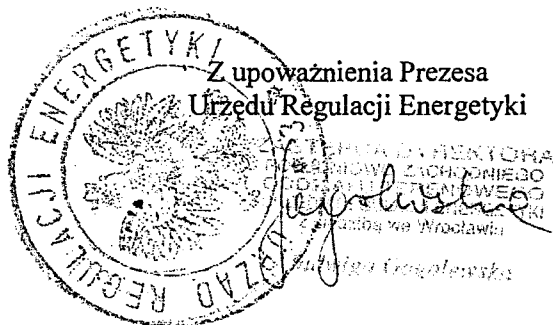
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).



Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania.

Otrzymuje:
Pilczycki Park Biznesu
Sp. z o.o.
ul. Starogardzka 2A
50-032 Wrocław



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

M. K. KURENT
M. K. KURENT

Krzysztof Urbański
Krzysztof Urbański
Prezes Zarządu

PILCZYCKI PARK BIZNESU
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
54-156 Wrocław, ul. Stargardzka 27
NIP 894-28-49-490

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 11 grudnia 2006 r.

z OWR-424-12/2006/13683/1-A/DT

z upoważnienia Prezesa URE

Je. Gogolewska
Je. Gogolewska
Kierownik Wydziału
Technicznego
Urządzenia Energetyki
Wrocław

Wrocław 2006 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I SWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
3.3. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA
4.1. ROZLICZENIE ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA CZYNNĄ.....
4.2. OPŁATA ABONAMENTOWA.....
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
5.2. MOC UMOWNA
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
8. TABELA CEN ENERGII I STAWEK OPŁAT DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Pilczycki Park Biznesu Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, zwany dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokości:
 - a) stawek opłat za usługi dystrybucji,
 - b) cen energii elektrycznej,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004r. 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”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego 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 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.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.8. Niniejsza taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

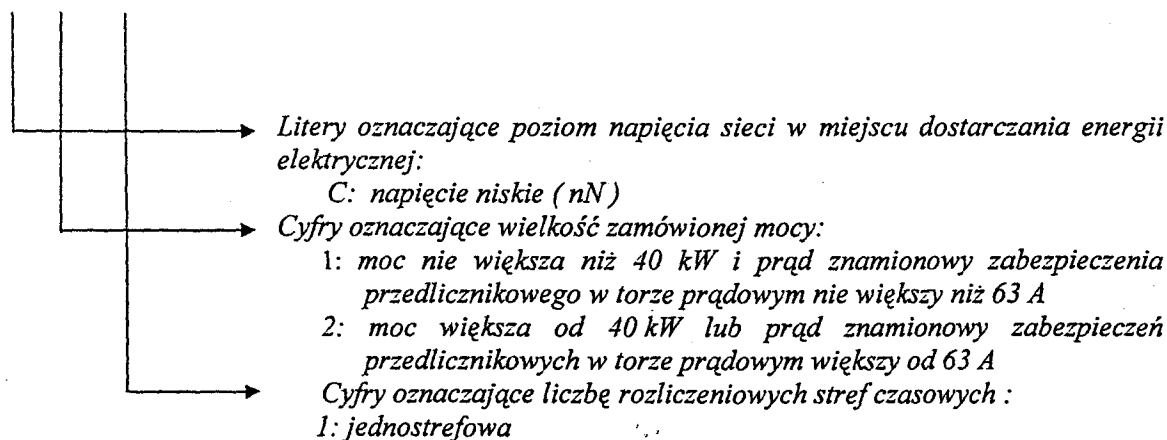
- **zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych,
- **okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- **usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
 - dystrybucję energii elektrycznej,
 - utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- **niskie napięcie (nN)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone przedstawiony w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21 i C11.
- 3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się dla odbiorców z grupy taryfowej C21 i C11 w okresach comiesięcznych.
- 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.2.1.
- 3.2.2. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
 - na napięciu nN - 66,75 zł.

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych rachunków zgodnie z postanowieniami § 37, § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. Rozliczenie za energię elektryczną czynną

Opłatę za energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.

4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Stawki opłaty abonamentowej zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla miesięcznych okresów rozliczeniowych.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji

- 5.1.1 Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_s \times P + S_z \times E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c ,
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2.1. wyrażona w kW,
- S_z - składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
- E - ilość energii objęta daną usługą dystrybucji wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat za usługi dystrybucji zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej, stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucji rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczeniu usług dystrybucji.
- 5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie za usługi dystrybucji, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później 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 optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

- 5.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie trwania roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 5.2.6. Układ pomiarowo-rozliczeniowy, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych, winien być dostosowany do mocy umownej. W przypadku zmiany mocy umownej odbiorca zobowiązany jest do właściwego doboru przekładników prądowych. Obciążenie przekładników prądowych i napięciowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie może przekraczać wartości dopuszczalnych.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi: $b_{rT}=1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
 - Pobieranie energii elektrycznej:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - wielkość mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - 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. 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 elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. 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 ustalić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii, określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego	3 000 kWh,
b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh,
d) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh,
f) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh,
g) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2., 7.4. i 7.5. są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za czynność związaną z wymianą 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 41,47 zł kosztów związanych z ich demontażem i montażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 7.10., pobiera się opłaty w wysokości:
- | | |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 97,70 zł, |
| b) dla układu półpośredniego | 122,16 zł, |
| c) układu pośredniego | 162,88 zł. |
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu naruszenia plomb legalizacyjnych pobiera się opłatę wynikającą z sumy 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.
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150 % miesięcznej wartości mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki sieciowej w danej grupie taryfowej.

8. TABELA CEN ENERGII I STAWEK OPŁAT DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ [zł/kWh]	STAWKA OPŁATY ABONAMENOWEJ [zł/m-c]	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ [zł/kWh]	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ [zł/kWh]	SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ [zł/kW/m-c]
1	2	3	4	5	6
C21	0,1301	14,00	0,0442	0,0849	6,66
C11	0,1301	1,56	0,0442	0,0849	4,96