



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa, dnia 11 grudnia 2001 r.

DTA-821/2820-A/4/2001/DK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) 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 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego „Przedsiębiorstwo Energetyczne” Sp. z o. o. z siedzibą w Nowym Sączu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 14 września 2001 r. znak: PE/014/2001, z dnia 25 października 2001 r. znak: PE/017/2001 oraz z dnia 22 listopada 2001 r. znak: PE/021/2001

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych - określających poprawę efektywności w zakresie koncesjonowanych działalności, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie - na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 25 kwietnia 2001 r. nr PEE/233/2820/W/1/2/2001/AS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 25 kwietnia 2001 r. nr OEE/291/2820/W1/2/2001/AS - na obrót energią elektryczną w dniu 17 września 2001 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, zwanego dalej „Prezesem URE”.

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 1, 2, 3, 4 i 5 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

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.

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 od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Otrzymuje:

Przedsiębiorstwo Energetyczne Sp. z o. o.
ul. Węgierska 144a
33-300 Nowy Sącz

Przedsiębiorstwo Energetyczne Sp. z o.o. w Nowym Sączu

T A R Y F A
dla energii elektrycznej

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
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. Tabela cen i stawek opłat

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – „Przedsiębiorstwo Energetyczne” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Nowym Sączu przy ul. Węgierskiej 144 a, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe
 - c) cen za energię elektryczną
 - d) stawek opłat abonamentowych
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej•
•
•
•
• także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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”,
 - c) 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 standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957, zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. 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, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 1.7. Rozliczenia oparte są 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, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

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

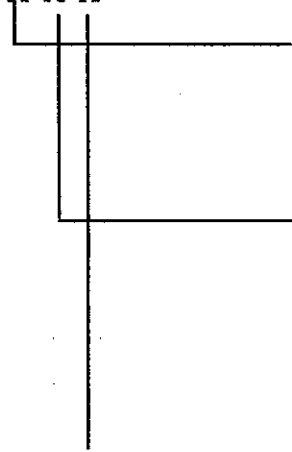
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

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 dostarczenia energii,
- wartość mocy umownej.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:
C: napięcie niskie (nn)

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:
1: moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
2: moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:
1. jednostrefowa

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące całodobowe grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci nn C-21 i C-11

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 przesyłowe przeprowadza się raz w miesiącu w terminie ustalonym w umowie.

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu

- pomiarowo- rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
 - 3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 - 3.3.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt. 3.3.3. nie jest możliwe, podstawą 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.
 - 3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalania korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
 - 3.3.6. 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 czynną.
 - 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w okresie rozliczeniowym, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.2. Opłaty abonamentowe.
 - 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej prawidłowość rozliczeń obciążeni 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 te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.
 - 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.
 - 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową w zł,
 S_s - składnik stały opłaty sieciowej w zł / (jednostkę mocy * miesiąc),
 P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3 i 5.1.4. wyrażona w jednostkach mocy,
 S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł / jednostką energii, o którym mowa w pkt 5.1.2,
 E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2 Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę wyżej wymienionych stawek.

5.1.3. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo-rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.1.4. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą

Lp.	Prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego	Moc przyłączeniowa	
		Odbiór 1 fazowy	Odbiór 3 fazowy
	[A]	[kW]	[kW]
I	II	III	IV
1	6	1	3
2	10	2	6
3	16	3	9
4	20	4	11
5	25	5	14
6	32		18
7	35		20
8	40		22
9	50		28
10	63		35

5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie

rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Dla odbiorców, których układy pomiarowo-rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej. 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.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego przyłącza nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 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 pobieranej ponad moc umowną.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.2. 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 w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,5$ zł /godzinę.
- 6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- | | |
|---|----------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 13,71 zł |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 68,56 zł |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanych z powodu awarii sieci | 6,86 zł |
| 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, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 13,71 zł |
| e) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny przedmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 68,56 zł |
| f) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie | |

zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	6,86 zł
g) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,06 zł

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 lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- 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:

- 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- wielkości 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, 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.

- 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:

- 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
- 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 gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 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, 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 gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b i c, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 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,
 - 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 znamionowanego 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_0 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

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 napięciowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

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

- a) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- b) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.

8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

- a) w przypadku przyłączy powyżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_l \cdot (L - 30)$$

- b) w przypadku przyłączy poniżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w zł/kW,

S_l – stawka opłaty wyrażona w zł/m,

L – długość przyłącza.

Stawki S_m i S_l zawarte są w taryfie.

8.3. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

8.4. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

8.5. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa		stawka opłaty S_m w zł/kW	stawka opłaty S_1 w zł/m
IV	kablowe	60	33
V	kablowe	70	33

9. Tabela cen i stawek opłat

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1376	0,1402
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	4,25	2,55
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1012	0,1562
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,74	4,26
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	4,25	2,55

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe