



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2004 r.

DTA-4211-145(13)/2004/2687/VI/AB

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) 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 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Energetyka Kaliska S.A.

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 14 października 2004 r. znak: DO/6262/19954/2004, uzupełnionym pismami: z dnia 20 października 2004 r. znak: 4585/20318/2004, z dnia 9 listopada 2004 r. znak: DD 4926/21798, z dnia 10 listopada 2004 r. znak: DD/DR/MA/21815/1377/04, z dnia 12 listopada 2004 r. znak: DO/2004, z dnia 25 listopada 2004 r., znak: DD/DR/MA/22923/1443/04, z dnia 29 listopada 2004 r., znak: DO/7128/2004, z dnia 8 grudnia 2004 r., znak: DO/7315/23706/2004 oraz z dnia 10 grudnia 2004 r., znak: DD 5284/23909/2004

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2005 r.



UZASADNIENIE

W dniu 15 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/16/2687/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/18/2687/U/1/98/RG z dnia 18 listopada 1998 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

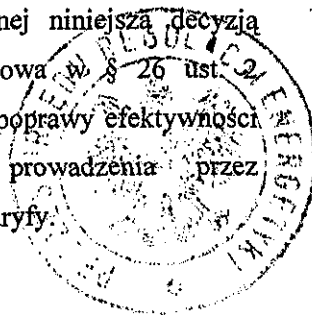
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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 w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 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 ustalone 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 ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz




Otrzymuje:
Energetyka Kaliska
Spółka Akcyjna
ul. Wolności 8
62-800 Kalisz

ENERGETYKA KALISKA SA

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

 **ENERGETYKA KALISKA**
SPÓŁKA AKCYJNA
62-800 Kalisz, Al. Wolności 8
tel. 765-81-00, fax 765-83-00
(1)

ENERGETYKA KALISKA SA
CZŁONEK ZARZĄDU

dr Jan Frączczak

ENERGETYKA KALISKA SA
KANCELARIA ZARZĄDU
Z-ca Dyrektora – Prokurent
Piotr Dobrzański
Piotr Dobrzański

Kalisz, 2005 r.

13/12

Dobrzański

Spis treści.

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	
2. DEFINICJE.....	
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....	
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	
3.2. STREFY CZASOWE.....	
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....	
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....	
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ.....	
4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE.....	
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....	
5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....	
5.2. MOC UMOWNA.....	
5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE 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. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....	

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Energetykę Kaliską SA z siedzibą w Kaliszu, 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,
 - g) opłat 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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii elektrycznej:
 - a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od $-0,5$ Hz do $+0,2$ Hz,
 - b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10 % do $+5$ % w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV oraz ± 10 % w sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
 - c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznym odniesionych do harmonicznym podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
 - 2,5 % i 1,5 % - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,
 - 5,0 % i 3,0 % - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
 - 8,0 % i 5,0 % - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w pkt. a) ÷ c) jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg } \varphi$ nie większym niż 0,4.
- 1.4.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin.
- 1.4.2. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.
- 1.4.3. Dla grup przyłączeniowych I – III i VI dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw, o których mowa w pkt. 1.4.1. i 1.4.2., określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny, stawki oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. Definicje.

W taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4. **Niskie napięcie (nn)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.7. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.
- 2.8. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.
- 2.9. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

Pozostałe pojęcia stosowane w taryfie są zgodne z definicjami określonymi w ustawie i rozporządzeniu taryfowym.

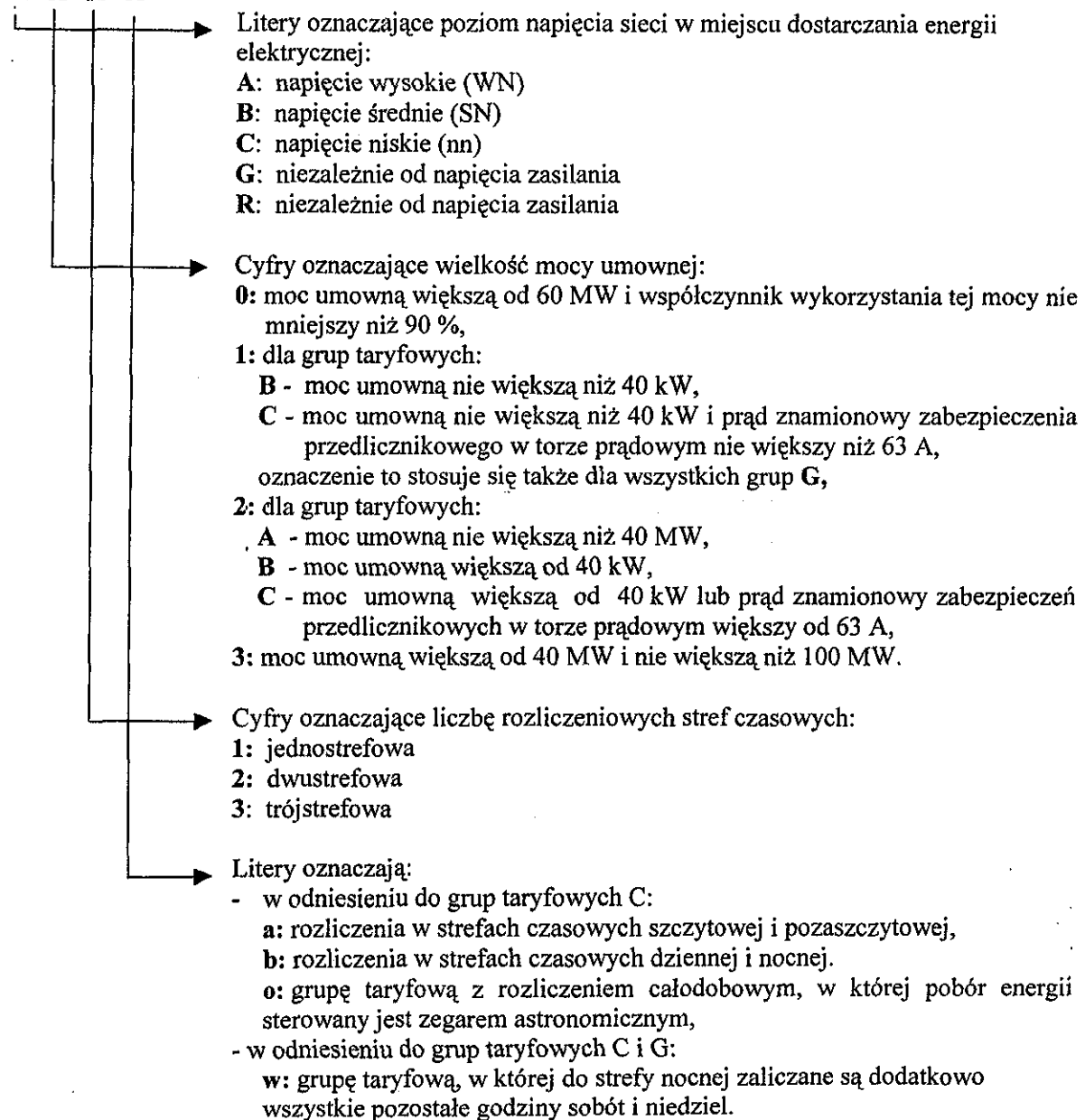
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe.

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 wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



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

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla odbiorców
zasilanych z sieci WN:	
A0	linią bezpośrednią, o mocy umownej większej od 60MW i współczynniku wykorzystania tej mocy nie mniejszym niż 90 %.
A33	o mocy umownej większej od 40 MW i nie większej niż 100 MW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach.
A 23	o mocy umownej nie większej niż 40 MW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach.
zasilanych z sieci SN:	
B23	o mocy umownej większej od 40 kW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach.
B22	o mocy umownej większej od 40 kW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w dwóch strefach czasowych.
B21	o mocy umownej większej od 40 kW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w jednej strefie czasowej.
B11	o mocy umownej nie większej niż 40 kW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w jednej strefie czasowej.
zasilanych z sieci nn:	
C22a C22b	o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w dwóch strefach czasowych.
C21	o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w jednej strefie czasowej.
C12a C12b C12w	o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w dwóch strefach czasowych.
C11	o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w jednej strefie czasowej.
C11o	o stałym poborze mocy, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w jednej strefie czasowej, o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie / wyłączenie wszystkich odbiorników, objętych układem pomiarowo – rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem zegara astronomicznego, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów / wschodów słońca, zainstalowanego w porozumieniu ze sprzedawcą i plombowanego przez sprzedawcę.
niezależnie od poziomu napięcia zasilania:	
G11	zużywających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych) rozliczanych w jednej strefie czasowej. Do grupy tej mogą być również zaliczeni odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby: a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części

	<p>bytowej, klasztor, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, koszary, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, a także pomieszczeń pomocniczych tych obiektów tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służących potrzebom bytowo – komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowego, usługowego lub produkcyjnego,</p> <p>b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</p> <p>c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych, nie mających charakteru handlowego, usługowego lub produkcyjnego,</p> <p>d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni,</p> <p>e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,</p> <p>f) węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,</p> <p>g) garaży indywidualnych użytkowników nie mających charakteru handlowego, usługowego lub produkcyjnego</p>
G12 G12w	jak w G11, lecz rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
R	<p>których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:</p> <p>a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,</p> <p>b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,</p> <p>c) stacji ochrony katodowej gazociągów,</p> <p>d) oświetlenia reklam.</p>

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.5 Odbiorca, który:

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

3.1.6. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie warunku, o którym mowa w pkt. 3.1.5.b), dopuszcza się, w uzgodnieniu ze sprzedawcą, stosowanie różnych grup taryfowych o zbliżonym układzie rozliczeniowych stref czasowych.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami grup taryfowych A33, A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

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

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

3.2.4. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami grupy taryfowej C12a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

- 3.2.5. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym: - 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin w okresie od godziny 22 ⁰⁰ do godziny 7 ⁰⁰ , - 2 kolejne godziny, spośród 3 godzin w okresie od godziny 13 ⁰⁰ do godziny 16 ⁰⁰ .

Godziny zegarowe trwania stref czasowych ustala sprzedawca.

- 3.2.6. W grupach taryfowych C12w oraz G12w stosowane są strefy czasowe takie jak w grupach taryfowych C12b i G12 z tym, że do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie pozostałe godziny sobót i niedziel.
- 3.2.7. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców grup taryfowych C12a, C12b, C12w, G12, G12w ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:
- miesięcznym – dla odbiorców grup: A, B, C2,
 - dwumiesięcznym – dla odbiorców grup: C1, G.
- Ww. okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń tych odbiorców określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii elektrycznej w transformatorach. Straty mocy oraz energii elektrycznej oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat.

- W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez układ pomiarowo - rozliczeniowy, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w pkt. 3.3.5. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach czasowych, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|-------------------|-----------|
| a) na napięciu nn | 66,75 zł |
| b) na napięciu SN | 100,13 zł |
| c) na napięciu WN | 125,16 zł |
- 3.3.12. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg cen i stawek opłat z dotychczas stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą grupą taryfową, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.4. i 4.2.4.
- 3.3.13.1. Rozliczenia za energię elektryczną i usługi przesyłowe, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.13.2. Odbiorcy, którzy wyposażeni są w układy pomiarowo – rozliczeniowe, w tym układy sumujące, umożliwiające łączne rozliczenia dla kilku miejsc dostarczania, mogą być, za zgodą sprzedawcy, rozliczani według tych urządzeń za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe.
- 3.3.14. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C11o nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła).

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię czynną.

- 4.1.1. Oplatę za pobraną energię czynną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii czynnej obliczana jest jako iloczyn uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.3. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii czynnej ustala się na poziomie 1 kWh.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową, której stawka określona jest na jednego odbiorcę.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.
- 4.2.4. Odbiorcy kupujący energię elektryczną i usługi przesyłowe w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę abonamentową w wysokości 50 % opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której jest rozliczany odbiorca.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Miesięczną opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{ZOPk} \cdot E_k)$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej w złotych za jednostkę mocy na miesiąc z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.
- P - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- S_{ZOPk} - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej „k”, o którym mowa w pkt. 5.1.2, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej S_{ZVnk} i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii
- E_k - ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

5.1.2. Składnik zmienny stawki przesyłowej S_{ZOPk} ustala się w cenie w rozbięciu na:

- a) składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVnk} ,
- b) stawkę systemową.

Natomiast na fakturze składnik S_{ZOPk} , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3.1. Opłata za usługi przesyłowe w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.3.2. i 5.1.3.3.

5.1.3.2. Dla odbiorców, zamawiających moc:

- a) wg pkt. 5.2.1.1., jednakową dla każdego miejsca dostarczania, którzy nie mają możliwości jednoczesnego poboru energii elektrycznej z kilku miejsc dostarczania, znajdujących się pod napięciem lub załączanych przez automatykę,
- b) wg pkt. 5.2.1.2.

ustala się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych odmienny sposób naliczania opłat za usługę przesyłową w części stałej wg zasad przyjętych u sprzedawcy.

5.1.3.3. W przypadku zmniejszenia przez odbiorców grup taryfowych A, B i C2 mocy umownej za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie – o 20 % – opłaty za usługę przesyłową w części stałej, dla całego okresu objętego korektą.

5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługę przesyłową w części stałej ustalana jest w złotych na miesiąc.

5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej, obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych urządzeń i składnika stałego stawki sieciowej,
- b) części zmiennej, obliczonej jako iloczyn uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci, sumy mocy tych urządzeń i składnika zmiennego stawki przesyłowej.

5.1.6. W przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych, opłaty przesyłowej w części stałej nie pobiera się, a do obliczenia opłaty przesyłowej w części zmiennej przyjmuje się miesięczne zużycie energii czynnej w wysokości 1 kWh.

5.1.7. 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.

- 5.2.1.1. Odbiorcy zamawiają moc umowną, odpowiadającą wartości maksymalnej ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, przewidywanej do pobrania w roku obowiązywania taryfy. Moc umowna zamawiana jest odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.1.2.
- 5.2.1.2. Dla odbiorców posiadających kilka miejsc dostarczania i układy pomiarowo – rozliczeniowe, w tym układy sumujące, umożliwiające łączne rozliczenie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczania, ustala się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych odmienny sposób zamawiania mocy umownej wg zasad przyjętych u sprzedawcy.
- 5.2.2. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.3.3
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania 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. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych A, B, C2, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione, również przez odbiorców pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych 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-sto minutową, o ile układ pomiarowo – rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.
- 5.2.6. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.7. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
 - uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub,
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$,

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy grup taryfowych A, B, C2, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy pozostałych grup taryfowych, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

5.3.4 W przypadku odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych sposób rozliczania za energię bierną w strefach czasowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.3.5. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych układem sumującym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, dopuszcza się prowadzenie rozliczeń łącznie dla tych miejsc dostarczania.

5.3.6. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale $0,2 \div 0,4$, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie współczynnika w wysokości zawartej w tym przedziale. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

5.3.7. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w przypadku poboru energii elektrycznej czynnej i biernej przy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{ZVnk} \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot E_k$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej wyrażona w złotych,
- S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k” grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $\text{tg}\varphi_k$ – współczynnik dla strefy czasowej „k” danego okresu rozliczeniowego,
- E_k – ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej „k”, wyrażona w jednostkach energii czynnej,
- n – ilość rozliczeniowych stref czasowych.

5.3.8. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $\text{tg}\varphi$ ustala się ze wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{E} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

$\text{tg}\varphi$ – współczynnik dla danego okresu rozliczeniowego,

ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

E – ilość energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.9. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVnk} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.10. W przypadku poboru energii elektrycznej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki S_{ZVnk} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.11. W przypadku całodobowego rozliczania za energię bierną, do rozliczeń określonych w pkt. 5.3.9. i 5.3.10., przyjmuje się najniższy składnik zmiennej stawki sieciowej dla grupy taryfowej, wg którego rozliczany jest odbiorca.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w pkt. 1.4. odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia 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, odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- | | |
|---|------------|
| a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 15,81 zł |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91 zł |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane go z powodu awarii sieci | 7,59 zł |
| d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu 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 | 15,18 zł, |
| e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV | 151,83 zł, |
| f) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z 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 | 75,91 zł, |
| g) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z 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, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 151,83 zł, |
| 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 | 75,91 zł, |
| 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 nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

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

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie 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.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 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,

2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

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 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 sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych 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, 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 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, 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 znamionowego licznika	300 kWh,
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) 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 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 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. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego albo zniszczonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
3.	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
4.	założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy	iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,
 - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagających dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt. 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt. 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.12 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączonej.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z pkt. 8.6. oraz opłatę ustaloną w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza do wielkości dotychczasowej mocy, obliczoną na podstawie pkt. 8.8.
- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.9. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.

- 8.11. 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, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.
- 8.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]		Stawka opłaty [zł/m]
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego	
IV	94,0	119,0	34,0
V	104,5	129,5	

- 8.13. W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza w wysokości określonej w tabeli zawartej w pkt. 8.12.
- 8.14. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

9.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczenia	x
	a) na napięciu nn	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo –rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	66,75
	a) półpośredniego	100,13
	a) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	x
	do 25 A łącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	22,53
	- za każdą następną	5,00
	powyżej 63 A	
	- za pierwszą	30,04
- za każdą następną	14,00	
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72

4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	
	a) w sieci nn	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

**Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

10. Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny energii i stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych.

10.1. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych A23, A33, A0.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	A23 LATO	A23 ZIMA	A33 LATO	A33 ZIMA	A0
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	x	122,51
- szczyt przedpołudniowy	136,66	136,93	138,59	139,01	x
- szczyt popołudniowy	177,98	177,68	190,63	189,99	x
- reszta doby	108,37	107,83	106,75	105,98	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	89,19		89,19		86,70
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa w zł/MWh:	41,52		41,52		41,52 4,05***
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	x		x		6,80
- szczyt przedpołudniowy	6,74	7,37	6,95	7,52	x
- szczyt popołudniowy	7,83	9,08	8,08	9,26	x
- reszta doby	5,47	5,60	5,40	5,47	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,27		3,27		3,29
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	89,19		89,19		86,70

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

** stawka stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe,

*** stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w § 33 ust. 2 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego, wyznaczona z uwzględnieniem współczynnika udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych w wysokości 0,1.

10.2. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych B11, B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	131,89	150,18
- szczytową	x	x	147,51	x	x
- pozaszczytową	x	x	118,71	x	x
- szczyt przedpołudniowy	139,12	139,39	x	x	x
- szczyt popołudniowy	185,65	184,79	x	x	x
- reszta doby	108,71	108,37	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	86,36				
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobową	x	x	x	37,70	15,13
- szczytową	x	x	53,62	x	x
- pozaszczytową	x	x	30,56	x	x
- szczyt przedpołudniowy	18,72	27,21	x	x	x
- szczyt popołudniowy	23,21	41,62	x	x	x
- reszta doby	13,65	15,00	x	x	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/mc	5,98		6,49	6,40	3,09
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	86,36				

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

** stawka stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe,

10.3. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1323	x	x
- szczytową	x	0,1689	x
- pozaszczytową	x	0,1179	x
- dzienną	x	x	0,1451
- nocną	x	x	0,1068
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	86,36		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobową	0,0877	x	x
- szczytową	x	0,0950	x
- pozaszczytową	x	0,0825	x
- dzienną	x	x	0,0928
- nocną	x	x	0,0328
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,12	10,96	10,57
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	86,36		

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

** stawka stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.4. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych C11, C11o, C12a, C12b, C12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	C11	C11o	C12a	C12b	C12w
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:					
- całodobową	0,1428	0,1321	x	x	x
- szczytową	x	x	0,1647	x	x
- pozaszczytową	x	x	0,1263	x	x
- dzienną	x	x	x	0,1557	0,1778
- nocną	x	x	x	0,1084	0,1032
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,89				
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0415				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:					
- całodobowy	0,1287	0,0826	x	x	x
- szczytowy	x	x	0,1543	x	x
- pozaszczytowy	x	x	0,0432	x	x
- dzienny	x	x	x	0,1693	0,1718
- nocny	x	x	x	0,0098	0,0041
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	3,42	3,55	3,42	3,42	3,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,89				

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

** stawka stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.5. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych G11, G12, G12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12w
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1424	x	x
- dzienną	x	0,1575	0,1661
- nocną	x	0,1137	0,1137
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,42		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1550	x	x
- dzienny	x	0,1777	0,1931
- nocny	x	0,0139	0,0139
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:			
Pomiar bezpośredni - instalacja 1 – fazowa	0,90	3,46	3,46
Pomiar bezpośredni - instalacja 3 – fazowa	2,21	5,25	5,25
Pomiar półpośredni - instalacja 3 – fazowa	27,64	33,46	33,46

10.6. Tabela cen i stawek opłat grupy taryfowej R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA R
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1579
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,80
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1027
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/dzień	0,07
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,03