Warszawa, dnia 15 czerwca 2002 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/2709-D/2/2002/BM

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099 oraz z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802) 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

Zakład Energetyczny Łódź - Teren Spółka Akcyjna z siedzibą w Łodzi,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 15 maja 2002 r. znak: DN/4271/2002, uzupełnionym pismem z dnia 6 czerwca 2002 r. znak: OT/5014/2002

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2002 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 16 listopada 1998 r. nr PEE/18/2709/U/1/98/JK - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 16 listopada 1998 r. nr OEE/20/2709/U/1/98/JK - na obrót energią elektryczną, w dniu 16 maja 2002 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym".

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

1) poszczególne 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 zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} 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".

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Otrzymują:
Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.
ul. Piotrkowska 58
90-950 Łódź

ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN S.A.

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
ŁÓDŹ-TEREN S.A.

Łódź, 2002 rok

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE

2. DEFINICJE

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

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
3.2. STREFY CZASOWE
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
5.2. MOC UMOWNA
5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

10.1. GRUPA TARYFOWA A23
10.2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22 , B23
10.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22A , C22B, C23
10.4. GRUPY TARYFOWE C11, C11P, C12A, C12AP, C12B, C12BP, C13
10.5. GRUPY TARYFOWE G11, G11P, G12, G12P
10.6. GRUPA TARYFOWA D01
10.7. GRUPA TARYFOWA R
10.8. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ
10.9. STAWKA ROZLICZENIOWA

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A. z siedzibą w Łodzi, zwane dalej „sprzedawcą".

1.2. Niniejsza 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) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe 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. Nr 54, poz.348, ze zm.), zwanej dalej „ustawą",
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym",
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107, poz. 671).

1.4. Zawarte w niniejszej taryfie:
a) ceny za energię elektryczną,
b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
c) stawki opłat abonamentowych,
d) stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
e) stawki opłat, o których mowa w pkt.7.6.,
uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%. Natomiast w odniesieniu do pozostałych stawek i opłat stosuje się podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług przesyłowych lub umów o świadczenie usług przesyłowych, zwanych dalej „umowami", oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.6. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW oraz do 1 kWh i 1 kvarh.

1.7. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

1.8. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w przepisach powołanych w pkt. 1.3. taryfy.
Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

1) **sprzedawca** – Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.; przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji,
2) **moc pobrana** - największa 15–minutowa moc czynna pobrana z sieci w okresie miesięcznym; gdy ustalony w umowie okres rozliczeniowy jest krótszy od miesiąca dla określenia wielkości mocy pobranej przyjmuje się największą moc zarejestrowaną w okresie miesięcznym,
3) **okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
4) **niskie napięcie** (nN) – napięcie nie wyższe niż 1 kV,
5) **średnie napięcie** (SN) – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
6) **wysokie napięcie** (WN) – napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
7) **usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo- jakościowych,
8) **układ równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej** – układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany u odbiorcy przyłączonego do sieci poprzez dwa przyłącza nie wyposażone w oddzielne układy pomiarowo-rozliczeniowe, z zamontowanym urządzeniem blokującym, uniemożliwiającym jednoczesny pobór mocy z tych przyłączy,
9) **zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe przed układem pomiarowo-rozliczeniowym (licząc od strony zasilania) zabezpieczenie instalacji i urządzeń odbiorczych, plombowane przez sprzedawcę energii elektrycznej,
10) **zabezpieczenie główne** – w zależności od przyjętych rozwiązań technicznych pod pojęciem tym rozumie się: zabezpieczenie przedlicznikowe, złączowe lub pierwsze za układem pomiarowo-rozliczeniowym (licząc od strony zasilania) zabezpieczenie nadmiarowo-prądowe instalacji i urządzeń odbiorczych, plombowane przez sprzedawcę energii elektrycznej,
11) **rok obowiązywania taryfy** – okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca każdego roku,
12) **dzień roboczy** – nieświąteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

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

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Ustala się stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii elektrycznej, wielkości mocy umownej, rocznego zużycia energii elektrycznej, charakterystyki poboru energii elektrycznej i liczby rozliczeniowych stref czasowych następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X

Grupy taryfowe zależne od poziomu napięcia zasilania:
A – dla napięcia 110 kV (WN),
B – dla średniego napięcia (SN),
C – dla niskiego napięcia (nN),
G, D i **R** – niezależne od poziomu napięcia zasilania.

Cyfry: **1, 2, 0** oznaczają:
1 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej (w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, na który ustala się grupę taryfową) do 80 MWh oraz dla wszystkich odbiorców w grupie taryfowej G;
2 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej większej od 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej (w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, na który ustala się grupę taryfową) większym od 80 MWh,
0 – grupa taryfowa dla odbiorców o stałym poborze mocy, posiadających odbiory sterowane przekaźnikami zmierzchowymi lub zegarami sterującymi zaprogramowanymi na kolejne dni roku kalendarzowego wg godzin wschodów i zachodów słońca.

Cyfry: **1, 2, 3** oznaczają:
1 – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowe),
2 – grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,
3 – grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym.

Litery: **a, b, p** oznaczają:
a – rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej,
b – rozliczanie w strefach dziennej i nocnej,
p – rozliczanie z urządzeń pomiarowych przedpłatowych.

3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:
a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C13,
d) dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od poziomu napięcia - G11, G11p, G12, G12p, D01, R.

3.1.3. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby:

a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
b) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne i koszary w części bytowej, itp.; w lokalach tych według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo – usługowego,
c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
g) węzłów cieplnych i hydroforni służących wyłącznie do zasilania domów mieszkalnych,
h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.4. Odbiorcy, którzy nie spełniają kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1.3, kwalifikowani są do grup taryfowych: A, B lub C zależnie od poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania, wielkości mocy umownej i ilości energii elektrycznej pobranej w okresie roku kalendarzowego.

3.1.5. W przypadku gdy energia elektryczna mierzona jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym pobierana jest (na podstawie istniejących warunków przyłączenia) z sieci niskiego napięcia zarówno na potrzeby wiejskiego lub miejskiego gospodarstwa domowego, jak i drobnotowarowego gospodarstwa rolnego lub oddzielnych pomieszczeń o charakterze handlowo-usługowym, odbiorca kwalifikowany jest do grupy taryfowej C – w części dotyczącej energii zużywanej na potrzeby prowadzonej działalności – tylko w przypadku gdy spełnione są jednocześnie dwa warunki:

a) odbiorca prowadzi działalność gospodarczą, która wymaga zarejestrowania,
b) istnieją techniczne możliwości rozdziału instalacji, a jednocześnie rozdział instalacji uzasadniony jest ze względu na ilość energii zużywanej na potrzeby prowadzonej działalności.

3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
Grupę taryfową R stosuje się w szczególności dla:

a) krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, jak: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk, itp.,
b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
c) stacji ochrony katodowej gazociągów.

3.1.7. Grupa taryfowa D01 może być stosowana w rozliczeniach z odbiorcami posiadającymi odbiory o stałym poborze mocy, sterowane przekaźnikami zmierzchowymi lub zegarami sterującymi zaprogramowanymi na kolejne dni roku kalendarzowego wg godzin wschodów i zachodów słońca.

Rozliczenia w tej grupie taryfowej dokonywane są wg cen i stawek opłat jednostrefowych - zróżnicowanych dla okresu LATA (kwiecień ÷ wrzesień) i ZIMY (październik ÷ marzec).

3.1.8. Grupa taryfowa C13 może być stosowana w rozliczeniach z odbiorcami o rocznym zużyciu energii elektrycznej (w ubiegłym roku kalendarzowym) powyżej 18.000 kWh. Strefy czasowe określa tabela w pkt. 3.2.1..

3.1.9. Grupa taryfowa G11p, G12p, C11p, C12ap lub C12bp może być stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, której pobór mierzony jest za pomocą licznika przedpłatowego. W rozliczeniach za dostarczoną energię elektryczną w tych grupach taryfowych stosowane są ceny i stawki opłat odpowiednich grup taryfowych (G11, G12, C11, C12a lub C12b) z wyłączeniem opłaty abonamentowej.

3.1.10. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, który nie ma lub nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.11. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.

3.1.12. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, w sytuacji gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych.

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23, B23, C23 i C13 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	$7^{00} \div 13^{00}$	$7^{00} \div 13^{00}$
2.	Szczyt popołudniowy	$19^{00} \div 22^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$
3.	Pozostałe godziny doby *)	$13^{00} \div 19^{00}$ $22^{00} \div 7^{00}$	$13^{00} \div 16^{00}$ $21^{00} \div 7^{00}$

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

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela.

	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
Miesiąc	ranna	Wieczorna	dzienna	Nocna
1	2	3	4	5
Styczeń	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00}$ i $11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Luty	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00}$ i $11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$

Marzec	$8^{00} \div 11^{00}$	$18^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00}$ i $11^{00} \div 18^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Kwiecień	$8^{00} \div 11^{00}$	$19^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00}$ i $11^{00} \div 19^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Maj	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00}$ i $11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Czerwiec	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00}$ i $11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Lipiec	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00}$ i $11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Sierpień	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00}$ i $11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Wrzesień	$8^{00} \div 11^{00}$	$19^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00}$ i $11^{00} \div 19^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Październik	$8^{00} \div 11^{00}$	$18^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00}$ i $11^{00} \div 18^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Listopad	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00}$ i $11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$
Grudzień	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$6^{00} \div 8^{00}$ i $11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$

3.2.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
styczeń ÷ grudzień	$6^{00} \div 21^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$

3.2.4. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych C12a i C12ap przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefa pozaszczytowa
1	2	3
kwiecień ÷ wrzesień	$8^{00} \div 11^{00}$, $20^{00} \div 21^{00}$	pozostałe godziny doby
październik ÷ marzec	$8^{00} \div 11^{00}$, $17^{00} \div 21^{00}$	pozostałe godziny doby

3.2.5. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych G12, G12p, C12b i C12bp przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
styczeń ÷ grudzień	$6^{00} \div 13^{30}$ i $15^{30} \div 22^{00}$	$13^{30} \div 15^{30}$ i $22^{00} \div 6^{00}$

3.2.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G12, w strefach czasowych określonych w pkt. 3.2.5., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorca zostanie pisemnie poinformowany przez sprzedawcę. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie 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:

1) raz w miesiącu - dla odbiorców w grupach taryfowych: A, B i C2, o ile umowa nie przewiduje kilku rozliczeń w miesiącu,
2) raz na 2 miesiące - dla odbiorców w grupach taryfowych: G, C1 i D; w przypadku gdy sprzedawca zainstalował licznik do pomiaru mocy 15-minutowej rozliczenia mogą być przeprowadzane raz w miesiącu,

3) raz na 6 miesięcy - dla odbiorców w grupie taryfowej G, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby działek rekreacyjnych i domków letniskowych; w tym przypadku w sezonie letnim mogą być stosowane rozliczenia raz w miesiącu lub raz na dwa miesiące.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.1., z uwzględnieniem § 38 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

3.3.3. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie. W stosunku do odbiorców w grupie taryfowej R sposób rozliczenia określa umowa.

3.3.4. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę oraz części zmiennej opłaty przesyłowej. W takim przypadku konieczne jest aby:

a) przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,

b) warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.

3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie pierwotnej transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie wtórnej, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.

Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę.

W przypadku braku tych liczników, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% ilości kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin wykazanych przez urządzenia pomiarowe, o ile umowa nie stanowi inaczej.

3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez transformatory będące własnością sprzedawcy, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie wtórnej transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie pierwotnej transformatora straty w transformacji, wyszczególnione w pkt. 3.3.5., należy odpowiednio odejmować.

3.3.7. W uzasadnionych technicznie sytuacjach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru.

W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie.

3.3.8. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii 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 stawkach opłaty za usługę przesyłową dla oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów, jak: konserwacja, wymiana źródeł światła, itp.; odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalone w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub z innym wykonawcą.

3.3.10. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową oraz opłaty abonamentowej, odbiorca ponosi koszty przyłączenia, odłączenia oraz ewentualnie wykonania i obsługi instalacji odbiorczej - wg kalkulacji sprzedawcy.

3.3.11. W przypadku zasilania odbiorcy przyłączami o różnych napięciach, opomiarowanymi jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym, w celu obliczenia opłaty za energię elektryczną czynną i części zmiennej opłaty przesyłowej oraz ustalenia stawki opłaty abonamentowej, odbiorcę kwalifikuje się do grupy taryfowej właściwej dla napięcia wyższego.

3.3.12. Wymiana układu pomiarowo-rozliczeniowego, w związku ze zmianą (na wniosek odbiorcy) grupy taryfowej lub wielkości mocy umownej, odbywa się na koszt odbiorcy przyłączonego do sieci niskiego napięcia, na który składa się koszt robocizny, koszt zużytych materiałów, koszt dojazdu służb technicznych sprzedawcy oraz opłata pokrywająca różnicę pomiędzy wartością nowo zainstalowanych liczników i innych urządzeń pomiarowych (w tym przekładników) a wartością układu zdemontowanego.
Odbiorcy zasilani z sieci wysokiego i średniego napięcia wymianę układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonują własnym kosztem i staraniem.

3.3.13. Podmiot zgłaszający sprzedawcy do realizacji umowę sprzedaży energii w formie grafików obciążeń ponosi opłatę rozliczeniową obliczoną jako iloczyn stawki rozliczeniowej, określonej w pkt. 10.9., oraz ilości energii określonej w tych grafikach. Termin płatności opłaty rozliczeniowej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

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

3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo

wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą obliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

3.4.7. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, uniemożliwiającej określenie ilości energii elektrycznej pobranej w strefach czasowych doby, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową właściwą dla zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.4.8. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.4.7., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

4.1.1. Opłatę za energię elektryczną czynną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, skorygowanych w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.5 ÷ 3.3.8., z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2., oraz ceny za energię elektryczną w danej grupie taryfowej.

4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.6.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się w wysokości 1 kWh.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzenia przez sprzedawcę odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli oraz handlowej obsługi polegającej na wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń ponoszą opłaty na rzecz sprzedawcy, zwane opłatami abonamentowymi.

4.2.2. Stawka opłaty abonamentowej, skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę i wyrażona w złotych za miesiąc, doliczana jest do każdej faktury za energię elektryczną i usługę przesyłową wystawionej odbiorcy. W przypadku odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R stawka opłaty abonamentowej wyrażona jest w złotych za fakturę.

4.2.3. Opłaty abonamentowe naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy od miesiąca opłata abonamentowa stanowi iloczyn stawek ustalonych w taryfie i ilości miesięcy.

4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych obowiązują odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, a także odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Opłatę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie :

O_p – opłata przesyłowa, wyrażona w złotych,
S_s – składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej za miesiąc, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.9. i 5.1.12.,
P – moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3., 5.1.4. lub 5.1.6., bądź moc wyznaczona zgodnie z pkt. 5.1.14. lub 5.1.16., wyrażona w jednostkach mocy czynnej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.9. i 5.1.12.,
S_z – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii czynnej, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
E – ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii czynnej,

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych, zależne od ilości energii, ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki sieciowej oraz 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. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A, B i C o mocy umownej większej od 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej (w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, na który ustala się grupę taryfową) większym od 80 MWh dla celów obliczania części stałej opłaty przesyłowej przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie.

5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B11 i D01 dla celów obliczania części stałej opłaty przesyłowej przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie.

5.1.5. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w pkt. 5.1.3. i 5.1.4., wymagane są układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.

5.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C o mocy umownej nie większej niż 40 kW oraz rocznym zużyciu energii elektrycznej (w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, na który ustala się grupę taryfową) do 80 MWh dla celów obliczania części stałej opłaty przesyłowej przyjmuje się moc umowną w wielkości:

a) określonej w umowie, jeżeli sprzedawca zainstalował licznik do pomiaru mocy 15-minutowej, bądź gdy instalacja odbiorcza została wyposażona w urządzenie ograniczające pobór mocy, którym jest pierwsze za układem pomiarowo-rozliczeniowym (licząc od strony zasilania) zabezpieczenie nadmiarowo-prądowe instalacji i urządzeń odbiorczych, plombowane przez sprzedawcę energii elektrycznej,
b) ryczałtowej – jeżeli nie są spełnione warunki określone w pkt. 5.1.6.a) – zgodnie z poniższą tabelą:

Moc umowna	
LICZNIK 1-FAZOWY	LICZNIK 3-FAZOWY
2 kW	6 kW

5.1.7. Sprzedawca instaluje licznik z pomiarem mocy 15-minutowej odbiorcom, o których mowa w pkt. 5.1.6.b), jeżeli moc zainstalowanych odbiorników lub ilość pobieranej energii elektrycznej uzasadnia stosowanie rozliczeń z kontrolą poboru mocy.

5.1.8. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. 5.1.6.b), zasilanych z sieci 3-fazowej, dopuszcza się możliwość prowadzenia rozliczeń na podstawie mocy umownej w wielkości ryczałtowej 3 kW, pod warunkiem złożenia przez odbiorcę pisemnego oświadczenia o zużyciu w roku rozliczeniowym nie więcej niż 1000 kWh energii elektrycznej.
W przypadku przekroczenia ww. limitu rocznego zużycia odbiorca zobowiązany jest do uregulowania różnicy pomiędzy płatnościami należnymi wg mocy w wielkości ryczałtowej 6 kW a płatnościami zrealizowanymi na podstawie mocy 3 kW – za poprzedni rok rozliczeniowy.
Bieżące rozliczenie części stałej opłaty przesyłowej będzie dokonywane według mocy umownej w wielkości ryczałtowej 6 kW.

5.1.9. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G składnik stały stawki opłaty przesyłowej ustalony jest w złotych za miesiąc.

5.1.10. W przypadku odbiorców sezonowych, zgłaszających wyższą moc umowną dla określonych miesięcy roku (sezon) i niższą dla pozostałych miesięcy roku (poza sezonem), część stała opłaty przesyłowej, o której mowa w pkt. 5.1.1., obliczana jest z uwzględnieniem dodatkowego mnożnika w wysokości 1,40 stosowanego dla wszystkich miesięcy roku.

5.1.11. Część zmienną opłaty przesyłowej oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej w poszczególnych strefach czasowych, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym, skorygowanej w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.5. ÷ 3.3.8., oraz wartości składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

5.1.12. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R opłatę przesyłową ustala się w wysokości wynikającej z iloczynu łącznej mocy znamionowej przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i wartości składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.6.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się w wysokości 1 kWh.

5.1.13. Dla odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, część stała opłaty przesyłowej ustalana i pobierana jest odrębnie dla każdego przyłącza.

5.1.14. W przypadku odbiorcy przyłączonego do sieci niskiego lub średniego napięcia za pomocą dwóch przyłączy, wyposażonego w uzgodniony między stronami umowy układ pomiarowo-rozliczeniowy równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, wielkość mocy dla celów obliczania części stałej opłaty przesyłowej wyznacza się wg następującej formuły:

$$P = P_{URS} + 0{,}5 \cdot P_W$$

gdzie:

P_{URS} – większa z mocy umownych określonych dla przyłączy,
P_W – moc, która może być dostarczona każdym z dwóch przyłączy.

5.1.15. W przypadku odbiorcy przyłączonego jednocześnie do sieci średniego i niskiego napięcia za pomocą dwóch przyłączy, wyposażonego w uzgodniony między stronami umowy układ pomiarowo-rozliczeniowy równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, część stała opłaty przesyłowej obliczana jest dla każdego przyłącza oddzielnie, przy przyjęciu stawek opłat w grupach taryfowych, do których powinny być zakwalifikowane te przyłącza na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1..

5.1.16. Układy sumujące mogą być stosowane do rozliczania części stałej opłaty przesyłowej, jeżeli istniejący układ zasilania, w tym lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych, wykluczają możliwość rozliczania każdego przyłącza oddzielnie, bądź jeżeli występuje ze względów technicznych konieczność kontroli przez sprzedawcę sumarycznej mocy zapotrzebowanej przez odbiorcę.
W takim przypadku wielkość mocy dla celów obliczania części stałej opłaty przesyłowej wyznacza się wg następującej formuły:

$$P = n \cdot P_{US}$$

gdzie:

P_{US} – moc umowna określona dla układu sumującego,
n – współczynnik określony zgodnie z pkt. 5.1.17.

Niezależnie od powyższego sprzedawca ma prawo wprowadzić, w sytuacjach uzasadnionych względami technicznymi lub ruchowymi (np. przepustowość przyłącza), oddzielną kontrolę poboru mocy na wybranym przyłączu objętym układem sumującym.

5.1.17. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. 5.1.16., przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą dwóch przyłączy, przyjmuje się do rozliczeń współczynnik 1,50. W przypadku trzech lub więcej przyłączy wielkość tego współczynnika jest uzgadniana w umowie.

5.1.18. W przypadku odbiorców przyłączanych do sieci, bądź rezygnujących z przyłączenia, część stałą opłaty przesyłowej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w miesiącu kalendarzowym.

5.2. MOC UMOWNA

5.2.1. Moc umowna określana jest przez odbiorcę w umowie oddzielnie dla każdego przyłącza w wysokości:
a) jednakowej dla wszystkich miesięcy roku obowiązywania taryfy,
b) różnej dla miesięcy roku obowiązywania taryfy; w tym przypadku odbiorca określa oddzielnie moc umowną wyższą dla określonych miesięcy roku (sezon) i niższą dla pozostałych miesięcy roku (poza sezonem).

5.2.2. W przypadku przyjęcia do rozliczeń, w uzasadnionych sytuacjach, sumującego układu do pomiaru 15-minutowego poboru mocy, bądź układu równorzędnego sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, odbiorca zobowiązany jest zgłosić w umowie moc umowną dla układu pomiarowo-rozliczeniowego jako moc maksymalną zaspakajającą jego potrzeby energetyczne.
Wielkość mocy umownej, określona według powyższych zasad, stanowi podstawę do obliczenia części stałej opłaty przesyłowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.15., a także opłat z tytułu jej przekroczenia.

5.2.3. Moc umowna zgłoszona przez odbiorcę nie podlega zmianie w trakcie roku obowiązywania taryfy, o ile nie zaszły szczególne okoliczności uzasadniające wprowadzenie stosownej korekty w drodze wzajemnych uzgodnień między stronami umowy.

5.2.4. Odbiorca może wystąpić o zmianę mocy umownej na kolejny rok obowiązywania taryfy w terminie do końca marca roku kalendarzowego, w którym ma nastąpić zmiana mocy.

5.2.5. Zmiana mocy umownej może być związana z koniecznością:
a) dostosowania przez odbiorcę układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz urządzeń elektroenergetycznych odbiorczych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub
b) realizacji przez odbiorcę nowych warunków przyłączenia.

5.2.6. Sprzedawca określa dla zgłoszonej przez odbiorcę wielkości mocy umownej parametry techniczne urządzeń elektroenergetycznych odbiorczych oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych oraz zabezpieczeń głównych.

5.2.7. W przypadku zgłaszania przez odbiorcę mocy umownej w układzie sezonowym, o którym mowa w pkt. 5.2.1.b), moc umowna dla okresu poza sezonem nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% prądu znamionowego przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.

5.2.8. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne zmierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kilowatach.

5.2.9. Pobór mocy poniżej mocy umownej nie podlega rozliczeniu.

5.2.10. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn 2-krotnej wartości składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, oraz nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc umową.

5.2.11. W przypadku odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, opłaty za przekroczenie mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

5.2.12. Jeżeli w wyniku potrzeb sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana przekroczy moc umowną, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy, nieprzestrzeganiem przez odbiorcę warunków umowy, bądź w wyniku awarii urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.

5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

5.3.1. Warunki poboru energii biernej, a także związane z tym zasady rozliczeń, określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokich i średnich napięć (grupy taryfowe A i B), a także odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia przeprowadzanie rozliczeń strefowych, sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.

5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym nadwyżka energii biernej ponad ilość odpowiadająca wartości współczynnika $tg\varphi_o$, wyznaczana według wzoru:

$$N_b = E \cdot (tg\varphi_r - tg\varphi_o)$$

gdzie:

N_b – nadwyżka energii biernej podlegająca opłacie, wyrażona w jednostkach energii biernej,
E – energia czynna pobrana przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej,
$tg\varphi_r$ – rozliczeniowy współczynnik $tg\varphi$,
$tg\varphi_o$ – umowny współczynnik $tg\varphi$.

5.3.5. Wielkość współczynnika $tg\varphi_o$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie, lecz nie może być niższa niż 0,2.
Jeżeli $tg\varphi_o$ nie został dla odbiorcy indywidualnie określony, do rozliczeń przyjmuje się współczynnik $tg\varphi_o = 0,4$.

5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_o$ oblicza się według wzoru:

$$O_b = D \cdot N_b \cdot c_{Ab}$$

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
D – współczynnik według pkt. 5.3.9.,
N_b – nadwyżka energii biernej podlegająca opłacie, wyrażona w jednostkach energii biernej,
c_{Ab} – cena za energię bierną, wyrażona w złotych za jednostkę energii biernej.

5.3.7. Cenę za energię bierną dla rozliczeń za pobór energii biernej w strefach szczytowych dni roboczych zawiera poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena za energię bierną c_{Ab}
–	[zł/Mvarh]
A23, B23	68,06

5.3.8. Cenę za energię bierną dla całodobowych rozliczeń za pobór energii biernej zawiera poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena za energię bierną c_{Ab}
–	[zł/Mvarh]
A, B, C, G	52,34

5.3.9. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń tg φ_o określa poniższa tabela.

$tg\varphi_r$ - tg φ_o	D
0,01 ÷ 0,10	1,0
0,11 ÷ 0,30	1,2
powyżej 0,30	1,4

5.3.10. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega w okresie rozliczeniowym cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu ceny za energię bierną właściwej dla przyjętego sposobu rozliczeń energii biernej indukcyjnej.

5.3.11. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikająca z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej ceny za energię bierną właściwej dla całodobowych rozliczeń za pobór energii biernej indukcyjnej, o której mowa w pkt. 5.3.8., o ile umowa nie stanowi inaczej.

5.3.12. W przypadku odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, rozliczenia za pobór energii biernej prowadzi się oddzielnie dla przyłączy, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.4..

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, o których mowa w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 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_{rT} = 1,50 zł/godzinę.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

1) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 14,69 zł,

2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 73,44 zł,

3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci 7,34 zł,

4) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 14,69 zł,

5) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV 146,88 zł,

6) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 73,44 zł,

7) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 73,44 zł,

8) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej 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 146,88 zł,

9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 73,44 zł,

10) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 7,34 zł,

11) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki 2,20 zł.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
1) 5-krotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, 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,
2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
3) zryczałtowanej ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej, jeżeli nie jest możliwe ustalenie rzeczywistej ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej:
   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 zryczałtowaną ilość energii elektrycznej 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 nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, dla grupy taryfowej, do której jest lub powinien być 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,

dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.4. W przypadku gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej w sytuacji, o której mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
3) zryczałtowanej ilości energii elektrycznej w wysokości ustalonej według pkt. 7.2. ppkt 3).

7.5. W przypadku gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej w sytuacji, o której 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 w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca,
2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
3) zryczałtowanej ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
   a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
   b) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
   c) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
   d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika 300 kWh,
   e) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

   Prąd obliczeniowy określa się według zależności:

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

   gdzie:
   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. W przypadku pobierania energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy, gdy cała energia elektryczna została pomierzona przez licznik, sprzedawca pobiera następujące opłaty:

7.6.1. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50,00 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem.

7.6.2. 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 opłombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty w wysokości:
a) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy 73,20 zł,
b) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy 97,60 zł,
c) dla układu półpośredniego 146,40 zł,

d) dla układu pośredniego 195,20 zł.

7.6.3. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar, pobiera się opłatę wynikającą z sumy opłaty pobranej przez jednostkę legalizacyjną i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.

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

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

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

a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,

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 wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 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 lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,

e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie na podstawie 100% nakładów określonych w zawartej z tym podmiotem umowie o przyłączenie.

8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II (z wyjątkiem podmiotów, o których mowa w pkt. 8.2.) i III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie na podstawie ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie, zawartych w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.10., oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączowej.

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 według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

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

8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

8.8. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.9. 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%.

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

Grupa przyłączeniowa	**Rodzaj przyłącza**	**Stawka opłaty w zł/kW**
IV	Napowietrzne	**91**
	Kablowe	**111**
V	Napowietrzne	**95**
	Kablowe	**120**

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

9.1. Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli.

Lp.	**Nazwa usługi lub czynności** *)	Wysokość napięcia	**Stawka** w zł/czynność
1	2	3	4
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	• Sieć nN • Sieć SN • Sieć WN	80,00 120,00 150,00
2.	Czasowe odłączenie i ponowne załączenie do sieci oraz sprawdzenie instalacji	• Sieć nN • Sieć SN • Sieć WN	100,00 150,00 200,00
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	• Sieć nN	110,00
4.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego wykonane przez jednostkę zewnętrzną **)	Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź zegara	
5.	Usługi pogotowia technicznego:		
a)	wymiana wkładki topikowej w wewnętrznej instalacji zasilającej • do 25 A włącznie • od 32 A do 63 A • powyżej 63 A		 25,00 30,00 35,00
b)	przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu		100,00
	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr należy doliczyć opłatę w wysokości		1,80 zł/km

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

**) Opłatę wynikającą z faktury pobiera się jedynie w przypadku gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

9.2. Stawki opłat za inne czynności dodatkowe 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. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

10.1. GRUPA TARYFOWA A23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		A23 zima	A23 lato
1	2	3	4
Przesyłanie i dystrybucja			
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	51,28	51,28
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	19,50	16,48
	• w szczycie popołudniowym	39,11	24,29
	• w pozostałych godzinach doby	6,16	5,93
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,43	5,43
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	549,00	549,00
Obrót			
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	190,58	190,52
	• w szczycie popołudniowym	300,73	276,61
	• w pozostałych godzinach doby	111,73	111,29
2.2..	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	549,00	549,00

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

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

10.2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22 , B23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
Przesyłanie i dystrybucja						
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	51,28	51,28	51,28	51,28	51,28
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
	• całodobowy	65,88	65,88			
	• szczytowy			80,52		
	• pozaszczytowy			49,29		
	• w szczycie przedpołudniowym				33,23	33,18
	• w szczycie popołudniowym				51,85	51,48
	• w pozostałych godzinach doby				17,69	17,69
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,22	6,22	6,22	5,61	5,61
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	19,52	19,52	26,84	70,76	70,76
Obrót						
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
	• całodobowa	158,60	158,60			
	• szczytowa			215,94		
	• pozaszczytowa			125,66		
	• w szczycie przedpołudniowym				190,58	190,52
	• w szczycie popołudniowym				300,73	276,61
	• w pozostałych godzinach doby				111,73	111,29
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	19,52	19,52	26,84	70,76	70,76

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

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

10.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a , C22b, C23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		C21	C22a	C22b	C23 zima	C23 lato
1	2	3	4	5	6	7
Przesyłanie i dystrybucja						
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh					
	• całodobowy	0,1332				
	• szczytowy		0,1915			
	• pozaszczytowy		0,1014			
	• dzienny			0,1147		
	• nocny			0,0555		
	• w szczycie przedpołudniowym				0,1261	0,1261
	• w szczycie popołudniowym				0,1824	0,1654
	• w pozostałych godzinach doby				0,0386	0,0484
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	10,00	12,58	12,58	25,17	25,17
Obrót						
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh					
	• całodobowa	0,1574				
	• szczytowa		0,2066			
	• pozaszczytowa		0,1293			
	• dzienna			0,1928		
	• nocna			0,1286		
	• w szczycie przedpołudniowym				0,1906	0,1893
	• w szczycie popołudniowym				0,2870	0,2508
	• w pozostałych godzinach doby				0,1161	0,1161
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	10,00	12,58	12,58	25,17	25,17

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

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

10.4. GRUPY TARYFOWE C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C13

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		C11/ C11p	C12a/ C12ap	C12b/ C12bp	C13 zima	C13 lato
1	2	3	4	5	6	7
Przesyłanie i dystrybucja						
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh					
	• całodobowy	0,1824				
	• szczytowy		0,1598			
	• pozaszczytowy		0,0939			
	• dzienny			0,1550		
	• nocny			0,0378		
	• w szczycie przedpołudniowym				0,1353	0,1395
	• w szczycie popołudniowym				0,1798	0,1720
	• w pozostałych godzinach doby				0,0961	0,0998
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,84/0	2,30/0	2,30/0	13,05	13,05
Obrót						
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh					
	• całodobowa	0,1581				
	• szczytowa		0,2419			
	• pozaszczytowa		0,1208			
	• dzienna			0,2074		
	• nocna			0,1074		
	• w szczycie przedpołudniowym				0,1845	0,1809
	• w szczycie popołudniowym				0,2446	0,2209
	• w pozostałych godzinach doby				0,1283	0,1265
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,84/0	2,30/0	2,30/0	13,05	13,05

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

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

Uwaga: w rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej

10.5. GRUPY TARYFOWE G11, G11p, G12, G12p

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa			
		G11/G11p		G12/G12p	
1	2	3		4	
Przesyłanie i dystrybucja					
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0513		0,0513	
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
	• całodobowy	0,1452			
	• dzienny			0,1604	
	• nocny			0,0292	
		3-faz.	*1-faz.*	*3-faz.*	*1-faz.*
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,38	1,96	4,67	2,70
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	0,66/0		2,30/0	
Obrót					
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh				
	• całodobowa	0,1684			
	• dzienna			0,1841	
	• nocna			0,1138	
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	0,66/0		2,30/0	

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

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

Uwaga: w rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej

10.6. GRUPA TARYFOWA D01

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		D01 zima (październik ÷ marzec)	**D01 lato** (kwiecień ÷ wrzesień)
1	2	3	4
Przesyłanie i dystrybucja			
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0513	0,0513
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0573	0,0460
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,66	3,66
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,84	1,84
Obrót			
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1510	0,1434
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,84	1,84

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

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

10.7. GRUPA TARYFOWA R

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa R
1	2	3
Przesyłanie i dystrybucja		
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0513
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1952
1.3.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,84
Obrót		
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1713
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,84

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

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

10.8. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ

Składnik zmienny stawki sieciowej $S_{ZV_{n+1}}$ dla obliczenia ceny energii elektrycznej wytworzonej przez jednostkę wytwórczą lub grupę takich jednostek w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła zawiera poniższa tabela.

Poziom napięcia sieci	Składnik zmienny stawki sieciowej $S_{ZV_{n+1}}$
—	[zł/MWh]
Dla jednostek przyłączonych na wysokim napięciu (WN)	2,87
Dla jednostek przyłączonych na średnim napięciu (SN)	10,00

10.9. STAWKA ROZLICZENIOWA

Stawka rozliczeniowa	[zł/MWh]	0,28