

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2704-C/2/2001/JJ

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku**przedsiębiorstwa energetycznego****Zakład Energetyczny Wrocław Spółka Akcyjna z siedzibą we Wrocławiu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,****zawartego w piśmie z dnia 27 maja 2001 r. znak: DE/GE/OA/2068/2001, uzupełnionym
pismem z dnia 10 czerwca 2001 r. znak: DE/GE/OA/2237/2001****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 2001 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 16 listopada 1998 r. nr PEE/23/2704/U/2/98/RS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 16 listopada 1998 r. nr OEE/25/2704/U/2/98/RS - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Wrocław S.A.
pl. Powstańców Śląskich 20, 53-314 Wrocław

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY WROCŁAW SA
Z SIEDZIBĄ WE WROCŁAWIU**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

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. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
 - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE
- 5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 5.2. MOC UMOWNA
 - 5.3. OPŁATY ZA PONADOPTYMALNY 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 PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI**
- 9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 10. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT**
 - 10.1. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW GRUPY TARYFOWEJ A23
 - 10.2. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH: B21, B22, B23.
 - 10.3. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH: C21, C22A, C22B
 - 10.4. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12A, C12B.
 - 10.5. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW Z GRUP TARYFOWYCH G11, G12
 - 10.6. TABELA STAWEK SIECIOWYCH DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ W SKOJARZENIU.

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez ZAKŁAD ENERGETYCZNY WROCLAW SA.
- 1.2. Taryfę opracowano w szczególności na podstawie przepisów:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348, ze zmianami), 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. Nr 1 z 2001 r., poz. 7), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym".
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat abonamentowych,
 - c) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - g) opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotui warunki ich stosowania.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, którzy:
 - a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych,
 - b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych lecz z niego nie korzystają,
 - c) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 1.5. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, z wyjątkiem opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** – ZAKŁAD ENERGETYCZNY WROCŁAW SA, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Autoproducent** – odbiorca, który ponad 50% zużywanej na własne potrzeby energii elektrycznej produkuje we własnych źródłach.
- 2.3. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej dwa z wymienionych niżej elementów:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć (stacje SN/nN, stacje 110/SN - Główny Punkt Zasilający "GPZ"),
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.4. **Grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z taką 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 o 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 przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 2.5. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.6. **Instalacja** - urządzenia z układami połączeń między nimi.
- 2.7. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.8. **Moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

- 2.9. **Moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
- 2.10. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z zawartą umową.
- 2.11. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.12. **Odbiorca** - każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.13. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.14. **Okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowny obejmuje rok kalendarzowy.
- 2.15. **Przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.16. **System elektroenergetyczny** – sieci wraz z przyłączonymi do nich instalacjami służącymi do wytwarzania lub pobierania energii elektrycznej, współpracujące na zasadach określonych w odrębnych przepisach, posiadające zdolność do trwałego utrzymywania określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej oraz spełniania wymagań obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami.
- 2.17. **Sieć przesyłowa** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV.
- 2.18. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.19. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.20. **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców, w trybie określonym ustawą.
- 2.21. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.22. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.23. **Wysokie napięcie (WN)** – napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.24. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

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, na którym jest przesyłana energia do miejsca dostarczenia, wielkości mocy umownej, zużycia rocznego energii i liczby stref czasowych, następujący sposób oznaczania grup taryfowych:

X X X X

Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania:

- A : dla napięcia wysokiego (WN)
- B : dla napięcia średniego (SN)
- C : dla napięcia niskiego (nN)
- G i R : niezależne od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające:

- 1 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej równej lub mniejszej od 40 kW, prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A i o rocznym zużyciu energii nie wyższym od 80 MWh oraz dla odbiorców z grup taryfowych G
- 2 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh

Cyfry oznaczające:

- 1: grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym
- 2: grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- 3: grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

Litery oznaczające:

- a: rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych C)
- b: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej (dotyczy grup taryfowych C)

- 3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.
- 3.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (piwnice, strychy),
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; w lokalach tych według wspomnianej taryfy rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, warsztaty, itp., służących potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadających charakteru handlowo-usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i przedstawicielstw zagranicznych,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz, w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni pracujących na potrzeby budynków mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników.
- 3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - dla silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - dla stacji ochrony katodowej.
- 3.1.5. Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych z uwzględnieniem podziału określonego w pkt 3.1.1. i 3.1.2. należy do odbiorcy.
- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
- 3.1.7. Odbiorca przyłączony do sieci danego poziomu napięcia 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. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.8. Jeżeli zespół odbiorników odbiorcy jest zasilany z kilku przyłączy na różnych poziomach napięcia, każde z tych przyłączy jest rozliczane we właściwej dla niego grupie taryfowej.

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia - 30 września)	ZIMA (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
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 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

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

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A22, B22 i C22a:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
1. STYCZEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
2. LUTY	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
3. MARZEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
4. KWIECIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5. MAJ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6. CZERWIEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7. LIPIEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8. SIERPIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9. WRZESIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10. PAŹDZIERNIK	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
11. LISTOPAD	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
12. GRUDZIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

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 z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, lecz nie dłuższych niż:

- a) dwa miesiące – z odbiorcami zaliczonymi do grup taryfowych A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
- b) rok – z odbiorcami zaliczonymi do grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12.

3.3.2. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat, określone dla grupy taryfowej właściwej ze względu na poziom napięcia, z którego dostarczana jest energia elektryczna.

3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłu lub sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1., uzgodnionych przez strony w umowie.

3.3.4. W przypadkach, kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 1 miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

3.3.5. Jeżeli z rozliczenia opłat, o których mowa w pkt 3.3.4., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku dotyczącego najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru 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 określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Do czasu zmiany umów przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3%, a energii biernej - w wysokości 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.3.7. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, posiadających układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w pkt 3.3.6. należy odpowiednio odejmować.

3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach, 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 pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat

określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.9. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.6.
- 3.3.10. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.10. trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
 - a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1. taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawą rozliczenia stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim lub następnym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.4. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 4.1.1. Ilość sprzedanej energii elektrycznej ustalana jest na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym z zastrzeżeniem pkt 4.1.2.
- 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 tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.4.b). Dla rozliczenia energii pobranej przez syreny alarmowe przyjmuje się w okresie rozliczeniowym 1 kWh za każdy silnik przyłączony do sieci.
- 4.1.3. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.4. Ceny energii elektrycznej zamieszczono w pkt 10.

4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi polegającej na odczytywaniu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, ich kontroli i wystawianiu faktur, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt 10.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

- 5.1.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłowe każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci.
- 5.1.2. Opłata za usługę przesyłową jest opłatą złożoną z części stałej i części zmiennej:
 - a) część stała – iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i mocy umownej,
 - b) część zmienna – suma iloczynu składnika zmiennego stawki sieciowej i ilości energii oraz iloczynu stawki systemowej i ilości energii.
- 5.1.3. Na fakturze stawka za usługę przesyłową w części zmiennej jest stawką jednoskładnikową będącą sumą stawek sieciowej i systemowej (nie dotyczy faktur wystawianych dla autoproducentów).

5.1.4. Opłatę za usługę przesyłową dla odbiorców oblicza się według następującego wzoru:

$$O_p = S_s * P + S_z * E_p + S_{os} * E_p$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_p - opłata za usługę przesyłową obliczona dla danego odbiorcy [zł]
- S_s - składnik stały stawki sieciowej [zł / jednostkę mocy umownej na miesiąc],
- P - moc umowna określona dla danego odbiorcy [w jednostkach mocy umownej],
- S_z - składnik zmienny stawki sieciowej [zł / jednostkę energii],
- S_{os} - stawka systemowa [zł / jednostkę energii],
- E_p - ilość energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę [ilość jednostek energii w okresie rozliczeniowym].

5.1.5. Składnik stały stawki sieciowej rozlicza się stosownie do długości okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.

5.1.6. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługę przesyłową w części stałej ustalona jest w zł za okres rozliczeniowy.

5.1.7. Wartości składników, o których mowa w pkt 5.1.4. i 5.1.6 podane są w pkt 10.

5.1.8. Opłatę za usługę przesyłową dla autoproducentów oblicza się według następującego wzoru:

$$O_p = S_s * P + S_z * E_p + 0,5 * S_{os} * E_z$$

gdzie:

- E_z - ilość energii elektrycznej zużytej przez autoproducenta w okresie rozliczeniowym [ilość jednostek energii w okresie rozliczeniowym],
pozostałe oznaczenia - jak w pkt 5.1.4.

5.1.9 Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz stawki sieciowej stałej,
- b) części zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i stawki sieciowej zmiennej.

5.1.10 Części stałej opłaty przesyłowej, o której mowa w pkt 5.1.9a) nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.

5.1.11 Rozliczenia z odbiorcami za usługę przesyłową następują w okresach rozliczeniowych zgodnych z terminami rozliczeń za energię elektryczną i na zasadach określonych w taryfie, chyba że strony w umowie ustalą inaczej.

5.1.12 Część stała opłaty przesyłowej dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalana i pobierana jest odrębnie dla każdego przyłącza

5.1.13. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci pobiera się część stałą opłaty przesyłowej w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania umowy w danym miesiącu.

5.1.14. W przypadku rozwiązania umowy przez odbiorcę ze skutkiem na dzień inny niż koniec okresu rozliczeniowego, jeżeli odbiorca rozwiązujący umowę nie wskaże prawnego następcy, część stała opłaty przesyłowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania umowy w danym miesiącu.

5.1.15. Stawki opłat za usługę przesyłową zamieszczono w pkt 10.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowna nie może być wyższa niż moc przyłączeniowa określona w umowie o przyłączenie lub w posiadanych przez odbiorcę warunkach przyłączenia i nie może być niższa niż moc minimalna, obliczona z 20% prądu pierwotnego przekładników prądowych na danym napięciu zasilania, lub prądu znamionowego licznika - w przypadku pomiaru bezpośredniego, przy współczynniku mocy $\cos \varphi = 1$.
- 5.2.2. Moc umowna może być zgłoszona jako jednakowa dla wszystkich miesięcy w roku lub zróżnicowana dla poszczególnych miesięcy. Termin zgłoszenia mocy na rok następny określa umowa. Brak zgłoszenia do tego terminu powoduje przyjęcie mocy na rok następny w wysokości z poprzedniego okresu umownego. Zgłoszenie po tym terminie traktowane jest jako korekta mocy ze skutkiem określonym w pkt 5.2.4.
- 5.2.3. Zmiana mocy w ciągu roku powinna być zgłoszona do 15 dnia miesiąca poprzedzającego i jest uwzględniana od następnego okresu rozliczeniowego po zaakceptowaniu zgłoszonej zmiany przez sprzedawcę, ze skutkiem określonym w pkt 5.2.4.
- 5.2.4. Za okres objęty korektą sprzedawca nalicza część stałą opłaty przesyłowej powiększoną współczynnikiem 1,2 w stosunku do obowiązującej przed dokonaniem korekty.
- 5.2.5. Przepis podany w pkt 5.2.3. nie ma zastosowania jeżeli odbiorca zwiększa moc w wyniku zrealizowania nowej umowy o przyłączenie.
- 5.2.6. Sprzedawca kontroluje pobór mocy zgodnie z możliwościami układu pomiarowo-rozliczeniowego. Sposób kontroli określa umowa.
- 5.2.7. Jeżeli przyłącza, o których mowa w pkt 5.1.12. są wyposażone w oddzielne układy pomiarowo-rozliczeniowe i dodatkowo w sumator, odbiorca może określić jedną moc umowną. Opłatę stałą przesyłową powiększa się wówczas:
- współczynnikiem 1,5, jeżeli odbiorca ma możliwość jednoczesnego pobierania energii z kilku przyłączy,
 - współczynnikiem 1,3, jeżeli odbiorca pobiera energię z jednego przyłącza a załączanie przyłącza rezerwowego odbywa się za pomocą urządzeń automatyki sieciowej lub odbiorca posiada swobodny dostęp do urządzeń umożliwiających ręczne załączenie przyłącza.
- 5.2.8. Powyższy przepis ma zastosowanie jeżeli wszystkie przyłącza objęte sumatorem są zaliczone do tej samej grupy taryfowej.
- 5.2.9. Za przekroczenie mocy umownej, wykazane w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowo-rozliczeniowy sprzedawca nalicza opłatę dodatkową w wysokości wynikającej z iloczynu dwukrotnego składnika stałego stawki sieciowej i nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.
- 5.2.10. U odbiorców, których układy pomiarowe nie są wyposażone we wskaźnik mocy maksymalnej, do czasu aktualizacji wszystkich umów, moc umowna określana jest na podstawie zabezpieczeń przedlicznikowych, zgodnie z poniższymi tabelami.
- dla układów 1-fazowych

moc umowna [kW]	3	4	5	6	8	10	12
prąd znamionowy zabezpieczenia [A]	do 16	20	25	32	40	50	63

b) dla układów 3-fazowych

moc umowna [kW]	9	12	15	19	24	30	38
prąd znamionowy zabezpieczenia [A]	do 16	20	25	32	40	50	63

5.3. Opłaty za ponadoptimalny pobór energii biernej

5.3.1. Przez ponadoptimalny pobór energii biernej rozumie się:

- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ 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
- pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = S_z * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej [zł],
- S_z – składnik zmienny stawki sieciowej, właściwy dla grupy taryfowej, w której odbiorca jest rozliczany [zł/kWh],
- A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej [kWh].

- 5.3.7. 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_z .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2 krotnej wysokości stawki S_z .
- 5.3.9. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 5.3.10. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenie ponadoptymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi=0,4$, lub innego ustalonego w umowie, przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Obliczenie współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ odbywa się wg algorytmu:

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

gdzie:

ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym [kVArh],

A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym [kWh].

Obliczenie opłaty za ponadoptymalny pobór energii biernej odbywa się według zależności podanej w pkt 5.3.6.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 0,1$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- | | |
|---|-----------|
| a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 13,71 zł, |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 68,56 zł, |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci | 6,86 zł, |
| d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia | 13,71 zł, |

- | | |
|--|------------|
| e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorców zasilanych z sieci średniego i wysokiego napięcia | 137,12 zł, |
| f) za niepowiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią | 68,56 zł, |
| g) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 68,56 zł, |
| h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 137,12 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 | 68,56 zł, |
| j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 6,86 zł, |
| k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki | 2,06 zł. |

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

- 7.1.1. pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2. pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - 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, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem 1 strefowym, 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) ilości energii w wysokości, jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 2.8.,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. a) odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 2.8.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2.b) i c), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 2.8.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,

- | | |
|---|------------|
| b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika | 6 000 kWh, |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika | 300 kWh, |
| d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego | 300 kWh, |
| e) przy układzie z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o | 300 kWh. |

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],

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

- 7.6. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty :
- | | |
|--|------------|
| a) w układzie pomiarowym bezpośrednim (zasilane z sieci nN) | 55,94 zł, |
| b) w układzie pomiarowym półpośrednim lub pośrednim (zasilane z sieci WN, SN lub nN) | 112,57 zł. |
- 7.7. Za założenie na urządzeniach pomiarowych, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłaty:
- | | |
|---|------------|
| a) na licznik 1-fazowy 1-taryfowy (sieć nN): | 100,71 zł, |
| b) na licznik 1-fazowy 2-taryfowy (sieć nN): | 125,82 zł, |
| c) na licznik 3-fazowy 1-taryfowy (sieć nN): | 155,46 zł, |
| d) na licznik 3-fazowy 2-taryfowy (sieć nN): | 178,06 zł, |
| e) na licznik 3-fazowy ze wskaźnikiem mocy maksymalnej (sieć WN, SN, nN). | 218,29 zł. |
- 7.8. Opłat, o których mowa w pkt 7.6. i 7.7. nie pobiera się, jeżeli plomby były nałożone na urządzeniach zainstalowanych w miejscach ogólnie dostępnych, sprzedawca nie stwierdził uszkodzeń wewnątrz liczników, zarejestrowane zużycie energii elektrycznej nie wskazuje na nielegalny pobór energii elektrycznej a odbiorca zobowiąże się do zabezpieczenia plomb przed dostępem osób niepowołanych.
- 7.9. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego lub kosztu jego naprawy, obowiązujących w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.
- 7.10. Za czynności związane ze wznowieniem, wstrzymanego z winy odbiorcy, dopływu energii elektrycznej pobiera się opłatę: 101,96 zł.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe zgodnie z pkt 2.4.
 8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w punkcie 8.8 taryfy oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.

Opłatę za przyłączenie oblicza się wg następującego wzoru:

$$O_{PS} = S_m * P_p$$

gdzie:

- O_{PS} – opłata za przyłączenie [zł],
 S_m – stawka opłaty [zł/kW] – zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.8,
 P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie [kW].

- 8.3. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną w zawartej z tym podmiotem umowie o przyłączenie.
 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
 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. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, wyliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o kwotę ustaloną indywidualnie dla każdego przyłączanego podmiotu. Kwota ta nie może być wyższa niż 10% wyliczonej opłaty przyłączeniowej.
 8.8. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej.

grupa przyłączeniowa	stawka opłaty S_m [zł/kW]
IV	80
V	90

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 odbiorców, przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli.

L.P.	NAZWA USŁUGI	NAPIĘCIE, GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY
			[zł/czynność]
1	2	4	5
1	Przerwanie lub wznowienie dostarczania energii	nN	101,96
2	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika), załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	WN SN nN	171,64
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo rozliczeniowego	WN SN nN	99,04
4	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej 1-fazowego, 1-taryfowego **	NN	67,91
5	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej 1-fazowego, 2-taryfowego **	nN	104,39
6.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej 3-fazowego, 1-taryfowego **	nN	99,39
7.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej 3-fazowego, 2-taryfowego **	nN	125,26
8	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy maksymalnej 3-fazowego, 1-taryfowego **	WN SN nN	114,39
9.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy maksymalnej 3-fazowego, 2-taryfowego **	WN SN nN	156,13

** Stawki brutto zawierają opłatę Głównego Urzędu Miar i pobierane są wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę.

9.2 Opłaty za inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie podmiotu ustalane są z odbiorcą, na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tych czynności.

10. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT**10.1. Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców grupy taryfowej A23**

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- całodobową	X	X
- szczytową	X	X
- pozaszczytową	X	X
- szczyt przedpołudniowy	198,23	198,23
- szczyt popołudniowy	259,97	272,17
- reszta doby	108,08	110,81
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	45,14	45,14
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	8,72	8,72
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	4.503,63	4.503,63
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	45,14	45,14

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

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

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

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
OBRÓT				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	X	X	X	149,33
- szczytową	X	X	219,39	X
- pozaszczytową	X	X	113,48	X
- szczyt przedpołudniowy	191,17	191,17	X	X
- szczyt popołudniowy	250,21	262,41	X	X
- reszta doby	103,15	109,45	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	37,82	37,82	26,84	13,01
PRZESYLANIE I DYSTRYBUCJA				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	11,46	11,46	26,46	44,90
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c	7.308,77	7.308,77	7.961,46	7.961,46
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	37,82	37,82	26,84	13,01

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

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

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

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1548	X	X
- szczytową	X	0,2206	X
- pozaszczytową	X	0,1238	X
- dzienna	X	X	0,2087
- nocna	X	X	0,1013
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	24,40	25,62	25,62
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1164	0,0961	0,0715
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,19	11,19	11,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	24,40	25,62	25,62

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

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

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

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1559	X	X
- szczytową	X	0,2225	X
- pozaszczytową	X	0,1249	X
- dzienną	X	X	0,2435
- nocną	X	X	0,0774
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,59	2,20	2,20
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1324	0,0703	0,0645
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,00	1,00	1,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,59	2,20	2,20

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

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

10.5. Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1505	X
- dzienną	X	0,2332
- nocną	X	0,0745
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,46	1,59
PRZESYLANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1111	0,0636
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	Dla licznika: 1-fazowego: 1,00 3-fazowego: 3,00	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,46	1,59

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

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

10.6. Tabela stawek sieciowych dla jednostek wytwórczych wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu

Poziom napięcia	Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]
WN	5,27
SN	11,97