

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

DTA-821/2684-C/2/2001/JD

Warszawa, dnia 20 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 Płock Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: ZEP-EP-000556-2001, uzupełnionym
pismem z dnia 8 czerwca 2001 r. znak: ZEP-EP-000610-2001 i pismem
z dnia 18 czerwca 2001 r. znak: ZEP-EP-000984-2001

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej
ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres do dnia 30 czerwca 2002 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 18 listopada 1998 r. nr PEE/62/2684/U/3/98/RW - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 1 grudnia 1998 r. nr OEE/64/2684/U/3/98/RW - 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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Płock S.A.
ul. Wyszogrodzka 106, 09-400 Płock



ZAKŁAD ENERGETYCZNY PŁOCK
SPÓŁKA AKCYJNA
z siedzibą w Płocku
przy ul. Wyszogrodzkiej 106

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. 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. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
 - 5.4. OPŁATY ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI
9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Zakład Energetyczny Płock Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, zwane dalej **Sprzedawcą**.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat, upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie,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 wraz z późniejszymi zmianami) zwanej dalej **ustawą**,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 roku 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**,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 roku 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**,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 roku w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107, poz. 671).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie jednostkowe ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie oraz za energię bierną.
- 1.7. Dla wszystkich rozliczeń odczyty wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh. W przypadku liczników bezpośrednich jest to wielkość całkowita odczytana z liczydła. W wystawianych dowodach dokumentujących sprzedaż, kwoty należności zaokrągla się do pełnych groszy.
- 1.8. Sprzedawca ma obowiązek zapewniać odbiorcom świadczenie usług polegających na przesyłaniu energii elektrycznej, z uwzględnieniem warunków technicznych i ekonomicznych, na warunkach uzgodnionych przez strony w drodze umowy.
- 1.9. Sprzedaż energii elektrycznej i jej dostarczanie odbywa się na podstawie umowy.
- 1.10. Opłaty określone w niniejszej taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych opłat, obowiązują odbiorcę dla wszystkich instalacji, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w układy pomiarowo - rozliczeniowe.
- 1.11. Sprzedawca może pobierać dodatkowe opłaty według stawek określonych w umowie od tych odbiorców, których odbiorniki pobierają energię elektryczną w sposób odbiegający od standardów lub wprowadzają zakłócenia do sieci.

2. **DEFINICJE**

- 2.1. **Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3. **Odbiorca taryfowy** – odbiorca nie posiadający lub nie wykorzystujący prawa do korzystania z usług przesyłowych.
- 2.4. **Odbiorca uprawniony** – odbiorca wykorzystujący przysługujące mu prawo do korzystania z usług przesyłowych.

- 2.5. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez Sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.6. **Sieć przesyłowa** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV.
- 2.7. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.8. Na potrzeby niniejszej taryfy dokonuje się następującego podziału napięć sieci rozdzielczej:
- niskie napięcie (nN)** - obejmujące napięcia nie wyższe niż 1 kV,
 - średnie napięcie (SN)** - obejmujące napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
 - wysokie napięcie (WN)** - obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.9. **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 elementów:
- sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - sieć wyższego poziomu napięcia do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.10. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.11. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.12. **Moc pobrana** – moc czynna pobrana z sieci elektroenergetycznej przez odbiorcę energii elektrycznej, mierzona jako największy 15-minutowy pobór mocy czynnej lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny, w miesięcznym okresie rozliczeniowym.

- 2.13. **Podmiot przyłączany** - każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie ze Sprzedawcą.
- 2.14. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami układów pomiarowo - rozliczeniowych.
- 2.15. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo - rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, wynikające z mocy przyłączeniowej lub umownej (wybrane z typoszeregu), niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez Sprzedawcę).
- 2.16. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.17. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.18. **Układ sumujący** – układ pomiarowo - rozliczeniowy służący do rozliczeń energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę.
- 2.19. **Autoproducent** – odbiorca, który ponad 50 % zużywanej na własne potrzeby energii elektrycznej produkuje we własnych źródłach.
- 2.20. **Nocny pobór energii** – pobieranie energii w godzinach od 17⁰⁰ do 7⁰⁰ rano (w szczególności na potrzeby oświetlenia ulicznego).

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

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem wymienionych poniżej kryteriów:
 - 3.1.1.1. Poziom napięcia zasilania instalacji elektroenergetycznych odbiorcy.

3.1.1.2. Wielkość mocy umownej.

Wielkość mocy umownej decyduje o zakwalifikowaniu odbiorcy do grupy taryfowej z pomiarem poboru mocy, bądź bez pomiaru poboru mocy, według następujących zasad:

- a) odbiorcy o mocy umownej wyższej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym ponad 63 A zaliczani są do grup taryfowych z pomiarem poboru mocy,
- b) odbiorcy o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A oraz wszyscy odbiorcy z grup G, D, R określani w rozdziale 4 zaliczani są do grup taryfowych bez pomiaru poboru mocy.

3.1.1.3. Ilość stref czasowych do rozliczeń.

Wybór ilości stref czasowych do rozliczeń należy do odbiorcy.

3.1.1.4. Faktyczna ilość zużytej energii elektrycznej.

3.1.2. Sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

x x x x

				<p>Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczona jest odbiorcom:</p> <p>A - wysokie napięcie (WN), B - średnie napięcie (SN), C - niskie napięcie (nN), G - niezależnie od napięcia, D - niskie napięcie (nN), R - niezależnie od napięcia,</p>
				<p>Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:</p> <p>1 - moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A, 2 - moc wyższa niż 40 kW lub prąd zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy niż 63 A,</p>
				<p>Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:</p> <p>1 - jednostrefowa, 2 - dwustrefowa, 3 - trójstrefowa.</p>
				<p>Litera odnosząca się do grupy taryfowej A oznacza: a – autoproducent,</p> <p>Litery odnoszące się do grup taryfowych C i G oznaczające rozliczenia w strefach:</p> <p>a, c, g - szczytowej i pozaszczytowej (godziny obowiązywania stref określono w pkt. 3.2), b, w - dziennej i nocnej, (godziny obowiązywania stref określono w pkt. 3.2).</p>

3.1.3. W oparciu o zasady konstrukcji symboli określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23, A23a,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,

- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C22c, C11, C12a, C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych z sieci nN o faktycznym zużyciu rocznym wyższym niż 200 000 kW - C23,
- e) dla odbiorców zasilanych z sieci nN o faktycznym zużyciu rocznym wyższym niż 9 000 kW - C12g, C12w, G12w,
- f) dla odbiorców zasilanych z sieci nN, charakteryzujących się wyłącznie nocnym poborem energii elektrycznej - D12,
- g) dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia o faktycznym rocznym zużyciu większym niż 12 000 kWh - G12g,
- h) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia G11, G12, R.

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. 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 ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w:

- a) instalację jednofazową, całość energii elektrycznej rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych G11 lub G12,
- b) odrębne liczniki pomiaru energii elektrycznej zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), energię tę rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych C lub B,

- c) instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych 32 A i więcej - wielkość rocznego zużycia energii elektrycznej na potrzeby bytowe określa się na podstawie statystycznego zużycia energii przez gospodarstwo domowe w wysokości 3 000 kWh i rozliczenie przeprowadza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych G. Po przekroczeniu poboru energii elektrycznej, rozliczenia przeprowadza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej w szczególności na potrzeby, np.: iluminacji, omiotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenie pastwisk itp.,
 - b) poboru energii przez silniki syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) poboru energii przez stację ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.8. Przy kwalifikowaniu odbiorcy do grupy wg kryterium określonego w punkcie 3.1.1.4., ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium, a w przypadkach nowego odbiorcy na podstawie oświadczenia odbiorcy o zamierzonym zużyciu energii w roku taryfowym. Nie pobranie, określonej w oświadczeniu, deklarowanej wielkości energii elektrycznej, rodzi skutki ustalone w umowie sprzedaży energii.
- 3.1.9. W przypadku braku wymaganych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub niecelowości ich wymiany, przy spełnionych kryteriach wymienionych w punkcie 3.1.1., odbiorca jest zaliczany do grupy taryfowej stosownie do posiadanych układów, przez czas określony w umowie.
- 3.1.10. Odbiorca może wybrać każdą grupę taryfową pod warunkiem, że spełnia określone dla niej kryteria.
- 3.1.11. Odbiorca może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy.

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej A23, A23a, B23, C23:

Nr Strefy	Strefa doby	Godziny strefy szczytowej letniej (1 kwietnia - 30 września)	Godziny strefy szczytowej zimowej (1 października - 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

x) Jeśli układy 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. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B22, C22a:

Miesiące	Godziny strefy szczytowej		Godziny strefy pozaszczytowej	
Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
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	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
1 stycznia - 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 strefy szczytowej	Godziny strefy pozaszczytowej
1 kwietnia - 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
1 października - 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b i G12:

Miesiące	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
1 stycznia - 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej D12:

Miesiące	Godziny strefy szczytowej	Godziny strefy pozaszczytowej
1 kwietnia - 30 września	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	17 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
1 października - 31 marca	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22c, C12g, G12g:

Miesiące	Godziny strefy szczytowej	Godziny strefy pozaszczytowej
1 kwietnia - 30 września	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
1 października - 31 marca	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

x) Jeśli układy pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy pozaszczytowej.

3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12w i G12w:

Miesiące	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
1 stycznia - 31 grudnia	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:

- nie krótszym niż 10 dni, dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych A i B,
- nie krótszym niż 15 dni, dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C21, C22a, C22b,
- nie krótszym niż miesiąc, dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych nie wymienionych w pkt a) i b).

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt 3.3.1.

3.3.3. Dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych z kontrolą poboru mocy opłata sieciowa stała naliczana jest w okresach miesięcznych. Wysokość opłaty sieciowej stałej oblicza się jako iloczyn mocy umownej zamówionej na każdy miesiąc w roku i składnika stałego stawki sieciowej dla grupy taryfowej, w której odbiorca jest rozliczany.

3.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i pomiaru zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W uzgodnionych przez strony przypadkach, zainstalowania urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, pomierzone wielkości (odczyty wskazań tych urządzeń) powiększa się 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 urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te podlegają sprawdzeniu i zaplombowaniu przez Sprzedawcę.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, do czasu zmiany umowy sprzedaży energii elektrycznej, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 %, a straty energii biernej w wysokości 10 % ilości energii elektrycznej wykazanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy.

Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty transformacji odpowiednio odejmuje się.

- 3.3.5. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością Sprzedawcy, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty 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.
- 3.3.6. W przypadku gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy, zainstalowany jest w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej i rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością dostawcy to odczyty wskazań tego układu pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.5.
- 3.3.7. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, Sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.8. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.7. trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby, oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.9. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe odbiorca ponosi koszty związane z przyłączeniem i odłączeniem.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta, o której mowa w punkcie 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktury, o której mowa w punkcie 3.4.1., jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w punkcie 3.4.3., nie jest możliwe, podstawę do ustalenia 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 uwzględnia się sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą określenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w punkcie 3.4.1., dolicza się do płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i ceny energii 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 tych urządzeń, z wyłączeniem:

- a) dla silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- b) dla stacji ochrony katodowej gazociągów, ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, ustalonego w umowie, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

4.2. OPLATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo - rozliczeniowy odbiorcy, na jeden miesiąc. Opłata abonamentowa dotyczy zarówno odbiorcy zakupującego u Sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową, dla odbiorców którzy nie są autoproducentami, oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/(kW·miesiąc) z zastrzeżeniem pkt. 5.1.8.,

P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.5. lub 5.1.6. lub 5.1.7. wyrażona w kW, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.8.,

S_{zk} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony dla strefy czasowej „k” wyrażony w zł/kWh,

E_k - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w kWh.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{zk} , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Dla odbiorców będących autoproducentami opłatę przesyłową oblicza się wg wzoru:

$$O_{pa} = S_s \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{zk} \cdot E_{pk}) + K \cdot S_{os} \cdot E_a$$

gdzie:

O_{pa} – opłata za usługę przesyłową dla autoproducenta w zł,

S_s – składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(kW·miesiąc),

P – moc umowna w kW,

S_{zk} – składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh,

E_{pk} – ilość energii zużyta przez danego autoproducenta w MWh,

S_{os} – stawki systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh,

E_a – ilość energii zużyta przez danego autoproducenta obliczona jako suma energii wyprodukowanej przez autoproducenta oraz pobranej z sieci rozdzielczej, pomniejszona o oddanie energii do sieci rozdzielczej przez autoproducenta,

K – współczynnik 0,5.

5.1.4. Ilości energii wyprodukowaną przez autoproducenta, o której mowa w pkt. 5.1.3, autoproducent zobowiązany jest podawać w terminach ustalonych przez Sprzedawcę.

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

5.1.6. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 5.1.7. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, do czasu określenia w umowach z odbiorcami mocy umownej, dla celów rozliczeniowych przyjmuje się moc umowną:
- a) dla grupy taryfowej B11 w wysokości 13 kW,
 - b) dla grup taryfowych: C11, C12a, C12b, z licznikiem:
 - 1) jednofazowym - w wysokości 4 kW,
 - 2) trójfazowym - w wysokości 12 kW.
- 5.1.8. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.9. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna.
- 5.1.10. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Dla odbiorców, których układy pomiarowo - rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej.

Moc umowna jest to moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, w przypadku rozliczeń między przedsiębiorstwami energetycznymi w okresie 60 minut.

- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.4. Moc umowna zamawiana jest w wielkościach identycznych na wszystkie miesiące roku. W przypadku zamówienia mocy w wysokości nierównej we wszystkich miesiącach roku, składnik stały stawki opłaty sieciowej podlega podwyższeniu o współczynnik równy 1,20.

- 5.2.5. W przypadku Odbiorców pobierających energię z kilku miejsc dostarczania oraz zamawianiu mocy łącznej, w układzie sumującym, składnik stały stawki opłaty sieciowej podlega podwyższeniu o współczynnik równy 1,35.
- 5.2.6. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.

5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o warunki przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.4. OPŁATY ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.4.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokich i średnich napięć (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione – również odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.4.2. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadstandardowy pobór w strefach szczytowych lub dziennie - szczytowych dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowo - rozliczeniowe nie pozwalają na przeprowadzenie rozliczeń strefowych.

- 5.4.3. Opłacie podlega pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określona według wzoru :

$$N_b = A_i \cdot (\text{tg}\varphi_r - \text{tg}\varphi_0)$$

gdzie:

N_b – nadwyżka energii biernej podlegająca opłacie,

A – energia czynna pobrana przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym w i -tej strefie czasowej, w której następuje rozliczanie energii biernej,

$\text{tg}\varphi_r$ – rozliczeniowy współczynnik $\text{tg}\varphi$,

$\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik $\text{tg}\varphi$,

i – liczba stref czasowych, w których następuje rozliczanie energii biernej ($i = 1$ dla rozliczeń całodobowych).

- 5.4.4. Jako umowny współczynnik $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższą niż 0,2.

- 5.4.5. Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy indywidualnie określony, do rozliczeń przyjmuje się wielkość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

- 5.4.6. Opłatę za ponadstandardowy pobór energii biernej określa się według wzoru:

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

gdzie:

O_b – opłata za ponadstandardowy pobór energii biernej, wyrażona w zł,

N_b – nadwyżka energii biernej podlegająca opłacie, wyznaczona według wzoru jak w punkcie 5.4.3.

c_{Ab} – cena energii biernej, wyrażona w zł/MVarh.

- 5.4.7. Ceny energii biernej, w zależności od liczby stref czasowych, w których następuje rozliczanie energii biernej, zawiera poniższa tabela:

Strefy czasowe odpowiadające rozliczeniom w grupach taryfowych	Cena za energię bierną zł/MVarh
B22, C22a, C22c	65,28
A23, A23a, B23, C23	62,02
C22b	42,75
C12a	65,28
C12b, C12g, C12w, G12, G12w, G12g	42,75
z rozliczeniem całodobowym	35,42

- 5.4.8. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub pobierania z sieci energii biernej pojemnościowej, opłacie podlega cała ilość energii biernej indukcyjnej lub pojemnościowej w okresie rozliczeniowym z zastosowaniem cen, o których mowa w punkcie 5.4.7.
- 5.4.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty określone w punktach od 5.4.1. do 5.4.8. oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

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 $b_{FT} = 0,10$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy, 13,71 zł
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci, 68,56 zł
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci, 6,86 zł

- d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia, 13,71 zł
- e) 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 średniego i wysokiego napięcia, 137,12 zł
- f) Za nie powiadomienie 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 nie poinformowanie 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 nie poinformowanie 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 nie udzielenie, 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. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

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

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

- 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 pobór mocy.

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

- a) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- b) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- c) ilości energii w wysokości, jak niżej:

- 1) 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.

- 2) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w pkt. 1), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2., odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- b) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.
- c) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej dla całego okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii.

- 7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. a , odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- a) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - b) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
 - c) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - 1) 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, jak powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - 2) 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 punkcie 7.1.2. lit. b i c , odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- a) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - b) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
 - c) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem lit.d.:
 - 1) dla układu jednofazowego, 3 000 kWh
 - 2) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh
 - 3) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh
 - 4) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh

- 5) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0

300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała w 1/kV,

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

- 7.6. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 70,00 zł.
- 7.7. Za wymianę uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.
- 7.8. Za wymianę zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb z winy odbiorcy, założonych przez Sprzedawcę, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, za którego stan odpowiada zarządca budynku lub obiektu, pobiera się opłatę 40,00 zł.
- 7.9. Za wymianę zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb legalizacyjnych z winy odbiorcy, założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę wynoszącą:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego – 220,00 zł;
 - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego – 330,00 zł.
- 7.10. Za wymianę zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb z winy odbiorcy, założonych przez Sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę w kwocie 369,00 zł.

- 7.11. Za wymianę zerwanej plomby przez odbiorcę, założonej przez Sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki sieciowej w danej grupie taryfowej):
- a) przy pierwszym zerwaniu plomby – 150% ilości kW mocy przyłączeniowej;
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.
- 7.12. W przypadku powiadomienia Sprzedawcy o potrzebie wymiany zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb opłaty ustalone w punktach 7.8 - 7.11. ulegają obniżeniu o 50%.

8. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Przyłączenie podmiotu do sieci Sprzedawcy następuje na podstawie umowy o przyłączenie.
- 8.2. Opłata za przyłączenie podmiotu przyłączanego do sieci określona jest na podstawie stawek podanych w niniejszej taryfie i zależy od:
- a) mocy przyłączeniowej,
 - b) grupy przyłączeniowej, do której zaliczany jest podmiot przyłączany.
- 8.3. 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 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 przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 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. 8.13. niniejszej taryfy oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie wynikających z wielkości zabezpieczeń.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę w wysokości nakładów określonych w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie.
- 8.6. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.7. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ten ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 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. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 8.11. Stawki opłat, o których mowa w niniejszym rozdziale, stosuje się do podmiotów przyłączanych, wymagających standardów jakościowych dostaw energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 8.12. Stawki opłat, o których mowa w niniejszym rozdziale, stosuje się do podmiotów, których przyłączenie następuje do sieci przewidzianej w założeniach do planów zaopatrzenia w energię elektryczną, o których mowa w artykuł 19 ustawy.

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

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW
IV	80
V	90

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

9.1. Tabela stawek opłat za dodatkowe czynności wykonywane przez Sprzedawcę na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka zł/czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	100,00
2	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	170,00
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego bezpośredniego	100,00
4	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej bezpośredniego *)	160,00
5	Laboratoryjne badanie zegara sterującego *)	160,00

*) pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez odbiorcę zastrzeżeń

9.2. Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

9.3. Za wymianę na zlecenie odbiorcy licznika sprawnego na inny oraz przy wymianie licznika zgodnie z wnioskiem odbiorcy o zmianę grupy taryfowej, pobiera się opłatę w wysokości równej wartości układu pomiarowego obowiązującego w dniu wymiany powiększonej o koszt jego instalacji.

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

Tabela 1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: A23, A23a

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
	A23		A23a	
	zima	lato	zima	lato
1	2	3	4	5
Przesyłanie i dystrybucja				
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	49,17	49,17	49,17	49,17
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	7,94	7,94	7,94	7,94
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh				
- szczyt przedpołudniowy	23,80	20,10	23,80	20,10
- szczyt popołudniowy	58,08	46,25	58,08	46,25
- reszta doby	12,69	12,72	12,69	12,72
- składnik zmienny stawki sieciowej dla elektrociepłowni zł/MWh	7,43	7,43	7,43	7,43
- stawka opłaty abonamentowej *) zł/m-c	13,70	13,70	13,70	13,70
Obrót				
- cena za energię elektryczną zł/MWh				
- szczyt przedpołudniowy	162,10	153,87	162,10	153,87
- szczyt popołudniowy	238,24	211,97	238,24	211,97
- reszta doby	93,82	93,87	93,82	93,87
- stawka opłaty abonamentowej **) zł/m-c	13,70	13,70	13,70	13,70

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

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

Tabela 2. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: B11, B21, B22, B23

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23	
				zima	lato
1	2	3	4	5	6
Przesyłanie i dystrybucja					
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	3,71	9,34	9,34	9,34	9,34
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh					
- całodobowy	81,23	57,33	X	X	X
- szczytowy	X	X	70,06	X	X
- pozaszczytowy	X	X	70,06	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	38,98	32,13
- szczyt popołudniowy	X	X	X	72,37	52,95
- reszta doby	X	X	X	24,64	22,30
- składnik zmienny stawki sieciowej dla elektrociepłowni zł/MWh	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35
- stawka opłaty abonamentowej ^{*)} zł/m-c	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Obrót					
- cena za energię elektryczną zł/MWh					
- całodobową	143,55	149,70	X	X	X
- szczytową	X	X	201,08	X	X
- pozaszczytową	X	X	112,11	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	178,48	164,60
- szczyt popołudniowy	X	X	X	268,52	225,61
- reszta doby	X	X	X	95,09	92,08
- stawka opłaty abonamentowej ^{**)} zł/m-c	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44

^{*)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

^{**)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 3. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: C21, C22a, C22b, C22c

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
	C21	C22a	C22b	C22c
1	2	3	4	5
Przesyłanie i dystrybucja				
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	12,24	12,24	12,24	12,24
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh				
- całodobowy	0,1206	X	X	X
- szczytowy	X	0,0861	X	0,1355
- pozaszczytowy	X	0,0861	X	0,0564
- dzienny	X	X	0,0780	X
- nocny	X	X	0,0780	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{*)} zł/m-c	5,90	5,90	5,90	5,90
Obrót				
- cena za energię elektryczną zł/kWh				
- całodobową	0,1446	X	X	X
- szczytową	X	0,1959	X	0,1884
- pozaszczytową	X	0,1056	X	0,1077
- dzienną	X	X	0,1807	X
- nocną	X	X	0,1127	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{**)} zł/m-c	5,90	5,90	5,90	5,90

^{*)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

^{**)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 4. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: C23

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
	C23	
	zima	lato
1	2	3
Przesyłanie i dystrybucja		
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0492	0,0492
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	12,24	12,24
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh		
- szczyt przedpołudniowy	0,1021	0,0963
- szczyt popołudniowy	0,1911	0,1542
- reszta doby	0,0292	0,0300
- stawka opłaty abonamentowej ^{*)} zł/m-c	5,90	5,90
Obrót		
- cena za energię elektryczną zł/kWh		
- szczyt przedpołudniowy	0,1813	0,1743
- szczyt popołudniowy	0,2879	0,2437
- reszta doby	0,0939	0,0948
- stawka opłaty abonamentowej ^{**)} zł/m-c	5,90	5,90

^{*)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

^{**)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 5. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12g, C12w

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa				
	C11	C12			
		a	b	g	w
1	2	3	4	5	6
Przesyłanie i dystrybucja					
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh					
- całodobowy	0,2408	X	X	X	X
- szczytowy	X	0,2185	X	0,2816	X
- pozaszczytowy	X	0,1196	X	0,0689	X
- dzienny	X	X	0,2429	X	0,2429
- nocny	X	X	0,0688	X	0,0688
- stawka opłaty abonamentowej ^{*)} zł/m-c	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Obrót					
- cena za energię elektryczną zł/kWh					
- całodobową	0,1416	X	X	X	X
- szczytową	X	0,2279	X	0,2068	X
- pozaszczytową	X	0,1155	X	0,0951	X
- dzienną	X	X	0,1948	X	0,1948
- nocną	X	X	0,1019	X	0,1019
- stawka opłaty abonamentowej ^{**)} zł/m-c	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28

^{*)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

^{**)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 6. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: G11, G12, G12w, G12g

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
	G11	G12	G12w	G12g
1	2	3	4	5
Przesyłanie i dystrybucja				
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
- składnik stały stawki sieciowej dla odbiorców z licznikiem zł/m-c				
- bezpośrednim 1-fazowym	1,80	5,03	5,03	5,03
- bezpośrednim 3-fazowym	3,12	6,71	6,71	6,71
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh				
- całodobowy	0,1212	X	X	X
- szczytowy	X	X	X	0,1670
- pozaszczytowy	X	X	X	0,0967
- dzienny	X	0,1770	0,1770	X
- nocny	X	0,0192	0,0192	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{*)} zł/m-c	3,28	3,28	3,28	3,28
Obrót				
- cena za energię elektryczną zł/kWh				
- całodobową	0,1466	X	X	X
- szczytową	X	X	X	0,2003
- pozaszczytową	X	X	X	0,1098
- dzienną	X	0,1510	0,1510	X
- nocną	X	0,0912	0,0912	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{**)} zł/m-c	3,28	3,28	3,28	3,28

^{*)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

^{**)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 7. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: D12, R

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
	D12	R
1	2	3
Przesyłanie i dystrybucja		
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0492	0,0492
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	13,25	X
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh		
- całodobowy	X	0,1569
- szczytowy	0,1404	X
- pozaszczytowy	0,0607	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{*)} zł/m-c	3,28	X
Obrót		
- cena za energię elektryczną zł/kWh		
- całodobową	X	0,1391
- szczytową	0,1963	X
- pozaszczytową	0,1138	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{**)} zł/m-c	3,28	X

^{*)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

^{**)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.