

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

DTA-821/2712-C/2/2001/MO

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

Zielonogórskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Zielonej Górze,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 25 maja 2001 r. znak: ROE/KK/AB/3543/ROE/2001,
uzupełnionym pismem z dnia 9 czerwca 2001 r. znak: ROE/KK/AB/3644/ROE/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 20 listopada 1998 r. nr PEE/45/2712/U/3/98/RW - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 20 listopada 1998 r. nr OEE/47/2712/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:
Zielonogórskie Zakłady Energetyczne S.A.
ul. Zacisze 15
65-775 Zielona Góra

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ZIELONOGÓRSKICH ZAKŁADÓW
ENERGETYCZNYCH S.A.**

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. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
5.2. MOC UMOWNA
5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW...
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI
9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zielonogórskie Zakłady Energetyczne S.A. zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. 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 dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. 107, poz. 671).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych, niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany biorąc pod uwagę kryteria określone w pkt. 3.1.1.
- 1.8. Przez warunki, o których mowa w pkt. 1.7., rozumie się w szczególności:
 - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
 - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
 - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.
- 1.9. 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. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do miejsca dostarczania odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, za wyjątkiem 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 poniżej elementów:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) przyłącze elektroenergetyczne,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje lub stacja redukcyjna.
- 2.2. **Dzień roboczy** – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.3. **Energia** - energia elektryczna czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania.
- 2.4. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. **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.
- 2.6. **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 lub w przypadku, gdy urządzenia pomiarowe na to pozwalają – w okresie 1 godziny.
- 2.7. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.8. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.9. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10. **Odbiorca** – każdy kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Zielonogórskimi Zakładami Energetycznymi S.A.
- 2.11. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.12. **Podmiot przyłączany** – podmiot, który ubiega się o zawarcie lub zawarł umowę o przyłączenie do sieci ze sprzedawcą.
- 2.13. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.14. **Sprzedawca** – Zielonogórskie Zakłady Energetyczne S.A., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.15. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.16. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.17. **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.

- 2.18. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.19. **Wysokie napięcie (WN)** – napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.20. **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. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak: poziom napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartość mocy umownej, liczba stref czasowych oraz rodzaj stref czasowych.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X

Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

- B: napięcie średnie (SN),
- C: napięcie niskie (nn),
- G: niezależnie od napięcia zasilania,
- R: niezależnie od napięcia zasilania,
- S: napięcie niskie (nn).

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

- 1: moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- 2: moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1: jednostrefowa,
- 2: dwustrefowa,
- 3: trójstrefowa.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C, oznaczające rozliczenia w strefach:

- a: szczytowej i pozaszczytowej,
- b: dziennej i nocnej,

oraz litery odnoszące się do grup taryfowych C i G, oznaczające rodzaj grupy taryfowej lub układu pomiarowo – rozliczeniowego:

- c: dla odbiorców grupy taryfowej S11c kwalifikujących się do grupy taryfowej C11,
- g: dla odbiorców grupy taryfowej S11g kwalifikujących się do grupy taryfowej G11,
- o: dla odbiorców zużywających energię na potrzeby oświetlenia wyszczególnione w pkt. 3.1.9.,
- p: dla odbiorców, których instalacje są wyposażone w liczniki przedpłatowe.

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C11p, C11o, C12a, C12b, S11c i S11g,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G11p, G12, i R.
- 3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych; prowadzenie działalności gospodarczej w gospodarstwie domowym w ramach przyznanej mocy określonej w umowie, (np. lekarz, krawiec, zegarmistrz, biuro rachunkowe itp.) nie stwarza konieczności zmiany grupy,
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, 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,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - 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, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.
- 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:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7. Do grupy taryfowej S11c, S11g należą odbiorcy, którzy kwalifikują się do grupy taryfowej C11 i odpowiednio G11, którzy zadeklarowali (złożyli oświadczenie) zużycie energii elektrycznej w roku taryfowym nie większe niż 1000 kWh. Weryfikowanie (uwiarygodnienie) składanej deklaracji pisemnej odbiorcy, który wystąpił do sprzedawcy energii elektrycznej o zakwalifikowanie go do grupy taryfowej S11c, S11g odbywa się na podstawie zużycia energii elektrycznej tego odbiorcy w ostatnich 12 miesiącach rozliczeniowych.
- 3.1.8. W przypadku przekroczenia w okresie kolejnych 12 miesięcy zadeklarowanego zużycia odbiorca energii grupy taryfowej S11c lub S11g:
- podda się wstecznemu rozliczeniu różnicy płatności pomiędzy płatnościami należnymi wg grupy „macierzystej” (C11 lub G11) a płatnościami zrealizowanymi

- wg grupy taryfowej S11c lub S11g,
- b) powróci do rozliczeń właściwych dla „macierzystej” grupy taryfowej bez konieczności kolejnej zmiany umowy sprzedaży.
- 3.1.9. Do grupy taryfowej C11o należą odbiorcy zużywający energię elektryczną wyłącznie w celu iluminacji zewnętrznej obiektów, oświetlenia dróg, ulic, placów, parków i innych terenów publicznych. Wymaga się aby załączanie i wyłączanie odbiorników regulowane było przez przełącznik zmierny lub zegar astronomiczny.
- 3.1.10. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
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	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 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 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 stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych B, C (z wyjątkiem placów budów) i R,
- dwa miesiące – dla odbiorców grup taryfowych G,
- sześć miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych S11c, S11g, G i C (dotyczy placów budów).

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. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości

- strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3%.
- 3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
- W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą

ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

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

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 i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2.
- 4.1.2. Dla odbiorców grupy taryfowej G12 rozliczanych w okresie rozliczeniowym dwumiesięcznym, którzy w okresie tym zużywają ponad 1000 kWh energii w strefie nocnej i którzy przez ostatnie 12 miesięcy regulowali na bieżąco swoje zobowiązania wobec sprzedawcy, cena energii elektrycznej w tej strefie ulega zmniejszeniu:
- a) przy zużyciu od 1000 kWh do 2000 kWh o 12 %,
 - b) za każdą kWh ponad 2000 kWh dodatkowo o 14%.
- 4.1.3. 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, za wyjątkiem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.6. lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.4. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.3.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych 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, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.2.
- 4.2.2. Odbiorcy grup taryfowych S11c i S11g nie uiszczają opłaty abonamentowej.
- 4.2.3. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.4. Odbiorcy energii elektrycznej rozliczani w grupie taryfowej R uiszczają abonament w wysokości 50% opłaty abonamentowej właściwej dla grupy taryfowej jednostrefowej.
- 4.2.5. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy·miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.,
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. lub 5.1.4. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.,
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
- E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

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

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

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

I_b [A]		10	16	20	25	32	35	40	50	63	80	100	125	150	160	200	250	315
Moc w kW dla	licznika 1-fazowego	2	3	4	5	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	licznika 3-fazowego	6	10	12	15	20	21	25	31	40	49	61	77	92	98	123	153	193

5.1.5. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

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

- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy,
- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej, dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy.

- 5.1.7. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.6. lit. a. nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.
- 5.1.8. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Dla odbiorców, których układy pomiarowo - rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej.
Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut 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. 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 techniczne warunki zasilania lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub/i w umowie o świadczenie usług przesyłowych zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usług przesyłowych w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania;
 - b) współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do stawki stałej opłaty za usługi przesyłowe określony dla danej grupy taryfowej,
 - b) pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy.
- 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. W układach zasilania odbiorcy z sieci sprzedawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do stawki stałej opłaty za usługi przesyłowe:
 - a) stopień podstawowy - gdy instalacja lub sieć odbiorcy połączona jest z jednym ciągiem zasilania; współczynnik wzrostu stawki stałej opłaty za usługi przesyłowe możliwe do zrealizowania z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0;
 - b) stopień wyższy - gdy instalacja lub sieć odbiorcy połączona jest z dwoma ciągami zasilania; współczynnik wzrostu stawki stałej opłaty za usługi przesyłowe możliwe do zrealizowania drugim ciągiem zasilania wynosi 1,5;

stopień najwyższy - gdy instalacja lub sieć odbiorcy połączona jest z trzema lub więcej ciągami zasilania; współczynnik wzrostu stawki stałej opłaty za usługi przesyłowe możliwe do zrealizowania drugim ciągiem zasilania wynosi 1,5 a trzecim i dalszymi ciągami zasilania wynosi 2,0.

- 5.3.4. Zwiększona pewność zasilania ze strony sprzedawcy występuje gdy ciągi zasilania są w ciągłej gotowości do dostarczania energii elektrycznej (znajdują się pod napięciem lub są przystosowane do działania urządzeń do samoczynnego załączania rezerwy).
- 5.3.5. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

5.4. Rozliczenia za energię bierną.

- 5.4.1. Za ponadstandardowy pobór energii biernej, przez który 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,
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$,
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.4.7.
- 5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy i dostawcy energii elektrycznej przyłączeni do sieci średniego i wysokiego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także do sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
- 5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.4.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.4.6. Procentowa stawka D%, zależna od przekroczonego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ wyznaczana jest w oparciu o poniższą tabelę:

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D%	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D%
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,50
0,06 – 0,10	1,90	0,51 – 0,55	23,80
0,11 – 0,15	3,40	0,56 – 0,60	27,20
0,16 – 0,20	5,20	0,61 – 0,65	30,80
0,21 – 0,25	7,20	0,66 – 0,70	34,50
0,26 – 0,30	9,40	0,71 – 0,75	38,40
0,31 – 0,35	11,90	0,76 – 0,80	42,40
0,36 – 0,40	14,60	0,81 – 0,85	46,50
0,41 – 0,45	17,40	0,86 – 0,90	50,80

Dla przekroczeń większych niż 0,9 procentową stawkę $D\%$ ustala się indywidualnie ze wzoru :

$$D\% = 56(\operatorname{tg}\varphi - \operatorname{tg}\varphi_0)$$

- 5.4.7. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą z przekroczenia umownego współczynnika $\operatorname{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru:

$$O_b = S_{zVn} \cdot \frac{D\%}{100} \cdot A$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł,
 - S_{zVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kWh,
 - A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej,
 - $D\%$ – procentowa stawka, wyznaczona w pkt. 5.4.6.
- 5.4.8. 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_{zVn} .
- 5.4.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zVn} .

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 $b_{rt} = 1,50$ 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, przerwanoego z powodu awarii sieci 6,86 zł,
 - d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym

- | | |
|--|------------|
| 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 - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia | 137,12 zł, |
| f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym 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 - odbiorcom zasilanym 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 - odbiorcom zasilanym 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. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych;
- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- 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 obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 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,
 - 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. 5.2.,
 - 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. lit. a., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh;
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b. i c., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu 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 prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 – stała 1/kV,

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego, w kV,

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

- 7.6. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.
- 7.7. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę w przypadku gdy odłączenia dokonano:
- | | |
|------------------------|-----------|
| 1) na sieci sprzedawcy | 81,00 zł, |
| 2) w obiekcie odbiorcy | 81,00 zł. |
- 7.8. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty w wysokości:
- | | |
|--|-----------|
| 1) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy | 20,00 zł, |
| 2) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy | 27,00 zł, |
| 3) dla układu półpośredniego | 27,00 zł, |
| 4) dla układu pośredniego | 27,00 zł. |
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|--|------------|
| 1) licznik 1-fazowy I-strefowy | 219,00 zł, |
| 2) licznik 1-fazowy II-strefowy | 233,00 zł, |
| 3) licznik 3-fazowy I-strefowy | 234,00 zł, |
| 4) licznik 3-fazowy II-strefowy | 250,00 zł, |
| 5) licznik 3-fazowy I-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 250,00 zł, |
| 6) licznik 3-fazowy II-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 268,00 zł, |
| 7) licznik 3-fazowy III-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 282,00 zł. |
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- 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 siecią,
 - grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej 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 nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:
- a) w przypadku przyłączy powyżej 30 m:

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

- b) w przypadku przyłączy poniżej 30 m:

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

gdzie:

- O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,
 S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,
 P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w zł/kW,
 S_l – stawka opłaty wyrażona w zł/m,
 L – długość przyłącza.

Stawki S_m i S_l zawarte są w taryfie, pkt. 8.8.

- 8.3. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną w zawartej z tą jednostką 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 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%.

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

Grupa przyłączeniowa		Stawka opłaty S_m w zł/kW	Stawka opłaty S_l w zł/m
IV	napowietrzne	60	25
	kablowe		33
V	napowietrzne	70	25
	kablowe		33

9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

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

Lp.	Nazwa usługi	stawka w zł/czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	81,00
2	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	166,00
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	81,00
4	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej *	153,00
5	Laboratoryjne badanie zegara sterującego *	153,00
6	Usługi pogotowia technicznego **	73,00

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

** stawka opłaty zawiera jedynie dojazd do odbiorcy

10. Tabele cen i stawek opłat.**10.1. TABELA STAWEK OPŁAT DLA ELEKTROCIĘPŁOWNI PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI SPRZEDAWCY.**

Stawka	110 kV	SN
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	5,61	18,32

10.2. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23.

Cena lub stawka	GRUPA TARYFOWA				
	B11	B21	B22	B23 Zima	B23 Lato
Obrót					
Cena za energię elektryczną [zł/MWh]:					
Całodobową	146,40	146,40	x	x	x
Szczytową	x	x	225,00	x	x
Pozaszczytową	x	x	112,50	x	x
Szczyt przedpołudniowy	x	x	x	170,00	170,00
Szczyt popołudniowy	x	x	x	280,00	250,00
Pozostałe godziny doby	x	x	x	110,00	110,00
Stawka opłaty abonamentowej *	35,00	59,00	59,00	59,00	59,00
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej [zł/MWh]	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	41,01	56,81	56,81	12,10	12,10
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW·miesiąc]	6,00	7,45	7,45	7,45	7,45
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc] **	35,00	59,00	59,00	59,00	59,00

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

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

10.3. TABELE STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b.

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/kWh]	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22a	C22b
1	Całodobową	0,1464	x	x
2	Szczytową	x	0,2450	x
3	Pozaszczytową	x	0,1110	x
4	Dzienną	x	x	0,1899
5	Nocną	x	x	0,1014

Lp.	Stawki opłat za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22a	C22b
1	Stawka systemowa opłaty przesyłowej [zł/kWh]	0,0492	0,0492	0,0492
2	Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,1783	0,1412	0,0953
3	Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW·miesiąc]	7,54	7,54	7,54

Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
	35,00	35,00	35,00

10.4. TABELE STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH C11, C11o, C12a, C12b, C11p, S11c.

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/kWh]	GRUPA TARYFOWA					
		C11	C11o	C12a	C12b	C11p	S11c
1	Całodobową	0,1464	0,1464	x	x	0,1463	0,1456
2	Szczytową	x	x	0,2430	x	x	x
3	Pozaszczytową	x	x	0,1110	x	x	x
4	Dzienną	x	x	x	0,2210	x	x
5	Nocną	x	x	x	0,1110	x	x

Lp.	Stawki opłat za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA					
		C11	C11o	C12a	C12b	C11p	S11c
1	Stawka systemowa opłaty przesyłowej [zł/kWh]	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
2	Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,1485	0,0625	0,0671	0,0606	0,1484	0,2675
3	Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW·miesiąc]	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	x

Stawki opłat abonamentowych	GRUPA TARYFOWA				
	[zł/miesiąc]				[zł/wystawienie faktury]
	C11	C11o	C12a	C12b	C11p
	10,61	10,61	10,61	10,61	5,31

10.5. TABELLE STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUP TARYFOWYCH G11, G11p, G12, S11g.

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/kWh]	GRUPA TARYFOWA			
		G11	G11p	G12	S11g
1	Całodobową	0,1464	0,1463	x	0,1458
2	Dzienną	x	x	0,1793	x
3	Nocną	x	x	0,1098	x

Lp.	Stawki opłat za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA			
		G11	G11p	G12	S11g
1	Stawka systemowa opłaty przesyłowej [zł/kWh]	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
2	Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,1185	0,1184	x	0,1308
3	Dzienny	x	x	0,1003	x
4	Nocny	x	x	0,0750	x
5	Składnik stały stawki sieciowej [zł/miesiąc]	1,40	1,40	1,40	x

Stawki opłat abonamentowych	GRUPA TARYFOWA				
	[zł/miesiąc]				[zł/wystawienie faktury]
	Okres rozliczeniowy 2 m-ce		Okres rozliczeniowy 6 m-cy		G11p
	G11	G12	G11	G12	
	4,19	3,47	2,47	1,74	1,24