

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

DTA-821/2700-C/2/2001/JJ

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku**przedsiębiorstwa energetycznego****Zakład Energetyczny Warszawa - Teren Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie,****zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: FH/376/1703/01, uzupełnionego pismami z dnia 30 maja 2001 r. bez znaku, z dnia 11 czerwca 2001 r. bez znaku oraz z dnia 11 czerwca 2001 r. znak: FH/413/1880/2001

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 17 listopada 1998 r. nr PEE/13/2700/U/1/98/AP - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 17 listopada 1998 r. nr OEE/15/2700/U/1/98/AP - na obrót energią elektryczną, w dniu 29 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 Warszawa – Teren S.A.
ul. Marsa 95, 04-470 Warszawa

ZAKŁAD ENERGETYCZNY WARSZAWA - TEREN S.A.

**T A R Y F A
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. Rozliczenia za energię elektryczną bierną..... | |
| 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców | |
| 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej | |
| 8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci | |
| 9. Zasady ustalania stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu | |
| 10. Tabele cen i stawek opłat | |

1. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- cen za energię elektryczną,
- stawek opłat abonamentowych,
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
- opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- stawek opłat za przyłączenie odbiorców do sieci,
- opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego odbiorcy,
- bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

1.1. Niniejsza Taryfa została opracowana w oparciu o przepisy:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz.348 z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2001r., Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, 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. Nr 107, poz. 671).

1.2. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej Taryfie obowiązują odbiorcę dla każdego przyłącza.

1.3. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań rozliczeniowego układu pomiarowego dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

- 1.4. Dla grup taryfowych A i B do obliczenia należności za energię elektryczną, należy ilość kWh wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy podzielić przez 1000.
- 1.5. Ceny i stawki opłat podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub takie prawo nabyli i z niego nie korzystają, jak również z odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 1.7. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej Taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **Sprzedawca** - Zakład Energetyczny Warszawa Teren S.A., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Odbiorca** – odbiorca taryfowy lub uprawniony.
 - 2.2.1. **Odbiorca taryfowy** - osoba prawna lub fizyczna, która zawarła ze sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej i o świadczenie usług przesyłowych.
 - 2.2.2. **Odbiorca uprawniony** – osoba prawna lub fizyczna, która zawarła ze sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.3. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.4. **Wskaźnik mocy** – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15- minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.5. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierana 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.
- 2.6. **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.
- 2.7. **Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.8. **Okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia lub w przypadku umowy wieloletniej rok kalendarzowy.
- 2.9. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

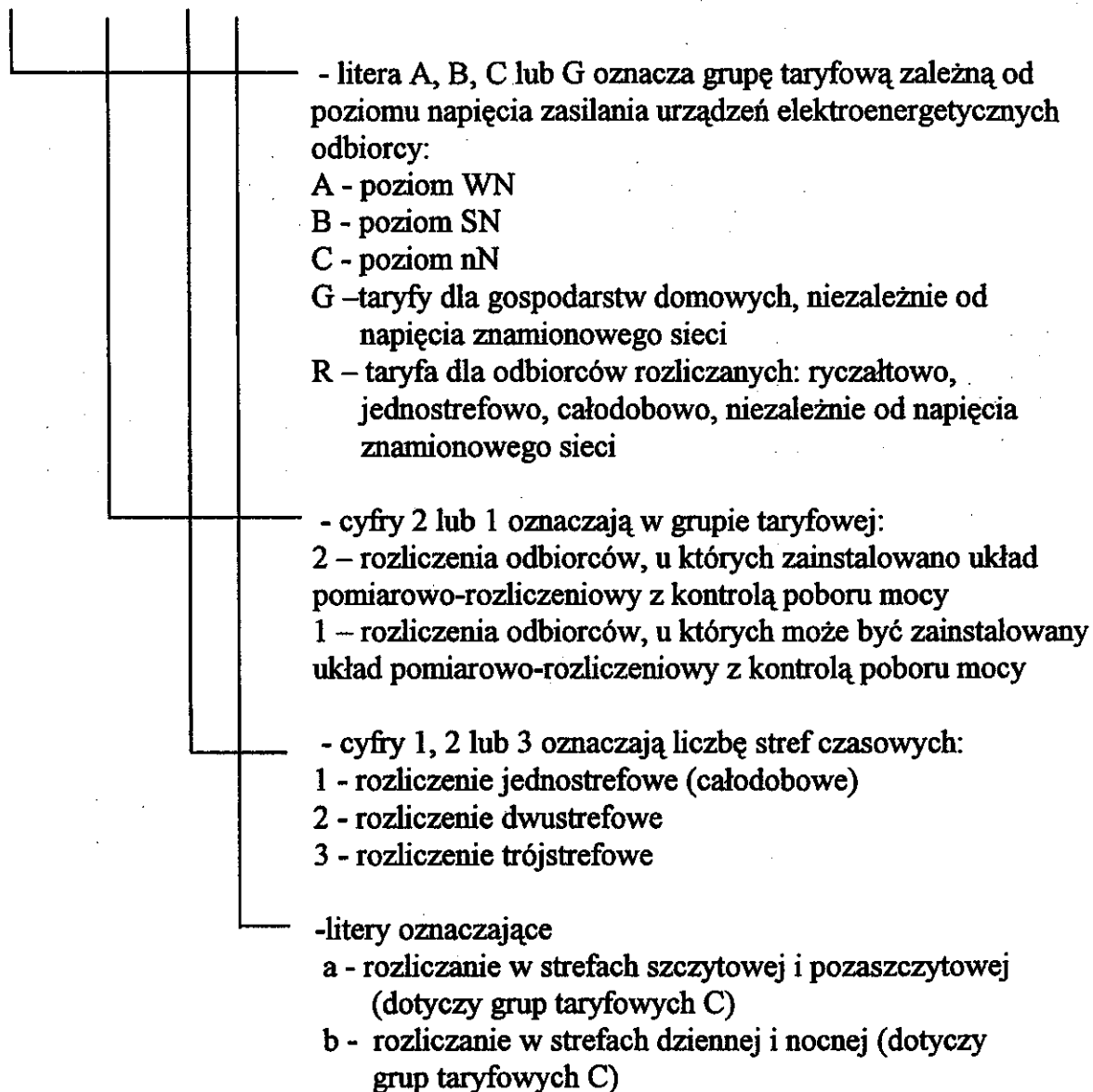
- 2.10. **Sieć elektroenergetyczna** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstw energetycznych.
- 2.11. **Wysokie napięcie [WN]** - obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.12. **Średnie napięcie [SN]** - obejmujące napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.13. **Niskie napięcie [nN]** – obejmujące napięcia nie wyższe od 1 kV.
- 2.14. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, o parametrach dostosowanych do mocy umownej, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.15. **Zabezpieczenia limitujące moc** – główne zabezpieczenie przed lub za licznikiem, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę), ograniczające moc umowną.
- 2.17. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców oraz wytwórców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 2.18. **Dzień roboczy** - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

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

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. 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. Oznaczenia grup taryfowych

X X X X

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

- a) dla odbiorców rozliczanych: jedno-, dwu- lub trójstrefowo z kontrolą poboru mocy, zasilanych z sieci WN - A21, A22 i A23,
- b) dla odbiorców rozliczanych: jedno-, dwu- lub trójstrefowo z kontrolą poboru mocy, zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców rozliczanych jednostrefowo, o mocy nie większej niż 40 kW, zasilanych z sieci SN - B11,
- d) dla odbiorców rozliczanych jedno-, dwu- lub trójstrefowo z kontrolą poboru mocy, o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc większym od 63 A, zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b,
- e) dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc nie większym niż 63 A, zasilanych z sieci nN – C11, C12a, C12b,
- f) dla odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy, jedno-, dwustrefowo, pobierających energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych, niezależnie od napięcia znamionowego – G11, G12.

3.1.4. W grupach taryfowych G11 i G12 rozliczana jest również energia elektryczna pobierana na potrzeby:

- a) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
- b) lokali zbiorowego zamieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych, w grupie taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające 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 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:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia w grupach taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

| Nr 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 godzin doby ^{x)} | 13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ |

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

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupach taryfowych A, B, C z wyłączeniem grup taryfowych wymienionych w pkt. 3.2.1. oraz grup taryfowych B11, C11, C12, G11, G12 przedstawia tabela:

| Miesiąc | Strefy szczytowe | | Strefy pozaszczytowe | |
|-------------|------------------------------------|-------------------------------------|---|------------------------------------|
| | Ranna | wieczorna | dzienna */ | nocna |
| 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 |

*/ W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰ do 21⁰⁰.

3.2.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupach taryfowych: C12, G12 przedstawia się jak następująco :

a) w taryfie C12a rozliczenia za energię pobieraną w 2 strefach czasowych szczytowej i pozaszczytowej:

| | godz. stref szczytowych | godz. stref pozaszczytowych |
|---------------------------------|--|------------------------------------|
| - od 1 kwietnia do 30 września | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | pozostałe |
| - od 1 października do 31 marca | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | godziny doby |

b) w taryfach C12b i G12 rozliczenia za energię pobieraną w 2 strefach dziennej i nocnej:

| | |
|------------------|---|
| - strefa dzienna | - w godzinach 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ |
| - strefa nocna | - w godzinach 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ oraz 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ |

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Wybór sposobu rozliczeń, spośród grup właściwych dla danego odbiorcy, należy do odbiorcy i obowiązuje przez okres co najmniej dwunastu miesięcy.
- 3.3.2. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonywane są w okresach rozliczeniowych, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zgodnie z punktem 3.3.3.
- 3.3.3. Dla odbiorców z grup taryfowych wskazanych poniżej, rozliczenia dokonywane są w okresach :
- a) A21, A22, A23, B23 – 10-dniowych,
 - b) B21, B22 – 15-dniowych,
 - c) B11, C21, C22a, C22b – jednomiesięcznych,
 - d) G11, G12, C11, C12a, C12b – dwumiesięcznych.
- 3.3.4. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.4., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. W przypadku rozwiązania przez odbiorcę umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług przesyłowych ze skutkiem na dzień inny niż koniec okresu rozliczeniowego, jeżeli odbiorca rozwiązujący umowę nie wskaże prawnego następcy, opłata przesyłowa wnoszona jest w pełnej wysokości przy rozwiązaniu umowy w drugiej połowie miesiąca lub w wysokości 50%, jeżeli umowa rozwiązana jest w pierwszej połowie miesiąca.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach, uzgodnionych przez strony, zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie napięcia

dolnego, odczyty wskazań tych układów powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.

Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.

Straty energii czynnej i biernej oblicza się według wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę.

W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.

Przy rozliczeniach według zasad przyjętych dla grup taryfowych zasilanych na nN, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.8. W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii elektrycznej nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalone w odrębnej umowie, zawieranej z dostawcą energii elektrycznej lub innym wykonawcą.

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.
- 3.4.7. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych według pkt. 3.2.1., 3.2.2., 3.2.3.a., 3.2.3.b.

- 3.4.8. Niezależnie od skutków określonych w pkt. 3.4.1., 3.4.2. i 3.4.7. w przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca o ile to możliwe stosuje do rozliczeń stawki opłat dostosowane do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

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 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.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej i jej przesyłem, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 4.2.2. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym (zł/m-c), w pełnej wysokości niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w Taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową ponoszą odbiorcy taryfowi i uprawnieni.

5.1.2. Stawka opłat za usługi przesyłowe jest stawką dwuskładnikową i odnosi się:

- 1) w części stałej do mocy umownej, z wyłączeniem grupy taryfowej G,
- 2) w części zmiennej do ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Stawki opłat przesyłowych w części zmiennej, ustala się w Taryfie w rozbiciu na:

- a) składnik zmienny stawki sieciowej,
- b) stawkę systemową opłaty przesyłowej.

W fakturach doręczanych odbiorcy stawki opłat przesyłowych w części zmiennej przedstawia się jako sumę składników, o których mowa wyżej.

5.1.3. Rozliczanie z tytułu świadczenia usług przesyłowych (składnik stały stawki) następuje według poniższych zasad:

- 1) w odniesieniu do odbiorców z grup taryfowych A, B i C, u których zainstalowano układ pomiarowo-rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – rozliczenie następuje w oparciu o wielkość mocy umownej, określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- 2) w odniesieniu do odbiorców zasilanych z sieci SN, u których nie zainstalowano układu pomiarowo-rozliczeniowego z kontrolą poboru mocy – rozliczenie następuje na podstawie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych. W przypadku nie określenia przez odbiorcę mocy umownej, do rozliczenia przyjęta będzie wielkość mocy przyłączeniowej, a gdy ona nie została określona, przyjmuje się moc równą 30 kW,
- 3) w odniesieniu do odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b, zasilanych z sieci nN, u których nie zainstalowano układu pomiarowo-

rozliczeniowego z kontrolą poboru mocy, rozliczenie następuje na podstawie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

W przypadku, nie określenia przez odbiorcę mocy umownej, do rozliczenia przyjęta będzie wielkość mocy przyłączeniowej, a gdy ona nie została określona, przyjmuje się moc:

- a) przy liczniku 1-fazowym – 3 kW,
 - b) przy liczniku 3-fazowym – 6 kW,
- 5) w odniesieniu do odbiorców grup taryfowych G11 i G12, niezależnie od napięcia znamionowego, miesięczne stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe (zł/m-c) zostały podane w punkcie 10.6. Taryfy.

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

- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników,
- 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.

5.1.5. W przypadku stosowania do rozliczeń za usługę przesyłową sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego, stawka opłaty za usługę przesyłową w części stałej ulega podwyższeniu o 30%. Odbiorcy zasilani z sieci o różnych napięciach, posiadający sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy, rozliczani są w oparciu o ceny i stawki opłat z grupy taryfowej właściwej dla napięcia, na którym dostarczana jest największa ilość energii elektrycznej.

5.1.6. Opłatę za usługę przesyłową (składnik stały stawki) od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się :

- w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
- w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Odbiorcy, posiadający układ pomiarowo-rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy, zamawiają w terminie określonym w umowie moc umowną dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu określone w umowie 15 - minutowemu obciążeniu czynnemu w rocznym okresie umownym.
W przypadku braku zmiany zamówienia, jako moc umowną na następny okres umowny przyjmuje się jednakową wielkość mocy umownej, która będzie równa najwyższej wielkości mocy zamówionej przez odbiorcę w poprzednim roku kalendarzowym.
- 5.2.3. Moc umowna, zamówiona przez odbiorcę dla każdego przyłącza nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
Odbiorca ma możliwość zamówienia mocy umownej o mniejszej wielkości, pod warunkiem dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do jej wielkości.
Koszty dostosowania ponosi odbiorca, zgodnie z punktem 9.18.
- 5.2.4. Odbiorca może zamówić moc umowną na poszczególne miesiące roku w różnych wysokościach. Jeżeli moc umowna zamówiona przez odbiorcę nie jest jednakowa, do stawki stałej opłaty przesyłowej stosuje się w takim przypadku mnożnik w wysokości równej:
- 1,32 - gdy najwyższa wielkość mocy umownej przypada w okresie zimowym,
 - 1,29 - gdy najwyższa wielkość mocy umownej przypada w okresie letnim.
- 5.2.5. Odbiorca może skorygować na poszczególne miesiące wielkość mocy umownej, z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, przy czym jej zmiana następuje od początku miesiąca.
W przypadku zmniejszenia mocy umownej, stawka stała opłaty przesyłowej ulega podwyższeniu o 20% w okresie, od którego ma nastąpić zmiana mocy umownej a końcem roku kalendarzowego. Każda następna korekta mocy umownej skutkuje zwiększeniem stawki stałej opłaty przesyłowej o kolejne 20%.

5.2.6. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę zamówionej mocy umownej, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy, nadwyżka kilowatów mocy pobranej w okresie rozliczeniowym ponad moc umowną, podlega dodatkowej opłacie.

Przy wyliczeniu opłaty za przekroczenie mocy umownej, stosowany jest składnik stały opłaty przesyłowej, właściwy dla grupy taryfowej, w jakiej rozliczany jest odbiorca, zwiększony o 100 %.

5.2.7. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej przez odbiorcę, 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.

5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania 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 ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej.

5.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ

5.4.1. Za ponadstandardowy pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$ pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.4.6.

5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z 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. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

$$O_b = S_{zvn} * (d \% / 100) * A$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- 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 - procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadstandardowego poboru energii biernej:

| $\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$ | d% | $\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$ | d% |
|---|------|---|------|
| 0,01 - 0,05 | 0,65 | 0,46 - 0,50 | 20,5 |
| 0,06 - 0,10 | 1,9 | 0,51 - 0,55 | 23,8 |
| 0,11 - 0,15 | 3,4 | 0,56 - 0,60 | 27,2 |
| 0,16 - 0,20 | 5,2 | 0,61 - 0,65 | 30,8 |
| 0,21 - 0,25 | 7,2 | 0,66 - 0,70 | 34,5 |
| 0,26 - 0,30 | 9,4 | 0,71 - 0,75 | 38,4 |
| 0,31 - 0,35 | 11,9 | 0,76 - 0,80 | 42,4 |
| 0,36 - 0,40 | 14,6 | 0,81 - 0,85 | 46,5 |
| 0,41 - 0,45 | 17,4 | 0,86 - 0,90 | 50,8 |

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru: $d \% = 56(\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$.

W odniesieniu do odbiorców uprawnionych, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę tylko o świadczenie usług przesyłowych, opłaty za energię bierną pobiera się jako procent opłaty za energię czynną wyliczoną wg stawek procentowych wymienionych w pkt. 5.4.6. i wartości energii czynnej pobranej przez odbiorcę wyliczonej wg stawek taryfy, która byłaby właściwa dla danego odbiorcy.

- 5.4.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.4.8. 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 $b_{rt} = 0,01 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 13,71 zł,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 68,56 zł,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci 6,86 zł,
 - d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci nN 13,71 zł,
 - e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci SN 137,12 zł,
 - f) za niepowiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci WN o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 68,56 zł,
 - g) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci nN, o konieczności dostosowania

- | | |
|--|------------|
| instalacji do zmienionych warunków zasilania | 68,56 zł, |
| h) za niepoinformowanie 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 nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 6,86 zł, |
| k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki | 2,06 zł. |

7. OPŁATY ZA 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 pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego | 300 kWh, |
| e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 | 300 kWh |

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w kV,

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

7.6. Sprzedawca ustala opłaty:

7.6.1. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego oraz poniesionych kosztów wymiany:

a) demontaż i montaż licznika

WN – 186,66 zł,

SN – 151,28 zł,

nN – 76,86 zł.

b) ceny urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych:

- | | |
|--|-----------|
| • liczniki 1 fazowe I taryfowe | 112,24 zł |
| • liczniki 1 fazowe II taryfowe | 223,26 zł |
| • liczniki 3 fazowe I taryfowe energii czynnej i biernej bezpośrednio do 20 A i transformatorowe | 311,10 zł |
| • liczniki 3 fazowe II taryfowe energii czynnej | 433,10 zł |

| | |
|--|------------------------------|
| i biernej bezpośrednio do 20 A i transformatorowe | |
| • liczniki 3 fazowe I taryfowe energii czynnej i biernej bezpośrednio od 25-100 A | 375,76 zł |
| • liczniki 3 fazowe II taryfowe energii czynnej i biernej bezpośrednio od 25-100 A | 503,86 zł |
| • liczniki 3 fazowe z mechanicznym wskaźnikiem mocy max. | 426,44 zł |
| • liczniki 3 fazowe z elektronicznym wskaźnikiem mocy max. | 822,28 zł |
| • liczniki 3 fazowe z wielotaryfowym rejestratorem energii czynnej lub biernej i mocy max. oraz liczniki elektroniczne | 1586,00 zł |
| • zegary sterujące – mechaniczne do liczników II taryfowych. | 61,00 zł |
| • zegary sterujące – elektroniczne cyfrowe do liczników II taryfowych | 122,00 zł |
| • naprawy liczników i zegarów sterujących: -stłuczona szybka licznika, -stłuczona osłonka szklana licznika, -uszkodzona osłona metalowa licznika. | 10% kosztów nabycia licznika |

7.6.2. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłaty, których wysokość uzależniona jest od poziomu napięcia:

- WN – 120,78 zł.,
- SN – 65,88 zł.,
- nN – 43,92 zł.

7.6.3. 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:

- WN – 186,66 zł.,
- SN – 128,10 zł.,
- nN – 54,90 zł.

7.6.4. Za ponowną legalizację układu pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar, dla:

- dla WN:

| | |
|--|------------|
| - licznik 3-fazowy ze wskaźnikiem mocy | 441,03 zł. |
| b) dla SN: | |
| - licznik 3-fazowy ze wskaźnikiem mocy | 405,65 zł. |
| c) dla nN: | |
| - licznik 1-fazowy | 164,70 zł. |
| - licznik 3-fazowy | 241,56 zł. |
| - licznik 3-fazowy ze wskaźnikiem mocy | 331,23 zł. |

7.6.5. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plombi 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 OPLAT 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 dostarczania 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 wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - 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,
 - grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej opłata za przyłączenie jest ustalana, jak niżej:
- 8.2.1. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, pobiera się opłatę określoną w zawartej z tym podmiotem umowie o przyłączenie.
- 8.2.2. Dla pozostałych podmiotów nie wymienionych w pkt 8.2.1 pobiera się opłatę określoną w umowie o przyłączenie, wyznaczoną na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę za przyłączenie, obliczoną według wzoru:
- dla odcinków bezpośrednio przyłączanych do sieci istniejącej:
 $O_p = S_a \times P_p,$
 - dla obiektów wymagających budowy linii kablowej :
 $O_p = S_a \times P_p + S_b \times L,$
 - dla obiektów wymagających budowy linii napowietrznej :
 $O_p = S_a \times P_p + S_c \times L,$

d) dla obiektów wymagających budowy linii kablowej i linii napowietrznej:

$$O_p = S_a \times P_p + S_b \times L + S_c \times L.$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_p - opłata za przyłączenie wyrażona w [zł],

P_p - moc przyłączeniowa wyrażona w [kW],

L - długość wyrażona w [m],

S_a - stawka jednostkowa 133 zł/kW,

S_b - stawka jednostkowa 74 zł/m,

S_c - stawka jednostkowa 29 zł/m.

8.4. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w taryfie (S_m) oraz wielkości mocy przyłączeniowych (P_p) określonych w umowie.

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

| grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty S_m w [zł/kW] |
|----------------------|----------------------------------|
| IV | 90 |
| V | 90 |

Stawka opłaty za przyłączenie S_m nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynek złączowo-pomiarowych.

8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

8.7. 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.

8.8. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykonana określona w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania ZEW-T S.A., ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.

8.9. W przypadku, gdy Wnioskodawca (grupy przyłączeniowej II, III, IV, V lub VI) wystąpi z odwołaniem od warunków przyłączenia i zaproponuje wykonanie przyłącza droższego od zaproponowanego przez ZEW-T S.A., opłatę za przyłączenie określi umowa cywilnoprawna między

9. OPŁATY ZA CZYNNOSCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY PRZYŁĄCZONEGO DO SIECI SPRZEDAWCY

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

| Lp. | Nazwa usługi lub czynności | Stawka w zł/czynność (brutto) |
|-----|--|-------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Przerwanie lub 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 | 100,00 |
| 4. | Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej* | 160,00 |
| 5. | Laboratoryjne badanie zegara sterującego* | 160,00 |
| 6. | Usługi pogotowia technicznego | 75,00 |

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

9.2 Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej czynności uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

10. TABELLE GEN I STAWEK OPŁAT**10.1. GRUPY TARYFOWE A 21, A22, A23**

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | | |
|--|----------------|-------------|--------|--------|
| | A23 LATO | A23 ZIMA | A22 | A21 |
| Obrót | | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: | | | | |
| - - | | | | |
| - całodobową | x | x | x | 132,37 |
| - szczytową | x | x | 204,97 | x |
| - pozaszczytową | x | x | 110,24 | x |
| - szczyt przedpołudniowy | 154,77 | 165,43 | x | x |
| - szczyt popołudniowy | 238,64 | 255,39 | x | x |
| - pozostałe godziny doby | 91,68 | 96,37 | x | x |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 316,27 | 316,27 | 316,27 | 316,27 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh | 49,17 | | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh | 13,68 | 13,68 | 17,49 | 18,16 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW | 6,10 | 6,10 | 6,10 | 6,10 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 316,27 | 316,27 | 316,27 | 316,27 |

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

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

10.2. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | | |
|--|----------------|-------------|--------|--------|
| | B23 LATO | B23 ZIMA | B22 | B21 |
| Obrót | | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: | | | | |
| - - | | | | |
| - całodobową | x | x | x | 141,80 |
| - szczytową | x | x | 205,03 | x |
| - pozaszczytową | x | x | 110,26 | x |
| - szczyt przedpołudniowy | 165,22 | 175,14 | x | x |
| - szczyt popołudniowy | 263,83 | 270,52 | x | x |
| - pozostałe godziny doby | 92,28 | 97,72 | x | x |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 119,16 | 119,16 | 119,16 | 119,16 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh | 49,17 | | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh | 21,80 | 21,80 | 29,79 | 31,61 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 119,16 | 119,16 | 119,16 | 119,16 |

* 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. GRUPA TARYFOWA B11

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA |
|--|-------------------|
| | B11 |
| Obrót | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: | |
| - - | |
| - całodobową | 162,26 |
| - szczytową | X |
| - pozaszczytową | X |
| - szczyt przedpołudniowy | X |
| - szczyt popołudniowy | X |
| - pozostałe godziny doby | X |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 119,16 |
| Przesyłanie i dystrybucja | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh | 49,17 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh | 31,76 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW | 2,10 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 119,16 |

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

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

10.4. GRUPY TARYFOWE C 21, C22

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|-------------------|-------------------|
| | C21 | C22a ¹ | C22b ² |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | | |
| - - | | | |
| - całodobową | 0,1452 | x | x |
| - szczytową | x | 0,2269 | x |
| - pozaszczytową | x | 0,1135 | x |
| - dzienną | x | x | 0,1961 |
| - nocną | x | x | 0,0978 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 6,71 | 6,71 | 6,71 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh | 0,0492 | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | 0,1038 | 0,0945 | 0,0627 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW | 14,88 | 14,88 | 14,88 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 6,71 | 6,71 | 6,71 |

¹ wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

² wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną

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

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

10.5. GRUPY TARYFOWE C11, C12

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|--------|--------|
| | C11 | C12a | C12b |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | | |
| - - | | | |
| - całodobową | 0,1440 | x | x |
| - szczytową | x | 0,2275 | x |
| - pozaszczytową | x | 0,1136 | x |
| - dzienną | | x | 0,2054 |
| - nocną | | x | 0,0986 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 6,71 | 6,71 | 6,71 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh | 0,0492 | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | 0,1733 | 0,0658 | 0,0780 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 6,71 | 6,71 | 6,71 |

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

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

10.6. GRUPY TARYFOWE G11, G12

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOW | |
|--|------------------|------------------|
| | G11 | G12 |
| Obrót | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | |
| - - | | |
| - całodobową | 0,1552 | x |
| - dzienną | x | 0,2061 |
| - nocną | x | 0,0974 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 1,27 | 1,27 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh | 0,0492 | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | 0,1484 | 0,0923 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c | Instalacja 1 faz | Instalacja 1 faz |
| | 1,13 | 3,82 |
| | Instalacja 3 faz | Instalacja 3 faz |
| | 2,51 | 5,69 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 1,27 | 1,27 |

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

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

10.7. GRUPA TARYFOWA R (RYCZAŁTOWA)

10.7.1. Cena opłaty za energię czynną całodobową wynosi – **0,2192 zł/kWh**.

10.7.2. Stawka opłaty abonamentowej wynosi **7,35 zł/m-c**.

**10.8. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA
ELEKTROCIEPŁOWNI**

Składnik zmienny stawki sieciowej dla elektrociepłowni – dla potrzeb informacyjnych, zgodnie z § 15 rozporządzenia taryfowego, dla wskazanych niżej poziomów napięć, ustalony jest w wysokości (ceny brutto):

- a) WN – 6,35 zł/MWh,
- b) SN – 11,33 zł/MWh.