



Warszawa, dnia 14 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2719-E/3/2003/LK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energetyczny Słupsk S.A. z siedzibą w Słupsku,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 9 maja 2003 r. znak:D/L.dz.2610/2003, uzupełnionym pismem z dnia 29 maja 2003 r. znak:D/L.dz.2960/2003 oraz pismem z dnia 4 czerwca 2003 r. znak : D/L.dz.3041/2003

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 2003 r.

UZASADNIENIE

W dniu 12 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/40/2719/U/23/98/BK z dnia 10 grudnia 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/41/2719/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną oraz nr WEE/47/2719/U/1/98/MS z dnia 10 grudnia 1998 r. - na wytwarzanie energii elektrycznej, 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 ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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

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

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy. Natomiast rozstrzygnięcie w sprawie ustalenia współczynników korekcyjnych na następne lata okresu

regulacji dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej zostanie podjęte odrębną decyzją.

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 ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego 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 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 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

**Zakład Energetyczny Słupsk S.A.
ul. Przemysłowe 114
76-200 Słupsk**

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**
 - 3.2 STREFY CZASOWE**
 - 3.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**
 - 3.4 ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR**
- 4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
 - 4.1 ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ**
 - 4.2 OPŁATY ABONAMENTOWE**
- 5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 5.1 ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 5.2 MOC UMOWNA**
 - 5.3. OPŁATY PRZESYŁOWE WYNIKAJĄE ZE STAWKI ROZLICZENIOWEJ**
 - 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 USŁUG LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**
- 11. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA**

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Słupsk S.A. z siedzibą w Słupsku, zwane dalej „sprzedawcą”.

1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu
- a także warunki ich stosowania.

1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424), zwanej dalej „ustawą”,
- 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”,
- 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”,

- rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).

1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej 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 do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennej stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.

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

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, 1 kWh i 1 kvarh.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia oznaczają:

- 2.1 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.
- 2.2 Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3 Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.4 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.
- 2.5 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, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają – w okresie 60 minut.
- 2.6 Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.

- 2.7 Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.8 Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.9 Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.10 Przyłącze** – odcinek sieci służący do podłączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.11 Średnie napięcie (SN)** – napięcie wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.12 Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.13 Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.14 Układ sumujący** – układ pomiarowo – rozliczeniowy służący do pomiaru i rozliczeń energii elektrycznej czynnej i biernej oraz kontroli poboru mocy.
- 2.15 Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.16 Wskaźnik mocy maksymalnej** – wskaźnik 15 – minutowego największego obciążenia czynnego.
- 2.17 Wysokie napięcie (WN)** – napięcie 110 kV.
- 2.18 Zabezpieczenie przedlicznikowe** – jest to 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 wg kryteriów określonych w § 8 ust.1 rozporządzenia taryfowego ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak:

- poziom napięcia zasilania instalacji elektroenergetycznej odbiorcy,
- wielkość mocy umownej:
 - a) odbiorcy o mocy umownej wyższej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63 A oraz odbiorcy na SN zaliczani są do grup taryfowych z pomiarem poboru mocy,
 - b) odbiorcy na nn o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63 A zaliczani są do grup taryfowych bez pomiaru poboru mocy,
- ilość zużywanej energii elektrycznej,
- ilość rozliczeniowych stref czasowych,
- przeznaczenie energii elektrycznej – dotyczy grup taryfowych G11 i G12,
- system rozliczeniowy.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X

┌───┬───┬───┬───┐
│ │ │ │ │
└───┴───┴───┴───┘

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

B – napięcie średnie (SN)
C – napięcie niskie (nn)
G, R – niezależnie od napięcia zasilania

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 zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1 – rozliczenie jednostrefowe (całodobowe)
2 – rozliczenie dwustrefowe
3 – rozliczenie trójstrefowe

Litery odnoszące się do grup taryfowych C, oznaczające:

rozliczenia w strefach:
a – szczytowej i pozaszczytowej
b – dziennej i nocnej

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 średnich napięć (SN) – B21, B22, B23 (jedno-, dwu- lub trójstrefowe). Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabelach 10.1.1 do 10.1.2.
- dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63 A – C21, C22a, C22b (jedno- lub dwustrefowe). Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabelach 10.2.1 i 10.2.2.

- c) dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A – C11, C12a, C12b (jedno- lub dwustrefowe). Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabelach 10.3.1 i 10.3.2.
 - d) dla odbiorców zużywających energię na cele bytowe – G11, G12 (jedno- lub dwustrefowe). Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabelach 10.4.1 i 10.4.2.
 - e) dla odbiorców nie wyposażonych w układ pomiarowy niezależnie od poziomu napięcia - R. Wysokość cen i stawek opłat w tej grupie zawarta jest w tabelach 10.5.1 i 10.5.2.
- 3.1.4 Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
 - b) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, a także znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze tj.: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych i domów kempingowych, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników.

Zakwalifikowanie do grupy taryfowej G jest możliwe wyłącznie w przypadku, gdy w wymienionych obiektach nie jest prowadzona działalność o charakterze handlowo-usługowym lub produkcyjnym.

- 3.1.5 W gospodarstwach rolnych energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności przez: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, fermy hodowlane) 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, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk itp.,
 - b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7 Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.
- 3.1.8 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.9 W przypadku zainstalowania u odbiorców liczników przedpłatowych, odbiorcy rozliczani będą według cen i stawek opłat dotychczasowych grup taryfowych, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.5.

3.2 STREFY CZASOWE

3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23 przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia + 30 września)	ZIMA (1 października + 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ + 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

x) Jeśli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy oraz soboty (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a 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

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	- w godzinach 6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	- w godzinach 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ i 13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰

3.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

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

- 1 miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych B21, B22, B23, C21, C22a i C22b oraz na żądanie odbiorców pozostałych grup taryfowych, jeżeli ich roczne zużycie energii jest nie mniejsze niż 10 MWh rocznie,
- 2 miesiące – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12 i R,
- 6 miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12,
- 12 miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych G11 i G12.

- 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 Rozliczenia za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 3.3.4 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 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 pkt 3.3.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6 Przy spełnionych kryteriach określonych w punkcie 3.1 w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych, lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą jest stosowana grupa taryfowa dostosowana do posiadanych urządzeń, przez czas określony w umowie.
- 3.3.7 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.3.8 W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowego-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.9 W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt 3.3.8, trwającej 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. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych według pkt 3.2.

- 3.3.10 Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być za zgodą sprzedawcy zastosowane do rozliczenia energii elektrycznej czynnej i biernej oraz usług przesyłowych zakupionych przez odbiorcę. W takim przypadku konieczne jest, aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej.
- 3.3.11 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych 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 elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez urządzenia pomiarowe.
- 3.3.12 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 w wysokościach określonych w pkt 3.3.11, należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.13 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kabłowymi lub napowietrznymi nie będącymi

własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy urządzenia pomiarowe nie rejestrują wielkości strat występujących w tych liniach, odczyty wskazań urządzeń pomiarowych powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się na podstawie wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku takich liczników, ilość energii pobranej przez odbiorcę na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.14 W przypadku, gdy urządzenia pomiarowe zainstalowane w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii określone w umowie rejestrują straty energii występujące w liniach nie będących własnością odbiorcy, odczyty wskazań urządzeń pomiarowych pomniejsza się o straty energii na zasadach określonych w pkt.3.3.13.

3.3.15 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

- | | |
|-------------------|------------|
| a) na napięciu nn | 80,00 zł, |
| b) na napięciu SN | 120,00 zł. |

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 uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2 Korekta, o której mowa w pkt 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

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

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

- 3.4.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6 Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1 ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 4.1.1 Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2, i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2 W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się następująco:
- a) dla odbiorców określonych w pkt 3.1.6 a) jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania,
 - b) dla odbiorców określonych w pkt.3.1.6 b) – 1 kWh miesięcznie za każdy silnik syreny alarmowej,
 - c) dla odbiorców określonych w pkt.3.1.6 c) jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Wielkość współczynnika ustala umowa.

4.2 OPLATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłaty abonamentowe pobierane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę na okres miesięczny.
- 4.2.5. Od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobiera się miesięczną opłatę abonamentową w wysokości określonej jak za rozliczenie w cyklu 12 miesięcznym dla grupy taryfowej G.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1 Opłatę miesięczną za usługę przesyłową oblicza się wg następującej zależności:

$$O_p = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{zoPk} \cdot E_k$$

gdzie:

O_p – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_{SVn} – składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony

w zł/(jednostkę mocy * miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.5

- S_{zopk} – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej k , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki opłaty systemowej, wyrażony w zł / jednostkę energii,
- P – moc umowna, określona zgodnie z pkt 5.1.4, wyrażona w jednostkach mocy czynnej, z zastrzeżeniem pkt 5.1.5,
- E_k – ilość energii elektrycznej w strefie czasowej k , objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

- 5.1.2 Opłatę przesyłową w części zmiennej oblicza się jako sumę iloczynów składnika zmiennego stawki przesyłowej dla strefy czasowej k , określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.
- 5.1.3 Składnik stały stawki sieciowej ustalony w Taryfie odnosi się do mocy umownej zadeklarowanej w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
- 5.1.4 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b i R przyjmuje się moc umowną określoną w umowie.
- 5.1.5 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G11 i G12 składnik stały stawki opłaty sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 5.1.6 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata przesyłowa w części stałej ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi lub wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 5.1.7 Od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci część stałą opłaty za usługę przesyłową pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

- 5.1.8 Czasowe odłączenie od sieci nie zwalnia odbiorcy od ponoszenia opłaty przesyłowej w części stałej w pełnej wysokości.
- 5.1.9 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się na podstawie mocy przyłączonych odbiorników – z uwzględnieniem proporcjonalnego czasu trwania przyłączenia.
- 5.1.10 W przypadku sumujących układów pomiarowo-rozliczeniowych stosowanych do rozliczenia świadczonej usługi przesyłowej, stawka opłaty za usługę przesyłową w części stałej podlega podwyższeniu o 30%.
- 5.1.11 Odbiorcy zamawiający moc w różnej wysokości na poszczególne miesiące roku, dla których współczynnik k , obliczany wg poniższego wzoru, jest większy od 1,50, ponoszą opłatę za usługę przesyłową w części stałej wg stawki zwiększonej o 20%.

$$k = \frac{12 \cdot P_{\max}}{P_{\text{rok}}}$$

gdzie:

P_{\max} – maksymalna moc zamówiona przez odbiorcę,

P_{rok} – suma mocy zamówionych na poszczególne miesiące.

- 5.1.12 W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy opłata za usługę przesyłową w części stałej wzrasta o 20 %.
- 5.1.13 Ponowne przyłączenie i zawarcie umowy sprzedaży lub przesyłowej po wcześniejszym jej rozwiązaniu i trwałym odłączeniu instalacji odbiorcy od sieci sprzedawcy następuje na podstawie umowy o przyłączenie, po uprzednim spełnieniu warunków przyłączenia do sieci.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1 Moc umowna jest określona - z dokładnością do 1 kW - w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2 Odbiorcy zamawiają moc umowną na okres 12 miesięcy.
- 5.2.3 Moc umowna jest zamawiana i rozliczana całodobowo. Termin zamawiania mocy na rok następny określa umowa. Brak zamówienia w przewidzianym terminie powoduje przyjęcie mocy na rok następny w wysokości z poprzedniego okresu umownego. Zamówienie mocy po upływie wyznaczonego terminu, w wysokości innej niż w poprzednim okresie umownym, traktowane jest jako korekta mocy ze skutkiem określonym w pkt 5.1.12.
- 5.2.4 Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie, z uwzględnieniem pkt 5.1.12.
- 5.2.5 W przypadku sumujących układów pomiarowo-rozliczeniowych moc umowna określana jest w umowie jako moc, której kontrola następuje poprzez układ pomiarowy.
- 5.2.6 Moc umowna nie może być wyższa od mocy przyłączeniowej określonej w wydanych warunkach przyłączenia i nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.7 Sprzedawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy, jeśli pozwalają na to względy techniczne. Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonych w pkt. 5.2.8 i 5.2.9. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 5.2.8 Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i :
- a) sumy maksymalnej wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-to minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
- lub

- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.

5.2.9 Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

5.2.10 Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:

- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
- b) innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
- c) uszkodzenia przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

5.3. OPŁATY PRZESYŁOWE WYNIKAJĄCE ZE STAWKI ROZLICZENIOWEJ

5.3.1 Od odbiorców, wytwórców oraz przedsiębiorstw obrotu, zgłaszających ilości energii w grafikach obciążeń, sprzedawca pobiera opłaty przesyłowe wynikające ze stawki rozliczeniowej.

5.3.2 Opłatę przesyłową wynikającą ze stawki rozliczeniowej w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują oraz wytwórców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pn} = S_{pr} * E_z$$

gdzie:

O_{pn} – opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, w zł,

S_{pr} – stawka rozliczeniowa, wyrażona w zł / kWh,

E_z – ilość energii elektrycznej określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń za okres rozliczeniowy, w kWh.

- 5.3.3 Opłatę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należących do sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pn} = 0,5 * S_{pr} * (E_{sn} + E_{zn})$$

gdzie:

O_{pn} – opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, w zł,

S_{pr} – stawka rozliczeniowa, w zł / kWh,

E_{sn} – ilość energii elektrycznej odebranej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w kWh,

E_{zn} – ilość energii elektrycznej dostarczonej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń za okres rozliczeniowy, w kWh.

- 5.3.4 Stawka opłaty rozliczeniowej S_{pr} wynosi 0,18 zł/MWh.

5.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

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

pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.6 +5.3.8.

- 5.4.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach – również odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w 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 lub dziennie-szczytowych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 5.4.4 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny 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 w warunkach przyłączenia lub uzgadniana 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 $\text{tg} \varphi > \text{tg} \varphi_0$):

$$O_b = 2 * D * S_{Zvn} * A$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- D - współczynnik według tabeli 5.3.9
- S_{Zvn} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w pkt 5.1.1, najwyższy dla grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w zł/kWh,
- A - suma energii elektrycznej czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w jednostkach energii.
- 5.4.7 W przypadku poboru energii biernej, 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} , określonej zgodnie z pkt 5.3.6.
- 5.4.8 Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy 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} .

5.4.9 Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	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 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D_{[\%]} = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

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 w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi:

$$b_{RT} = 1,50 \text{ zł/godz.}$$

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	15,18 zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł,
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł,
f)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł,
g)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,
h)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 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	75,91 zł,
j)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czteremastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym 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) sumy 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 mniejsza jednak niż 25A.
 - 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 nielegalnego pobierania energii, o której 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,
- dla całego okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii.

7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej 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 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, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.4):

- | | | |
|----|--|----------|
| a) | dla układu jednofazowego | 3000 kWh |
| b) | dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika | 6000 kWh |
| c) | dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego 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 - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania [kV]

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) Prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A].
- 2) Suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

4) ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

7.5 Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, stanowiącego własność sprzedawcy, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o opłatę za demontaż i ponowny montaż urządzenia w wysokości 50,00 zł.

7.6 Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 7.8, pobiera się opłaty w wysokości:

- | | |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| b) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| c) dla układu pośredniego | 195,20 zł. |

7.7 W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego,

z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł

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

8. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

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

- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A,
- 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 63A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączeniem docelowym, lub

podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2 i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu

przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile realizacja wybranego przez ten podmiot rodzaju przyłącza jest technicznie uzasadniona.
- 8.10. Jeżeli podmiot przyłączany we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.11. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:

- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
- 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,

którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiścił.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.

Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

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

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty S_m za przyłącze do 200 m [zł/kW]	Stawka opłaty S_1 za każdy metr powyżej 200 m [zł/m]
IV	napowietrzne	86	34
	kablowe	109	34
V	napowietrzne	97	34
	kablowe	120	34

Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

a) dla przyłączy do 200m

$$O_p = S_m \times P_p$$

b) dla przyłączy powyżej 200m

$$O_p = S_m \times P_p + S_1 \times (L - 200)$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW

S_1 – stawka opłaty wyrażona w zł/m

L – długość przyłącza wyrażona w m

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w kW

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

9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	a) półpośredniego	120,00
	a) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 114,00 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	100,00

4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy:	50,00
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	x
	a) w sieci nn	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

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

**Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

9.2. Stawki opłat za inne czynności, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

10.1 Grupy taryfowe B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

10.1.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe w grupach taryfowych B21, B22, B23:

	Grupy taryfowe:			
	B21	B22	B23 lato	B23 Zima
Miesięczny składnik stały stawki sieciowej zł/kW	13,00	14,70	14,70	14,70
Stawka opłaty systemowej zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
- całodobowy	78,00	X	X	X
- szczytowy	X	92,50	X	X
- pozaszczytowy	X	50,71	X	X
- w szczycie przedpołudniowym	X	X	54,22	61,57
- w szczycie popołudniowym	X	X	69,13	81,55
- w pozostałych godzinach doby	X	X	15,30	22,25
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	88,30	88,30	88,30	88,30

10.1.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych w grupach taryfowych B21, B22, B23:

	Grupy taryfowe:			
	B21	B22	B23 Lato	B23 Zima
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	165,50	X	X	X
- szczytową	X	203,00	X	X
- pozaszczytową	X	134,75	X	X
- w szczycie przedpołudniowym	X	X	190,84	190,64
- w szczycie popołudniowym	X	X	287,71	304,81
- w pozostałych godzinach doby	X	X	105,21	108,70
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	88,30	88,30	88,30	88,30

10.2 Grupy taryfowe C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

10.2.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	Grupy taryfowe:		
	C21	C22a	C22b
Miesięczny składnik stały stawki sieciowej zł/kW	17,80	21,70	19,90
Stawka opłaty systemowej zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1478	X	X
- szczytowy	X	0,2121	X
- pozaszczytowy	X	0,1490	X
- dzienny	X	x	0,1380
- nocny	X	x	0,0729
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	44,30	44,30	44,30

10.2.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	Grupy taryfowe:		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1562	X	X
- szczytową	x	0,2144	X
- pozaszczytową	x	0,1308	X
- dzienną	x	X	0,1773
- nocną	x	X	0,1114
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	44,30	44,30	44,30

10.3 Grupy taryfowe C11, C12a, C12b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

10.3.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	Grupy taryfowe:		
	C11	C12a	C12b
Miesięczny składnik stały stawki sieciowej zł/kW	2,80	3,40	3,40
Stawka opłaty systemowej zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,2090	X	X
- szczytowy	X	0,1683	X
- pozaszczytowy	X	0,1347	X
- dzienny	X	X	0,2277
- nocny	X	X	0,0826
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	11,60	11,60	11,60
- rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym			
- rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym	3,85	3,85	3,85
- rozliczenie w cyklu 6-miesięcznym	1,93	1,93	1,93

10.3.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	Grupy taryfowe:		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1795	X	X
- szczytową	X	0,2807	X
- pozaszczytową	x	0,1143	X
- dzienną	x	x	0,2218
- nocną	x	x	0,1063
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	11,60	11,60	11,60
- rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym			
- rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym	3,85	3,85	3,85
- rozliczenie w cyklu 6-miesięcznym	1,93	1,93	1,93

10.4 Grupy taryfowe G11 i G12

10.4.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	Grupy taryfowe:			
	G11	G12	G11	G12
	1-fazowe		3-fazowe	
Miesięczny składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	2,38	4,70	4,75	6,70
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
- całodobowy	0,1445	X	0,1445	X
- dzienny	X	0,1605	X	0,1605
- nocny	X	0,0406	X	0,0406

Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * :

- rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym	5,38
- rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym	1,80
- rozliczenie w cyklu 6-miesięcznym	0,95
- rozliczenie w cyklu 12-miesięcznym	0,57

10.4.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	Grupy taryfowe:	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1852	X
- dzienną	X	0,2232
- nocną	X	0,1052
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **		
- rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym	5,38	5,38
- rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym	1,80	1,80
- rozliczenie w cyklu 6-miesięcznym	0,95	0,95
- rozliczenie w cyklu 12-miesięcznym	0,57	0,57

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

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

10.5 Grupa taryfowa R

10.5.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	GRUPA TARYFOWA R
Miesięczny składnik stały stawki sieciowej zł/kW	10,70
Stawka opłaty systemowej zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2255

10.5.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	GRUPA TARYFOWA R
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1925
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	
- rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym	11,60
- rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym	3,85

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

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

11. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA

Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVN+1} służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15.1 rozporządzenia taryfowego, cen energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, (objętej obowiązkiem zakupu), dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomach napięć podanych niżej wynoszą :

	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ
dla sieci 110 kV	3,40 [zł/MWh]
dla sieci SN	10,19 [zł/MWh]