



Warszawa, dnia 14 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/1277-E/4/2003/KK

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

**Zamojska Korporacja Energetyczna S.A. z siedzibą w Zamościu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2003 r. znak: 3475/HT/CW/2003, uzupełnionym pismem z dnia 29 maja 2003 r. znak: 3980/HT/CW/2003, z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: ..HT/CW/2003 oraz z dnia 12 czerwca 2003 r. znak: 4446/HT/CW/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/52/1277/U/2/98/EB z dnia 26 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/54/1277/U/2/98/EB z dnia 26 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną, 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.

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 wymaganiam przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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:
Zamojska Korporacja Energetyczna S.A.
ul. Koźmiana 1,
22-400 Zamość



**ZAMOJSKA KORPORACJA ENERGETYCZNA
SPÓŁKA AKCYJNA**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Spis treści:

1.	Informacje ogólne
2.	Definicje
3.	Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej
3.1.	Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych
3.2.	Strefy czasowe
3.3.	Ogólne zasady rozliczania odbiorców
3.4.	Zasady korygowania wystawianych faktur
4.	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
4.1.	Rozliczenia za energię elektryczną
4.2.	Oplaty 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
5.5.	Oplaty rozliczeniowe.....
6.	Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7.	Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8.	Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci
9.	Oplaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10.	Tabele cen i stawek opłat

1. INFORMACJE OGÓLNE.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zamojska Korporacja Energetyczna Spółka Akcyjna z siedzibą w Zamościu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
 - a) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
 - b) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
 - c) odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,
 - d) wytwórcami przyłączonymi do sieci sprzedawcy, któremu zgłaszają w formie grafików obciążeń umowy sprzedaży energii do realizacji.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) 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 i 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), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług

przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,

- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17 poz. 158).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, 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 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 energii elektrycznej.
- 1.9. Rozliczenia oparte na wskazaniach układu pomiarowo - rozliczeniowego dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i do 1 kVarh.

2. DEFINICJE.

- 2.1. Obrót – działalność gospodarcza polegająca na handlu energią elektryczną,
- 2.2. Przesyłanie i dystrybucja – transport oraz rozdział i dostarczanie do odbiorców energii za pomocą sieci,
- 2.3. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2.4. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstw energetycznych,
- 2.5. Sieci przesyłowe - sieci służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
- 2.6. Sieci rozdzielcze - sieci służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV,
- 2.7. Przyłącze - odcinek sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią,
- 2.8. Instalacje – urządzenia z układami połączeń między nimi,
- 2.9. 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,
- 2.10. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nich odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 2.11. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem lub niezgodnie z umową,
- 2.12. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń,
- 2.13. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
- 2.14. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana 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 godziny,
- 2.15. Wysokie napięcie [WN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia znamionowe 110 kV,
- 2.16. Średnie napięcie [SN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

- 2.17. Niskie napięcie [nn] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
- 2.18. Wskaźnik mocy – urządzenie w układzie pomiarowo - rozliczeniowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę w okresach 15 minutowym,
- 2.19. Dzień roboczy – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku,
- 2.20. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.21. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
- Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy,
 - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.22. Grafiki obciążeń - zbiór danych określających wielkość poboru lub wprowadzenia energii elektrycznej dla zbioru miejsc dostarczania, dla których sporządza się zbiór takich danych w poszczególnych godzinach.

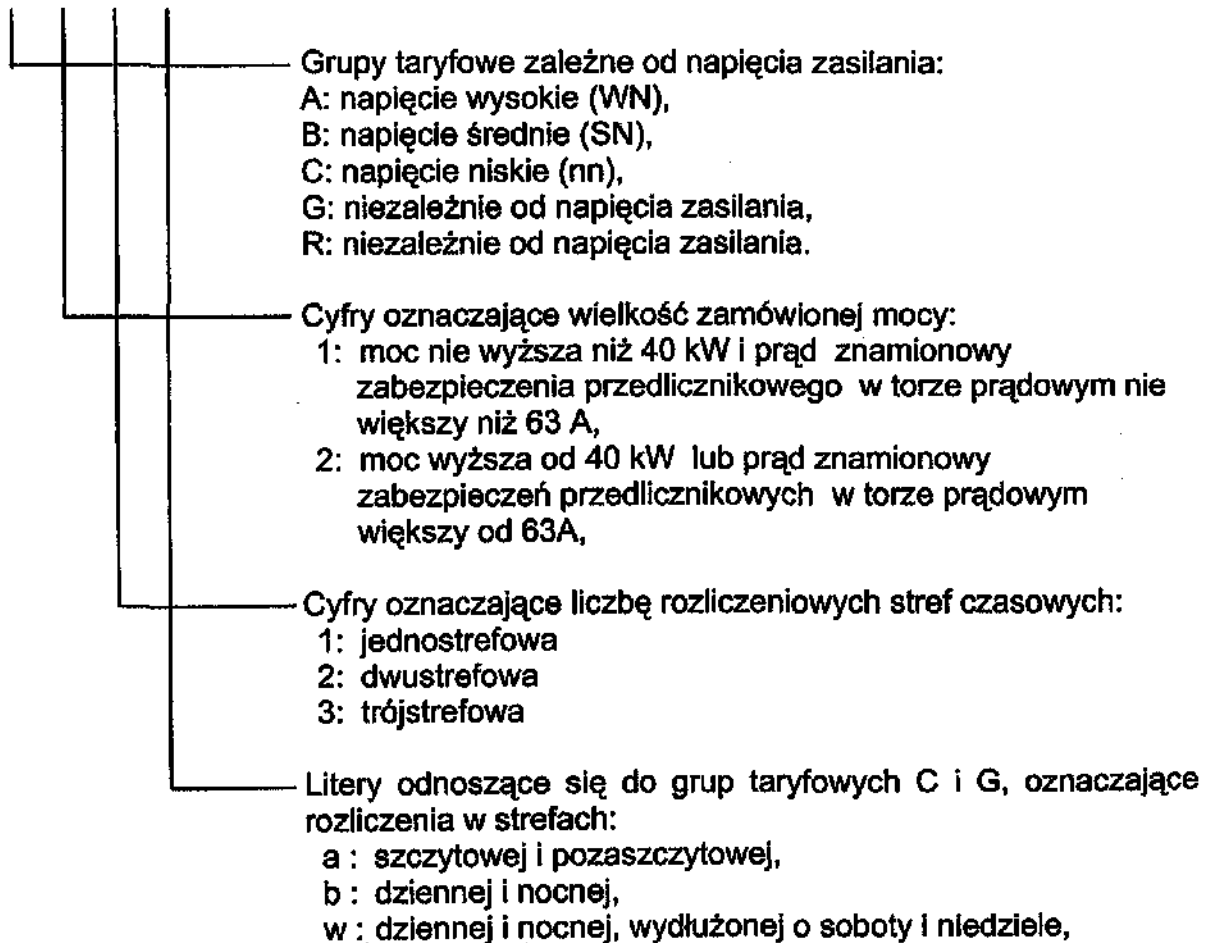
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energią 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.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



3.1.3 W oparciu o zasady podziału określone w punkcie 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R.

3.1.4 Na wniosek odbiorców zasilanych z sieci nn charakteryzujących się znacznym poborem energii elektrycznej, głównie w reszcie doby, po zawarciu umowy specjalnej, w rozliczeniach mogą być zastosowane następujące grupy taryfowe dwu i trzystrefowe:

- a) Taryfy G12w, C12w, C22w – dwustrefowe, z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele
- b) Taryfy G13, C13 – trzystrefowa, dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 10 000 kWh.
- c) Taryfa C23g – trzystrefowa, dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 30 000 kWh, z czego 70% tej energii zużywana jest w okresie od października do kwietnia.
- d) Taryfa C23 – trzystrefowa, dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 100 000 kWh

3.1.5 Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich (własnych) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, np. 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.
- 3.1.6 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np: szklarnie, chłodnie, chłownie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.7 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, elektrycznych ogrodzeń pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.8 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1 Strefy czasowe stosowane dla grup taryfowych trójstrefowych A23, B23, C23, C13, G13

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień + wrzesień)	ZIMA (październik + 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.	reszta doby *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ + 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są do strefy trzeciej jako reszta doby.

3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a.

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

Miesiąc	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 C22w

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień + wrzesień)	ZIMA (październik + marzec)
1	2	3	4
1.	Strefy szczytowe	7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰ 19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
2.	Strefy pozaszczytowe	13 ⁰⁰ + 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ + 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
cała doba - w soboty i niedziele			

3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej C12a.

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
kwiecień – wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
październik – marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	

3.2.6 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grup taryfowych G12 i C12b.

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ³⁰ 15 ³⁰ - 22 ⁰⁰	13 ³⁰ - 15 ³⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.7 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grup taryfowych G12w i C12w.

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ³⁰ 15 ³⁰ - 22 ⁰⁰	13 ³⁰ - 15 ³⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ cała doba w soboty i niedziele

3.2.8 Zegary sterujące bez automatycznej zmiany czasu z „zimowego” na „letni” zainstalowane w układach pomiarowo – rozliczeniowych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt. 3.2.6 i pkt. 3.2.7 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:
- a) miesięcznych dla odbiorców z grup taryfowych: A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22, C22w, C23, C13, G 13, R,
 - b) dwumiesięcznych – dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w,
 - c) dwunastomiesięcznych – dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w, G11, G12, G12w.
- 3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.
- 3.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3, wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5 Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem p. 3.3.7.
- 3.3.6 Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach podanego przez odbiorcę w formie pisemnej stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy.
- 3.3.7 W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godzinie 24:00 dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.
- 3.3.8 W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.9 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

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

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i opłombowanych 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 wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10 % ilości wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.3.11 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz strat transformacji w wysokościach podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.

3.3.12 W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.13 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
b) na napięciu SN	120,00
c) na napięciu WN	150,00

3.3.14 Odbiorcy, u których zainstalowane są liczniki przedpłatowe rozliczani są według odpowiednich grup taryfowych zgodnie z punktem 3.1.3. przy uwzględnieniu zapisów zawartych w punkcie 4.2.4.

3.4 Zasady korygowania wystawianych faktur.

- 3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów lub nieprawidłowości w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca zobowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2 Korekta faktury wystawionej przez sprzedawcę w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 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 obliczania wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną

- 4.1.1 Oplatę 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. 3.1.7 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, za handlową ich obsługę polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3 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 układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 4.2.4 Od Odbiorców, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe nie pobiera się opłaty abonamentowej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

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

$$O_p = S_s * P + S_z * E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy *miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4,
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3 wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.6.
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.2,
- E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

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

5.1.3 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A, B i C wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych, umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

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

5.1.5 Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

5.1.6 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna

5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 5.2.2 Moc umowna zamawiana jest dla każdego przyłącza wyposażonego w układ pomiarowo – rozliczeniowy. Dla każdego z przyłączy układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien być dostosowany do wielkości mocy umownej.
- 5.2.3 Warunki i terminy zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.4 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.5 W razie zmniejszenia wielkości mocy zamówionej, przy każdej korekcie, składnik stały stawki za usługi przesyłowe wzrasta o kolejne 20% dla okresu objętego korektą. Zgłoszenie korekty mocy powinno nastąpić z miesięcznym wyprzedzeniem.
- 5.2.6 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63 A moc umowna jest wielkością stałą w ciągu roku i nie może być zmieniana częściej niż raz na 12 miesięcy, a jej zmiana wymaga zawarcia nowej umowy.
- 5.2.7 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C23 i sezonowym zróżnicowaniu poboru mocy, dopuszcza się zamówienie dwu wielkości mocy w ciągu roku. Składnik stały stawki za usługi przesyłowe wzrasta w takich przypadkach o 10% dla całego okresu objętego zamówieniem.
- 5.2.8 Przy sezonowym zróżnicowaniu poboru najniższa wartość mocy umownej nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.9 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umową 15-sto minutową, wyznaczanych cyklach godzinowych lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).

5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1 Odbiorcy, którzy korzystają z podwyższonej pewności zasilania lub w wystąpieniach o warunki przyłączenia bądź w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej liczbą 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 zwiększoną 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 dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.4 Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta ponad moc umowną moc pobrana czynnym przyłączem, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę (pod warunkiem nie przekroczenia sumy mocy umownych). Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy.

5.4. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.

- 5.4.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.
- pobierane są opłaty zgodnie z zasadami określonymi w punktach 5.4.2 - 5.4.8.
- 5.4.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu średnim i wysokim, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy:
- zasilani z sieci o niskim napięciu, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym
 - posiadający urządzenia do kompensacji energii biernej.
- 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, liczba stref czasowych objęta rozliczeniem ulega rozszerzeniu stosownie do zainstalowanych układów pomiarowych.

- 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 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 $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

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

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 - S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa § 18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh, dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany Odbiorca; w taryfie A23 przyjmuje się wartość stawki sieciowej szczytu popołudniowego.
 - A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.
- 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 stawki S_{ZVn} .
- 5.4.8 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki S_{ZVn} .

5.5. Opłaty rozliczeniowe.

- 5.5.1 Podmiot korzystający z prawa swobodnego wyboru dostawcy (TPA) zgłaszający sprzedawcy do realizacji umowę sprzedaży energii elektrycznej w formie handlowych grafik obciążeń ponosi na rzecz sprzedawcy opłatę rozliczeniową z tytułu świadczonej usługi przesyłowej.
- 5.5.2 Opłatę rozliczeniową z tytułu świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców i wytwórców, o których mowa w pkt 5.5.1., oblicza się według następującej zależności:

$$O_{row} = S_{pr} \cdot E_z$$

gdzie:

O_{row} - Opłata rozliczeniowa, wyrażona w złotych [zł],

S_{pr} - stawka rozliczeniowa, określona w punkcie 10, wyrażona w złotych na jednostkę energii elektrycznej,

E_z - ilość energii elektrycznej określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach handlowych, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej.

5.5.3. Opłatę rozliczeniową z tytułu świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w pkt 5.5.1, zajmujących się obrotem energią elektryczną i nie przyłączonych fizycznie do sieci należących do sprzedawcy, do którego zgłaszają handlowe grafiki obciążeń, oblicza się wg wzoru:

$$O_{ro} = 0,5 \times S_{pr} \times (E_{sn} + E_{zn})$$

gdzie:

O_{ro} - Opłata rozliczeniowa, wyrażona w złotych [zł],

S_{pr} - Stawka rozliczeniowa określona w pkt 10 taryfy, wyrażona w złotych za jednostkę energii elektrycznej czynnej [zł/MWh],

E_{sn} - ilość odbieranej energii elektrycznej czynnej, określona w zgłoszonych do sprzedawcy handlowych grafikach obciążeń, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej [MWh],

E_{zn} - ilość dostarczanej energii elektrycznej czynnej, określona w zgłoszonych do sprzedawcy handlowych grafikach obciążeń, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej [MWh].

6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek 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 - brt = **1,50 zł/h**.
- 6.2. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej Odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- a) Za nie przyjęcie 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 nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych albo w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - **15,18 zł**
 - e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - **151,83 zł**
 - f) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - **75,91 zł**
 - g) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - **75,91 zł**

- h) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, 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 prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci - **75,91 zł**
- j) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - **7,59 zł**
- k) Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - **2,28 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,

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, o którym mowa w pkt. 7.5 - 125 kWh

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 z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być 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.

ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2 lit. a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, 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:
- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia o którym mowa w pkt. 7.5 - **125 kWh**
 - 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. 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.
- 7.6. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2 lit. b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2,
 - ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:
 - dla układu jednofazowego **3 000 kWh**
 - dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika **6 000 kWh**
 - dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika **300 kWh**
 - dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego **300 kWh**
 - przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego **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:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].
- 7.7. 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.
- 7.8. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o **50 zł** kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.9. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i 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 opłombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 7.10. 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 |
- 7.10. Za założenie przez sprzedawcę nowej plomby, 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 % ilości kW mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej.
- 7.11. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę 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 **50,00 zł.**
- 7.12. 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.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE 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 dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią.
- b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV.
- c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A.
- d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.3. Za przyłączenie lub za 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 przyłączem kablowym, dla IV i V grupy przyłączeniowej, 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 zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystywane 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. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.9 W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV	92,00	117,00
V	92,00	117,00

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,00 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 8.10. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

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

- 9.1. Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej
- | | |
|-------------------|-----------|
| a) na napięciu nn | 80,00 zł |
| b) na napięciu SN | 120,00 zł |
| c) na napięciu WN | 150,00 zł |
- 9.2. Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego
- | | |
|-------------------|-----------|
| a) bezpośredniego | 80,00 zł |
| b) półpośredniego | 120,00 zł |
| c) pośredniego | 170,00 zł |
- 9.3. Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego:
- a) w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca pobiera się opłatę w wysokości 114,00 zł. i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego,
- b) w przypadku kiedy badanie przeprowadza jednostka zewnętrzna pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę 50,00 zł. za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
- Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.
- 9.4. Usługi pogotowia technicznego:
- a) wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:
- | | | |
|--------------------|---------------------|----------|
| - do 25 A włącznie | - za pierwszą | 25,00 zł |
| | - za każdą następną | 3,00 zł |
| - od 32 A do 63 A | - za pierwszą | 27,00 zł |
| | - za każdą następną | 5,00 zł |
| - powyżej 63 A | - za pierwszą | 36,00 zł |
| | - za każdą następną | 14,00 zł |
- b) opłaty 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 zł
- 9.5. Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy 50,00 zł
- 9.6. Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:

a) w sieci nn	220,00 zł
b) w sieci SN	320,00 zł
c) w sieci WN	450,00 zł

- 9.7 We wszystkich przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km. Jeżeli odległość od siedziby Rejonu Energetycznego przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości 1,10 zł/km.

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

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT.**10. 1. Tabela stawek opłat i cen grupy taryfowej A 23**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A 23 zima	A 23 lato
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	190,15	190,15
- szczyt popołudniowy	297,02	291,52
- reszta doby	128,58	128,58
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. *	269,59	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	30,59	30,59
- szczyt popołudniowy	66,97	38,18
- reszta doby	4,52	4,34
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,32	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. **	269,59	

* 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. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych B 21, B 22, B 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B 21	B 22	B 23 zima	B 23 lato
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	166,85	x	x	x
- szczytową	x	256,97	x	x
- pozaszczytową	x	124,73	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	190,15	190,15
- szczyt popołudniowy	x	x	297,02	291,52
- reszta doby	x	x	128,58	128,58
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. *	116,04	136,51	202,20	
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:				
- całodobowy	113,14	x	x	x
- szczytowy	x	140,70	x	x
- pozaszczytowy	x	66,61	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	55,35	55,35
- szczyt popołudniowy	x	x	107,70	77,82
- reszta doby	x	x	11,18	10,83
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,60			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. **	116,04	136,51	202,20	

* 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. Tabela stawek opłat i cen grupy taryfowej B 11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B 11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	183,89
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c.ukł.pom.-roz. *	34,13
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	108,93
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,37
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. **	34,13

* 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. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C 21, C 22a, C 22b, C 22w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C 21	C 22a	C 22b	C 22w
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
- całodobową	0,1696	x	x	x
- szczytową	x	0,2615	x	0,2205
- pozaszczytową	x	0,1271	x	0,1359
- dzienny	x	x	0,2208	x
- nocny	x	x	0,1246	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. *	95,56	109,22		
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:				
- całodobowy	0,2065	x	x	x
- szczytowy	x	0,3036	x	0,1798
- pozaszczytowy	x	0,1793	x	0,0510
- dzienny	x	x	0,1795	x
- nocny	x	x	0,0511	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,65			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. **	95,56	109,22		

* 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. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C 11, C 12a, C 12b, C 12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C 11	C 12a	C 12b	C 12w
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
- całodobową	0,1818	x	x	x
- szczytową	x	0,2592	x	x
- pozaszczytową	x	0,1273	x	x
- dzienna	x	x	0,2215	0,2213
- nocna	x	x	0,1263	0,1378
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz: *				
- roczna	1,70		2,27	
- dwumiesięczna	10,24		13,65	
- miesięczna	20,48		27,31	
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:				
- całodobowy	0,2202	x	x	x
- szczytowy	x	0,2299	x	x
- pozaszczytowy	x	0,1172	x	x
- dzienny	x	x	0,2459	0,2461
- nocny	x	x	0,0759	0,0756
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,74			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz: *				
- roczna	1,70		2,27	
- dwumiesięczna	10,24		13,65	
- miesięczna	20,48		27,31	

* 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. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych G 11, G 12, G 12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G 11	G 12	G 12w
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1649	x	x
- dzienną	x	0,1682	0,1688
- nocną	x	0,1223	0,1342
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ ukt.pom.-roz. **	1,07	1,35	
- roczna			
- dwumiesięczna			
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1758	x	x
- dzienny	x	0,2158	0,2152
- nocny	x	0,0232	0,0305
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c, dla odbiorców z licznikiem:			
-1-fazowym	1,64	4,30	
-3-fazowym	3,15	6,37	
-półpośrednim	32,42	38,81	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ ukt.pom.-roz. **	1,07	1,35	
- roczna			
- dwumiesięczna			

* 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. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C 23g, C23gl, C 13g, C 13gl, G 13g, G 13gl, C 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C 23g, C 23gl C 13g C 13gl	G 13g, G 13gl	C 23
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- szczyt przedpołudniowy	0,1902	0,1902	0,1902
- szczyt popołudniowy	0,2970	0,2970	0,2943
- reszta doby	0,1286	0,1286	0,1286
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. *	28,02	12,79	109,22
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- szczyt przedpołudniowy	0,1403	0,1441	0,1606
- szczyt popołudniowy	0,2445	0,2553	0,2734
- reszta doby	0,0339	0,0357	0,0459
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	2,55	x	13,65
dla odbiorców z licznikiem: zł/m-c			
- 3 fazowym	x	6,40	x
- półpośrednim		38,37	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł.pom.-roz. **	28,02	12,79	109,22

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

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

10.8. Tabela stawek opłat i cen grupy taryfowej R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	0,3275
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę *	34,19
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2600
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę **	7,87

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

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

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

Lp.	Dla jednostek przyłączanych na napięciu	Jedn.	Składnik zmienny opłaty sieciowej brutto
1.	WN	zł/MWh	3,40
2.	SN	zł/MWh	10,00

10.10. Stawka rozliczeniowa dla odbiorców nieprzyłączonych do sieci Sprzedawcy, przedsiębiorstw wytwórczych i przedsiębiorstw obrotu.

Stawka rozliczeniowa	zł/MWh	0,40
----------------------	--------	------