

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

DTA-821/2707-C/2/2001/WD

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku**przedsiębiorstwa energetycznego****Lubelskich Zakładów Energetycznych Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie,****zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,****zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: L.dz. 5540/DN/GM/2001, uzupełnionym
pismem z dnia 8 czerwca 2001 r. znak: L.dz.6143/DN/OM/2001****postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2001 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 16 listopada 1998 r. nr PEE/22/2707/U/2/98/RS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 16 listopada 1998 r. nr OEE/24/2707/U/2/98/RS - na obrót energią elektryczną, w dniu 29 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

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

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

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności

funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 47946 pkt 1 i art. 47947 § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A.
ul. Garbarska 21
20-340 Lublin

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA



**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

LUBELSKICH ZAKŁADÓW ENERGETYCZNYCH SA

Spis treści.

- 1. Informacje ogólne**
- 2. Definicje**
- 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe**
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Strefy czasowe
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
- 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe
- 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
 - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. Pewność zasilania odbiorców
 - 5.4. Opłaty za ponadoptimalny pobór energii biernej
- 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**
- 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
- 8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci**
- 9. Zasady ustalania opłat 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 Lubelskie Zakłady Energetyczne SA z siedzibą w Lublinie, 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. Taryfa uwzględnia postanowienia:

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

Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,

d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107 poz. 671).

- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kW·h.

2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają :

- 2.1. **Przedsiębiorstwo sieciowe** - zwane również sprzedawcą - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji. W pojęciu niniejszej taryfy należy rozumieć, że jest to LUBZEL SA.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.

- 2.3. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna przewidywana do pobierania lub oddawania do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.5. **Moc umowna** – moc czynna, deklarowana do pobrania lub oddania przez odbiorcę w okresie umownym, odpowiadająca:
- największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w przypadku rozliczeń z odbiorcami,
 - największemu 60-minutowemu obciążeniu czynnemu w przypadku rozliczeń między przedsiębiorstwami energetycznymi.
- Moc umowna, przyjmowana do rozliczeń dla każdego z przyłączy, nie może być mniejsza od mocy minimalnej i nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 2.6. **Moc minimalna** - moc odpowiadająca 20% znamionowego prądu przekładników prądowych (sumy znamionowych prądów przekładników prądowych przy zastosowaniu układu sumującego) lub licznika bezpośredniego.
- 2.7. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej.
- 2.8. **Okres rozliczeniowy** – czas pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.9. **Wysokie napięcie [WN]** – wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.10. **Średnie napięcie [SN]** – wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.

- 2.11. **Niskie napięcie [nN]** – nie wyższe niż 1 kV.
- 2.12. **Wskaźnik mocy** – urządzenie w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, umożliwiające kontrolę wielkości mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę.
- 2.13. **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:
- linię elektroenergetyczną zasilającą bezpośrednio (lub poprzez przyłącze) urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy,
 - redukcyjną stację zasilającą tę linię,
 - sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.14. **Zwiększona pewność zasilania** – połączenie elektroenergetycznych urządzeń odbiorcy z siecią, co najmniej dwoma ciągami lub dwoma liniami.
- 2.15. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV, zwana dalej **siecią**.
- 2.16. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe układowi pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci, zabezpieczenie prądowe.
- 2.17. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.

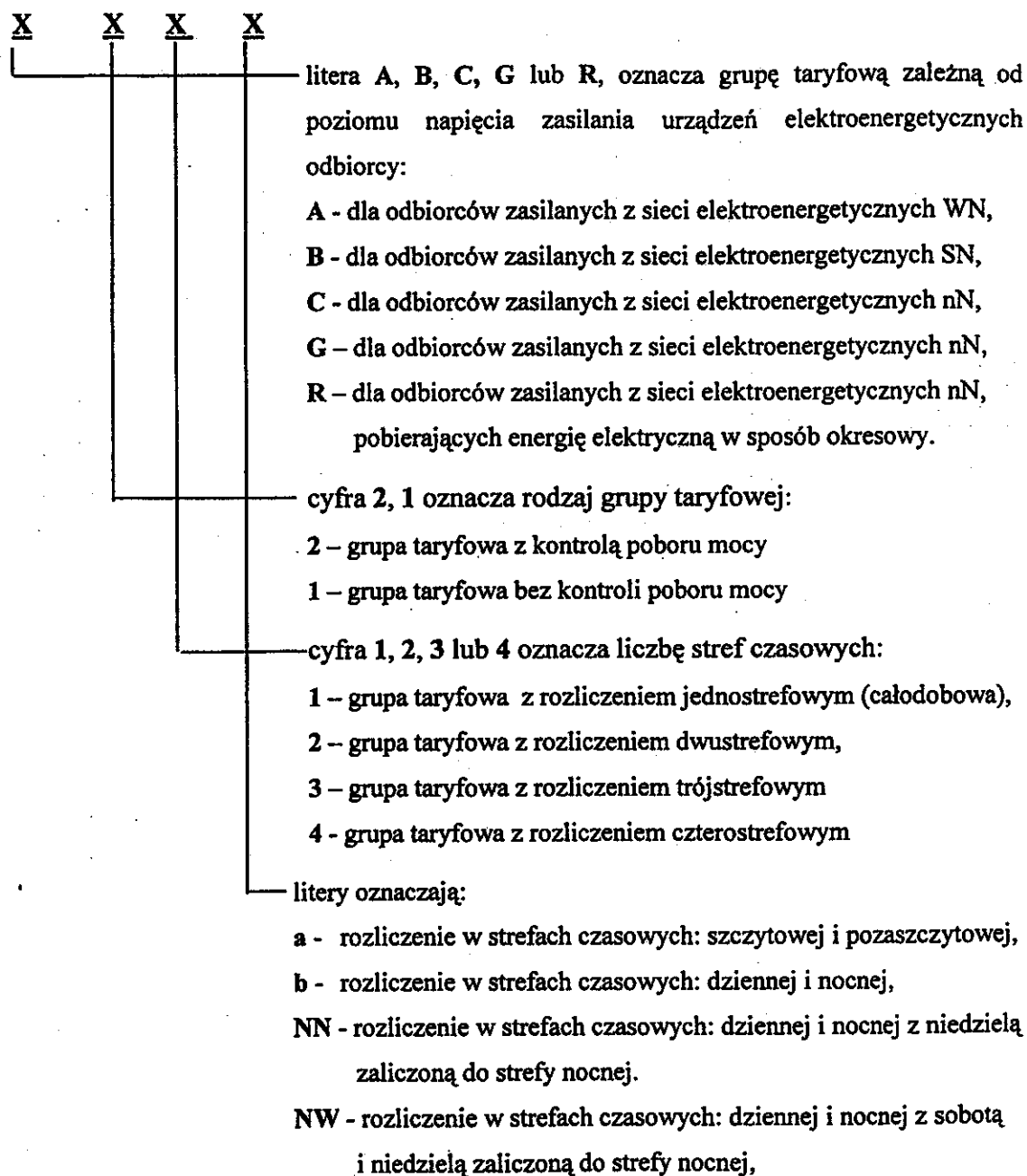
- 2.18. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący** - zespół elementów składający się z liczników energii elektrycznej, urządzenia sumująco-rejestrującego i innych urządzeń pomiarowych, a także układów połączeń między nimi, służących bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.19. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.

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

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak: poziom napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartość mocy umownej, liczba stref czasowych oraz rodzaj stref czasowych.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A22 i A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22, B23 i B24,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW, C21, C22a, C22b, C23, C24 oraz G11, G12, G12NN, G12NW oraz R.

3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, o rocznym zużyciu energii do 80 000 kW·h zasilanych z sieci nN, których instalacje wyposażone są w układ pomiarowo-rozliczeniowy bez kontroli poboru mocy jedno- lub dwustrefowy oraz zabezpieczenie przedlicznikowe o wartości do 63 A włącznie.

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

- a) lokali mieszkalnych w gospodarstwach miejskich i wiejskich,
- b) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania; są to np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grup taryfowych G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,

- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) lokalnych węzłów cieplnych, kotłowni i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

Do tej grupy taryfowej zaliczani są również odbiorcy zużywający energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz budynków gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw pod warunkiem istnienia wspólnego układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na zewnątrz budynku. Budynki winny służyć potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mieć charakteru handlowo-usługowego lub produkcyjnego.

3.1.5. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy:

1. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
2. Grupę taryfową R stosuje się również dla:
 - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kW·h za każdy silnik syreny alarmowej,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą.

3. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.
- 3.1.6. Odbiorcy rozliczani w istniejących, do czasu wprowadzenia niniejszej taryfy, grupach taryfowych C12N i G12N przechodzą automatycznie do rozliczeń w grupach taryfowych odpowiednio C12NW i G12NW.

3.2. STREFY CZASOWE DOBY

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z trzema strefami przedstawia

poniższa tabela:

TABELA 3.2.1.1. Strefy czasowe grup taryfowych A23, B23, C23 w poszczególnych godzinach doby																		
Miesiące ¹	Dzień tygodnia	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1 styczeń – 31 marzec	poniedziałek - piątek	III	I	I	I	I	III	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
		III	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
1 kwiecień – 31 czerwiec	poniedziałek - piątek	III	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
1 lipiec – 30 wrzesień	poniedziałek - piątek	III	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
1 październik – 31 grudzień	poniedziałek - piątek	III	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
1 styczeń – 31 grudzień	sobota, niedziela	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III

UWAGA:

- I – strefa obowiązywania stawek opłat dla godzin szczytu przedpołudniowego,
- II – strefa obowiązywania stawek opłat dla godzin szczytu popołudniowego,
- III – strefa obowiązywania stawek opłat dla pozostałych godzin doby²

¹ Okres: od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczane są do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do do 30-go września

² Jeśli urzędzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne w całości zaliczane są do strefy trzeciej (strefa pozostałych godzin doby).

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z czterema strefami przedstawia poniższa tabela:

Miesiące ¹	Dzień tygodnia	TABELA 3.2.2.1. Strefy czasowe grup taryfowych B24, C24 w poszczególnych godzinach doby																							
		08	18	28	38	48	58	68	78	88	98	108	118	128	138	148	158	168	178	188	198	208	218	228	238
1 styczeń – 31 marzec	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	II	II	II	II	III	III	III
		III	IV	IV	IV	IV	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	II	II	II	II	III	III	III
1 kwiecień – 31 maj	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	II	II	II	II	III	III	III
		III	IV	IV	IV	IV	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	II	II	II	II	III	III	III
1 czerwiec – 31 lipiec	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	II	II	II	II	III	III	III
		III	IV	IV	IV	IV	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	II	II	II	II	III	III	III
1 sierpień- 30 wrzesień	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	II	II	II	II	III	III	III
		III	IV	IV	IV	IV	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	II	II	II	II	III	III	III
1 październik - 31 grudzień	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	II	II	II	II	III	III	III
		III	IV	IV	IV	IV	III	I	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	II	II	II	II	III	III	III
1 styczeń – 31 grudzień	sobota	III	IV	IV	IV	IV	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
	niedziela	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV

UWAGA:

- I – strefa obowiązywania stawek opłat dla godzin szczytu przedpołudniowego,
- II – strefa obowiązywania stawek opłat dla godzin szczytu popołudniowego,
- III – strefa obowiązywania stawek opłat dla pozostałych godzin doby
- IV – strefa obowiązywania stawek niższych opłat².

¹ Okres: od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczane są do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.

² Jeśli urządzenie pomiarowe - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne w całości zaliczane są do strefy czwartej (strefa obowiązywania niższych stawek opłat).

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy i dwiema strefami przedstawiają poniższe tabele:

TABELA 3.2.3.1. Strefy czasowe grup taryfowych A22, B22, C22a w poszczególnych godzinach doby

Miesiąc	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰	
1 – 31 styczeń	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	II
1 – 29 luty	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	II
1 – 31 marzec	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	II
1 – 30 kwiecień	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	II
1 – 31 maj	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	II
1 – 30 czerwiec	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	II
1 – 31 lipiec	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	II
1 – 31 sierpień	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	II
1 – 30 wrzesień	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	II
1 – 31 październik	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	II
1 – 30 listopad	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	II
1 – 31 grudzień	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	II

UWAGA:

- I – strefa obowiązywania stawek opłat szczytowych
- II – strefa obowiązywania stawek opłat pozaszczytowych

TABELA 3.2.3.2. Strefy czasowe grupy taryfowej C22b w poszczególnych godzinach doby

Miesiąc	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰	
1 styczeń – 31 grudzień	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II

UWAGA:

- I – strefa obowiązywania stawek opłat dziennych
- II – strefa obowiązywania stawek opłat nocnych

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami bez kontroli poboru mocy według poszczególnych grupy taryfowych z dwiema strefami doby przedstawiają tabele:

TABELA 3.2.4.1. Strefy czasowe grupy taryfowej C12a w poszczególnych godzinach doby

Miesiąc	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰	
1 styczeń – 31 marzec	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	II	II	II	II
1 kwiecień – 30 czerwiec	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II
1 lipiec – 30 wrzesień	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II
1 październik – 31 grudzień	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	II	II	II	II

UWAGA:

- I – strefa obowiązywania stawek opłat dla godzin szczytu obciążenia,
- II – strefa obowiązywania stawek opłat dla godzin pozaszczytowych.

TABELA 3.2.4.2. Strefy czasowe grup taryfowych: C12b, G12 w poszczególnych godzinach doby

Dzień tygodnia	Godziny doby																								
	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
poniedziałek - piątek	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II
sobota, niedziela	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II

TABELA 3.2.4.3. Strefy czasowe grup taryfowych: C12NN, G12NN w poszczególnych godzinach doby

Dzień tygodnia	Godziny doby																								
	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
poniedziałek - piątek	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II
sobota	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II
niedziela	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II

TABELA 3.2.4.4 Strefy czasowe grup taryfowych: C12NW, G12NW w poszczególnych godzinach doby

Dzień tygodnia	Godziny doby																								
	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
poniedziałek - piątek	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II
sobota, niedziela	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II

UWAGA do powyższych tabel:

- I – strefa obowiązywania stawek opłat dziennych,
- II – strefa obowiązywania stawek opłat nocnych.

- 3.2.5. O ilości stref czasowych w grupie taryfowej energii elektrycznej decyduje odbiorca. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa z określoną ilością stref czasowych obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty taryfowe dla każdego przyłącza osobno.
- 3.3.2. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze i układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący mogą ponosić opłaty za jedną moc umowną w okresie obowiązywania taryfy. Warunkiem jest obowiązywanie zawartej umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej ze sprzedawcą. W takim przypadku sprzedawca do wielkości mocy umownej stosuje współczynnik wynikający ze stopnia pewności zasilania, zgodnie z pkt. 5.3 taryfy.
- 3.3.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- W przypadkach uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach, wg zasady:
1. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 2. Straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% kilowarogodzin wykazanych przez urządzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego,

3. Straty jałowe energii czynnej i biernej transformatora przyjmuje się w wysokości równej:

- iloczynowi liczby dni okresu obrachunkowego i jałowych strat energii czynnej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej transformatora,
- iloczynowi liczby dni okresu obrachunkowego i jałowych strat energii biernej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej transformatora.

W przypadku, gdy czas użytkowania transformatora jest krótszy od okresu obrachunkowego wielkość strat biegu jałowego ulega proporcjonalnemu obniżeniu.

Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

3.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej nie znajduje się na granicy podziału między siecią sprzedawcy i odbiorcy, wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkość strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej należy przyjmować zgodnie z pkt. 3.3.3 taryfy. Powyższe nie ma zastosowania w wewnętrznych liniach zasilających znajdujących się w budynkach.

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

3.3.6. Sprzedawca może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli odbiorca:

- 1) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy nie uregulował w terminie należności związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,
 - 2) nie ma tytułu prawnego do obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczana energia elektryczna,
 - 3) użytkuje obiekt lub lokal dorywczo, w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzenie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszty zakupu i zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 1, ponosi odbiorca. W razie nieuzasadnionej odmowy odbiorcy na zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego i pokrycia kosztów, sprzedawca może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej lub rozwiązać umowę o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej.
- 3.3.7. Jeżeli w wyniku działań sprzedawcy lub awarii w jego sieci, odbiorcy wzrasta wielkość mocy pobranej, podlegającej opłacie, na przyłączy awaryjnie wyłączonym, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 3.3.8. Opłaty za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.9. W przypadku uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest pobieranie opłat za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia.

3.3.10. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.9., 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 pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.11. 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.

3.3.12. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.11., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ 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 CZYNNĄ

- 4.1.1. Podstawę określania ilości pobranej lub oddanej energii elektrycznej stanowią wskazania liczników energii elektrycznej. Powyższe dotyczy również układów pomiarowo-rozliczeniowych sumujących.
- 4.1.2. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, skorygowanych w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.3 i 3.3.4 taryfy, oraz ceny za energię elektryczną w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.3.

- 4.1.3. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.3 taryfy.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 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 od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Sprzedawca ma obowiązek zapewnić odbiorcom energii elektrycznej świadczenie usług przesyłowych, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania, na warunkach określonych w umowie.

5.1.2. W przypadku odbiorców nie będących autoproducentami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z prawa tego nie korzystają opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy · miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.4.

P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.2.1. lub 5.2.3. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.4.

S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.3.,

E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

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

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

- 5.1.5. Opłatę za usługę przesyłową dla odbiorców będących autoproducentami oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + S_{zs} \cdot E_{zs} + k_{oi} \cdot S_{oi} \cdot E_p$$

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. 5.2.1. lub 5.2.3. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.4,
- S_{zs} - składnik zmienny stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.3.,
- E_{zs} - ilość energii zakupiona przez autoproducenta z sieci LUBZEL SA, wyrażona w jednostkach energii,
- k_{oi} - współczynnik udziału odbiorcy będącego autoproducentem równy 0,5,
- S_{oi} - stawka opłaty systemowej, wyrażona w zł/jednostkę energii zużytej przez autoproducenta,
- E_p - ilość energii zużyta przez autoproducenta (suma energii pobranej z sieci LUBZEL SA i energii wyprodukowanej przez autoproducenta pomniejszona o sprzedaż energii do sieci LUBZEL SA.) wyrażona w jednostkach energii.

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

- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej
- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

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

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo – rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Do kalkulacji opłat za usługi przesyłowe w części stałej dla odbiorców rozliczanych według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy przyjmuje się moc umowną zadeklarowaną przez odbiorcę w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku kalendarzowego.

5.2.3. Dla odbiorców zasilanych z sieci nN nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego, zgodnie z tabelą:.

Lp.	MOC UMOWNA		PRĄD ZNAMIONOWY ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO
	UKŁAD 1- FAZOWY	UKŁAD 3- FAZOWY	
	[kW]	[kW]	[A]
1.	1	3	6
2.	2	6	10
3.	3	9	16
4.	4	11	20
5.	5	14	25
6.		18	32
7.		20	35
8.		22	40
9.		28	50
10.		35	63

5.2.4. Sprzedawca dopuszcza zmianę przez odbiorcę mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie, jednak nie częściej niż jeden raz w okresie 12 – tu miesięcy.

W przypadku konieczności dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego (w tym przekładników pomiarowych) i zabezpieczeń przedlicznikowych do zmienionej wartości mocy umownej koszty z tym związane ponoszone są przez odbiorcę.

5.2.5. W przypadku eksploatacji urządzeń o tzw. „ciężkim” rozruchu i występowania w związku z tym dużych prądów rozruchowych, odbiorcy zaleca się w uzasadnionych technicznie przypadkach zainstalowanie w instalacji elektrycznej na własny koszt urządzeń ograniczających prądy rozruchowe.

- 5.2.6. Do określenia wysokości mocy pobranej przyjmuje się najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik lub urządzenie rejestrujące moc 15-minutową w okresie obrachunkowym.
- 5.2.7. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad umowną podlega dodatkowej opłacie, stanowiącej 2-krotną wartość miesięcznej opłaty stałej za usługi przesyłowe przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.

5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy we wniosku o warunki przyłączenia lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej zgłosili wymaganie zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty stałe za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
- 5.3.2. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do miesięcznej stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe.
- 5.3.3. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej instalacje elektroenergetyczne odbiorcy.
- 5.3.4. Niedotrzymanie w okresie rozliczeniowym pewności zasilania z winy sprzedawcy (unieruchomienie ciągu zasilania z przyczyn innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.

5.3.5. W układach zasilania odbiorcy z sieci sprzedawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im współczynniki wzrostu stawek opłat stałych za usługi przesyłowe:

- a) stopień standardowy – gdy instalacje elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe zależnej od mocy z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0.
- b) stopień wyższy – gdy instalacje elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,5 podlega stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zależna od mocy, której dostarczenie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania.
- c) stopień najwyższy – gdy instalacje elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema lub więcej ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,5 podlega stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zależna od mocy, której dostarczenie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania. Opłacie ze współczynnikiem 2,0 – trzecim i dalszymi ciągami zasilania.

5.3.6. Do ustalenia zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się następujące przypadki:

- ciągi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.3.7. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia instalacji elektroenergetycznej odbiorcy do sieci sprzedawcy za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (w danym ciągu zasilania), współczynnik zwiększający stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe podlega ustaleniu w drodze negocjacji między sprzedawcą, a odbiorcą.

5.4. OPŁATY ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

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

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

pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.4.6., 5.4.7, 5.4.8.

5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

5.4.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii

elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

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

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

S_{zv_n} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kWh,

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.4.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{zv_n} .

- 5.4.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zv_n} .

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Sprzedawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego na zasadach zgodnych z § 44 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. Ryczałtowa stawka bonifikat za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 0,05 zł/godz.

6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka [zł]
1	2	3
1.	Za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej	13,71
2.	Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	68,56
3.	Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci	6,86
4.	Za brak powiadomienia, w formie komunikatów: prasowych, lub radiowych lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty sposób na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej	13,71
5.	Za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 1kV, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej	137,12
6.	Za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej z siecią	68,56
7.	Za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażenia lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej : <ul style="list-style-type: none"> • rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1 kV, • 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV 	68,56 137,12
8.	Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci	68,56
9.	Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat	6,86
10.	Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu za każdy dzień zwłoki wynosi	2,06

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

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

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

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,

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

- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kW·h.

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,

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

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej

dla całego okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kW·h.

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

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

7.5. W przypadku, gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. b i c., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,

3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego 3 000 kW·h,

b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kW·h,

- c) 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 kW·h,
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kW·h,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o 300 kW·h

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

- 7.6. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości równej wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.
- 7.7. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości: 60 zł.

- 7.8. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości:
- a) gdy zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę - 19,00 zł,
 - b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcy - 190,00 zł.
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości: 129,00 zł.
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.
- 7.11. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej oraz samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% opłaty wynikającej z pkt. 7.8. lit. b.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE ODBIORCÓW 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 lub 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 podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę w wysokości określonej w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie.

8.3. Dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy przyłączeniowej II przyłączanych na napięciu 110 kV, grupy przyłączeniowej III, opłatę za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie. Stawki zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.8. taryfy.

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

a) w przypadku przyłączy powyżej 30 m

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

b) w przypadku przyłączy poniżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p,$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,

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

S_l – stawka opłaty wyrażona w zł/m,

L – długość przyłącza.

Stawki S_m i S_l zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.9. taryfy.

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

8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

- 8.7. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.8. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla II i III grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m
	zł/kW
1	2
II na napięciu 110 kV	52,00
III	102,00

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

Grupa przyłączeniowa		Stawka opłaty S_m	Stawka opłaty S_l
		zł/kW	zł/m
1		2	3
IV	Napowietrzne	60,00	25,00
	Kablowe		33,00
V	Napowietrzne	70,00	25,00
	Kablowe		33,00

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

Lp.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka w zł/czynność
1	2	3
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	100,00
2.	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	170,00
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego opłaty wynoszą w przypadkach odbiorców: a) z bezpośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym, b) z półpośrednim lub pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym.	60,00 100,00
4.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej *	160,00
5.	Laboratoryjne badanie zegara sterującego *	160,00
6.	Usługi pogotowia technicznego	75,00

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

Za inne usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy pobiera się opłatę skalkulowaną na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej usługi lub czynności i ustaloną z odbiorcą w drodze umowy.

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

10.1. GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć [WN].

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			A21	A22	A23 zima	A23 lato	
1	3	4	5	6	7	8	
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:						
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	z/MW/m-c	9 531,36				
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe						
	- całodobowy		42,41				
	- szczytowy			89,40			
	- pozaszczytowy			32,91			
	- w szczycie przedpołudniowym	z/MW·h			32,59		
	- w szczycie popołudniowym				141,03		
	- w pozostałych godzinach doby				9,66		
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	z/MW·h	49,17				
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	z/m-c	66,57				
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną:						
	- całodobową		167,57				
	- szczytową	z/MW·h		258,44			
	- pozaszczytową	(1000 kW·h)		139,17			
	- w szczycie przedpołudniowym				161,17		
	- w szczycie popołudniowym				224,96		
	- w pozostałych godzinach doby				115,97		
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 5.4 taryfy				
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	z/m-c	66,57				

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

** - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe

10.2. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23, B24

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu-, trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć [SN].

Lp	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE							
			B21	B22	B23 zima	B23 lato	B24 zima	B24 lato		
1	3	4	5	6	7	8	9	10		
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:									
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	z/MW/m-c	10 235,97							
1.2	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe									
	- całodobowy		97,23							
	- szczytowy			145,26						
	- pozaszczytowy			55,53						
	- w szczycie przedpołudniowym	z/MW·h			43,47			43,47		
	- w szczycie popołudniowym				135,49			172,42		
	- w pozostałych godzinach doby				14,51			14,51		
	- w strefie niższych opłat				-			3,28		
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	z/MW·h	49,17							
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	z/m-c	31,19	32,00	40,05					
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną									
	- całodobową	z/MW·h (1000 kW·h)	138,07							
	- szczytową			203,53						
	- pozaszczytową			109,59						
	- w szczycie przedpołudniowym				161,82			161,82	161,82	
	- w szczycie popołudniowym				224,98			269,98	230,24	
	- w pozostałych godzinach doby				116,37			116,37	112,46	
	- w strefie niższych opłat				-			103,48	99,99	
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 5.4 taryfy							
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	z/m-c	31,19	32,00	40,05					

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

** - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe

10.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b, C23, C24 - z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu-, trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy umownej powyżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A, lub rocznym zużyciu energii elektrycznej większym od 80 MW·h.

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE							
			C21	C22a	C22b	C23 zima	C23 lato	C24 zima	C24 lato	
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:									
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	z/kW·m-c	18,85							
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe									
	- całodobowy	z/kW·h	0,1650							
	- szczytowy		0,2688							
	- pozaszczytowy		0,1348							
	- dzienny				0,1552					
	- nocny				0,0076					
	- w szczycie przedpołudniowym					0,1099		0,1099		
	- w szczycie popołudniowym					0,2680		0,3314		
	- w pozostałych godzinach doby					0,0602		0,0602		
	- w strefie niższych opłat					-		0,0493		
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	z/kW·h	0,0492							
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	z/m-c	12,02	14,64		29,28		146,40		
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	z/kWh	0,1387	0,1935 0,1119	0,1662 0,0831		0,1618 0,2250 0,1164	0,1618 0,1919 0,1125	0,1618 0,2700 0,1164 0,1047	
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 5.4 taryfy							
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	z/m-c	12,02	14,64		29,28		146,40		

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

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

10.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW - bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A oraz rocznym zużyciu energii elektrycznej mniejszym od 80 MW·h.

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			C11	C12a	C12b	C12NN	C12NW	
1	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:							
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	zł/kW/m-c	1,01	1,19		1,25		1,31
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe							
	- całodobowy	zł/kW·h	0,2261	0,2330				
	- szczytowy			0,1121				
	- pozaszczytowy				0,1752	0,1865		0,1977
	- dzienny				0,0091	0,0033		0,0033
	- nocny				0,0492			
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kW·h						
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	2,56		3,74			
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną							
	- całodobową	zł/kW·h	0,1580	0,1991				
	- szczytową			0,1138				
	- pozaszczytową				0,2113	0,2219		0,2325
	- dzienną				0,0604	0,0544		0,0544
	- nocną							
4.	Należność za energię bierną							
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	2,56		3,74			

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe
 ** - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

UWAGA: - Grupa taryfowa C12a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową,
 - Grupa taryfowa C12b - rozliczenia za energię dzienną i nocną,
 - Grupa taryfowa C12NN- rozliczenia za energię dzienną i nocną z niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat,
 - Grupa taryfowa C12NW - rozliczenia za energię dzienną i nocną z sobotami i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat.

10.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12, G12NN, G12NW

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A włącznie oraz rocznym zużyciu energii do 80 000 kW·h zasilanych z sieci niskich napięć

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			G11	G12	G12NN	G12NW
1	3	4	5	6	7	8
2						
1	Stawki opłat za usługi przesyłowe:					
1.1	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe					
	- układ 1 – fazowy	zł/m-c	0,19	2,71	2,98	3,25
	- układ 3 – fazowy		1,53	4,56	5,02	5,48
1.2	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe					
	- całodobowy	zł/kW·h	0,1597			
	- dzienny			0,1567	0,1670	0,1772
	- nocny			0,0435	0,0342	0,0342
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kW·h			0,0492	
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	2,21		2,40	
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną					
	- całodobową	zł/kW·h	0,1378			
	- dzienną			0,1862	0,1955	0,2048
	- nocną			0,0837	0,0754	0,0754
4.	Należność za energię bierną			Według punktu 5.4 taryfy		
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	2,21		2,40	

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

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

UWAGA:

- Grupa taryfowa G12 - rozliczenia za energię dzienną i nocną,
- Grupa taryfowa G12NN- rozliczenia za energię dzienną i nocną z niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat,
- Grupa taryfowa G12NW- rozliczenia za energię dzienną i nocną z sobotami i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat.

10.6. GRUPA TARYFOWA R (ryczałtowa)

- stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, pobierających energię elektryczną w sposób okresowy.

Lp.		Ceny i stawki opłat		GRUPA TARYFOWA R	
		3		4	
		5			
PRZESYLANIE I DYSTRYBUCJA	1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:			
	1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe		zł/kW	1,00
	1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe		zł/kW·h	0,15
	1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej		zł/kW·h	0,0492
	2.	Stawka opłaty abonamentowej *		zł	3,00
OBROT	3.	Cena za pobraną energię elektryczną czynną całodobową		zł/kW·h	0,37
	4.	Należność za energię bierną			Według punktu 5.4 taryfy
	5.	Stawka opłaty abonamentowej **		zł	3,00

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

** - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe

Opłatę:

- 1) za usługi przesyłowe w części stałej oblicza się jako iloczyn mocy zainstalowanej i stawki opłat wg pkt 1.1 powyższej tabeli, przy czym opłatę tę ponosi odbiorca przy każdorazowym podłączeniu do sieci elektroenergetycznej,
- 2) za usługi przesyłowe w części zmiennej oblicza się jako iloczyn energii czynnej całodobowej wyliczonej wg pkt. 3.1.4 taryfy i stawek opłat wg pkt. 1.2 i 1.3 powyższej tabeli,
- 3) abonamentową pobiera się za każdorazowe wystawienie faktury wg pkt. 2 lub wg pkt. 5 powyższej tabeli

10.7. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ (zgodnie z § 15 rozporządzenia taryfowego) dla potrzeb ustalania cen energii w jednostkach wytwórczych pracujących w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

Lp.	Poziom napięcia	Jedn.	Składnik zmienny opłaty sieciowej brutto
1	2	3	4
1.	WN	zł/MW·h	4,13
2.	SN	zł/MW·h	15,08