



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 27 stycznia 2004 r.

DTA-821/40-D/3/2003/2004/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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966) 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, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energoelektryczny „Energo-Stil” S.A. z siedzibą w Gorzowie Wielkopolskim zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 30 października 2003 r. znak: ZE/577/2003, uzupełnionym
pismami z dnia 10 grudnia 2003 r. (bez znaku)
oraz z dnia 16 stycznia 2004 r. znak: ZE/023/2004

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 31 października 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/50/40/W/1/98/MS z dnia 26 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/50/40/W/1/98/MS z dnia 26 listopada 1998 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 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 oraz w § 7 ust. 2 i ust. 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 ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energoelektryczny „Energo-Stil” S.A.
ul. Fr. Walczaka 25,
66-407 Gorzów Wlkp.

*Zakład Energoelektryczny „Energo-Stil” Sp. z o.o.
z siedzibą w Gorzowie Wlkp.*

TARYFA
dla energii elektrycznej

Gorzów Wlkp. 2004 r.

Spis treści.

1. **Informacje ogólne**
2. **Definicje**
3. **Ogólne zasady rozliczeń za energię i świadczone usługi przesyłowe**
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach
 - 3.3. Zasady rozliczania za energię i usługi przesyłowe
 - 3.4. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur
4. **Szczegółowe zasady rozliczeń za energię.**
 - 4.1. Rozliczenia za energię czynną.
 - 4.2. Opłaty abonamentowe w obrocie energią
5. **Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
 - 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej
6. **Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**
7. **Opłaty za nielegalne pobieranie energii.**
8. **Zasady ustalania i stosowania opłat za przyłączanie do sieci**
9. **Zasady stosowania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**
10. **Tabele cen i stawek opłat**
11. **Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej**

1. INFORMACJE OGÓLNE.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energoelektryczny „Energo-Stil” Sp. z o.o. z siedzibą w Gorzowie Wlkp., zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotua także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 oraz Nr 203, poz. 1966), 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 2003r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. 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 obciążeń umowy sprzedaży energii do realizacji.
- 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. Czynność związana z przyłączaniem podmiotu do sieci, nielegalny pobór energii 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 pobierania energii, cen i stawek opłat, pomniejszonych o podatek od towarów i usług.

- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do wybranych przez odbiorcę stref czasowych oraz mocy umownej, dokonywane są z dokładnością do:
- a) 1 kilowata [1 kW = 1/1000 MW]
 - b) 1 kilowatogodziny [1 kWh = 1/1000 MWh]
 - c) 1 kilowarogodziny [1 kvarh = 1/1000 Mvarh]

2. DEFINICJE

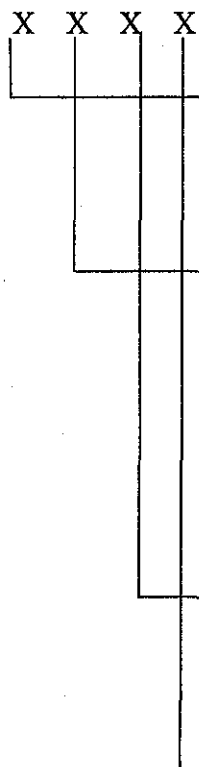
- 2.1. **Sprzedawca** – należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji – Zakład Elektroenergetyczny „Energostil” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gorzowie Wielkopolskim (ZE Energostil Sp. z o.o.).
- 2.2. **Grupa taryfowa** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrywaniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.3. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - c) 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,
 - d) 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.
- 2.4. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci do którego Sprzedawca jest zobowiązany dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenia, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.
- 2.5. **Mocy pobranej** – należy przez to rozumieć największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza..
- 2.7. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną pobierana lub wprowadzana do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.8. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie wyższe od 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.10. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Sprzedawcą.

- 2.11. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.12. **Przylączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.13. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do Sprzedawcy.
- 2.14. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.15. **Tangensie ϕ** – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.16. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.17. **Układzie pomiarowo – rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.18. **Umowie** – należy przez to rozumieć odpowiednio umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług przesyłowych, umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.
- 2.19. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.20. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.1.2. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust.1 rozporządzenia taryfowego
- 3.1.3. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:



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

- B:** napięcie średnie (SN)
- C:** napięcie niskie (nn)
- R:** niezależne od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczają wartość mocy umownej i zużycia energii elektrycznej:

- 1:** moc umowną nie wyższą niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A oraz roczne zużycie energii do 80 MWh,
- 2:** moc umowną wyższą od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A lub roczne zużycie energii elektrycznej większe od 80 MWh.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

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

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

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

- 3.1.4. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.3 ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B22, B21,
 - b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C23, C22a, C22b, C21, C12a, C12b, C11,
 - c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - R.
- 3.1.5.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo – rozliczeniowy, w szczególności dla:
- a) krótkotrwałego poboru,
 - b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.5.2. Zastosowanie rozliczeń na zasadach określonych dla grupy taryfowej R wymaga akceptacji sprzedawcy i zawarcia umowy.

- 3.1.6.1. Rozliczanie przez sprzedawcę świadczonych usług przesyłowych i sprzedaży energii, dla odbiorców, o których mowa w punkcie 1.4.b), dla danego miejsca dostarczenia, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.4., spełniających kryteria określone w punkcie 3.1.3.
- 3.1.6.2. Odbiorca, który:
- pobiera energię z różnych miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - może być dla danego miejsca dostarczenia zaliczony do większej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem 3.1.6.3. i 3.1.6.4.
- 3.1.6.3. Odbiorca, o którym mowa w punkcie 3.1.6.2.b) może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.6.4. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH.

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C23 :

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		lato (1 kwiecień – 30 wrzesień)	zima (1 październik – 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby*)	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

*) Jeżeli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C22b przedstawia tabela:

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

3.2.4. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 31 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

3.2.5. Podział na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12b przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym: - 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin nocnej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego do godziny 22 ⁰⁰ do godziny 7 ⁰⁰ , - 2 kolejne godziny, spośród 3 godzin dziennej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego od godziny 13 ⁰⁰ do godziny 16 ⁰⁰ .

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca.

3.2.6. Urządzenie sterujące w układach pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.4. i 3.2.5., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI PRZESYŁOWE.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną lub świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 3.3.2. Rozliczenia za energię i usługi przesyłowe, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.3.3.1. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości energii pobranej w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.3.2. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy, lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia energii w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.4. Odbiorca posiadający układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący energię pobraną jednocześnie z kilku miejsc dostarczania może być rozliczany za pobór energii w strefach czasowych według wskazań tego układu.
- 3.3.5.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacjach, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększa się o wielkość strat energii czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być oplombowane przez sprzedawcę.
W przypadku braku tych liczników wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – straty energii przyjmuje się w wysokości 3%.
- 3.3.5.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych pomniejsza się o wielkość strat energii czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicz się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być oplombowane przez sprzedawcę.
W przypadku braku tych liczników wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - straty energii przyjmuje się w wysokości 3%.
- 3.3.6.1. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi nie będącymi własnością sprzedawcy oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być oplombowane przez sprzedawcę.
- 3.3.6.2. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż jest miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.6.1.

- 3.3.7. Wznowienie dostarczania energii
- 3.3.7.1. Sprzedawca jest obowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustana przyczyna uzasadniająca wstrzymanie jej dostarczania.
- 3.3.7.2. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
 - a) na napięciu nn - 80,00zł,
 - b) na napięciu SN - 120,00zł

3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w §40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za energię 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 punktu 4.1.3.1. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a i C12b za energię pobraną w poszczególnych strefach czasowych doby, lecz mierzoną odrębnymi licznikami jednostrefowymi, stosuje się ceny energii określone dla poszczególnych stref czasowych.
 - 4.1.3.1. Ilość energii podlegającej opłacie w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej R obliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączeniowych odbiorników, określonej w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania, z zastrzeżeniem punktów 4.1.3.2 i 4.1.3.3. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.
 - 4.1.3.2. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
 - 4.1.3.3. Ilość energii zużywanej przez stacje ochrony katodowej oblicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik korygujący ustala sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą. Wartość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 4.1.3.4. W rozliczeniach za energię z odbiorcami z grupy taryfowej R stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe) według grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE W OBRODZIE ENERGIA

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, związaną z rozliczeniem sprzedanej energii, pobiera się miesięczne opłaty abonamentowe za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.2. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii.

5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

$$O_{pm} = S_{SVn} * P + \sum_{k=1}^n (S_{ZoPk} * E_k) \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc,
- P - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,
- S_{ZoPk} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej k , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- E_k - ilość energii w strefie czasowej k , objęta usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii

- 5.1.2.1. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy od sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni świadczenia usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.2.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień, obliczonej zgodnie punktem 5.1.2.1.
- 5.1.3.1. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.3.2. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%.

- 5.1.4.1. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej jednostrefowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i sumy mocy przyłączeniowych odbiorników wyrażonej w jednostkach mocy. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień.
- 5.1.4.2. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych.
- 5.1.5. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1.1. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych B22, B21, C23, C22a, C22b i C21 określają w terminie ustalonym w umowie moc umowną odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, odpowiadającą maksymalnej 15-minutowej mocy czynnej przewidywanej do pobrania w następnym roku obowiązywania Taryfy.
- 5.2.1.2. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa.
- 5.2.2.1. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B22, B21, C23, C22a, C22b i C21, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca ponosi opłaty w wysokości określonej w punkcie 5.2.2.4.
- 5.2.2.2. U odbiorców zasilanych z własnych transformatorów kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, moc pobraną określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększonych o straty mocy czynnej w transformatorze. Wielkość strat mocy czynnej określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez liczniki lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 5.2.2.3. W przypadku, gdy miejscem dostarczania jest uzwojenie dolnego napięcia transformatora sprzedawcy, kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie dolnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie górnego napięcia, moc pobraną określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych pomniejszonych o straty, o których mowa w punkcie 5.2.2.2.
- 5.2.2.4. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
 - a) sumy maksymalnych nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczonych w cyklach godzinnych.lub

- b) maksymalnej nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie wskazanego w punkcie a).
- 5.2.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.2.6. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
 - Uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

5.3. ROZLICZENIE ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.

- 5.3.1. 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, zwanego „umownym współczynnikiem mocy”,
 - pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej,
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.
- 5.3.2. Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych B22, B21, C23, C22b, C22a i C21. W przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione rozliczeniami za energię bierną, objęci są również odbiorcy zakwalifikowani do pozostałych grup taryfowych, o ile zostało to określone w umowie.
- 5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy.
- 5.3.5. Jako umowny współczynnik mocy $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wartość określoną w warunkach przyłączenia lub uzgodnionych w umowie, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został określony w warunkach przyłączenia przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0=0,4$.
- 5.3.6.1. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 * \sum_{k=1}^n S_{ZV_{Rk}} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A_k$$

gdzie:

- S_{ZVgk} - składnik zmienny stawki sieciowe dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- $tg\varphi_k$ - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $tg\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy,
- A_k - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.3.6.2. Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $tg\varphi$ ustala się ze wzoru:

$$tg\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + tg\varphi_0$$

gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
 - A_k - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej,
- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej w okresie rozliczeniowym energii biernej w strefie czasowej k i 2-krotnej stawki S_{ZVgk} określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.8. W przypadku:
- a) poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie),
 - b) wprowadzania do sieci sprzedawcy energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej,
- 5.3.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększa się o wielkość strat energii biernej w transformatorach. Wielkość strat energii biernej określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat energii biernej przyjmuje się w wysokości 10% kilowarogodzin wykazanych przez licznik energii biernej.
- 5.3.10. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, straty energii biernej, w wysokości podanej w punkcie 5.3.9., należy odpowiednio odejmować.
- 5.3.11. Rozliczenie za energię bierną pobraną z sieci lub oddaną do sieci z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym dokonywane jest odrębnie dla każdego miejsca dostarczania. Jeśli warunki pobierania lub oddawania energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są różnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla

każdego miejsca dostarczania, sprzedawca może dokonać rozliczeń łącznie dla miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy,	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, przerwano 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, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV,	15,18 zł,
e)	za w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV,	151,83 zł,
f)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,	75,91 zł,
g)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania,	75,91 zł,
h)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci,	151,83 zł,
i)	za nie uzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,	75,91 zł,
j)	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub	

reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki.	2,28 zł.
--	----------

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

- 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 punkcie 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, 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 moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników
 - 3) ilości energii obliczonej w następujący sposób:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.2.3.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 punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2., rozliczonej za okres nieprzedawnienia roszczeń,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh, za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją

odbiorcą 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 punkcie 7.4.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o którym mowa z punkcie 7.1.2.b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobieranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2. rozliczonej za okres nie przedawnienia roszczeń
- 3) ilości energii, w wysokości jak niżej:

a)	dla układu jednofazowego	3 000 kWh
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U – międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania, wyrażone w kilowoltach,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w amperach,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażony w amperach.

7.6. Ilości ryczałtowe określone w punkcie 7.5 ilościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat za nielegalne pobieranie energii, może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości nielegalnego poboru energii, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

7.7. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego-rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości wartości brutto nowego licznika albo innego urządzenia pomiarowego-rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50,00 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.8. 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 oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzenia, o którym mowa w punkcie 7.9., 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. |

- 7.9. Za założenie nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), założonej przez sprzedawcę na wskaźniku 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% ilości wartości mocy umownej, wyrażonej w jednostkach mocy i miesięcznego składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy.
- 7.10. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł..

8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 8.1. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartych w tabeli w punkcie 13 oraz wartości mocy przyłączeniowych określonych w umowie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej przyłączem kablowym uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.3. 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 indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.4. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, zakwalifikowanego do III, IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.5. 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.

- 8.6. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów określonych w umowie.

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

- 9.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie albo wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego	pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	25,00
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63 A	
- za pierwszą	27,00	
- za każdą następną	5,00	
c) powyżej 63 A		
- za pierwszą	36,00	
- za każdą następną	14,00	
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	100,00
4.3	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych wykonawców oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem napięcia:	
	a) w sieci nn	220,00
	b) w sieci SN	320,00

- * Oplatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy licznik lub urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.
- 9.2. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1., 2., i 4.3 tabeli zawartej w punkcie 9.1, gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.
- 9.3. Stawki opłat za inne czynności, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

10.1. Grupa taryfowa B22 i B21 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	B22	B21
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/MWh		
- całodobową	X	191,48
- szczytową	265,56	X
- pozaszczytową	173,42	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	26,51	26,51
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	7,95	7,95
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	30,81	30,81
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	12,65	12,65
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	26,51	26,51

* 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. Grupa taryfowa C23, C22a, C22b i C21 dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	C23 zima	C23 lato	C22a	C22b	C21
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/kWh					
- całodobową	X	X	X	X	0,2228
- szczytową	X	X	0,3296	X	X
- pozaszczytową	X	X	0,2097	X	X
- dzień	X	X	X	0,2857	X
- noc	X	X	X	0,1621	X
- w szczycie przedpołudniowym	0,2316	0,2223	X	X	X
- w szczycie popołudniowym	0,3102	0,2958	X	X	X
- w pozostałych godzinach doby	0,1511	0,1642	X	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	57,83	57,83	57,83	57,83	57,83
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0079		0,0079	0,0079	0,0079
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0362		0,0417	0,0417	0,0464
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	11,34		8,85	8,85	7,59

- 10.3. Grupa taryfowa C12a, C12b i C11 dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C12a	C12b	C11
Obrót			
Cena za energię elektryczną w zł/kWh			
- szczytową	0,2617	X	X
- pozaszczytową	0,1657	X	X
- dzień	X	0,2297	X
- noc	X	0,1443	X
- całodobową	X	X	0,2054
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,20	8,20	8,20
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0079	0,0079	0,0079
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1125	0,1125	0,1125
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	1,82	1,82	1,82

**11. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA
PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV I V GRUPY
PRZYŁĄCZENIOWEJ**

grupa przyłączeniowa	stawka opłaty w zł/kW
IV	115,00
V	124,00