



Warszawa, dnia 14 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2699-E/4/2003/AK

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energetyczny LEGNICA S.A. z siedzibą w Legnicy,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 10 maja 2003 r. znak: HM/5350/2003, uzupełnionym pismami z dnia 29 maja 2003 r. znak: HM/GN/6087/2003, z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: HM/GW/6422/2003 oraz z dnia 11 czerwca 2003 r. znak: HM/GW/6750/2003

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2003 r.

UZASADNIENIE

W dniu 12 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/17/2699/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej i koncesję nr OEE/19/2699/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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

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

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Legnica S.A.
ul. Partyzantów 21
59-220 Legnica



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

LEGNICA 2003 r.

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*
 - 4.2. *Opłaty abonamentowe*
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 elektrycznej biernej.*
 - 5.4. *Zasady pobierania opłat dla podmiotów zgłaszających ilości energii w grafikach obciążeń.*
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców
10. Tabele cen i stawek opłat

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Legnica SA z siedzibą w Legnicy, 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 z późn. 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, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. 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 w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennej stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii

wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci, 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 poboru energii, cen i stawek opłat pomniejszych o podatek od towarów i usług.

- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej (czynnej i biernej), dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i do 1 kvarh.

2. Definicje

- 2.1. **Instalacja** - urządzenia z układami połączeń między nimi.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **Moc pobrana** - największa 15-minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.5. **Moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.6. **Niskie napięcie (nN)** - napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. **Średnie napięcie (SN)** - napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.8. **Wysokie napięcie (WN)** - napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.9. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.10. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. **Przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.12. **Sieć** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.13. **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.14. **TPA** – prawo do korzystania z usług przesyłowych.
- 2.15. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

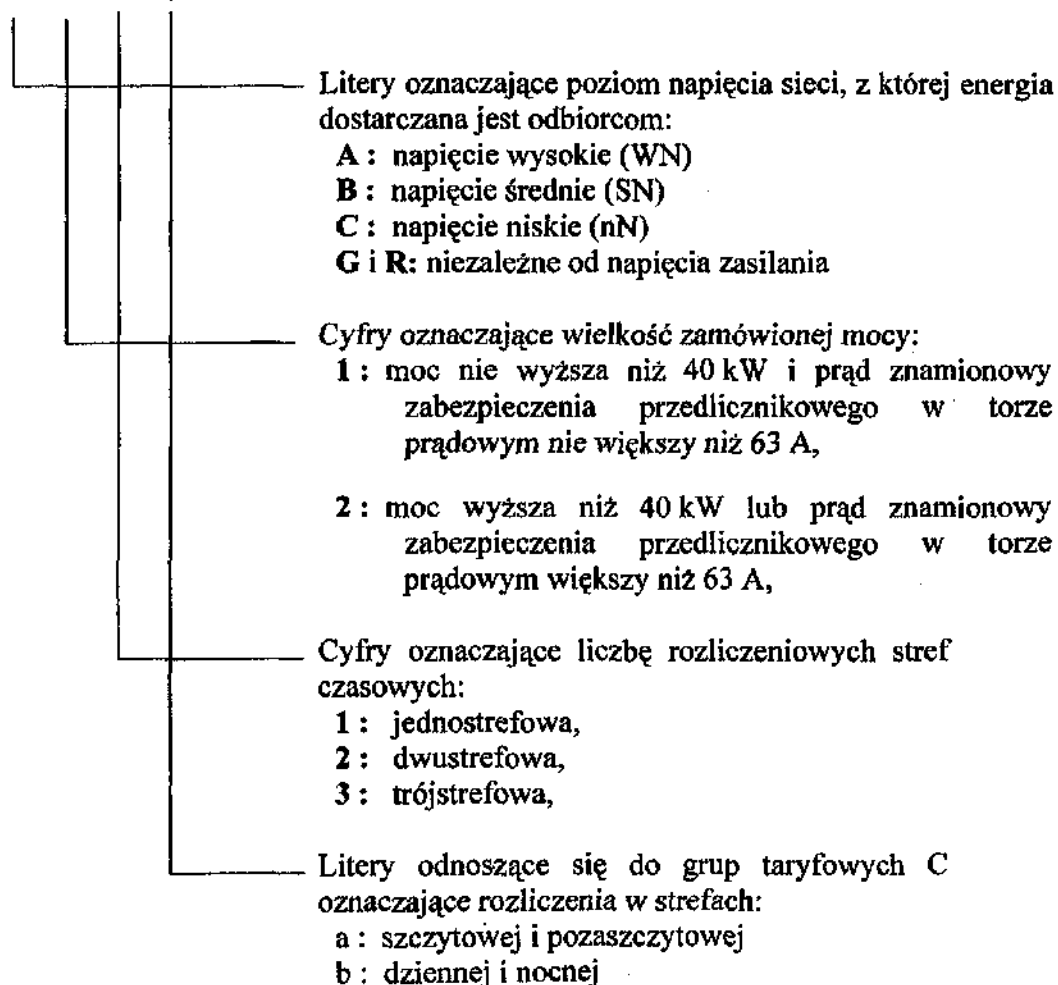
- 2.16. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub oplombowane przez sprzedawcę.
- 2.17. **Usługa przesyłowa** - należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.18. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.

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.
- 3.1.2. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21 i A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, i C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.
- 3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj.: pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych i domów kempingowych nie służących ich właścicielom do celów zarobkowych oraz altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni, służących zaspokajaniu potrzeb bytowych w zakresie mieszkalnictwa, prowadzonych przez jednostki samorządu terytorialnego w ramach gospodarki komunalnej, spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe i osoby fizyczne, a także w tym samym zakresie działające na ich zlecenie inne osoby, o ile umowa, na podstawie której podmioty te działają, została zawarta w wyniku udzielenia zamówienia publicznego lub rozliczanie ich działalności odbywa się po kosztach własnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników, w których nie prowadzi się działalności gospodarczej.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne tj. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, itp. rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-

rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk itp.,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7. Jeżeli na podstawie przyjętych w pkt 3.1.2. kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej na danym poziomie napięcia, ma on prawo do wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem pkt 3.1.9. i 3.1.11.
- 3.1.8. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy i okresy czasowe.
- 3.1.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania, na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.10. Odbiorca przyłączony do sieci, który pobiera energię elektryczną z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc dostarczania.
- 3.1.11. Odbiorca, o którym mowa w pkt 3.1.7., może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia - do 30 września)	ZIMA (od 1 października - do 31 marca)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7:00 - 13:00	7:00 - 13:00
2.	Szczyt popołudniowy	19:00 - 22:00	16:00 - 21:00
3.	Pozostałe godziny doby *)	13:00 - 19:00	13:00 - 16:00
		22:00 - 7:00	21:00 - 7:00

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

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1	2	3	4	5
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 odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	6:00 – 21:00	21:00 – 6:00

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a, z zastrzeżeniem pkt 3.2.6. przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1	3	3
od 1 kwietnia do 30 września	8:00 – 11:00 i 20:00 – 21:00	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8:00 – 11:00 i 17:00 – 21:00	pozostałe godziny doby

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12, z zastrzeżeniem pkt 3.2.6. przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

3.2.6. Urządzenia 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. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych :
- a) 10 dni dla odbiorców grupy taryfowej A i B2X,
 - b) miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B1X i C2X,
 - c) dwa miesiące dla odbiorców grupy taryfowej C1X,
 - d) dwa miesiące dla odbiorców grupy taryfowej G, z możliwością prognozowania zużycia energii elektrycznej w okresie 6 miesięcznym.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1., uzgodnionych przez strony w umowie, przy czym okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do grup taryfowych C1X i G okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż rok.
- 3.3.3. Dopuszcza się prowadzenie rozliczeń na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w postaci opłat planowych, gdy okres rozliczeniowy wynosi miesiąc, pod warunkiem uzgodnienia zasad wnoszenia opłat przez strony w umowie.
- 3.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat planowanych, o których mowa w pkt 3.3.3. wystąpi nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną :
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe, dla miejsc dostarczania tej energii, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej i/lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 3.3.6. Do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę mogą być zastosowane sumujące układy pomiarowe.
W takim przypadku konieczne jest, aby:
- a) przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,
 - b) warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 3.3.8. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.9. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach podanych w pkt 3.3.8. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są 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 elektrycznej w liniach. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, wielkość strat oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.11. W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania, wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.10.
- 3.3.12. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową właściwą do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.12. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku utraty, zniszczenia lub uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji poboru odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 3.3.14. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|-------------------|-----------|
| a) na napięciu nN | 80,00 zł |
| b) na napięciu SN | 120,00 zł |
| c) na napięciu WN | 150,00 zł |

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów lub nieprawidłowości w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za energię elektryczną, sprzedawca zobowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o której mowa w pkt 3.4.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych błędów lub nieprawidłowości.
- 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 wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych 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. Jeśli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2. oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii podlegająca opłacie obliczana jest jako iloczyn, uzgodnionych w umowie, sumy mocy znamionowej przyłączonych odbiorników i czasu ich przyłączenia lub użytkowania, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

4.2. 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 naliczana jest miesięcznie i pobierana w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy oraz niezależnie od wielkości zużycia energii elektrycznej przez odbiorcę. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną i usługę przesyłową.
- 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 każde przyłącze wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, a w przypadku układu sumującego za każdy jego składnik (składnik = licznik impulsujący lub rejestrujący).

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się, z zastrzeżeniem pkt 5.1.8. i 5.1.9., według następującej zależności:

$$O_{po} = S_s * P + S_z * E$$

gdzie: O_{po} - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,

S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,

P - moc umowna określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii czynnej, o którym mowa w pkt 5.1.2.

E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej czynnej,

5.1.2. Stawki opłat zmiennych S_z , o których mowa w pkt 5.1.1. ustala się w taryfie jako sumę: stawki systemowej opłaty przesyłowej i składnika zmiennego stawki sieciowej. Na fakturze za usługi przesyłowe składnik S_z przedstawia się jako sumę tych stawek.

5.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej: A, B lub C, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.1.4. Część stałą opłaty za usługę przesyłową, dla odbiorców zasilanych z dwóch lub więcej przyłączy, ustala i pobiera się odrębnie dla każdego przyłącza.

5.1.5. Część stała opłaty za usługę przesyłową uiszczana jest przez odbiorcę niezależnie od wielkości zużycia energii elektrycznej w danym okresie rozliczeniowym.

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

5.1.7. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie

rozliczeniowym i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

- 5.1.8. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy G, opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- a) stałej opłaty miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R opłatę za usługę przesyłową ustala się w wysokości wynikającej z iloczynu sumy mocy znamionowej przyłączonych odbiorników i uzgodnionego przez strony w umowie czasu ich przyłączenia oraz zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Odbiorcy, o których mowa w pkt 5.1.3. określają, w terminie ustalonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie świadczenia usług przesyłowych, moc umowną przewidzianą do pobrania w następnym roku kalendarzowym oraz obowiązywania taryfy, odrębnie dla każdego z przyłączy.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych przy $\cos\varphi=1$.
- 5.2.5. Moc pobrana jest kontrolowana przez sprzedawcę całodobowo.
- 5.2.6. Do kontroli mocy pobranej stosowane są układy pomiarowe umożliwiające pomiar mocy czynnej. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy na każdym przyłączy (jeśli pozwalają na to względy techniczne).
- 5.2.7. Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca, o którym mowa w pkt 5.1.3. ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w pkt 5.2.8. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

- 5.2.8. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranych ponad moc umowną 15-minutową wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).
- 5.2.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii elektrycznej 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 sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy, lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym.
- 5.3.2. 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 warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.4. Wartość umownego 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.
- Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0=0,4$
- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą z umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 * S_{zwn} * (D-1) * A$$

$$D = \sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}}$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej; wyrażona w złotych,
 - S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej, o której mowa w §18, ust. 2, pkt 2 rozporządzenia taryfowego; wyrażony w złotych za jednostkę energii czynnej,
 - A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej; wyrażona w jednostkach energii czynnej.
- 5.3.6. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} , określonej dla grupy taryfowej, w której jest rozliczany odbiorca.
- 5.3.7. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.8. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych dni roboczych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa sprzedawca w umowie. W sytuacjach lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.
- 5.3.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza, można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.
- 5.3.10. Rozliczenia związane z przekroczeniem wartości współczynnika $\operatorname{tg}\varphi_0$ przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru energii biernej, pobranej w danym okresie rozliczeniowym. Na podstawie tak określonej ilości, oblicza się wartość rozliczeniowego współczynnika $\operatorname{tg}\varphi$ według poniższej zależności:

$$\operatorname{tg}\varphi = A_b / A$$

gdzie:

- A_b - suma energii biernej pobranej w strefach czasowych przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym; wyrażona w jednostkach energii biernej,
- A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej; wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.3.11. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\operatorname{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik mocy $\operatorname{tg}\varphi$ ustala się wg wzoru:

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

gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.4. Zasady pobierania opłat dla podmiotów zgłaszających ilości energii w grafikach obciążeń.

5.4.1. Opłata przesyłowa wynikająca ze stawki rozliczeniowej w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców i wytwórców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują, oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_{pw} - opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, wynikająca ze stawki rozliczeniowej, dla odbiorców lub wytwórców przyłączonych do sieci sprzedawcy traktowana jako składnik opłaty przesyłowej, wyrażona w złotych
- S_{pr} - stawka rozliczeniowa, wyrażona w złotych za jednostkę energii elektrycznej czynnej, o której mowa w pkt 10.7.,
- E_z - ilość energii elektrycznej, określona w zgłoszonych do sprzedawcy grafikach obciążeń za okres rozliczeniowy, wyrażona w MWh.

5.4.2. Opłata przesyłowa dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należącej do sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_{pn} - opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, wyrażona w złotych,
- S_{pr} - stawka rozliczeniowa, wyrażona w złotych za jednostkę energii elektrycznej czynnej, o której mowa w pkt 10.7.,
- E_{sn} - ilość energii elektrycznej odebranej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do sprzedawcy grafikach obciążeń, wyrażona w MWh,
- E_{zn} - ilość energii elektrycznej dostarczonej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do sprzedawcy grafikach obciążeń, wyrażona w MWh.

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:

brt = 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 nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 15,18 zł, |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91 zł, |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci | 7,59 zł, |
| d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV | 15,18 zł, |
| e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV | 151,83 zł, |

- f) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 75,91 zł,
- g) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 75,91 zł,
- h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci 151,83 zł,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 75,91 zł,
- j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 7,59 zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki 2,28 zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

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

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

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

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,

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

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

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh

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

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

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

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

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub powinien być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 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 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, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub powinien być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2. rozliczonej za okres nieprzedawnienia roszczeń,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 4:
 - a) dla układu jednofazowego: 3000 kWh,
 - b) dla układu 3-fazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika : 6000 kWh,
 - c) dla układu 3-fazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika: 300 kWh,

d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego:

300 kWh,

e) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 :

300 kWh,

prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

a) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],

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

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

7.6. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującą w dniu jego wymiany powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.7. 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 jakimkolwiek innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z zastrzeżeniem pkt 7.8., pobiera się opłaty w wysokości:

WYSZCZEGÓLNIENIE	Stawka
	[zł/czynność]
dla układu bezpośredniego	120,00
dla układu półpośredniego	150,00
dla układu pośredniego	200,00

- 7.8. Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) przez odbiorcę, plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % ilości kW mocy umownej i miesięcznego składnika stałego opłaty przesyłowej, właściwego dla danej grupy taryfowej.
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.
- 7.10. W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb założonej na jakimkolwiek elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę opłata określona w pkt 7.7. ulega obniżeniu o 50%.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

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

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

8.2. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:

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

którą w przypadku, gdy dojdzie do zawarcia stosownej umowy o przyłączenie zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet opłaty za przyłączenie.

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

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek, którego zostały wydane warunki przyłączenia od zawarcia umowy o przyłączenie zgodnie z tymi warunkami lub nie zawarcia tej umowy w okresie ważności warunków przyłączenia, przedpłata nie podlega zwrotowi.

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

- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 8.3., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, na podstawie 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci przyłączeniem kablowym dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego, rozumianego jako obudowa, osłona złącza wraz z wyposażeniem.
- 8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.8. 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.
- 8.9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.8. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej

przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczoną na podstawie punktu 8.7. taryfy.

- 8.10. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.11. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m za przyłączenie [zł / kW]	
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego
IV	86,00	111,48
V	96,75	122,23

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

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców

9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nN	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	a) półpośredniego	120,00
	a) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	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
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	25,00
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	27,00
- za każdą następną	5,00	
	powyżej 63 A	
	- za pierwszą	36,00
	- za każdą następną	14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	100,00
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	50,00

4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy a) na napięciu nn b) na napięciu SN c) na napięciu WN	220,00 320,00 450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

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

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

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

9.3. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1, 2 lub 3 tabeli zawartej w punkcie 9.1., gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.

10. Tabele cen i stawek opłat

10.1. Grupa A

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	A23 LATO	A23 ZIMA	A21
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</i>			
- całodobową	x	x	163,98
- szczytową	x	x	x
- pozaszczytową	x	x	x
- szczyt przedpołudniowy	166,68	167,42	x
- szczyt popołudniowy	221,76	223,67	x
- pozostałe godziny doby	128,11	128,71	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	422,94		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	18,44	18,44	18,44
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c	9 308,60	9 308,60	9 308,60

10.2. Grupa B

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</i>					
- całodobową	x	x	x	205,73	215,99
- szczytową	x	x	218,25	x	x
- pozaszczytową	x	x	139,32	x	x
- szczyt przedpołudniowy	169,42	170,18	x	x	x
- szczyt popołudniowy	307,34	318,27	x	x	x
- pozostałe godziny doby	106,23	110,32	x	x	x
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	109,59	109,59	109,59	109,59	1,82
Przesyłanie i dystrybucja					
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh</i>	49,37				
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh</i>	30,55	30,55	58,04	58,04	58,04
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c</i>	6 197,60	6 197,60	9 369,60	9 369,60	x
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c</i>	x	x	x	x	1,23

10.3. Grupa C2X

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1874	x	x
- szczytową	x	0,2401	x
- pozaszczytową	x	0,1659	x
- dzień	x	x	0,2177
- noc	x	x	0,0933
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	31,01	31,01	31,01
Przesyłanie i dystrybucja			
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494		
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>	0,1008	0,1008	0,1008
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c</i>	11,43	11,43	11,43

10.4. Grupa C1X

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1995	x	x
- szczyłową	x	0,2368	x
- pozaszczyłową	x	0,1271	x
- dzień	x	x	0,2360
- noc	x	x	0,1017
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	1,38	1,38	1,38
Przesyłanie i dystrybucja			
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494		
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>	0,1579	0,1579	0,1579
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c</i>	1,29	1,29	1,29

10.5. Grupa G i R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	R
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,2024	x	0,5803
- dzień	x	0,2347	x
- noc	x	0,0864	x
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	0,96	0,96	x
Przesyłanie i dystrybucja			
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494		
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>	0,1119	0,1042	0,1119
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c</i>			
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów pośrednich i pośrednich	36,78	44,96	x
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 1-fazowej	2,04	5,45	x
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 3-fazowej	3,82	7,76	x

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

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

	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ
<i>dla sieci 110 kV</i>	<i>3,40 [zł/MWh]</i>
<i>dla sieci SN</i>	<i>10,00 [zł/MWh]</i>

- 10.7. Podmioty zgłaszające grafiki umów sprzedaży energii elektrycznej

WYSZCZEGÓLNIENIE	Stawka rozliczeniowa S_{pr}
	[zł/MWh]
<i>dla podmiotów na WN</i>	<i>0,30</i>
<i>dla podmiotów na SN</i>	<i>0,30</i>
<i>dla podmiotów na nN</i>	<i>0,30</i>